





**DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR**  
**STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN**  
**STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**  
**OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**  
**ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE**  
**BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

Luxembourg, Centre Européen, Boîte postale 1907 — Tél. 43011 Télex : Comeur Lu 3423  
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél. 735 80 40

### **Hinweis**

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

Jedes dieser Bulletins enthält :

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

2. Der Leser findet auf Seite 8 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik :

A. BRÜCK – Tel. 43011 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 8 the observations concerning the monthly tables

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

A. BRÜCK – Tel. 43011, 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 8 les notes et observations relatives aux tableaux mensuels

3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à :

A. BRÜCK – Tél. 43011, ext. 3285

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

Printed in Belgium

E U R - 9		B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	
<b>ELEKTRIZITAET</b>		<b>ELECTRICAL ENERGY</b>							<b>ENERGIE ELECTRIQUE</b>		
MILLIONEN KWH		MILLIONS OF KWH							MILLIONS DE KWH		
<b>BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)</b>		<b>TOTAL GENERATION (1)</b>							<b>PRODUCTION TOTALE BRUTE(1)</b>		
1975	1030587	301802	186008	147333	54259	41066	1483	272219	7730	18687	
1976	1114927	334652	203600	162794	58138	47349	1543	277300	8623	20928	
1975	AUG	65515	20795	10568	9558	4189	2797	106	14911	518	1673
	SEP	79735	22187	13814	12034	4325	3225	120	21849	601	1580
	OCT	88882	27430	16349	13133	4833	3873	138	20858	688	1580
	NOV	92210	27526	17015	12995	4899	4052	120	23256	734	1613
	DEC	105289	29718	19184	13438	5071	4122	134	31154	787	1681
1976	JAN	99969	30462	18979	14146	5093	4233	125	24217	786	1928
1976	AUG	75420	24898	13210	11023	4636	3594	138	15608	594	1719
	SEP	89982	26426	15949	13533	4763	4184	141	22544	674	1760
	OCT	92901	28241	17743	14205	5126	3918	148	20729	758	2033
	NOV	100153	30195	19318	14309	5272	4033	131	23924	818	2153
	DEC	115525	32351	21428	15161	5490	4177	136	33528	895	2359
1977	JAN	:	:	21445	15252	5425	4200	113	27680	898	2528
1976	JAN	:	:	13.0	7.8	6.5	- 0.8	- 9.6	14.3	14.2	31.1
<b>NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)</b>		<b>TOTAL NET PRODUCTION (1)</b>							<b>PRODUCTION TOTALE NETTE(1)</b>		
1975	974285	283743	178514	140935	51664	39020	1421	254097	7340	17551	
1976	1052741	314361	194800	155550	55681	44936	1478	258100	8190	19645	
1975	AUG	61863	19512	10560	9167	3973	2647	101	13841	490	1572
	SEP	75770	21074	13520	11526	4108	3055	116	20317	570	1484
	OCT	84043	25800	15680	12562	4602	3681	133	19448	656	1481
	NOV	88003	26724	16300	12399	4661	3856	115	21733	699	1516
	DEC	99465	27586	18377	12745	4826	3924	128	29153	750	1576
1976	JAN	94565	28682	18145	13515	4879	4040	120	22623	749	1812
1976	AUG	70472	23366	12040	10513	4434	3397	133	14414	562	1613
	SEP	84752	24747	15230	12924	4558	3969	135	20893	637	1659
	OCT	87796	26488	17010	13615	4908	3721	143	19280	719	1912
	NOV	94690	28223	18540	13694	5052	3849	126	22303	779	2024
	DEC	109245	30426	20570	14489	5260	3992	130	31305	853	2220
1977	JAN	:	:	20560	14573	5200	4015	107	25867	856	2381
<b>ELEKTRIZITAET AUS WASSERKRAFT</b>		<b>HYDRO-ELECTRICAL ENERGY</b>							<b>ENERGIE ELECTRIQUE HYDRAULIQUE</b>		
NETTOERZEUGUNG MILLIONEN KWH		NET PRODUCTION MILLIONS OF KWH							PRODUCTION NETTE MILLIONS DE KWH		
1975	125676	16853	59892	42354	-	426	487	4917	723	24	
1976	110206	13823	48660	40880	-	330	510	5100	879	24	
1975	AUG	9911	1565	4170	3807	-	15	45	282	21	2
	SEP	11021	1424	5015	4050	-	19	42	437	32	2
	OCT	9513	1086	4290	3490	-	35	49	477	84	2
	NOV	8801	965	4390	2911	-	32	33	389	79	2
	DEC	9769	993	5052	3048	-	33	44	511	86	2
1976	JAN	9086	1278	4045	2899	-	46	37	653	126	2
1976	AUG	6263	1268	2210	2418	-	23	60	248	34	2
	SEP	8158	1288	2920	3569	-	25	50	268	36	2
	OCT	11213	1066	4910	4699	-	26	68	349	93	2
	NOV	11846	919	5860	4477	-	24	51	412	101	2
	DEC	12370	1135	6440	4055	-	43	50	523	122	2
1977	JAN	:	:	5700	4018	-	44	22	431	121	2
<b>KOEFF.ERZUEG.MOEGELICHKEIT AUS WASSERKR.</b>		<b>HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR</b>							<b>COEFF. DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE</b>		
1975	1.01	1.05	1.01	0.98	-	-	-	0.96	-	-	
1976	0.89	0.87	0.83	0.97	-	-	-	0.95	-	-	
1975	AUG	1.08	1.09	0.99	1.07	-	-	-	1.17	-	-
	SEP	1.26	1.15	1.31	1.21	-	-	-	1.14	-	-
	OCT	0.90	0.97	0.85	0.89	-	-	-	1.26	-	-
	NOV	0.87	0.92	0.89	0.84	-	-	-	0.74	-	-
	DEC	0.88	0.88	0.93	0.85	-	-	-	0.63	-	-
1976	JAN	0.75	1.15	0.63	0.69	-	-	-	1.23	-	-
1976	AUG	0.65	0.81	0.53	0.73	-	-	-	0.90	-	-
	SEP	1.10	1.01	0.93	1.35	-	-	-	0.45	-	-
	OCT	1.45	0.90	1.43	1.76	-	-	-	0.72	-	-
	NOV	1.34	0.79	1.26	1.60	-	-	-	0.81	-	-
	DEC	1.29	1.03	1.34	1.42	-	-	-	0.61	-	-
1977	JAN	1.12	0.95	1.18	1.28	-	-	-	0.65	-	-

	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
--	---------	---------------------	--------	--------	-----------	--------------------	------------	-------------------	---------	---------

ELEKTRIZITAET AUS KERNENERGIE

NUCLEAR ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE NUCLEAIRE

	NETTOERZEUGUNG MILLIONEN KWH	NET PRODUCTION MILLIONS OF KWH									PRODUCTION NETT MILLIONS DE KWH
1975	77343	20246	17451	3613	3162	6408	-	26463	-	-	
1976	85819	22845	15040	3612	3661	9511	-	31150	-	-	
1975 AUG	6292	1829	1385	284	331	869	-	1594	-	-	
SEP	6783	1943	1366	243	242	773	-	2216	-	-	
OCT	7003	2078	1456	220	318	812	-	2119	-	-	
NOV	7363	1930	1465	308	347	1014	-	2299	-	-	
DEC	8210	2079	1525	320	366	943	-	2977	-	-	
1976 JAN	7629	2097	1499	365	363	935	-	2370	-	-	
1976 AUG	6489	1575	1052	378	350	798	-	2332	-	-	
SEP	7531	1768	880	306	334	1083	-	3160	-	-	
OCT	7119	2453	923	365	357	496	-	2525	-	-	
NOV	6749	2007	1084	248	351	314	-	2745	-	-	
DEC	9119	3559	1336	335	363	157	-	3369	-	-	
1977 JAN	:	:	1531	368	125	299	-	2763	-	-	

ELEKTRIZITAET AUS HERKOEML.WAERMEKRAFT

CONVENTIONAL THERMAL ELECTRICITY

ENERGIE ELECTR. THERMIQUE CLASSIQUE

	NETTOERZEUGUNG MILLIONEN KWH	NET PRODUCTION MILLIONS OF KWH									PRODUCTION NETT MILLIONS DE KWH
1975	768935	246644	101171	92637	48502	32186	934	222717	6617	1752	
1976	853426	276693	131100	108678	52020	35185	568	221850	7311	1962	
1975 AUG	45473	16114	5005	4889	3642	1763	56	11965	469	1570	
SEP	57782	17707	7139	7049	3866	2263	74	17664	538	1480	
OCT	67333	22636	9934	8658	4284	2834	84	16852	572	1470	
NOV	71641	23829	10445	8982	4314	2810	82	19045	620	1510	
DEC	81283	24914	11800	9174	4460	2948	84	25665	664	1570	
1976 JAN	77646	25307	12401	10047	4516	3059	83	19600	623	1810	
1976 AUG	57516	20515	8778	7513	4084	2576	73	11834	528	1610	
SEP	68862	21691	11430	8848	4224	2861	85	17465	601	1650	
OCT	69261	22969	11177	8348	4551	3199	75	16406	626	1910	
NOV	75896	25397	11596	8770	4701	3511	75	19146	678	2020	
DEC	87554	25732	12794	9897	4897	3792	80	27413	731	2210	
1977 JAN	:	:	13325	9980	5075	3672	85	22673	735	2370	

ELEKTRIZITAET

ELECTRICAL ENERGY

ENERGIE ELECTRIQUE

	AUSTAUSCHSALDO (+EINF.-AUSF.) MILLIONEN KWH	NET IMPORTS (+IMP. -EXP.) MILLIONS OF KWH									SOLDE DES ECHANGES (+IMP.-EXP.) MILLIONS DE KWH
1975	15202	7835	2505	2581	-259	-852	2412	75	1	90	
1976	3936	1012	2150	1090	-322	-3363	2635	-100	0	83	
1975 AUG	2048	1528	373	173	-24	-40	150	9	5	-12	
SEP	2042	1369	243	288	10	-44	201	-7	5	-2	
OCT	905	358	192	169	6	-234	221	0	0	19	
NOV	353	91	153	82	-24	-364	213	0	0	20	
DEC	429	-212	204	153	-3	-180	221	-2	0	24	
1976 JAN	303	-155	451	16	-8	-310	224	-1	0	8	
1976 AUG	-97	36	77	-32	-23	-301	191	0	0	-4	
SEP	193	161	201	208	-17	-536	223	0	0	-4	
OCT	522	395	-70	111	-21	-43	245	0	0	-9	
NOV	158	98	-17	2	-41	-10	244	0	0	-11	
DEC	53	-71	-63	56	-28	95	231	0	0	-16	
1977 JAN	:	:	250	-13	-22	28	227	0	0	-27	

EUR - 9		B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	
<b>ELEKTRIZITAET</b>		<b>ELECTRICAL ENERGY</b>							<b>ENERGIE ELECTRIQUE</b>		
MILLIONEN KWH		MILLIONS OF KWH							MILLIONS DE KWH		
BRUTTO-INLANDSVERBRAUCH		GROSS INLAND CONSUMPTION							CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE		
1975	1045785	309641	188513	149914	54000	40214	3895	272294	7731	19587	
1976	1118863	33564	205750	163884	57816	43986	4182	277200	8623	21758	
1975 AUG	67563	22323	11341	9731	4165	2757	256	14920	523	1547	
SEP	81777	23556	14057	12322	4335	3181	321	21842	606	1557	
OCT	89787	27788	16541	13302	4839	3639	359	20858	688	1773	
NOV	92563	27617	17168	13077	4875	3688	333	23256	734	1815	
DEC	105718	29506	19388	13591	5068	3942	355	31156	787	1925	
1976 JAN	100272	30307	19430	14162	5085	3923	349	24216	786	2014	
1976 AUG	75323	24934	13287	10991	4613	3293	329	15608	594	1674	
SEP	90175	26587	16150	13741	4746	3648	364	22544	674	1721	
OCT	93423	28640	17673	14316	5105	3875	393	20729	758	1934	
NOV	100311	30293	19301	14311	5231	4023	375	23924	818	2035	
DEC	115578	32280	21365	15217	5462	4272	367	33528	895	2192	
1977 JAN	:	:	21695	15239	5403	4228	340	27680	898	2257	
<b>PUMPSTROMVERBRAUCH</b>		<b>ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING</b>							<b>ENERGIE ABSORBEE POUR LE POMPAGE</b>		
1975	7215	1535	302	2255	-	355	629	1430	305	-	
1976	8358	1565	700	2520	-	317	707	1680	465	-	
1975 AUG	584	223	13	130	-	18	66	120	14	-	
SEP	648	230	13	135	-	21	58	156	35	-	
OCT	640	173	7	190	-	44	69	114	43	-	
NOV	573	115	10	201	-	34	48	128	37	-	
DEC	565	115	23	138	-	24	56	170	39	-	
1976 JAN	583	104	21	193	-	26	45	162	32	-	
1976 AUG	669	258	37	92	-	31	87	127	37	-	
SEP	840	255	71	212	-	30	76	152	44	-	
OCT	827	225	80	225	-	32	94	122	49	-	
NOV	689	184	63	162	-	29	74	132	45	-	
DEC	692	142	47	126	-	38	65	224	50	-	
1977 JAN	:	:	39	136	-	32	27	166	47	-	
<b>FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)</b>		<b>AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)</b>							<b>DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)</b>		
1975	982272	289643	180717	141261	51405	37813	3204	252742	7036	18451	
1976	1048319	313404	196250	154120	55359	41256	3410	256320	7725	20475	
1975 AUG	63327	20817	10920	9210	3949	2589	185	13730	481	1446	
SEP	77164	22213	13750	11679	4118	2990	259	20154	540	1461	
OCT	84308	25585	15865	12541	4608	3403	285	19334	613	1674	
NOV	87783	26700	16443	12280	4637	3458	280	21605	662	1718	
DEC	99325	27655	18558	12760	4823	3720	293	28985	711	1820	
1976 JAN	94285	28423	18575	13338	4871	3704	299	22460	717	1898	
1976 AUG	69706	23144	12080	10389	4411	3065	237	14287	525	1568	
SEP	84105	24653	15360	12920	4541	3403	282	20741	593	1612	
OCT	87491	26662	16860	13501	4887	3646	294	19158	670	1813	
NOV	94159	28237	18460	13534	5011	3810	296	22171	734	1906	
DEC	108606	30213	20460	14419	5232	4049	296	31081	803	2053	
1977 JAN	:	:	20771	14424	5178	4011	307	25701	809	2110	
(3) AUG %	-	10.5	8.9	11.7	10.4	16.0	25.5	4.1	-	-	
(3) SEP %	-	10.9	11.2	10.7	10.2	13.4	8.4	2.9	-	-	
(3) OCT %	-	4.2	8.3	9.5	8.8	9.4	5.3	- 0.9	-	-	
(3) NOV %	-	4.7	10.1	8.9	5.2	7.5	3.7	2.6	-	-	
(3) DEC %	-	7.8	8.0	11.7	2.8	5.6	- 2.0	7.2	-	-	
(3) JAN %	-	:	12.4	9.2	6.1	9.1	3.5	:	-	-	
1976 JAN %	:	:	11.8	8.1	6.2	8.3	2.7	14.4	12.8	11.2	

	EUR - 9	B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
WAERMEKRAFTW. DER OEFFENTL. VERSORUNG			THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY					CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBLICS		
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE 1000 T SKE			CCAL CCASUMPTION 1000 TCE					CONSUMPTION DE HOUILLE 1000 TEC		
1975	88591	20798	6036	595	89	1862	-	56890	37	2284
1976	105221	26858	9839	1183	1006	2412	-	60485	38	3400
975 AUG	4712	1049	285	20	4	86	-	3048	4	216
SEP	6782	1256	462	49	8	107	-	4683	4	213
OCT	7677	1853	781	77	7	197	-	4543	4	215
NOV	8411	2083	825	95	3	206	-	4978	4	217
DEC	10400	2290	903	114	29	200	-	6623	5	236
976 JAN	9501	2571	944	97	68	222	-	5308	4	287
976 AUG	6103	1723	555	51	93	167	-	3244	4	266
SEP	8307	2050	855	72	78	195	-	4775	1	281
OCT	8456	2347	922	89	68	201	-	4510	5	314
NOV	9692	2686	989	83	86	228	-	5295	4	321
DEC	12281	2721	1110	104	111	287	-	7547	2	399
977 JAN	:	:	1149	114	115	:	-	6232	3	438
976 JAN Σ	:	:	21.7	7.2	69.1	:	-	17.4	-25.0	52.6
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE (4) 1000 T SKE			LIGNITE CONSUMPTION (4) 1000 TCE					CONSUMPTION DE LIGNITE (4) 1000 TEC		
1975	30449	28751	369	486	-	-	-	-	843	-
1976	33380	31581	371	462	-	-	-	-	966	-
975 AUG	1989	1873	18	32	-	-	-	-	66	-
SEP	2206	2079	39	40	-	-	-	-	48	-
OCT	2696	2545	45	49	-	-	-	-	57	-
NOV	2856	2699	37	48	-	-	-	-	72	-
DEC	2915	2751	43	37	-	-	-	-	84	-
976 JAN	2982	2805	44	50	-	-	-	-	83	-
976 AUG	2669	2535	10	39	-	-	-	-	81	-
SEP	2677	2520	36	31	-	-	-	-	90	-
OCT	2575	2397	48	32	-	-	-	-	98	-
NOV	2945	2780	44	32	-	-	-	-	89	-
DEC	3059	2892	46	32	-	-	-	-	89	-
977 JAN	:	:	48	31	-	-	-	-	109	-
976 JAN Σ	:	:	9.1	-32.0	-	-	-	-	31.3	-
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN			PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION 1000 T					CONSUMPTION DE PRODUITS PETROLIERS		
1975	51796	4684	10801	15461	669	3474	-	12617	1206	2884
1976	54617	5351	14044	16935	933	3438	-	9975	1306	2635
975 AUG	2685	284	432	800	52	180	-	626	78	233
SEP	3705	287	660	1245	63	233	-	896	109	212
OCT	4586	571	1019	1413	48	352	-	843	113	227
NOV	4774	577	1069	1427	42	321	-	976	116	246
DEC	5504	613	1289	1506	72	311	-	1345	119	249
976 JAN	5399	501	1392	1744	144	336	-	899	106	277
976 AUG	3297	343	909	1020	55	248	-	434	89	199
SEP	4360	397	1207	1376	57	272	-	745	105	201
OCT	4364	423	1174	1318	54	340	-	693	108	254
NOV	4855	587	1176	1419	35	398	-	828	124	288
DEC	5985	598	1338	1659	148	486	-	1321	138	297
977 JAN	:	:	1393	1872	77	:	-	1113	151	315
976 JAN Σ	:	:	0.1	-4.1	-46.5	:	-	23.8	42.5	13.7

E U R - 9		B.R. DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK
WAERMEKRAFTW. DER OEFFENTL. VERSORUNG			THERMAL POWER STATICS OF PUBLIC SUPPLY					CENTRALES THERMIQUES DES SERV. PUBLICS		
VERBRAUCH VON NATURGAS TCAL (MO)			NATURAL GAS CONSUMPTION TCAL (GCV)					CONSUMMATION DE GAZ NATUREL TCAL (PCS)		
1975	305450	124192	26525	12344	100600	20129	-	21660	-	-
1976	301312	115208	22175	27037	99135	21594	-	16163	-	-
1975 AUG	22801	8278	3104	168	7640	1851	-	1760	-	-
SEP	24582	9320	2870	352	8090	2111	-	1839	-	-
OCT	26782	11693	2238	1635	8820	920	-	1476	-	-
NOV	27662	11649	1499	2198	8984	1223	-	2109	-	-
DEC	27666	11793	1417	1445	9033	1469	-	2509	-	-
1976 JAN	25903	11738	1396	789	8100	1710	-	2170	-	-
1976 AUG	24662	8195	2763	2930	7905	1843	-	1022	-	-
SEP	25732	9044	2669	2200	8386	2175	-	1258	-	-
OCT	23740	8111	1835	1787	8860	2138	-	1009	-	-
NOV	24314	9555	1180	1367	9310	1919	-	979	-	-
DEC	24346	10700	1321	1202	8488	1577	-	1058	-	-
1977 JAN	:	:	1188	909	9781	:	-	817	-	-
7/76 JAN %	:	:	-14.9	22.8	20.8	:	-	-62.4	-	-
VERBR. VON ABGELEIT. GASEN TCAL (MO)			DERIVED GASES CONSUMPTION TCAL (GCV)					CONSUMMATION DE GAZ DERIVES TCAL (PCS)		
1975	17579	7066	2640	230	3766	3877	-	-	-	-
1976	20439	5380	3497	191	3322	4049	-	-	-	-
1975 AUG	1580	843	198	28	265	246	-	-	-	-
SEP	1447	680	244	28	248	247	-	-	-	-
OCT	1234	495	175	21	291	252	-	-	-	-
NOV	1160	280	289	17	326	248	-	-	-	-
DEC	1152	326	292	16	296	222	-	-	-	-
1976 JAN	1236	483	219	15	269	250	-	-	-	-
1976 AUG	2079	1067	277	29	285	421	-	-	-	-
SEP	1929	591	251	21	305	361	-	-	-	-
OCT	1792	800	335	19	291	347	-	-	-	-
NOV	1678	650	337	12	267	412	-	-	-	-
DEC	1597	671	340	9	282	295	-	-	-	-
1977 JAN	:	:	301	6	265	:	-	-	-	-
7/76 JAN %	:	:	37.4	-33.3	-1.5	:	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH (5) 1000 T SKE			TOTAL CONSUMPTION (5) 1000 TCE					CONSUMMATION TOTALE (5) 1000 TEC		
1975	233080	73432	25119	24265	14486	9770	-	77192	2551	6265
1976	256584	82386	32977	28894	15532	10894	-	76485	2805	7011
1975 AUG	13584	4555	1311	1194	1106	565	-	4140	174	539
SEP	17527	5122	1790	1875	1181	690	-	6162	200	507
OCT	20207	6662	2460	2306	1267	848	-	5919	217	528
NOV	21586	7136	2518	2417	1273	842	-	6611	232	557
DEC	25102	7526	3251	2440	1344	884	-	8829	248	580
1976 JAN	23543	7685	3124	2697	1352	940	-	6846	234	670
1976 AUG	16824	5943	2216	1900	1234	803	-	3978	208	542
SEP	20642	6443	2538	2314	1279	899	-	5971	237	561
OCT	20519	6598	2876	2199	1323	993	-	5604	253	673
NOV	22767	7626	2859	2279	1369	1072	-	6578	264	720
DEC	27021	7939	3224	2614	1448	1194	-	9517	276	809
1977 JAN	:	:	3316	2610	1517	:	-	7864	323	874
7/76 JAN %	:	:	6.1	-3.0	12.2	:	-	14.9	38.0	30.4

## 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 Erzeugungslagen 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.

### BRENNSTOFFVERBRAUCH

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

Bei der Umrechnung der Brennstoffe in SKE sind 7 000 kcal (Hu)/kg zugrunde gelegt worden.

Die Angaben für die BR Deutschland betreffen auch den Verbrauch der STEAG-Kraftwerke<sup>(\*)</sup>. Für Belgien ist der Verbrauch der Gemeinschaftskraftwerke der Industrie einbezogen. Demzufolge erreicht der Erfassungsgrad der gegenwertigen Statistik gegenüber dem Verbrauch sämtlicher Wärmekraftwerke die in der nachfolgenden Tabelle angegebenen Werte.

- (4) Im Braunkohleverbrauch ist der Torfverbrauch Irlands einbezogen.
- (5) Der Gesamtverbrauch umfasst verschiedene Brennstoffe wie Industrieabfälle, Müll, Holz, usw.

(\*)(Steinkohle Elektrizitäts AG)

## 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.

### CONSUMPTION OF FUELS

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

The conversion of fuels in 'coal equivalent' is effected on the basis of 7 000 kcal (net cal. value)/kg.

The data for FR of Germany also cover the STEAG<sup>(\*)</sup> power stations. Belgium includes the consumption of the common 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.

- (4) The lignite consumption includes peat for Ireland.
- (5) The total consumption includes various fuels such as industrial residuals, household wastes, wood, etc.

(\*)(Steinkohle Elektrizitäts AG)

## 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 de l'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.

### CONSUMMATION 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 équivalent charbon est effectuée sur la base de 7 000 kcal (PCI)/kg.

En RF d'Allemagne, les données couvrent également les centrales de la STEAG<sup>(\*)</sup>. En Belgique, elles comprennent les centrales communes industrielles. 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.

- (4) La consommation de lignite inclut la consommation de tourbe pour l'Irlande.
- (5) Dans la consommation totale sont compris des combustibles divers tels que les résidus industriels, les ordures ménagères, le bois, etc.

(\*)(Steinkohle Elektrizitäts AG)

ERFASSUNGSGRAD DES  
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE  
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA  
CONSUMMATION DES COMBUSTIBLES

EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark
85 %	82 %	76 %	78 %	89 %	86 %	-	92 %	97 %	98 %



**STATISTISCHE ASPEKTE UBER DEN ZUWACHS AN ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTELN  
IM JAHRE 1976**

Der Gesamtzuwachs an elektrischen Betriebsmitteln war wie im vorhergehenden Jahr auch 1976 gering. Der Zuwachs der Netto-Engpassleistung um 9222 MW verteilt sich wie folgt: konventionelle Wärmekraftwerke 4407 MW (+ 2,1 %), Kernkraftwerke 3501 MW (+ 26,1 %) und Wasserkraftwerke 1284 MW (+ 3,1 %). Diese Angaben enthalten nicht nur die in Betrieb gestellten Anlagen, sondern berücksichtigen auch Stilllegungen und Umbauten.

Die Leistung der in Betrieb genommenen konventionellen Wärmekraftwerke, die grösstenteils mit Heizöl betrieben werden, betrug 8961 MW.

Auf Länderebene ragen folgende Entwicklungen heraus:

In der BR Deutschland sind konventionelle Wärmekraftwerke mit mehr als 4000 MW Leistung in Betrieb gegangen, die zu 32 % mit Steinkohle betrieben werden können. Die Leistung der Kernkraftwerke ist durch die Inbetriebnahme der drei grossen Anlagen Neckarwestheim, Brunsbüttel und vor allem Biblis B, die mit 1238 MW installierter Leistung den grössten Reaktor der Gemeinschaft besitzt, erheblich gestiegen.

Wichtig für Frankreich war im Jahre 1976 die Inbetriebnahme der beiden ersten 700 MW Blöcke. Es handelt sich um die Kraftwerk Cordemais 2 und 3, die Heizöl als Brennstoff einsetzen.

In Italien wie auch in Frankreich sind die neuen Betriebsmittel nur für Heizöl vorgesehen. Das Vereinigte Königreich hingegen hat sein Programm auf Steinkohle ausgerichtet (3/4 der Betriebsmittel sind für Kohle vorgesehen). Zwei neue Blöcke mit einer Leistung von 500 - 600 MW wurden an das Netz angeschlossen. Als Kernkraftwerke wurden die beiden ersten Reaktoren vom Typ AGR (Ad. gas cooled reactor) mit verminderter Leistung (interim rating) in Betrieb genommen.

Die neuen Wasserkraftwerke waren zum grössten Teil Pumpspeicherwerke, die sich besonders zur Spitzenstromerzeugung eignen.

**EVOLUTION OF THE GENERATING CAPACITY  
DURING 1976**

As in the year 1975 the total increase in electrical generating capacity has been modest. The additional output capacity of 9222 MW is made up of: conventional thermal power plant of 4407 MW (+ 2.1 %), nuclear power plant 3501 MW (+ 26.2 %) and hydroelectric power plant 1284 MW (+ 3.1 %). These figures include not only new commissioning but also modifications and decommissionings.

The volume of new equipment totalled 8961 MW conventional thermal capacity essentially turned on fuel-oil.

For the countries it is necessary to note the following significant facts:

In the Federal Republic of Germany we note the commissioning of conventional thermal power stations of more than 4000 MW capacity, of which 32 per cent are oil-fired. The total nuclear capacity of the country has increased by three important unit namely the stations of Neckarwestheim, Brunsbüttel, and finally Biblis B which with a nominal capacity of 1238 MW is the largest reactor in the Community.

In France, the year has been marked by the bringing on line of the first two 700 MW sets. The power stations concerned are Cordemais 2 and 3 supplied with fuel-oil.

In Italy as in France, we note that the new output capacity is equipped to burn only fuel-oil. The United Kingdom on the other hand has turned its programme towards coal (three quarters of current capacity are equipped to utilize coal). We have recorded the commissioning of two new groups of 500 - 600 MW. With regard to the country's nuclear reactors, the first of the AGR's (Advanced gas-cooled reactor) have been connected to the grid at a reduced output (interim rating).

The additional hydroelectric capacity is essentially aimed at pumping stations which are mainly used for peak generation.

**ASPECTS STATISTIQUES SUR L'EVOLUTION DE L'EQUIPEMENT ELECTRIQUE  
AU COURS DE 1976**

Tout comme en 1975, le renforcement de l'ensemble des moyens de production d'énergie électrique de la Communauté a été modeste. La puissance nette s'est accru de 9222 MW répartis comme suit : thermique classique 4407 MW (+ 2,1 %), nucléaire 3501 MW (+ 26,2 %) et hydraulique 1284 MW (+ 3,1 %). Ces chiffres tiennent compte non seulement des mises en services, mais également des déclassements et modifications.

L'importance des mises en service a été de 8961 MW thermique classique essentiellement axé sur les combustibles liquides.

Au niveau des pays, il faut signaler les quelques faits marquants suivants :

En RF d'Allemagne, on note la mise en service de centrales thermiques classiques pour plus de 4000 MW de capacité dont 32 % sont équipés pour brûler de la houille. Le parc nucléaire de ce pays s'est accru de trois importantes unités, à savoir les centrales de Neckarwestheim, Brunsbüttel et surtout Biblis B qui avec 1238 MW de puissance nominale est le plus gros réacteur de la Communauté.

En France, l'année a été marquée par le couplage des deux premières tranches du palier technique de 700 MW. Il s'agit des centrales Cordemais 2 et 3 alimentées au fuel-oil.

En Italie tout comme en France, on note que les nouveaux moyens de production sont équipés pour brûler uniquement du fuel-oil. Le Royaume-Uni a par contre axé son programme sur la houille (les trois quarts de l'équipement actuel sont équipés pour le charbon). On enregistre la mise en service de deux nouveaux groupes du palier 500 - 600 MW. En ce qui concerne le nucléaire de ce pays, les premières centrales du type AGR (Advanced gas cooled reactor) ont été couplées au réseau à puissance réduite (interim rating).

Le nouvel équipement hydraulique est essentiellement axé sur des centrales de pompage constituant par excellence des aménagements de pointe.

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ELECTRICAL EQUIPMENT

## EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Vorläufige Ergebnisse  
für das Jahr 1976Provisional results  
for 1976Résultats provisoires  
pour l'année 1976NETTO ENGPASSLEISTUNG  
SÄMTLICHER ERZEUGERMAXIMUM OUTPUT CAPACITY  
OF ALL THE PRODUCERSPUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE  
POUR L'ENSEMBLE DES PRODUCTEURS

MW (tausend kW)	MW (thousand of kW)		MW (milliers de kW)
	Herkömmliche Kraftwerke Conventional thermal Thermique classique	Kernkraftwerke Nuclear Nucléaire	Wasserkraftwerke Hydro Hydraulique
<b>EUR-9</b>			
Situation end 1975	207 967	13 430	42 167
Situation end 1976	212 374	16 931	43 481
1976/75	+ 2,1 %	+ 26,1 %	+ 3,1 %
<b>BR DEUTSCHLAND</b>			
Stand Ende 1975	61 462	3 261	5 450
Stand Ende 1976	65 300	6 000	5 700
1976/75	+ 6,2 %	+ 84,0 %	+ 4,6 %
<b>FRANCE</b>			
Situation fin 1975	26 123	2 893	17 268
Situation fin 1976	27 500	2 813	18 000
1976/75	+ 5,3 %	- 2,8 %	+ 4,2 %
<b>ITALIA</b>			
Situation end 1975	23 188	552	15 032
Situation end 1976	24 698	552	15 180
1976/75	+ 6,5 %	-	+ 1,0 %
<b>NEDERLAND</b>			
Stand Ende 1975	14 318	502	-
Stand Ende 1976	14 500	502	-
1976/75	+ 1,3 %	-	-
<b>BELGIQUE</b>			
Situation fin 1975	7 682	1 670	459
Situation fin 1976	7 698	1 670	443
1976/75	+ 0,2 %	-	- 3,5 %
<b>LUXEMBOURG</b>			
Situation end 1975	214	-	972
Situation end 1976	214	-	1 172
1976/75	-	-	+ 20,6 %
<b>UNITED KINGDOM</b>			
Situation end 1975	67 525	4 552	2 446
Situation end 1976	64 715	5 394	2 446
1976/75	- 4,2 %	+ 18,5 %	-
<b>IRELAND</b>			
Situation end 1975	1 513	-	532
Situation end 1976	1 513	-	532
1976/75	-	-	-
<b>DANMARK</b>			
Stand Ende 1975	5 942	-	8
Stand Ende 1976	6 246	-	8
1976/75	+ 5,1 %	-	-

## ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

## ELECTRICAL EQUIPMENT

## EQUIPEMENT ELECTRIQUE

IN BETRIEB GESTELLTE ANLAGEN  
IM JAHRE 1976

PLANT COMMISSIONED  
DURING 1976

MISES EN SERVICE  
AU COURS DE 1976

Name Name Dénomination	Art Type Type	Installierte Leistung Nominal capacity Puissance nominale MW	Netto-Engpassleistung Maximum output capacity Puiss. max. possible nette MW	Brennstoff Fuel Combustible
<b>BR DEUTSCHLAND</b>				
<u>Herkömmliche Wärme- kraftwerke</u>				
Moorburg	Dampfturbine	1 x 515	490	Heizöl/Erdgas
Wilhelmshafen	Dampfturbine	1 x 720	680	Steinkohle/Heizöl
Charlottenburg	Gasturbine	3 x 67	200	Heizöl
Franken I	Dampfturbine	1 x 370	350	Heizöl/Erdgas
Pleinting II	Dampfturbine	1 x 425	400	Heizöl
Neurath E	Dampfturbine	1 x 600	584	Braunkohle
Elverlingsen	Dampfturbine	1 x 30	} 105	Erdgas
Elverlingsen	Gasturbine	1 x 75		
Niehlerhafen	Dampfturbine	1 x 300	300	Heizöl/Erdgas
Karnap	Dampfturbine	130	120	Braunkohle
Oberhausen	Gasturbine	1 x 50	50	Kokereigas
Wuppertal	Dampfturbine	20	20	Müll
München-Freiman	Gasturbine	1 x 80	79	Erdgas
Weiber	Dampfturbine	1 x 650	600	Steinkohle
Bochum	Gasturbine	1 x 26	32	Heizöl/Erdgas
Insgesamt	17 Sätze	4 191	4 010	
			davon 15 % Steinkohle 18 % Braunkohle 15 % Heizöl 17 % Steinkohle/Heizöl 29 % Heizöl/Erdgas 5 % Erdgas 2 % Kokereigas + Müll	
<u>Kernkraftwerke</u>				
Biblis B	Dampfturbine	1 x 1 238	} 1 146	UO <sub>2</sub>
Neckar Westheim	Dampfturbine	1 x 697		
Neckar Westheim	Dampfturbine	1 x 158		
Brunsbüttel	Dampfturbine	1 x 305		
Insgesamt	4 Sätze	2 898	2 707	UO <sub>2</sub>
<u>Wasserkraftwerke</u>				
Kaufering	Wasserturbine	1 x 16	16	Pumpspeicher
Hornbergstufe	Wasserturbine	1 x 250	216	
Insgesamt	2 Sätze	266	232	
<b>FRANCE</b>				
<u>Thermique classique</u>				
Cordemaic 2 et 3	Turbine à vapeur	2 x 700	1 370	Fuel-oil
Lucciana	Diesel	1 x 11	11	Fuel-oil
Total	3 groupes	1 411	1 381	
<u>Hydraulique</u>				
La Coche	Groupe réversible	2 x 80	155	Centrale de pompage Fil de l'eau
Sisteron		1 x 114	112	
Salignac	Groupe réversible	2 x 41	80	Centrale de pompage
Revin		2 x 180	355	
Total	7 groupes	716	702	
<b>ITALIA</b>				
<u>Thermique classique</u>				
Rossano	Turbine à vapeur	3 x 320	900	Fuel-oil
Milazzo	Turbine à vapeur	1 x 320	300	Fuel-oil
Taranto	Turbine à vapeur	1 x 160	152	Gaz de HF/gaz de cokerie
Grappi < 50 MW		193	183	
Totale	18 groupes	1 633	1 535	
<u>Hydraulique</u>				
Brasimone Suviana	Groupe réversible	169	150	Centrale de pompage
<b>NEEDERLAND</b>				
<u>Conventional thermal</u>				
Lage Weide	Steam driven	260	} 255	Fuel-oil/Natural gas
Donge	Steam driven	1 x 43		
	Gasturbine	1 x 75		
Totaal	3 sets	378	371	Fuel-oil/Natural gas

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL  
IN BETRIEB GESTELLTE ANLAGEN  
IM JAHRE 1976

ELECTRICAL EQUIPMENT  
PLANT COMMISSIONED  
DURING 1976

EQUIPEMENT ELECTRIQUE  
MISES EN SERVICE  
AU COURS DE 1976

Name Name Dénomination	Art Type Type	Installierte Leistung Nominal capacity Puissance nominale MW	Netto-Engpassleistung Maximum output capacity Puisc. max. possible nette MW	Brennstoff Fuel Combustible
<b>BELGIQUE</b>				
<u>Thermique classique</u>				
Genk-Langerlo	Turbine à vapeur	1 x 300	280	Fuel-oil/gaz naturel
Drogenbos	Turbine à gaz	1 x 88	87	Fuel-oil
Harelbeke	Diesel	7 x 10	69	Fuel-oil
Profondeville	Diesel	2 x 3	6	Fuel-oil
Total	11 groupes	464	442	
<b>LUXEMBOURG</b>				
<u>Hydraulique</u>				
Vianden	Groupe réversible	1 x 229	200	Centrale de pompage
<b>UNITED KINGDOM</b>				
<u>Conventional thermal</u>				
Aberthaw B7	Steam driven	1 x 500	270	Coal
Drax 3	Steam driven	1 x 650	625	Coal
Total	2 sets	1 160	895	
<u>Nuclear</u>				
Hinkley Point B1	Steam driven	1 x 660	400	UO <sub>2</sub>
Hunterstone B1	Steam driven	1 x 660	459	UO <sub>2</sub>
Total	2 sets	1 320	859	
<b>DANMARK</b>				
<u>Herkömlige Värme- kraftwerke</u>				
Kindby Vaerket	Dampfturbine	275	260	Heizöl
Masnedø Vaerket	Gasturbine	67	67	Heizöl
Insgesamt	2 Sätze	342	327	

EUR-9  
ZUSAMMENFASSENDE TABELLE

EUR-9  
SUMMARY TABLE

EUR-9  
TABLEAU RECAPITULATIF

PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE (MW)	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			> 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
THERMIQUE CLASSIQUE	2 961	64,9 %	4 619	3 045	272	631	394
MONOVALENT	6 458	46,8 %	3 449	1 860	272	558	319
soit: Houille	1 495	10,8 %	1 495	-	-	-	-
Lignite récent	704	5,1 %	584	-	120	-	-
Produits pétroliers	3 852	27,9 %	1 370	1 860	-	354	269
Gaz naturel	184	1,3 %	-	-	-	154	30
Gaz dérivés & Divers	222	1,6 %	-	-	152	50	20
BIVALENT	2 503	18,1 %	1 170	1 185	-	73	75
soit: Houille/Produits pétroliers	680	4,9 %	680	-	-	-	-
Produits pétroliers/Gaz naturel	1 823	13,2 %	490	1 185	-	73	75
<b>POUVANT FONCTIONNER AUX:</b>							
Combustibles solides	2 879	20,9 %	2 759	-	120	-	-
Combustibles liquides	6 356	46,0 %	2 540	3 045	-	427	344
Combustibles gazeux	2 229	16,1 %	490	1 185	152	277	125
<b>NUCLEAIRE</b>	<b>3 566</b>	<b>25,8 %</b>	<b>3 566</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>HYDRAULIQUE</b>	<b>1 284</b>	<b>9,3 %</b>	<b>-</b>	<b>416</b>	<b>617</b>	<b>155</b>	<b>96</b>
<b>TOTAL</b>	<b>13 811</b>	<b>100 %</b>	<b>8 185</b>	<b>3 461</b>	<b>889</b>	<b>1 058</b>	<b>490</b>

## Salgs- og abonnementskontorer - Vertriebsbüros - Sales Offices Bureaux de vente - Uffici di vendita - Verkoopkantoren

### Belgique - België

*Moniteur belge - Belgisch Staatsblad*

Rue de Louvain 40-42 —  
Leuvenseweg 40-42  
1000 Bruxelles — 1000 Brussel  
Tél. 512 00 26  
CCP 000-2005502-27 —  
Postrekening 000-2005502-27

*Sous-dépôt — Agentschap*

Librairie européenne —  
Europese Boekhandel  
Rue de la Loi 244 — Wetstraat 244  
1040 Bruxelles — 1040 Brussel

### Danmark

*J.H. Schultz — Boghandel*

Montergade 19  
1116 København K  
Tel. 14 11 95  
Girokonto 1195

### BR Deutschland

*Verlag Bundesanzeiger*

Breite Straße - Postfach 108 006 - 5000 Köln 1  
Tel. (0221) 21 03 48  
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08 882 595)  
Postscheckkonto 834 00 Köln

### France

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

*Journal officiel*

26, rue Desaix  
75 732 Paris — Cedex 15  
Tel. (1) 578 61 39 — CCP Paris 23-96

### Irland

*Stationery Office*

Beggar's Bush  
Dublin 4  
Tel. 68 84 33

### Italia

*Libreria dello Stato*

Piazza G. Verdi 10  
00198 Roma — Tel. (6) 85 08  
Telex 62008  
CCP 1/2640

*Agenzie*

00187 Roma — Via XX Settembre  
(Palazzo Ministero  
del Tesoro)

20121 Milano — Galleria  
Vittorio Emanuele, 3  
Tel. 80 64 06

### Grand-Duché de Luxembourg

*Office des publications officielles  
des Communautés européennes*

5, rue du Commerce  
Boîte postale 1003 — Luxembourg  
Tel. 49 00 81 — CCP 191-90  
Compte courant bancaire  
BIL 8-109/6003/300

### Nederland

*Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf*

Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage  
Tel. (070) 81 45 11  
Postgiro 42 53 00

### United Kingdom

*H.M. Stationery Office*

P.O. Box 569  
London SE1 9NH  
Tel. (01) 928 6977, ext. 365  
National Giro Account 582-1002

### United States of America

*European Community Information Service*

2100 M Street, N.W.  
Suite 707  
Washington, DC 20 037  
Tel. (202) 872 8350

### Schweiz - Suisse - Svizzera

*Librairie Payot*

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

### Sverige

*Librairie C.E. Fritze*

2, Fredsgatan  
Stockholm 16  
Post Giro 193, Bank Giro 73/4015

### España

*Libreria Mundi-Prensa*

Castelló 37  
Madrid 1  
Tel. 275 46 55

### Andre lande - Andere Länder - Other countries - Autres pays - Altri paesi - Andere landen

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer - Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften - 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

Luxembourg 5, rue du Commerce Boîte postale 1003 Tél. 49 00 81 CCP 191-90 Compte courant bancaire BIL 8-109/6003/300

Pris pr. hæfte	Dkr 3,85	Abonnement 1977	DKr 139
Einzelpreis	DM 1,65	Abonnement 1977	DM 58,50
Single copy	£0,35 / US \$ 0,60	Subscription 1977	£12.85 / US\$ 22
Prix par numéro	FF 3 / FB 25	Abonnement 1977	FF 108 / FB 900
Prezzo unitario	Lit 500	Abbonamento 1977	Lit 18 000
Prijs per nummer	Fl 1,75 / FB 25	Abonnement 1977	Fl 62 / FB 900

KONTORET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER  
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
 OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
 OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
 UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
 BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN

Boîte postale 1003 - Luxembourg

CAAQ770043AC