

# ELEKTRIZITÄT

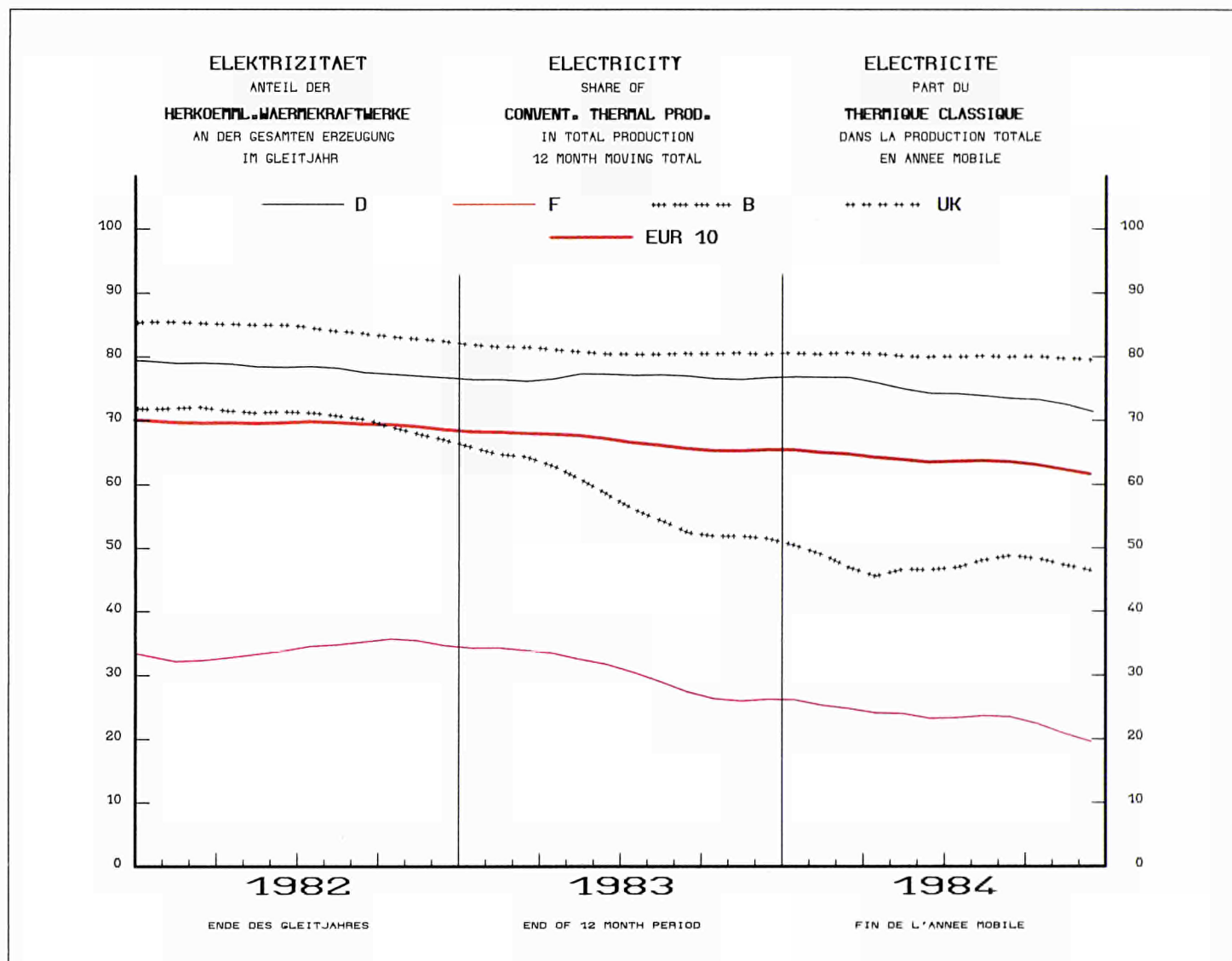
## ELECTRICAL ENERGY

### ENERGIE ELECTRIQUE



# eurostat

Monatlich  Monthly  Mensuel



ANLAGE : DIE ENERGIEWIRTSCHAFT 1984 AUS STATISTISCHER SICHT

ANNEX : STATISTICAL ASPECTS OF THE ENERGY ECONOMY IN 1984

ANNEXE : ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE EN 1984

## 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. BRÜCK – Tel. 430 11, App. 3285

## 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. BRÜCK – Tel. 430 11, ext. 3285

## 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. BRÜCK – Tél. 430 11, poste 3285

EUROSTAT

SOEBEN ERSCHIENEN

JUST PUBLISHED

VIENT DE PARAÎTRE

**JAHRBUCH  
ENERGIESTATISTIK 1983**

**ENERGY STATISTICS YEARBOOK 1983**

**ANNUAIRE DES  
STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE 1983**

1985      190 Seiten/Pages      DEUTSCH      ENGLISH      FRANÇAIS      ITALIANO

Öffentliche Preise in Luxemburg – ohne Mehrwertsteuer :  
 Price per issue : Price excluding VAT in Luxembourg :  
 Prix de vente au numéro : Prix hors TVA à Luxembourg :

ECU 16,70      BFR 750      DM 37,50      FF 115      IRL 12.10      LIT 23 100      UKL 10.10      USD 12

Cat : CA – 41 – 84 – 426 – 4A – C.

Das Jahrbuch der "Energiestatistik" enthält in einem Band eine beträchtliche Anzahl statistischer Informationen über die Energiewirtschaft der Gemeinschaft und ihrer Mitgliedstaaten, hauptsächlich für das letzte Jahr, für das Material vorliegt.

Das erste Kapitel des Jahrbuchs gibt einen Überblick über die charakteristischen Angaben der Energiewirtschaft während der letzten Jahre.

Das zweite Kapitel betrifft die zusammengefaßten Bilanzen der "Endenergie" der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedstaaten für das letzte erfaßte Jahr. Diese Bilanzen enthalten zum einen detaillierte Angaben in spezifischen Einheiten und in Tonnen Rohöleinheiten, zum anderen stärker zusammengefaßte Angaben in Terajoule und in t RÖE.

Das dritte Kapitel enthält ältere Reihen über die einzelnen Energieträger für die Berechnung der wichtigsten die Strukturen der Energiewirtschaft kennzeichnenden Gesamtgrößen.

The "Energy statistics yearbook" groups in a single publication an extensive volume of statistical information relating to the energy economy of the Community and the Member States, particularly for the most recent year available.

The first chapter covers the characteristic data of energy economics in recent years.

The second chapter concerns the overall "energy supplied" balance—sheets for the Community and each Member State for the most recent year. These balance—sheets are presented in detailed form in specific units and in tonnes of oil equivalent, and in a more aggregated form in terajoules and in tonnes of oil equivalent.

The third chapter gives historical series for each energy source for the principal aggregates characterizing the structure of energy economics.

L'annuaire des "Statistiques de l'Énergie" réunit en une seule publication une masse importante d'informations statistiques sur l'économie de l'énergie de la Communauté et des Etats—membres, principalement pour la dernière année disponible.

Le premier chapitre donne un aperçu des données caractéristiques de l'économie énergétique au cours des dernières années.

Le deuxième chapitre concerne les bilans globaux de l'"Énergie finale" de la Communauté et de chaque Etat—membre pour l'année la plus récente. Ces bilans sont présentés sous une forme détaillée en unités spécifiques et en tonnes d'équivalent pétrole, une forme plus agrégée en térajoules et en tonnes d'équivalent pétrole.

Le troisième chapitre fournit des séries historiques propres à chaque source d'énergie pour les principaux agrégats caractérisant les structures de l'économie énergétique.

**BESTELLANSCHRIFT:**

**THIS PUBLICATION IS OBTAINABLE FROM :**

**COMMANDES A ADRESSER A :**

OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES – SERVICE VENTE – L 2985 LUXEMBOURG



	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
<b>ELEKTRIZITAET</b>	<b>ELECTRICAL ENERGY</b>											<b>ENERGIE ELECTRIQUE</b>
<b>MILLIONEN KWH</b>	<b>MILLIONS OF KWH</b>											<b>MILLIONS DE KWH</b>
<b>BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)</b>	<b>TOTAL GENERATION (1)</b>											<b>PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)</b>
1983	1301772	373813	297064	182880	59650	52706	838	277473	11178	22186	23984	
1984	1360766	394522	323483	182652	62779	54655	904	282470	11564	22688	25050	
1983 NOV	119248	35833	27426	16726	5523	4883	60	23688	999	2075	2035	
DEC	132297	37569	31692	16631	5862	4770	71	30137	1014	2251	2300	
1984 JAN	130472	37792	32866	17325	5637	5079	73	24089	1093	2275	2243	
FEB	125403	36211	31526	16383	5110	4753	78	26039	1025	2108	2170	
MAR	132204	37044	31369	17006	5398	4618	70	31137	1054	2252	2256	
APR	107741	32217	26235	14368	4783	4412	69	21035	924	1789	1909	
MAI	106083	31493	25741	14844	5034	4432	66	19891	928	1728	1926	
JUN	101943	28102	23343	14334	4759	4260	67	22882	854	1366	1976	
JUL	96438	28168	23004	15120	4600	3886	85	17506	855	1148	2066	
AUG	92456	28186	20278	12570	5021	4122	83	17686	847	1709	1954	
SEP	107121	30421	23721	14270	5184	4380	78	24399	895	1830	1943	
OCT	:	33716	26650	15264	5695	4920	85	21684	994	2029	:	
NOV	:	35229	27519	15493	5728	4913	78	23705	1054	2208	:	
DEC	:	35944	31231	15675	5830	4880	72	30417	1041	2246	:	
1985 JAN	:	41270	37510	18195	6037	5491	70	27467	1172	:	:	
1985/84 %	:	9,2	14,1	5,0	7,1	8,1	-4,1	5,3	7,2	:	:	
<b>NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)</b>	<b>TOTAL NET PRODUCTION (1)</b>											<b>PRODUCTION TOTALE NETTE (1)</b>
1983	1230483	351550	283665	174480	57013	49927	801	259361	10684	20740	22262	
1984	1286878	371033	309400	173679	60402	51839	865	264132	11017	21211	23300	
1983 NOV	112673	33683	26130	15925	5285	4630	57	22177	952	1942	1892	
DEC	125095	35375	30230	15825	5612	4538	68	28236	970	2099	2142	
1984 JAN	123475	35564	31420	16477	5408	4823	70	24449	1042	2136	2086	
FEB	118720	34112	30210	15530	4903	4517	74	24399	977	1981	2017	
MAR	124981	34864	30010	16075	5214	4381	66	29160	1001	2109	2101	
APR	101866	30296	25050	13656	4617	4187	66	19660	878	1674	1782	
MAI	100421	29612	24630	14162	4855	4197	63	18603	882	1619	1798	
JUN	96454	26400	22380	13706	4583	4041	63	21358	813	1268	1842	
JUL	91128	26447	21970	14413	4422	3680	82	16322	812	1065	1915	
AUG	87192	26458	19290	11958	4827	3897	80	16485	808	1581	1808	
SEP	101019	28560	22580	13565	4980	4144	75	22740	855	1714	1806	
OCT	:	31731	25460	14538	5478	4673	81	20271	947	1898	:	
NOV	:	33130	24460	14718	5510	4674	76	22198	1008	2069	:	
DEC	:	33859	29940	14881	5605	4625	69	28487	994	2097	:	
1985 JAN	:	38850	35820	17263	5814	5224	67	25764	1117	:	:	
1985/84 %	:	9,2	14,0	4,8	7,5	8,3	-4,3	5,4	7,2	:	:	
<b>WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG</b>	<b>NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION</b>											<b>PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE</b>
1983	144828	18631	70738	43940	-	1161	437	6364	1166	60	2331	
1984	141557	18184	67000	44710	-	1294	439	5967	1021	42	2900	
1983 NOV	8936	993	4350	2697	-	78	24	549	78	2	165	
DEC	10202	1246	5100	2546	-	104	34	781	144	2	245	
1984 JAN	11374	1401	5810	2817	-	129	37	789	172	3	216	
FEB	11794	1255	6610	2750	-	109	32	651	155	3	229	
MAR	10403	1222	4930	3071	-	106	23	701	92	2	256	
APR	11176	1581	5300	3401	-	113	34	433	75	2	237	
MAI	13571	1777	6150	4805	-	91	32	346	45	2	323	
JUN	15431	1817	7340	5473	-	106	32	330	32	2	299	
JUL	13021	1797	5700	4882	-	111	50	205	29	4	243	
AUG	9284	1615	3810	3256	-	85	52	222	33	4	207	
SEP	10497	1764	4470	3539	-	93	38	328	42	5	218	
OCT	:	1601	6000	4168	-	129	42	406	75	6	:	
NOV	:	1113	5260	3363	-	107	29	627	118	3	:	
DEC	:	1241	5620	3185	-	115	38	929	153	6	:	
1985 JAN	:	1150	6140	3457	-	95	30	546	104	:	:	
1985/84 %	:	-17,9	5,7	22,7	-	-26,4	-18,9	-30,8	-39,5	:	:	
<b>INDEX ERZEUG.MOEGlichkeit AUS WASSERKR.</b>	<b>HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR</b>											<b>INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE</b>
1983	0,98	1,09	1,03	0,94	-	-	-	1,13	-	-	0,61	
1984	1,02	1,07	1,03	0,98	-	-	-	0,96	-	-	1,04	
1983 NOV	0,62	0,76	0,59	0,57	-	-	-	0,90	-	-	0,70	
DEC	0,87	1,01	0,93	0,71	-	-	-	0,92	-	-	0,77	
1984 JAN	1,04	1,24	1,11	0,77	-	-	-	1,25	-	-	1,12	
FEB	0,97	1,13	1,03	0,75	-	-	-	1,14	-	-	0,99	
MAR	0,82	0,86	0,76	0,85	-	-	-	0,98	-	-	0,95	
APR	0,97	1,01	0,97	0,92	-	-	-	0,94	-	-	1,17	
MAI	0,97	0,99	0,93	1,00	-	-	-	0,91	-	-	1,31	
JUN	1,15	1,12	1,20	1,12	-	-	-	0,70	-	-	0,84	
JUL	1,03	1,06	1,00	1,09	-	-	-	0,59	-	-	0,68	
AUG	0,87	0,99	0,84	0,89	-	-	-	0,49	-	-	0,93	
SEP	1,11	1,33	1,11	1,05	-	-	-	0,47	-	-	0,83	
OCT	:	1,35	1,34	1,21	-	-	-	0,68	-	-	:	
NOV	:	0,94	1,10	0,92	-	-	-	1,03	-	-	:	
DEC	:	0,98	0,98	0,92	-	-	-	1,20	-	-	:	
1985 JAN	:	0,88	0,80	1,00	-	-	-	0,67	-	-	:	

	E U R - 1 0	B. R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS											
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY											ENERGIE ELECTRIQUE										
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH											MILLIONS DE KWH										
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG	NUCLEAR NET PRODUCTION											PRODUCTION NUCLEAIRE NETTE										
1983	275000	62395	136920	5568	3374	22832	-	43911	-	-	-											
1984	352830	87388	181741	6599	3490	26358	-	47254	-	-	-											
1983 NOV	25666	6657	12748	644	359	1880	-	3378	-	-	-											
DEC	29754	5869	16004	660	372	1947	-	4902	-	-	-											
1984 JAN	30980	6738	17175	381	264	2559	-	3863	-	-	-											
FEB	29873	6341	16384	569	338	2183	-	4058	-	-	-											
MAR	30825	6819	16978	667	211	1815	-	4335	-	-	-											
APR	28135	7331	14593	320	50	2279	-	3562	-	-	-											
MAI	26642	6791	13480	297	375	1882	-	3817	-	-	-											
JUN	26335	6699	12378	290	353	2435	-	4180	-	-	-											
JUL	24105	5762	12416	295	152	2331	-	3149	-	-	-											
AUG	24306	5900	12443	742	296	1836	-	3089	-	-	-											
SEP	28798	7690	13883	783	357	1813	-	4272	-	-	-											
OCT	29882	7704	15229	735	371	2338	-	3505	-	-	-											
NOV	33657	9424	16852	735	356	2454	-	3836	-	-	-											
DEC	39292	10189	19930	785	367	2433	-	5588	-	-	-											
1985 JAN	39753	10410	20876	743	343	2344	-	5037	-	-	-											
1985/84 %	28,3	54,5	21,5	95,0	29,9	-8,4	-	30,4	-	-	-											
HERKOEEM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG	CONVENTIONAL THERMAL NET PRODUCTION											PRODUCTION THERMIQUE CLASSIQUE NETTE										
1983	808057	270524	76007	122374	53639	25934	364	209086	9518	20680	19931											
1984	789779	265461	60659	119658	56912	24187	426	210911	9996	21169	20400											
1983 NOV	77852	26033	9032	12365	4926	2672	33	18250	874	1940	1727											
DEC	84911	28260	9126	12391	5240	2487	34	22553	826	2097	1897											
1984 JAN	80885	27425	8435	13043	5144	2135	33	19797	870	2133	1870											
FEB	76826	26516	7216	11984	4565	2225	42	19690	822	1978	1788											
MAR	83516	26823	8102	12100	5003	2460	43	24124	909	2107	1845											
APR	62342	21384	5157	9722	4567	1795	32	15665	803	1672	1545											
MAI	59981	21044	5000	8833	4480	2224	31	14440	837	1617	1475											
JUN	54472	17884	2662	7727	4230	1500	31	16848	781	1266	1543											
JUL	53774	18888	3854	9008	4270	1238	32	12968	783	1061	1672											
AUG	53374	18943	3037	7732	4531	1976	28	13174	775	1577	1601											
SEP	61504	19106	4227	9023	4623	2238	37	18140	813	1709	1588											
OCT	:	22426	4231	9410	5107	2206	39	16360	872	1892	:											
NOV	:	22593	4348	10399	5154	2113	47	17735	890	2066	:											
DEC	:	22429	4390	10677	5238	2077	31	21970	841	2091	:											
1985 JAN	:	27290	8804	12835	5471	2785	37	20181	1013	:	:											
1985/84 %	:	-0,5	4,4	-1,6	6,4	30,4	12,1	1,9	16,4	:	:											
GESAMTEINFUHR	TOTAL IMPORTS											IMPORTATIONS TOTALES										
1983	68958	23687	7327	13968	6219	4038	3669	:	-	8135	1915											
1984	68 852	19549	5297	21972	4156	4453	3800	:	-	7045	2580											
1983 NOV	5033	1246	848	1028	387	352	330	-	-	618	224											
DEC	5376	1432	674	1238	435	497	336	-	-	600	164											
1984 JAN	5369	1403	605	1359	405	426	341	-	-	605	225											
FEB	5367	1460	399	1420	515	449	316	-	-	622	186											
MAR	5278	1373	415	1511	406	551	321	-	-	537	164											
APR	5163	1232	330	1785	447	356	306	-	-	507	200											
MAI	5914	1606	288	2168	383	358	314	-	-	565	232											
JUN	5920	1616	338	2147	381	275	282	-	-	683	198											
JUL	6602	2232	327	1893	456	304	332	-	-	837	221											
AUG	5741	2019	419	1405	354	299	289	-	-	728	228											
SEP	6022	1832	388	2132	274	377	314	-	-	478	227											
OCT	:	1811	420	2244	271	301	336	-	-	499	:											
NOV	:	1492	601	1946	169	328	320	-	-	475	:											
DEC	:	1473	767	1962	95	429	329	-	-	509	:											
1985 JAN	:	1400	853	1448	276	432	364	-	-	:	:											
GESAMTAUSFUHR	TOTAL EXPORTS											EXPORTATIONS TOTALES										
1983	47179	13292	20741	2886	1574	4356	370	:	-	3928	32											
1984	53961	15449	30058	1080	673	4143	368	:	-	2160	30											
1983 NOV	4629	1393	1895	459	117	482	23	-	-	258	2											
DEC	4977	1461	2386	246	258	354	28	-	-	241	3											
1984 JAN	4843	1453	2509	152	80	414	25	-	-	207	3											
FEB	4928	1471	2752	92	38	332	23	-	-	217	3											
MAR	4986	1692	2575	143	108	219	16	-	-	228	5											
APR	4632	1387	2607	34	46	365	26	-	-	164	3											
MAI	4351	1128	2632	32	53	272	28	-	-	206	-											
JUN	4293	1088	2683	24	22	343	27	-	-	106	-											
JUL	4144	1002	2275	157	37	424	48	-	-	200	1											
AUG	4239	1123	2153	259	26	374	51	-	-	248	5											
SEP	4261	1178	2456	37	67	333	34	-	-	156	-											
OCT	:	1201	2421	36	81	333	36	-	-	137	:											
NOV	:	1375	2423	18	50	411	24	-	-	136	:											
DEC	:	1351	2572	96	65	323	30	-	-	155	:											
1985 JAN	:	1660	2170	259	90	397	24	-	-	:	:											

	EUR - 1 0	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS	
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY											ENERGIE ELECTRIQUE
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH											MILLIONS DE KWH
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION											CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE
1983	1323551	384208	283650	193962	64295	52388	4137	277473	11178	26393	25867	
1984	1375658	398622	298722	203544	66262	54965	4336	282470	11564	27573	27600	
1983 NOV	119652	35686	26379	17295	5793	4753	367	23688	999	2435	2257	
DEC	132696	37540	29980	17623	6039	4913	379	30137	1014	2610	2461	
1984 JAN	130998	37742	30962	18532	5962	5091	389	26089	1093	2673	2465	
FEB	125842	36200	29173	17711	5587	4870	371	26039	1025	2513	2353	
MAR	132496	36725	29209	18374	5696	4950	375	31137	1054	2561	2415	
APR	108272	32062	23958	16119	5184	4403	349	21035	924	2132	2106	
MAI	107646	31971	23397	16980	5364	4518	352	19891	928	2087	2158	
JUN	103570	28630	20998	16457	5118	4192	322	22882	854	1943	2174	
JUL	98896	29398	21056	16856	5019	3766	369	17506	855	1785	2286	
AUG	93958	29082	18544	13716	5349	4047	321	17686	847	2189	2177	
SEP	108882	31075	21653	16365	5391	4424	358	24399	895	2152	2170	
OCT	:	34326	24649	17472	5885	4888	385	21684	994	2391	:	
NOV	:	35346	25697	17421	5847	4830	374	23705	1054	2547	:	
DEC	:	36066	29426	17541	5860	4986	371	30417	1041	2600	:	
1985 JAN	:	41010	36193	19384	6223	5526	410	27467	1172	:	:	
1985/84 %	:	8,7	16,9	4,6	4,4	8,5	5,4	5,3	7,2	:	:	
ENERGIEVERBR.DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING											ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR.DE POMPAGE
1983	13128	2622	2076	3880	-	1102	526	2337	585	-	-	
1984	14226	2461	2648	4164	-	1267	518	2613	555	-	-	
1983 NOV	1239	208	233	392	-	92	35	228	51	-	-	
DEC	1291	203	238	356	-	99	38	306	51	-	-	
1984 JAN	1277	180	256	383	-	118	38	251	51	-	-	
FEB	1062	152	157	352	-	105	32	217	47	-	-	
MAR	1159	162	210	348	-	90	24	273	52	-	-	
APR	1199	210	232	382	-	102	38	187	48	-	-	
MAI	1261	250	216	450	-	89	39	168	49	-	-	
JUN	1268	232	265	390	-	103	35	199	44	-	-	
JUL	1217	260	252	298	-	132	70	165	40	-	-	
AUG	1095	255	226	233	-	100	71	174	36	-	-	
SEP	1134	230	222	255	-	101	49	232	45	-	-	
OCT	1109	205	189	343	-	112	46	167	47	-	-	
NOV	1227	155	238	395	-	103	36	254	46	-	-	
DEC	1218	170	185	335	-	112	40	326	50	-	-	
1985 JAN	1305	140	233	464	-	92	38	288	50	-	-	
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)											DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)(3)
1983	1239134	359323	268175	181682	61658	48507	3574	257024	10099	24947	24145	
1984	1287543	372672	281991	190407	63885	50882	3779	261519	10462	26096	25850	
1983 NOV	111838	33328	24850	16102	5555	4408	329	21949	901	2302	2114	
DEC	124203	35143	28280	16461	5789	4582	338	27930	919	2458	2303	
1984 JAN	122724	35334	29260	17301	5733	4717	348	24198	991	2534	2308	
FEB	118097	33949	27700	16506	5380	4529	335	24182	930	2386	2200	
MAR	124114	34383	27640	17095	5512	4623	347	28887	949	2418	2260	
APR	101198	29931	22541	15025	5018	4076	308	19473	830	2017	1979	
MAI	100723	29840	22070	15848	5185	4194	310	18435	833	1978	2030	
JUN	92813	26696	19770	15439	4942	3870	283	21159	769	1845	2040	
JUL	96369	27417	19770	15851	4841	3428	296	16157	772	1702	2135	
AUG	87599	27099	17330	12871	5155	3722	247	16311	772	2061	2031	
SEP	101646	28984	20290	15405	5187	4087	306	22508	810	2036	2033	
OCT	:	32136	23270	16403	5668	4529	335	20104	900	2260	:	
NOV	:	33092	24400	16251	5629	4488	336	21944	962	2408	:	
DEC	:	33811	27950	16412	5635	4619	328	28161	944	2451	:	
1985 JAN	:	38450	34270	17988	6000	5167	369	25476	1067	:	:	
84/83 AUG%	-	4,6	8,9	5,7	0,6	5,5	14,0	3,0	-	-	3,5	
SEP%	-	5,1	10,8	4,4	7,1	6,3	6,3	2,3	-	-	3,9	
OCT%	-	7,2	3,8	4,2	5,5	4,8	2,9	0,6	-	-	-	
NOV%	-	-	-1,1	1,1	1,3	0,5	1,5	-	-	-	-	
DEC%	-	-1,8	1,2	1,5	0,3	3,2	0,3	0,8	-	-	-	
85/84 JAN%	-	8,5	16,2	5,0	5,1	8,2	5,1	5,3	-	-	-	
1985/84 %	:	8,8	17,1	4,0	4,7	9,5	6,0	5,3	7,7	:	:	

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NETERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE			COAL CONSUMPTION 1000 T					CONSUMMATION DE HOUILLE			
1983	165028	42672	14633	7024	4701	5742	-	81472	47	8494	243
1984	:	43039	11874	8273	5150	6055	-	53422	35	8655	:
1983 NOV	15723	4275	1756	760	451	551	-	7139	5	786	-
DEC	18337	4790	1778	770	469	575	-	8805	3	904	243
1984 JAN	16853	4686	1681	742	502	548	-	7705	3	925	61
FEB	16416	4602	1582	727	444	531	-	7652	2	837	39
MAR	18365	4710	1790	737	490	599	-	9116	-	876	47
APR	11302	3537	1061	782	397	446	-	4364	-	689	26
MAI	10003	3334	1106	786	375	537	-	3192	2	644	27
JUN	8695	2664	480	529	306	349	-	3821	3	504	39
JUL	8033	2829	815	546	406	304	-	2660	4	432	37
AUG	7679	2835	555	428	432	525	-	2279	4	588	33
SEP	8967	2913	782	609	400	558	-	2991	5	666	43
OCT	:	3545	695	776	487	568	-	2882	4	756	:
NOV	:	3577	670	767	471	539	-	2990	5	838	:
DEC	:	3807	657	844	440	551	-	3770	3	900	:
1985 JAN	:	:	1771	245	504	649	-	3918	4	:	:
83 JAN-DEC	164812	42694	14563	7023	4580	5767	-	81470	45	8427	243
84 JAN-DEC	:	43039	11874	8273	5150	6055	-	53422	35	8655	:
1984/83 %	:	0,9	-18,9	17,8	9,6	5,5	-	-34,4	-22,2	1,9	:
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE TJ (HU)			COAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMMATION DE HOUILLE TJ (PCI)			
1983	4043757	1124299	370147	187190	122821	133542	-	1883098	1026	215750	5884
1984	:	1131066	296856	212271	135961	140294	-	1234210	740	220647	:
1983 NOV	386715	112495	43900	20281	11903	12898	-	164911	107	20220	-
DEC	447854	125525	44450	19909	12373	13203	-	203396	64	23050	5884
1984 JAN	412672	122561	42025	19327	13262	12734	-	177986	54	23250	1473
FEB	403829	121886	39550	19180	11716	12465	-	176761	43	21282	946
MAR	449232	123967	44750	19482	12949	14059	-	210580	-	22313	1132
APR	278874	93080	26525	19482	10481	10381	-	100808	-	17478	639
MAI	246899	86130	27450	19934	9908	12480	-	73735	43	16358	661
JUN	214027	70329	12000	13393	8079	8107	-	88265	64	12852	938
JUL	199860	74603	20375	13646	10726	7122	-	61446	86	10951	905
AUG	192486	74651	13875	11085	11416	12251	-	52645	86	15668	809
SEP	221988	76405	19550	15417	10561	12902	-	69092	107	16916	1038
OCT	:	92379	17375	19758	12835	13095	-	66736	86	19217	:
NOV	:	96826	16756	19712	12420	12187	-	69069	107	21539	:
DEC	:	98249	16425	21855	11608	12511	-	87087	64	22823	:
1985 JAN	:	:	42504	21340	13323	14726	-	95006	88	:	:
83 JAN-DEC	4027677	1124357	358511	186821	120863	133144	-	1884316	964	212817	5884
84 JAN-DEC	:	1131066	296856	212271	135961	140294	-	1234210	740	220647	:
1984/83 %	:	0,6	-19,8	13,4	10,7	5,1	-	-34,5	-23,2	2,3	:
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE TJ (HU)			LIGNITE CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMMATION DE LIGNITE TJ (PCI)			
1983	1150485	950043	7102	12054	-	-	-	-	25446	-	155840
1984	:	926773	5457	12674	-	-	-	-	32008	-	:
1983 NOV	100573	83052	1007	1093	-	-	-	-	2378	-	13043
DEC	108278	89964	1152	1164	-	-	-	-	1601	-	14397
1984 JAN	110259	92369	1083	904	-	-	-	-	2916	-	12987
FEB	100475	83312	938	1051	-	-	-	-	2429	-	12745
MAR	100575	82050	1194	1038	-	-	-	-	3496	-	12797
APR	87397	72382	828	724	-	-	-	-	2650	-	10813
MAI	89837	75801	20	1201	-	-	-	-	1509	-	11306
JUN	81254	65702	-	1071	-	-	-	-	2217	-	12264
JUL	88470	70426	-	1322	-	-	-	-	3018	-	13704
AUG	91820	75764	-	925	-	-	-	-	2696	-	12435
SEP	91764	76050	393	1118	-	-	-	-	1840	-	12363
OCT	:	79610	511	1164	-	-	-	-	3183	-	:
NOV	:	75054	421	1063	-	-	-	-	3128	-	:
DEC	:	78253	69	1093	-	-	-	-	2926	-	:
1985 JAN	:	:	1152	1076	-	-	-	-	3910	-	:
83 JAN-DEC	1143347	936215	7521	11908	-	-	-	-	25981	-	161722
84 JAN-DEC	:	926773	5457	12674	-	-	-	-	32008	-	:
1984/83 %	:	-2,4	-27,4	5,1	-	-	-	-	25,8	-	:
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN			CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 1000 T					CONSUMMATION DE PRODUITS PETROLIERS			
1983	31425	1749	2608	17834	651	1534	-	4724	558	210	1557
1984	:	1200	991	14372	113	1009	-	21230	519	178	:
1983 NOV	3058	159	331	1752	15	165	-	408	58	20	150
DEC	3079	199	331	1667	8	164	-	488	33	16	173
1984 JAN	2842	142	218	1708	5	93	-	448	47	16	165
FEB	2598	121	168	1525	13	111	-	458	28	16	158
MAR	2798	126	153	1493	6	118	-	682	36	13	171
APR	2749	87	94	1020	7	70	-	1268	42	14	147
MAI	2929	70	59	892	9	106	-	1624	38	14	117
JUN	3176	77	43	909	12	50	-	1938	24	14	109
JUL	3181	80	39	1172	9	34	-	1685	35	13	114
AUG	3339	60	32	994	10	78	-	1983	46	12	124
SEP	4254	92	50	1051	15	109	-	2736	64	22	115
OCT	:	117	45	1071	8	91	-	2415	80	18	:
NOV	:	114	59	1292	7	80	-	2723	49	16	:
DEC	:	114	31	1245	12	69	-	3270	30	10	:
1985 JAN	:	:	270	1272	41	184	-	2766	57	:	:
83 JAN-DEC	31189	1755	2467	17739	615	1577	-	4713	542	222	1559
84 JAN-DEC	:	1200	991	14372	113	1009	-	21230	519	178	:
1984/83 %	:	-31,4	-62,0	-19,4	-82,6	-34,2	-	349,4	-7,0	-15,2	:



	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HO)			NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMPTION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)			
1983	872842	313110	27057	119482	311601	34359	-	35	67198	-	-
1984	956132	283988	14896	221892	335161	24402	-	10421	65372	-	-
1983 NOV	88112	32635	2192	14791	29414	3840	-	6	5234	-	-
DEC	99212	37639	2192	18051	32079	3681	-	9	5561	-	-
1984 JAN	97698	31823	3480	23051	30027	2336	-	5	6976	-	-
FEB	91910	33361	1739	22526	26191	2428	-	6	5659	-	-
MAR	94169	32118	2684	22660	28514	2509	-	14	5670	-	-
APR	80553	24388	1058	19679	26857	1876	-	7	6688	-	-
MAI	76865	23210	907	18349	26663	2102	-	13	5621	-	-
JUN	66383	16933	680	14698	26486	1857	-	21	5708	-	-
JUL	65271	17923	832	15642	23635	1589	-	9	5641	-	-
AUG	62941	17244	794	12000	26423	1905	-	540	4035	-	-
SEP	73652	15722	756	19660	28284	2328	-	2190	4712	-	-
OCT	76765	20597	718	16818	29750	1920	-	2232	4730	-	-
NOV	82869	25357	643	17562	30340	1782	-	2322	4863	-	-
DEC	87056	25312	605	19247	31991	1770	-	3062	5069	-	-
1985 JAN	:	:	1833	20549	31639	2597	-	2131	6991	-	-
83 JAN-DEC	872563	313179	26477	118876	312461	34301	-	35	67234	-	-
84 JAN-DEC	956132	283988	14896	221892	335161	24402	-	10421	65372	-	-
1984/83 %	9,5	-9,3	-44,9	85,7	7,6	-29,0	-	..	-2,7	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN TJ (HO)			DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)					CONSUMPTION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)			
1983	60268	15817	14403	452	12882	16714	-	-	-	-	-
1984	68296	15680	14946	543	16607	20520	-	-	-	-	-
1983 NOV	5290	1395	1182	23	1042	1648	-	-	-	-	-
DEC	4987	987	1215	19	1189	1577	-	-	-	-	-
1984 JAN	5338	1050	1285	4	1282	1674	-	-	-	-	-
FEB	5602	1205	1456	5	1357	1579	-	-	-	-	-
MAR	5888	1360	1354	-	1488	1686	-	-	-	-	-
APR	5829	1388	1268	37	1424	1712	-	-	-	-	-
MAI	5998	1401	1201	41	1459	1896	-	-	-	-	-
JUN	6096	1763	1131	37	1331	1834	-	-	-	-	-
JUL	6391	1664	1242	79	1588	1818	-	-	-	-	-
AUG	5570	1362	1042	47	1466	1653	-	-	-	-	-
SEP	5605	1393	1255	70	1309	1578	-	-	-	-	-
OCT	5329	1063	1245	65	1325	1631	-	-	-	-	-
NOV	5286	1072	1212	55	1235	1712	-	-	-	-	-
DEC	5364	959	1255	60	1343	1747	-	-	-	-	-
1985 JAN	:	:	1248	32	1283	1590	-	-	-	-	-
83 JAN-DEC	60709	15738	14753	442	12855	16921	-	-	-	-	-
84 JAN-DEC	68296	15680	14946	543	16607	20520	-	-	-	-	-
1984/83 %	13,3	-0,9	3,8	22,9	28,9	22,8	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)			TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)					CONSUMPTION TOTALE TJ (PCI)			
1983	7340161	2467773	519686	1025206	450466	241854	-	2076620	109038	224400	225118
1984	:	2373060	370367	1003301	458495	222110	-	2188422	112781	227795	:
1983 NOV	695496	233593	61302	105177	40028	24455	-	181318	9441	21035	19147
DEC	767772	259297	62030	104345	42740	23126	-	223022	8023	23690	21499
1984 JAN	731523	251235	56240	109811	41725	20220	-	196001	11175	23890	21226
FEB	697964	242167	50222	101811	37156	20649	-	195178	8713	21913	20155
MAR	755419	242231	55834	100997	40095	22665	-	239557	10075	22842	20923
APR	643382	193102	33324	80275	36342	16471	-	238002	10391	18033	17442
MAI	525542	187842	32160	68722	35697	20369	-	139032	8169	16935	16616
JUN	489580	156912	15461	64294	33716	13515	-	166192	8402	13426	17662
JUL	471414	152307	23923	79579	33946	11593	-	129697	9616	11497	19256
AUG	482581	170268	16894	63674	37037	18592	-	133443	8299	16137	18237
SEP	558183	172617	23876	76420	37915	20821	-	181871	8812	17772	18079
OCT	:	197235	21577	79061	41238	20030	-	166632	10726	19914	:
NOV	:	201262	21322	88450	41231	18691	-	180624	9621	22182	:
DEC	:	205882	19534	90207	42197	18494	-	222193	8782	23254	:
1985 JAN	:	:	57348	110159	44728	25897	-	204447	12627	:	:
83 JAN-DEC	7284520	2442386	503660	1024782	439939	242002	-	2074639	110198	221746	225168
84 JAN-DEC	:	2373060	370367	1003301	458495	222110	-	2188422	112781	227795	:
1984/83 %	:	-3,8	-28,7	-2,1	1,8	-8,2	-	5,4	3,4	1,5	:
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T ROE			TOTAL CONSUMPTION 1000 TOE					CONSUMPTION TOTALE 1000 TEP			
1983	175350	58953	12415	24491	10761	5778	-	49609	2605	5361	5378
1984	:	56690	8848	23968	10953	5306	-	52280	2694	5442	:
1983 NOV	16615	5580	1464	2513	956	584	-	4332	226	503	457
DEC	18341	6194	1482	2493	1021	552	-	5328	192	566	514
1984 JAN	17475	6002	1344	2623	997	483	-	4682	267	571	507
FEB	16674	5785	1200	2432	888	493	-	4663	208	523	481
MAR	18046	5787	1334	2413	963	541	-	5723	241	546	500
APR	15370	4613	796	1918	868	393	-	5686	248	431	417
MAI	12555	4487	768	1642	853	487	-	3321	195	405	397
JUN	11696	3748	369	1536	805	323	-	3970	201	321	422
JUL	11262	3638	572	1901	811	277	-	3098	230	275	460
AUG	11528	4068	404	1521	885	444	-	3188	198	385	436
SEP	13335	4124	570	1826	906	497	-	4345	211	425	432
OCT	:	4712	515	1889	985	479	-	3981	256	476	:
NOV	:	4808	509	2113	985	447	-	4315	230	530	:
DEC	:	4918	467	2155	1008	442	-	5308	210	556	:
1985 JAN	:	:	1370	2632	1068	619	-	4884	302	:	:
83 JAN-DEC	174021	58347	12032	24481	10510	5781	-	49561	2633	5297	5379
84 JAN-DEC	:	56690	8848	23968	10953	5306	-	52280	2694	5442	:
1984/83 %	:	-3,8	-28,7	-2,1	1,8	-8,2	-	5,4	3,4	1,5	:

	EUR - 10	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG											
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY											
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.											
STEINKOHLBESTAENDE *			HARD COAL STOCKS *					STOCKS DE HOUILLE *			
1000 T											
1983	56239	13222	2851	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1984	42500	14435	4993	996	333	710	-	14402	-	6631	-
1983 NOV	58888	13305	3895	1196	428	761	-	33280	-	6023	-
DEC	56239	13222	2851	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1984 JAN	50727	11924	2528	708	262	781	-	28778	-	5746	-
FEB	47756	11347	2210	492	288	774	-	27166	-	5479	-
MAR	41054	9323	1975	498	287	757	-	23014	-	5200	-
APR	39448	10977	2151	386	162	749	-	19937	-	5086	-
MAI	39528	12800	1687	321	248	749	-	18413	-	5310	-
JUN	38956	13092	2016	560	378	745	-	16707	-	5458	-
JUL	38966	13338	2031	924	349	702	-	15930	-	5692	-
AUG	40096	13609	2734	1366	241	683	-	15527	-	5936	-
SEP	41962	13942	3850	1358	374	705	-	15564	-	6169	-
OCT	42640	14277	3991	1360	349	724	-	15484	-	6455	-
NOV	43450	14685	4461	1321	266	710	-	15323	-	6653	-
DEC	42500	14435	4993	996	333	710	-	14402	-	6631	-
1985 JAN	:	:	4284	850	340	629	-	12799	-	:	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN			NET HARD COAL RESERVES					RESERVES NETTES DE HOUILLE			
MILLIONEN KWH											
1983	140598	33055	7128	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984	106250	36088	12483	2490	833	1775	-	36005	-	16578	-
1983 NOV	147220	33263	9738	2990	1070	1903	-	83200	-	15058	-
DEC	140598	33055	7128	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984 JAN	126818	29810	6320	1770	655	1953	-	71945	-	14365	-
FEB	119390	28368	5525	1230	720	1935	-	67915	-	13698	-
MAR	102635	23308	4938	1245	718	1893	-	57535	-	13000	-
APR	98620	27443	5378	965	405	1873	-	49843	-	12715	-
MAI	98820	32000	4218	803	620	1873	-	46033	-	13275	-
JUN	97390	32730	5040	1400	945	1863	-	41768	-	13645	-
JUL	97415	33345	5078	2310	873	1755	-	39825	-	14230	-
AUG	100240	34023	6835	3415	603	1708	-	38818	-	14840	-
SEP	104905	34855	9625	3395	935	1763	-	38910	-	15423	-
OCT	106600	35693	9978	3400	873	1810	-	38710	-	16138	-
NOV	108625	36713	11153	3303	665	1853	-	38308	-	16633	-
DEC	106250	36088	12483	2490	833	1775	-	36005	-	16578	-
1985 JAN	:	:	10710	2125	850	1573	-	31998	-	:	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE*			STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT *					STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *			
1000 T											
1983	8879	2262	958	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984	:	1933	965	2773	468	403	-	1135	131	776	:
1983 NOV	8831	2251	978	1965	452	511	-	1330	122	985	237
DEC	8879	2262	958	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984 JAN	8997	2212	1058	2120	448	525	-	1290	166	953	225
FEB	8608	2184	1094	1891	435	520	-	1210	139	937	198
MAR	8275	2105	1048	1806	434	501	-	1140	121	908	212
APR	8649	2113	1003	2535	428	489	-	780	183	894	224
MAI	9078	2093	975	2943	418	445	-	840	170	880	314
JUN	9172	2048	1010	2824	417	440	-	1140	146	866	281
JUL	8820	2047	1005	2694	404	427	-	980	111	853	299
AUG	9060	2042	992	2895	396	395	-	1080	163	841	256
SEP	9164	2031	967	2880	384	390	-	1260	157	819	276
OCT	:	1995	953	2873	418	398	-	1150	156	801	:
NOV	:	1973	965	2735	464	389	-	1180	129	783	:
DEC	:	1933	965	2773	468	403	-	1135	131	776	:
1985 JAN	:	:	810	2263	488	362	-	1110	150	:	:
NETTOMINERALOELRESERVEN			NET PETROLEUM RESERVES					RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS			
MILLIONEN KWH											
1983	36996	9425	3992	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984	:	8054	4021	11554	1950	1679	-	4729	546	3233	:
1983 NOV	36796	9379	4075	8188	1883	2129	-	5542	508	4104	988
DEC	36996	9425	3992	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984 JAN	37487	9217	4408	8833	1867	2188	-	5375	692	3971	938
FEB	35867	9100	4558	7879	1813	2167	-	5042	579	3904	825
MAR	34479	8771	4367	7525	1808	2088	-	4750	504	3783	883
APR	36038	8804	4179	10563	1783	2038	-	3250	763	3725	933
MAI	37825	8721	4063	12263	1742	1854	-	3500	708	3667	1308
JUN	38217	8533	4208	11767	1738	1833	-	4750	608	3608	1171
JUL	36750	8529	4188	11225	1683	1779	-	4083	463	3554	1246
AUG	37750	8508	4133	12063	1650	1646	-	4500	679	3504	1067
SEP	38183	8463	4029	12000	1600	1625	-	5250	654	3413	1150
OCT	:	8313	3971	11971	1742	1658	-	4792	650	3338	:
NOV	:	8221	4021	11396	1933	1621	-	4917	538	3263	:
DEC	:	8054	4021	11554	1950	1679	-	4729	546	3233	:
1985 JAN	:	:	3375	9429	2033	1508	-	4625	625	:	:

\* (JE bzw. ME)

\* (At end of period),

\* (En fin de période).

## ERLÄUTERUNGEN

### ELEKTRIZITÄT

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

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

### BRENNSTOFFVERBRAUCH

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

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

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

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

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

## EXPLANATORY NOTES

### ELECTRICITY

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

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

### CONSUMPTION OF FUELS

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

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

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

The different fuels are covered by the following definitions :

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

## NOTES EXPLICATIVES

### ENERGIE ELECTRIQUE

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

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

### CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

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

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

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

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

- la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les 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

1983

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
87,8%	86,5%	67,3%	86,6%	89,5%	88,0%	—	94,2%	99,0%	99,0%	99,0%

## DIE ENERGIEWIRTSCHAFT 1984 AUS STATISTISCHER SICHT

Nach drei aufeinanderfolgenden Jahren mit rückläufigem und einem Jahr 1983 mit stagnierendem Bruttoinlandsverbrauch von Energie in der Gemeinschaft, ist im Jahr 1984 eine Verbrauchszunahme von ungefähr 30 Millionen Tonnen Rohöleinheiten, das sind + 3,4 %, festzustellen. Der letzte Verbrauchsanstieg war 1979, im Jahr des bisher höchsten Verbrauchs, aufgetreten und betrug + 4,1 %. Im Vergleich mit anderen volkswirtschaftlichen Gesamtgrößen zeigt sich, dass der Anstieg des Energieverbrauchs wesentlich stärker war, als der des Bruttoinlandsprodukts mit + 2,4 %, des privaten Verbrauchs mit + 1,1 %, des öffentlichen Verbrauchs mit + 1,1 % und der industriellen Produktion mit + 2,9 %. Während in den vier letzten Jahren bei der Energieintensität der Wirtschaft (Relation des Energieverbrauchs zum Bruttoinlandsprodukt) ein fortgesetzter Rückgang zu verzeichnen war, hat sich die Tendenz 1984 umgekehrt.

Die Verbrauchssteigerung um 30 Mio t RÖE auf einen Gesamtverbrauch von 917 Mio t RÖE, gegenüber 887 Mio t RÖE im Jahr 1983, betraf in der Hauptsache das Mineralöl bei dem die Zunahme 2,1 %, das Naturgas, bei dem sie 6,1 % und die Kernenergie, bei der sie 27,3 % betrug. Die Steinkohle war dagegen von einem Verbrauchsrückgang um 5,4 % betroffen. Diese Verringerung muss jedoch im Zusammenhang mit dem britischen Bergarbeiterstreik gesehen werden, der den Markt für feste Brennstoffe 1984 veränderte. Werden nämlich die Angaben für das Vereinigte Königreich aus den Berechnungen für die Gemeinschaft ausgenommen, so behält die Veränderung ihr positives Vorzeichen (+ 6,8 %), woraus ein stärkeres Vordringen dieses Energieträgers in der Brennstoffversorgung der Kraftwerke und der Industrie zu entnehmen ist.

Der Rückgang der Erzeugung von Primärenergie in der Gemeinschaft (auf – 1,6 %) konnte in Schranken gehalten werden und zwar durch die Zunahme der Erzeugung von Kernenergie (um 20 Mio t RÖE) und der Rohölförderung (um 10 Mio t RÖE), die den Einbruch der Steinkohlenförderung, für den in Höhe von 38 Mio t RÖE der Bergarbeiterstreik in Grossbritannien die Ursache war, ausgeglichen hat.

Die verringerte Primärenergieerzeugung in der Gemeinschaft führte zusammen mit einer Nachfrageerholung zu einem Aufschwung der Versorgung mit Energie aus dem aussergemeinschaftlichen Markt (+ 32 Mio t RÖE). Trotz einer erheblichen Verminderung der Lagerbestände (um 22 Mio t RÖE) ist die Energieimportabhängigkeit von 41,5 % im Jahr 1983 auf 43,6 % 1984 angestiegen.

In Aufschlüsselung nach Mitgliedstaaten hat sich der Bruttoinlandsverbrauch fast allgemein steigend entwickelt, wobei nur Irland mit einem Verbrauchsrückgang um 3,8 % eine Ausnahme machte. Bei den übrigen Mitgliedstaaten bewegt sich die Steigerung in Abstufungen zwischen + 0,3 % für Griechenland und + 6,1 % für das Grossherzogtum Luxemburg.

Solange Angaben über die Entwicklung des Verbrauchs nach Sektoren noch nicht vorliegen, bleiben die einzigen Schlussfolgerungen, die gezogen werden können, zwangsläufig nur im Allgemeinen befangen und unterliegen Einschränkungen, da das letzte Jahr selbst auf Gemeinschaftsebene durch den Streik der Bergleute im Vereinigten Königreich gestört war. Dessen eingedenk muss vor allem auf einen Verbrauchsaufschwung hingewiesen werden, der im wesentlichen auf der wirtschaftlichen Erholung stromintensiver Industriezweige wie der Eisen- und Stahlindustrie und der Petrochemie zurückzuführen ist, sowie daneben in geringerem Masse auf den Einfluss einer Kontrolle der Verbraucher über seinen Energieverbrauch. Im Ergebnis führte das zu einer Steigerung des Pro-Kopf-Verbrauchs von 3 259 auf 3 366 kg RÖE.

## ANMERKUNG

1. *Zu beachten ist, dass die im Anhang aufgeführten Angaben nach den Definitionen der Endenergiebilanz verarbeitet worden sind, in der alle Transaktionen auf der Basis des realen Energieinhalts der einzelnen Energieträger verbucht werden. Daraus folgt, dass die primäre Elektrizität mit 3 600 kJ je kWh (86 Gramm RÖE) umgerechnet wird. Ausserdem wird die Kernenergie, die als einheimischer Energieträger des Mitgliedstaates gilt, als im Reaktor erzeugte Primärwärme auf der Basis der thermischen (und nicht der elektrischen) Erzeugung verbucht.*
2. *Die Tonne Rohöleinheiten (t RÖE) wird als Rohöleinheit mit einem unteren Heizwert um 41,8 Kilojoules (10 Mio Kilokalorien) je Tonne definiert.*

## STATISTICAL ASPECTS OF THE ENERGY ECONOMY IN 1984

After falling for three consecutive years and then stagnant in 1983, the Community's gross inland energy consumption rose in 1984 by about 30 million tonnes oil equivalent, or 3.4 %. The last increase recorded (4.1 %) was in 1979 when consumption reached its highest level. If energy consumption is compared with other economic aggregates, the rise is considerably greater than that in the gross domestic product (+ 2.4 %), private consumption (+ 1.1 %), public consumption (+ 1.1 %) and industrial production (+ 2.9 %). Whereas the economy had become steadily less energy-intensive in the previous four years (shown by the ratio of energy consumption to gross domestic product), the trend was reversed in 1984.

The increase of 30 million toe, giving a total consumption of 917 million toe as compared with 887 toe in 1983, was accounted for mainly by oil (+ 2.1 %), natural gas (+ 6.1 %) and nuclear power (+ 27.3 %). The use of coal, on the other hand, fell by 5.4 %, but this drop is to be seen in the context of the British miners' strike which distorted the solid fuel market in 1984. If the UK data are excluded from the Community calculations, the position of coal remains extremely buoyant (+ 6.8 %), showing increased use of this fuel in power stations and in industry.

The drop in Community production of primary energy was limited (– 1.6 %) because of increased production of nuclear energy (20 million toe) and crude oil (10 million toe) which offset the fall in coal production, of which 38 million toe are explained by the miners' strike in the United Kingdom.

The fall in Community production of primary energy, together with the upswing in demand, led to increased procurement on the external market (+ 32 million toe). Despite a very considerable rundown of stocks (22 million toe), dependence on external sources of energy rose from 41.5 % in 1983 to 43.6 % in 1984.

The rise in gross inland consumption was apparent in virtually all the Member States, the only exception being Ireland, where there was a downward movement of 3.8 %. The increase in the other countries range from + 0.8 % for Greece to + 6.1 % for the Grand Duchy of Luxembourg.

For lack of data on consumption trends in the various sectors, only very general and tentative conclusions can at present be drawn since the past year was abnormal, even at Community level, because of the miners' strike in the United Kingdom. The main point to be emphasized is a recovery in consumption, caused largely by an upturn in major energy-consuming industries such as the steel and petrochemical industries and by a tendency among users to make less effort to restrict consumption. As a result, per capita consumption increased from 3 259 to 3 366 kg oil equivalent.

#### NOTE

1. *The attached data were compiled in accordance with the definitions of the final energy balance sheet, in which all operations are recorded on the basis of the real energy content of each source. Primary electrical energy was thus converted at 3 600 kJ per kWh (86 grammes oil equivalent). Nuclear energy, considered as a national resource, is counted as primary heat produced by the reactor on the basis of thermal (and not electrical) production.*
2. *The tonne oil equivalent (toe) is defined as a standard oil unit with a net calorific value of 41.8 million kilojoules (10 million kilocalories) per tonne.*

### ASPECTS STATISTIQUES DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE EN 1984

Après trois années consécutives de baisse de la consommation intérieure brute d'énergie de la Communauté et une année 1983 étale, on constate en 1984 une augmentation annuelle de l'ordre de 30 millions de tonnes d'équivalent pétrole, soit + 3,4 %. Le dernier accroissement enregistré remonte à 1979, année de consommation maximale, avec +4,1 %. Comparé à d'autres agrégats économiques, on remarque que l'évolution de la consommation d'énergie a été sensiblement supérieure à celle du produit intérieur brut + 2,4 %, de la consommation privée + 1,1 %, de la consommation publique + 1,1 % et de la production industrielle + 2,9 %. Si au cours des quatre dernières années, il avait été constaté une régression continue de l'intensité énergétique de l'économie (rapport de la consommation d'énergie sur le produit intérieur brut) la tendance s'est inversée en 1984.

L'accroissement de 30 millions de tep, 917 millions de tep de consommation globale contre 887 en 1983, a concerné principalement le pétrole + 2,1 %, le gaz naturel + 6,1 % et l'énergie nucléaire + 27,3 %. La houille, par contre, a enregistré une diminution de 5,4 %. Cette baisse est cependant à considérer dans le contexte de la grève des mineurs britanniques qui a altéré le marché des combustibles solides en 1984. En effet, si l'on exclut les données du Royaume-Uni du calcul communautaire, l'évolution pour la houille demeure largement positive (+ 6,8 %) évolution qui montre une plus grande pénétration de ce combustible dans l'approvisionnement des centrales électriques et de l'industrie.

La baisse de la production communautaire d'énergie primaire a pu être contenue (- 1,6 %) grâce à l'augmentation de la production d'énergie nucléaire (20 millions de tep) et de pétrole brut (10 millions de tep) qui a compensé la chute de la production de houille, imputable pour 38 millions de tep à la grève des mineurs britanniques.

La contraction de la production communautaire d'énergie primaire, associée à une reprise de la demande, a eu pour effet de relancer l'approvisionnement sur le marché extérieur (+ 32 millions de tep). Malgré un déstockage très important (22 millions de tep), la dépendance énergétique vis-à-vis de l'étranger est passée de 41,5 % en 1983 à 43,6 % en 1984.

Au niveau des Etats-membres, le développement de la consommation intérieure brute a été quasi général, la seule exception étant l'Irlande avec une évolution négative de 3,8 %. Quant aux autres pays, les augmentations s'échelonnent de + 0,3 % pour la Grèce à + 6,1 % pour le Grand-Duché de Luxembourg.

Les seules conclusions qui puissent être dégagées, à l'heure actuelle, en l'absence d'informations sur l'évolution des consommations sectorielles doivent être forcément du domaine général et très nuancées, du fait que l'année écoulée a été, même au niveau communautaire, perturbée par la grève des mineurs au Royaume-Uni. Ainsi, il faut souligner, en premier lieu, une reprise de la consommation due pour l'essentiel à la reprise de l'activité des industries grosses consommatrices d'énergie telles la sidérurgie et la pétrochimie et à une moindre attention de la part de l'utilisateur dans la maîtrise de sa consommation. Il en est résulté un accroissement de la consommation par habitant qui est passée de 3 259 à 3 366 kilogrammes d'équivalent pétrole.

#### *Nota*

- 1. Il est rappelé que les données figurant en annexe ont été élaborées suivant les définitions du bilan de l'énergie finale, dans lequel toutes les opérations sont comptabilisées sur la base du contenu énergétique réel de chaque source. Il s'ensuit que l'énergie électrique primaire est convertie à 3 600 kJ par kWh (86 grammes d'équivalent pétrole). En outre, l'énergie nucléaire, considérée comme une ressource nationale, est comptabilisée en tant que chaleur primaire produite par le réacteur sur la base de la production thermique (et non électrique).*
- 2. La tonne d'équivalent pétrole (tep) est définie comme une unité standard de pétrole ayant un pouvoir calorifique inférieur de 41,8 millions de kilojoules (10 millions de kilocalories) par tonne.*





PRIMAERENERGIE

PRIMARY ENERGY

ENERGIE PRIMAIRE

EUR 10

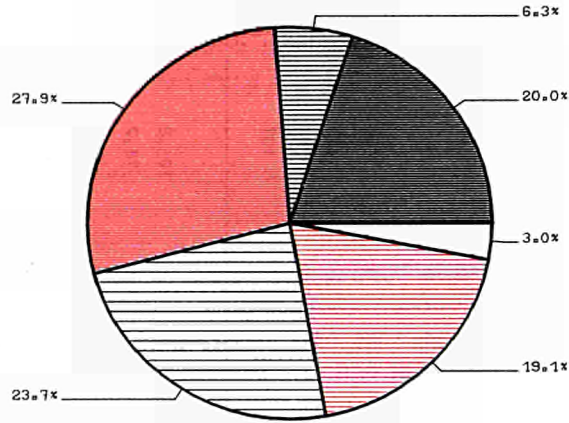
1984

ERZEUGUNG

PRODUCTION

PRODUCTION

507.1 MIO ROE/TOE/TEP

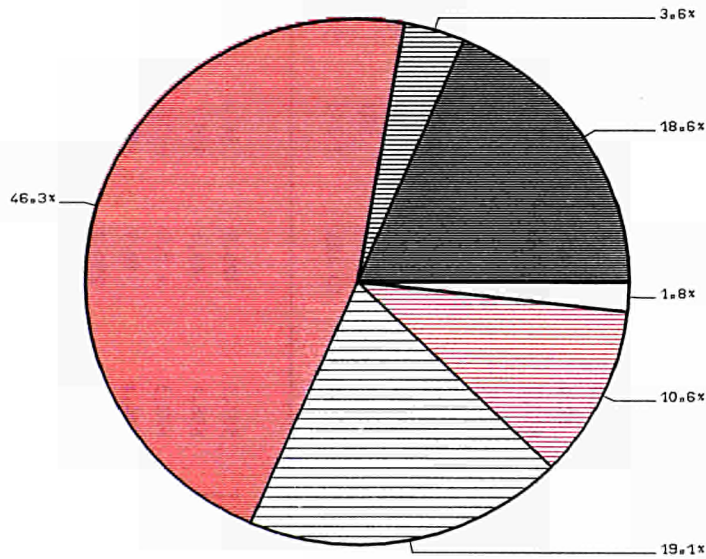


VERBRAUCH

CONSUMPTION

CONSOMMATION

917.2 MIO ROE/TOE/TEP



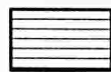
STEINKOHLE  
HARDCOAL  
HOUILLE



BRAUNKOHLE  
LIGNITE  
LIGNITE



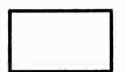
ROHOEL  
CRUDE OIL  
PETROLE BRUT



NATURGAS  
NATURAL GAS  
GAZ NATUREL



KERNEENERGIE  
NUCLEAR ENERGY  
ENERGIE NUCLEAIRE



PRIMARELEKTRIZITAET  
PRIMARY ELECTRICITY  
ELECTRICITE PRIMAIRE

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
10<sup>6</sup>t RÖE/toe/tep

	EUR 10						B R DEUTSCHLAND			FRANCE		
	1981	1982	1983	1984	83/82	84/83	1983	1984	84/83	1983	1984	84/83
1. Inlandsverbrauch	912,5	886,3	887,3	917,2	+ 0,1%	+ 3,4%	249,0	256,9	+ 3,2%	177,1	187,9	+ 6,1%
davon :												
11 Steinkohle (1)	187,1	184,0	180,0	170,3	- 2,2%	- 5,4%	54,6	57,3	+ 4,9%	24,7	24,3	- 1,6%
12 Braunkohle (und Torf)	33,5	32,5	32,7	33,2	+ 0,6%	+ 1,5%	26,9	27,0	+ 0,4%	0,5	0,9	+ 80,0%
13 Rohöl (1)	451,8	430,4	415,9	424,9	- 3,4%	+ 2,2%	108,0	106,8	- 1,1%	87,1	85,9	- 1,4%
14 Naturgas	165,8	158,2	165,2	175,3	+ 4,4%	+ 6,1%	39,6	40,1	+ 1,3%	22,4	23,8	+ 6,3%
15 Kernenergie	56,6	63,9	76,1	96,9	+ 19,0%	+27,3%	16,5	22,9	+ 38,8%	37,4	49,3	+ 31,8%
16 Primärelektrizität und sonstiges	17,7	17,3	17,4	16,6	+ 0,6%	- 4,6%	3,3	2,8	- 15,2%	5,1	3,7	- 27,5%
2. Netto Einfuhren (2)	445,4	418,3	377,9	410,0	- 9,7%	+ 8,5%	128,4	129,3	+ 0,7%	110,5	115,9	+ 4,9%
darunter:												
21 Steinkohle	44,1	45,9	38,5	52,7	- 16,1%	+36,9%	0,8	0,4	- 50,0%	11,6	13,6	+ 17,2%
22 Rohöl	351,5	305,7	273,9	269,2	- 10,4%	- 1,7%	80,9	81,2	+ 0,4%	73,0	74,6	+ 2,2%
23 Naturgas	42,6	44,3	48,2	55,4	+ 8,8%	+14,9%	26,3	27,4	+ 4,2%	18,8	18,4	- 2,1%
24 Mineralölprodukte	6,3	20,5	14,9	29,4	- 27,3%	+97,3%	21,7	22,5	+ 3,7%	8,0	10,5	+ 31,3%
3. Erzeugung von Primärenergieträgern	482,8	493,4	515,3	507,1	+ 4,4%	- 1,6%	120,2	123,9	+ 3,1%	62,7	74,4	+ 18,7%
davon :												
31 Steinkohle (3)	151,5	147,7	140,5	101,3	- 4,9%	- 4,9%	58,3	56,3	- 3,4%	10,2	10,4	+ 2,0%
32 Braunkohle (und Torf)	32,4	31,4	31,2	31,7	- 0,6%	+ 1,6%	25,3	25,7	+ 1,6%	0,8	0,8	-
33 Rohöl und Kondensate	101,3	117,8	132,2	141,7	+ 12,2%	+ 7,2%	4,1	4,0	- 2,4%	2,5	2,7	+ 8,0%
34 Naturgas	125,2	116,0	119,8	120,3	+ 3,3%	+ 0,4%	13,6	12,6	- 7,4%	5,6	5,3	- 5,4%
35 Kernenergie	56,6	63,9	76,1	96,9	+ 19,1%	+27,3%	16,5	22,9	+ 38,8%	37,4	49,3	+ 31,8%
36 Primärelektrizität und sonstiges	15,8	15,6	15,5	15,3	- 0,6%	- 1,3%	2,4	2,4	-	6,2	5,8	- 6,5%
4. Netto Einfuhren (2)												
Inlandsverbrauch + Bunker												
Total	47,5%	46,1%	41,5%	43,6%			51,1%	49,9%		61,5%	60,9%	
davon : Rohöl	38,2%	35,9%	31,7%	31,8%			40,8%	40,0%		45,1%	44,8%	

(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'ENERGIE10<sup>6</sup>t ROE/toe/tep

	ITALIA			NEDERLAND			BELGIQUE-BELGIË			LUXEMBOURG		
	1983	1984	84/83	1983	1984	84/83	1983	1984	84/83	1983	1984	84/83
1. Consommation intérieure	126,7	132,6	+ 4,7%	57,7	59,5	+ 3,1%	40,2	42,1	+ 4,7%	2,8	3,0	+ 7,1%
soit :												
11 houille (1)	12,5	14,0	+ 12,0%	5,1	7,0	+ 37,3%	9,2	10,6	+ 15,2%	1,2	1,4	+ 16,7%
12 lignite (et tourbe)	0,3	0,3	-	0,0	0,0	-	0,5	0,0	-	0,0	0,0	-
13 pétrole brut (1)	83,2	82,1	- 1,3%	21,9	20,3	- 7,3%	17,6	16,9	- 4,0%	1,0	1,0	-
14 gaz naturel	22,4	26,5	+ 18,3%	29,2	30,8	+ 5,5%	7,1	7,4	+ 4,2%	0,3	0,3	-
15 énergie nucléaire	1,6	1,9	+ 18,8%	0,9	0,9	-	6,1	7,0	+ 14,8%	-	-	-
16 énergie électrique primaire et autres	6,8	5,6	- 17,6%	0,6	0,5	- 16,7%	0,1	0,2	+100 %	0,3	0,3	-
2. Importations nettes (2)	104,8	112,7	+ 7,5%	4,6	6,7	+ 45,7%	31,5	31,7	+ 0,6%	2,8	3,0	+ 7,1%
dont :												
21 houille	12,2	14,4	+ 18,0%	4,5	6,8	+ 51,1%	5,0	5,6	+ 12,0%	1,2	0,1	- 16,7%
22 pétrole brut	77,1	75,4	- 2,2%	40,4	44,0	+ 8,9%	23,0	23,0	-	-	-	-
23 gaz naturel	12,1	15,6	+ 28,9%	- 26,2	- 24,8	- 5,3%	7,2	7,3	+ 1,4%	0,3	0,3	-
24 produits pétroliers	2,5	5,8	+132,0%	- 14,5	- 19,6	+ 35,2%	- 3,0	- 4,3	+ 43,3%	1,0	1,0	-
3. Production primaire	20,6	21,9	+ 6,3%	59,4	60,2	+ 1,3%	10,4	11,8	+ 13,5%	0,0	0,0	-
soit :												
31 houille (3)	-	-	-	-	-	-	4,1	4,7	+ 14,6%	-	-	-
32 lignite (et tourbe)	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 pétrole brut et condensats	2,2	2,3	+ 4,5%	2,9	3,4	+ 17,2	-	-	-	-	-	-
34 gaz naturel	10,6	11,3	+ 6,6%	55,3	55,6	+ 0,5%	0,0	0,0	-	-	-	-
35 énergie nucléaire	1,6	1,9	+ 18,8%	0,9	0,9	-	6,1	7,0	+ 14,8%	-	-	-
36 énergie électrique primaire et autres	5,8	6,0	+ 3,4%	0,2	0,2	-	0,1	0,2		0,0	0,0	-
4. Importations nettes (2)												
Consommation intérieure + sources												
Total	80,7%	82,9%		7,0%	9,9%		73,8%	71,1%		97,9%	98,8%	
dont : pétrole	61,2%	59,7%		39,4%	36,2%		46,6%	41,8%		35,7%	31,7%	

(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
10<sup>6</sup>t RÖE/toe/tep

	UNITED KINGDOM			IRELAND			DANMARK			ELLAS		
	1983	1984	84/83	1983	1984	84/83	1983	1984	84/83	1983	1984	84/83
1. Inland consumption	193,6	194,5	+ 0,5 %	8,0	7,7	- 3,7 %	16,2	17,0	+ 4,9 %	15,9	15,9	-
of which :												
11 hard coal (1)	65,4	47,9	-26,8 %	1,0	0,8	-20,0 %	5,4	6,0	+11,1 %	0,8	0,9	+12,5 %
12 lignite (and peat)	-	-	-	0,9	1,0	+11,1 %	0,0	0,0	-	3,9	3,9	-
13 crude oil (1)	71,9	87,0	+21,0 %	4,2	3,9	- 7,1 %	10,4	10,5	+ 1,0 %	10,7	10,6	- 0,9 %
14 natural gas	42,4	44,5	+ 5,0 %	1,8	1,9	+ 5,6 %	-	0,1	-	0,1	0,1	-
15 nuclear energy	13,5	14,8	+ 9,6 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 primary electrical energy and others	0,4	0,3	-25,0 %	0,1	0,1	-	0,4	0,4	-	0,4	0,5	+25,0 %
2. Net imports (2)	- 34,8	- 20,3	+41,7 %	5,0	4,7	- 6,0 %	14,2	14,8	+ 4,2 %	10,9	11,3	+ 3,7 %
among which:												
21 hard coal	- 0,8	1,3		0,9	0,8	-11,1 %	5,3	5,9	+ 11,3	0,9	1,1	+22,2 %
22 crude oil	- 38,7	- 46,4	-19,9 %	1,2	1,2	-	4,9	4,9	-	12,1	11,4	- 5,8 %
23 natural gas	9,6	11,3	+17,7 %	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-
24 Petroleum products	- 5,0	8,9		2,8	2,6	- 7,1 %	3,6	3,5	- 2,8 %	2,2	- 1,5	-31,8 %
3. Production of primary energy	231,6	203,8	-12,0 %	2,9	3,0	+ 3,4 %	2,2	2,5	+ 13,6 %	5,4	5,6	+ 3,7 %
of which :												
31 hard coal (3)	67,9	29,8	-56,1 %	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
32 lignite (and peat)	-	-	-	1,0	1,0	-	-	-	-	3,8	3,9	+ 2,6 %
33 crude oil and condensates	117,0	125,6	+ 7,4 %	-	-	-	2,2	2,3	+ 4,5 %	1,2	1,3	+ 8,3 %
34 natural gas	32,8	33,2	+ 1,2 %	1,8	1,9	+ 5,6 %	-	0,2	-	0,1	0,1	-
35 nuclear energy	13,5	14,8	+ 9,6 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 primary electrical energy and others	0,4	0,3	-25,0	0,1	0,1	-	0,0	0,0	-	0,2	0,3	+50,0 %
4. Net imports (2)												
Inland consumption + bunker												
Total	-17,8%	-10,3%		62,5%	60,8%		86,1%	84,5%		65,3%	66,4%	
among which : petroleum	-22,3%	-19,1%		50,0%	50,2%		51,2%	48,2%		59,3%	58,3%	

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

(2) Imports minus exports

(3) Including recovered products



## EVOLUTION OF THE PRINCIPAL ENERGY AGGREGATES

## EVOLUTION DES PRINCIPAUX AGREGATS DE L'ENERGIE

EUR 10

	1975	1979	1980	1981	1982	1983	1984 prov.	
<b>I. INDICES (1975 = 100)</b>								<b>I. INDICES (1975 = 100)</b>
– Gross domestic product	100	115	116	116	117	118	121	– Produit intérieur brut
– Gross inland consumption of energy	100	114	110	106	103	103	107	– Consommation intérieure brute d'énergie
among which : petroleum	100	110	101	92	88	86	87	dont : pétrole
– Production of primary energy	100	124	125	131	133	139	137	– Production d'énergie primaire
among which : petroleum	100	732	745	834	970	192	1 171	dont : pétrole
– Net imports (1)	100	106	100	84	79	72	78	– Importations nettes (1)
among which : petroleum	100	100	89	73	66	59	61	dont : pétrole
<b>II. ANNUAL VARIATION</b> (compared to previous year )								<b>II. VARIATIONS ANNUELLES</b> ( par rapport à l'année précédente )
– Gross domestic product		+ 3,3 %	+ 1,1 %	- 0,4 %	+ 0,5 %	+ 1,0 %	+ 2,4 %	– Produit intérieur brut
– Gross inland consumption of energy		+ 4,9 %	- 4,2 %	- 3,6 %	- 2,9 %	+ 0,1 %	+ 3,4 %	– Consommation intérieure brute d'énergie
among which : petroleum		+ 2,4 %	- 8,0 %	- 8,5 %	- 5,5 %	- 3,4 %	+ 2,2 %	dont : pétrole
– Production of primary energy		+ 8,3 %	+ 0,9 %	+ 4,8 %	+ 2,1 %	+ 4,4 %	- 1,6 %	– Production d'énergie primaire
among which : petroleum		+39,6 %	+ 1,8 %	+ 11,9 %	+ 16,3 %	+12,2 %	- 7,2 %	dont : pétrole
– Net imports (1)		+ 3,5 %	- 5,6 %	- 15,7 %	- 5,9 %	- 9,7 %	+ 8,5 %	– Importations nettes (1)
among which : petroleum		+ 2,1 %	- 11,4 %	- 18,3 %	- 8,8 %	-11,5 %	- 1,7 %	dont pétrole
<b>III. NET IMPORTS (1)</b>								<b>III. IMPORTATIONS NETTES (1)</b>
<b>GROSS INLAND CONSUMPTION + BUNKERS</b>								<b>CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE + SOUTES</b>
– TOTAL		59,3 %	55,2 %	54,4 %	47,5 %	46,1 %	41,5 %	– TOTAL
among which : petroleum		55,2 %	48,2 %	45,2 %	38,2 %	35,9 %	31,8 %	dont : pétrole

(1) Imports minus exports

(1) Importations moins exportations

**PRESS NOTICE AND PUBLICATIONS  
'ENERGY STATISTICS'  
Edition 1985**

**NOTES ET PUBLICATIONS  
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"  
Edition 1985**

**MONTHLY STATISTICS**

**A — Publications (d/e/f)**

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

**B — Press notice (d/e/f)**

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

**ANNUAL STATISTICS**

**A — Statistical telegrams (d/e/f)**

- \* — Coal industry activity in 1984
- \* — Oil market activity in 1984
- \* — Natural gas supply economics in 1984
- \* — Electricity supply economics in 1984
- \* — Energy economy in 1984

**B — Publications**

- \* — Energy statistics yearbook — 1983 (d/e/f/i)
- Useful energy balance sheets 1983 (e/f)
- Operation of nuclear power stations — 1984 (e/f)
- Electricity prices 1978 — 1984 (d/e/f/i)
- Gas prices 1980 — 1985 (d/e/f/i)

**NOTE :**

Publication dates are given in the quarterly publications 'Eurostat news'

\* published and available

**STATISTIQUES MENSUELLES**

**A — Publications (d/e/f)**

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

**B — Note rapide (d/e/f)**

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion mensuelle restreinte)

**STATISTIQUES ANNUELLES**

**A — Télégrammes statistiques (d/e/f)**

- \* — L'activité charbonnière en 1984
- \* — L'activité pétrolière en 1984
- \* — L'activité du gaz naturel en 1984
- \* — L'économie électrique en 1984
- \* — L'économie de l'énergie en 1984

**B — Publications**

- \* — Annuaire des statistiques de l'énergie — 1983 (d/e/f/i)
- Bilans de l'énergie utile — 1983 (e/f)
- Exploitation des centrales nucléaires — 1984 (e/f)
- Prix de l'énergie électrique 1978 — 1984 (d/e/f/i)
- Prix du gaz 1980 — 1985 (d/e/f/i)

**NOTA :**

Le calendrier des publications est indiqué trimestriellement dans 'Informations de l'Eurostat'

\* parues et disponibles



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

---

**BELGIQUE / BELGIË**

---

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

Sous-dépôts / Agentschappen:

**Librairie européenne /  
Europese Boekhandel**

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

**CREDOC**

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

---

**DANMARK**

---

**Schultz Forlag**

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

---

**BR DEUTSCHLAND**

---

**Verlag Bundesanzeiger**

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

---

**GREECE**

---

**G.C. Eleftheroudakis SA**

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

Sub-agent for Northern Greece:

**Molho's Bookstore**

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

---

**FRANCE**

---

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

**Journal officiel**

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

---

**IRELAND**

---

**Government Publications Sales Office**

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

or by post

**Stationery Office**

St Martin's House  
Waterloo Road  
Dublin 4  
Tel. 68 90 66

---

**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 PUBOF - Lu 1322  
CCP 19190-81  
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

**Messageries Paul Kraus**

11, rue Christophe Plantin  
L-2339 Luxembourg  
Tél. 48 21 31  
Télex 2515  
CCP 49242-63

---

**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 3935

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  
E-28001 Madrid  
Tel. (91) 276 02 53 - 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**

---

**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**

61 Sparks Street (Mall)  
Ottawa  
Ontario K1P 5A6  
Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164  
Ottawa Region (613) 238 8985-6

---

**JAPAN**

---

**Kinokuniya Company Ltd**

17-7 Shinjuku 3-Chome  
Shiniuku-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. Education 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	2,87	130	6,50	20	2,10	1,70	2,50
Abonnement ● Subscription	15,43	700	35	106	11,20	9,25	12
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität Coal + Hydrocarbons + Electrical energy Charbon + Hydrocarbures + Énergie électrique	44,07	2000	100	303	31,90	26	33



KONTORÉT FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER  
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
 ΥΠΕΡΣΙΑ Ε ΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩ ΑΙΚΩΝ 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-85-004-3A-C