



ENERGISTATISTISK ÅRBOG
JAHRBUCH ENERGIESTATISTIK
ENERGY STATISTICS YEARBOOK

1970-1975

ANNUAIRE DE STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE
ANNUARIO DI STATISTICHE DELL'ENERGIA
JAARBOEK ENERGIESTATISTIEK

1976



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-Kirchberg, Boîte postale 1907 – Tel. 430 11 Télex: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (bureau de liaison) – Tél. 73580 40

Denne publikation kan fås gennem de salgssteder, som er nævnt på omslagets tredje side.

Diese Veröffentlichung ist bei den auf der dritten Umschlagseite aufgeführten Vertriebsbüros erhältlich.

This publication is obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Pour obtenir cette publication, prière de s'adresser aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Per ottenere questa pubblicazione, si prega di rivolgersi agli uffici di vendita i cui indirizzi sono indicati nella 3ª pagina della copertina.

Deze publikatie is verkrijgbaar bij de verkoopkantoren waarvan de adressen op blz. 3 van het omslag vermeld zijn.

ENERGISTATISTISK ÅRBOG
JAHRBUCH ENERGIESTATISTIK
ENERGY STATISTICS YEARBOOK
ANNUAIRE DE STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE
ANNUARIO DI STATISTICHE DELL'ENERGIA
JAARBOEK ENERGIESTATISTIEK

1970 - 1975

Updated Décembre 1976
Mise à jour terminée en décembre 1976

Indholdsgengivelse kun tilladt med angivelse af kilde

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet

Reproduction of the contents of this publication is subject to acknowledgement of the source

La reproduction des données est subordonnée à l'indication de la source

La riproduzione del contenuto è subordinata alla citazione della fonte

Het overnemen van gegevens is toegestaan mits met duidelijke bronvermelding

Printed in the FR of Germany

TOTAL ENERGI ENERGIE INSGESAMT OVERALL ENERGY		ÉNERGIE GLOBALE ENERGIA GLOBALE ENERGIE GLOBAAL	1
FAST BRÆNDEL FESTE BRENNSTOFFE SOLID FUELS		COMBUSTIBLES SOLIDES COMBUSTIBILI SOLIDI VASTE BRANDSTOFFEN	2
OLIE PETROLEUM	ERDÖL	PÉTROLE PETROLIO AARDOLIE	3
	GAS	GAZ	4
ELEKTRICITET ELEKTRIZITÄT ELECTRICAL ENERGY		ÉNERGIE ÉLECTRIQUE ENERGIA ELETTRICA ELEKTRICITEIT	5
VERDENSOPLYSNINGER WELTANGABEN WORLD DATA		DONNÉES MONDIALES DATI MONDIALI WERELDGEGEVENS	6
BILAG ANNEX	ANLAGE	ANNEXE APPENDICE BIJLAGE	7

INDHOLDSFORTEGNELSE

<i>Bemærkninger</i>	<i>D</i>
<i>Historisk oversigt</i>	<i>M</i>
<i>Det ved opgørelsen anvendte skema og oversigt over produkter</i>	<i>N</i>
<i>Nomenklatur for energetiske produkter</i>	<i>O</i>
<i>Omregningsfaktorer</i>	<i>P</i>
<i>Forkortelser og tegn</i>	<i>P</i>

Side	Side
KAPITEL 1: TOTAL ENERGI	
A - Energiøkonomiske karakteristika	
3 Karakteristiske data for 1975	72 Lagre ved miner og hos importører
4 EUR-9	73 Udenrigshandel og indenlandske leveringer
6 EUR-6	80 Lagre hos konsumenterne
9 BR Tyskland	81 Ansatte arbejdere og funktionærer
12 Frankrig	82 Fortegnelse over mineselskaber
15 Italien	84 Produktionsstedernes antal og produktion
18 Nederlandene	85 Gennemsnitlig værdi ved grænsen af importeret kul
21 Belgien	
24 Luxembourg	Stenkulsbriketter
25 Det forenede Kongerige	86 Opgørelser
27 Irland	88 Produktion og indenlandske leveringer
29 Danmark	
	Koks
B - Total energiølgørelse	91 Karakteristiske data for 1975
33 Karakteristiske data	92 Opgørelser
34 EUR-6	98 Produktion og lagre af cinders og gasværkskoks
35 BR Tyskland - Frankrig	99 Udenrigshandel med cinders og indenlandske leveringer af cinders
36 Italien - Nederlandene	102 Fortegnelse over koksværker - status ultimo 1975
37 Belgien - Luxembourg	
38 Det forenede Kongerige - Irland	Brunkul, brunkulsbriketter og tørv
39 Danmark	105 Karakteristiske brunkulsdata for 1975
Total energiølgørelse (underinddelt efter produkter)	106 Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
40 EUR-9 - EUR-6	108 Produktion, lagre og leveringer efter brunkulsarter
BR Tyskland - Frankrig	110 Brunkulsbriketteropgørelse
46 Italien - Nederlandene	113 Tørvopgørelse og tørvbriketteropgørelse
Belgien - Luxembourg	114 Produktion, udenrigshandel og indenlandske leveringer af brunkulsbriketter
52 Det forenede Kongerige - Irland	
Danmark	
KAPITEL 2: FAST BRÆNDELSE	
Stenkul	
61 Karakteristiske data for 1975	
62 Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter	
68 Samlet produktion	
Arbejdere ansat under jorden	
Ydelse under jorden	
70 Produktion efter kulsorter	

Side		Side	
	KAPITEL 3: MINERALOLIE		
119	Karakteristiske data for 1975	220	Total produktion
	Råolie	221	Produktion efter energikilder
118	Opgørelser	223	Udenrigshandel
120	Udvinding efter regioner	224	Opdeling af produktionen efter energikilder
121	Udvinding efter felter og regioner	226	Opdeling af produktionen efter producentkategorier
123	Import	229	Totalforbrug
127	Bruttotilførsel Raffinaderikapacitet	231	Forbrug efter forbrugergrupper
128	Raffinaderier	233	Forbrug pr. indbygger
	Mineralolieprodukter	234	Opgørelser over energiomformninger i konventionelle varmekraftværker
132	Opgørelse over alle mineralolieprodukter	242	Varmekraftværker: karakteristika for driftsudstyr
135	Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter		Konventionelle varmekraftværker - status ultimo 1975:
141	Opgørelse over motorbenzin	244	Fortegnelse over kraftværker på 250 MW og derover
144	Opgørelse over petroleum og jetbrændstof	252	Struktur efter maskinbestandens art
146	Opgørelse over gasolie og dieselolie	255	Gasturbiner
152	Opgørelse over sværfuelolie	255	Opdeling efter anvendte brændstoffer
158	Mineralolieprodukters produktionsstruktur	259	Opdeling efter generatorsættenes størrelse og alder
163	Import		Kernekraftværker:
165	Eksport	266	Fortegnelse over og karakteristika for kraftreaktorer status ultimo 1975
167	Leveringer til hjemmemarkedet	264	Driftsresultat
170	Tankpriser		Vandkraftværker:
	KAPITEL 4: GAS	266	Karakteristika for driftsudstyr
175	Karakteristiske data for 1975	267	Højspændingsnet
	Alle gasarter	268	Salgspris pr. kWh
176	Opgørelser		Kernebrændstoffer:
182	Produktion efter gasarter	270	Naturligt forekommende uran
	Naturgas	271	Beriget uran
184	Opgørelser	272	Investeringer
189	Forbrug		KAPITEL 6: VERDENSDATA
190	Udvinding efter felter	274	Verdensproduktion af stenkul, cinders og brunkul
192	Pipelines	275	Verdensproduktion af naturgas
	Afledte gasser	276	Verdensproduktion af råolie
196	Opgørelse over koksværks-, højovns- og gasværksgas	277	Verdensflåden af tankskibe
202	Opgørelse over flaske- og raffinaderigas	278	Verdensproduktion af elektricitet
208	Forbrug over koksværks-, højovns- og gasværksgas	280	Verdensproduktion af natururan
209	Forbrug og udenrigshandel, over flaske- og raffinaderi- gas		KAPITEL 7: TILLÆG
210	Naturgas-reserver og verdensflåden	282 I	Gruppering af kularterne i Fællesskabets kulfelter
	KAPITEL 5: ELEKTRICITET	283 II	Nomenklatur for mineralolieprodukter
213	Karakteristiske data for 1975	286 III	Tekniske specifikationer for olieprodukter
214	Opgørelser	294 IV	Motorbrændstoffers oktantal

GRAFISKE FREMSTILLINGER

Side		Side	
	Energiøkonomien		
2	EUR-9 – Karakteristiske data for 1975		
	Karakteristika		
6	EUR-6 – Industri		
7	– Import		
8	– Indenlandsk bruttoforbrug		
9	BR Tyskland – Industri		
11	– Indenlandsk bruttoforbrug		
12	Frankrig – Industri		
14	– Indenlandsk bruttoforbrug		
15	Italien – Industri		
17	– Indenlandsk bruttoforbrug		
18	Nederlandene – Industri		
20	– Indenlandsk bruttoforbrug		
21	Belgien – Industri		
23	– Indenlandsk bruttoforbrug		
25	Det forenede Kongerige – Industri		
27	Irland – Industri		
29	Danmark – Industri		
	Total energioppgørelse		
32	Importafhængighed Indenlandsk forbrug i 1963 og 1975		
			Stenkul
		60	EUR-9 – Karakteristiske data for 1975
			Stenkulsbriketter
		89	EUR-9 – Produktion
			Koks
		90	EUR-9 – Karakteristiske data for 1975
			Brunkul
		105	EUR-9 – Karakteristiske data for 1975
			Jordolie
		116	EUR-9 – Karakteristiske data for 1975
		122	EUR-9 – Import fra tredjelande
			Gas
		174	EUR-9 – Karakteristiske data for 1975
			Elektricitet
		212	EUR-9 – Karakteristiske data for 1975
		228	Til rådighed for det indenlandske marked
		239	EUR-9 – Brændstofforbrug

BEMÆRKNINGER

Årbogen „Energistatistik“ giver et overblik over energiøkonomien i hele Fællesskabet, i de seks oprindelige medlemsstater samt i hver enkel medlemsstat. Første del omfatter indikatorer for energiøkonomien samt den „Totale Energioppgørelse“ for hele Fællesskabet og for hver enkel medlemsstat. De øvrige dele omfatter opgørelser over samt de vigtigste disponible årsdata for de enkelte energikilder.

ALMENE BEMÆRKNINGER

- Hvert lands territorium defineres af moderlandets nuværende grænser.
- Totalværdierne svarer ikke altid til den algebraiske sum af enkeltværdierne, dette skyldes først og fremmest op- og nedrundinger. Ved nogle poster i den totale energioppgørelse efter produkter svarer summen af linjerne heller ikke altid til totalangivelserne, da mængdemæssigt ubetydelige produkter ikke er opført.
- Angivelser pr. indbygger er udregnet på basis af folketallet ved årets midte.
- Visse data, der ikke kunne skaffes på anden måde, er blevet skønnet af De europæiske Fællesskabers statistiske Kontor.
- Omregningen i US-dollars af de nationale valutaer er foretaget efter gældende markedskurs. I tilfælde af paritetsændringer i årets løb er omregningen af årsdata for det pågældende år foretaget ved hjælp af en pro rata temporis vejet vekselkurs.

BEMÆRKNINGER TIL DE VIGTIGSTE INDIKATORER FOR ENERGIØKONOMIEN OG TIL DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

KAPITEL 1: TOTAL ENERGI

A– Energiøkonomiske indikatorer

- Prisindeks for indenlandsk producerede brændstoffer samt for elektrisk energi er for hver medlemsstat baseret på serier, der er udtrykt i landets valuta, hvorimod indeks for importerede brændstoffer er baseret på serier, der er udtrykt i dollars. Det drejer sig her i almindelighed om brændselspriser ved begyndelsen af det betragtede tidsrum.
- Priser på motorbrændstof fastsættes ved metoder, der belyses i kapitlet Mineralolie.

B– Total energioppgørelse

Den totale energioppgørelse er opstillet på grundlag af et skema af grundlæggende bestemmelser og definitioner, der danner et sammenhængende hele, opstillet af Det statistiske Kontor og De europæiske Fællesskabers Generaldirektion for Energi og anvendt ensartet i opgørelser vedrørende Fællesskabet og de enkelte lande. Opgørelserne kan derfor afvige fra sådanne, der er opstillet af nationale organer.

- Den „Totale energioppgørelse“ for Fællesskabet og de enkelte medlemslande er udtrykt i tons stenkulsækvivalenter (tSKÆ), hvor stenkulsækvivalenten har en nedre brændværdi på 7 000 cal/g. En ton stenkulsækvivalenter svarer til 7 Gcal.
- Omregningsfaktorerne til omregning af de enkelte energikildeopgørelses enheder til tSKÆ er angivet i opgørelseskemaet til bemærkningernes slutning.
- Det ved opgørelsen anvendte skema samt en fortegnelse over energikilder, omfattet af den „Totale energioppgørelse“, står ligeledes angivet i bemærkningernes slutning.

Definitionerne og det i hver linje af opgørelsen dækkede område er følgende:

Linje 1. Produktion af primære energikilder (Stenkul, brunkul, tørv fra Irland, råolie, naturgas, primær elektrisk energi). Denne produktion refererer til de udvundne eller producerede brændselsmængder, opgjort efter eliminering af de deri indeholdte uanvendelige stoffer, og indeholder altid de af producenten direkte i produktionsprocessen anvendte mængder. Opmærksomheden henledes på, at denne rubrik også omfatter de mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvundet damp, tjære osv., der anvendes af varmekraftværkerne.

Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Dataene i disse linjer stammer i almindelighed fra meddelelser fra importørerne. De kan derfor afvige fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker.

Linje 5. Rådighedsmængde (1 + 3 + 4). I denne rubrik er en geografisk enheds totale rådighedsmængde angivet, uanset om det drejer sig om egen produktion eller import.

Linje 6. Lagerforandringer hos producenter og importører. Disse data stammer fra direkte meddelelser fra producenterne og importørerne. Hos producenterne omfatter de kun produkter fra egen produktion. Tegnet – betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.

Linje 7. Lagerforandringer i omformningsvirksomheder og hos slutforbrugerne. Denne rubrik omfatter i linje 71 lagerforandringer af produkter, der er bestemt til omformning, og i linje 72 lagerforandringer hos industrivirksomheder og jernbaneselskaber. Tegnet – betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.

Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande. Dataene i disse linjer stammer fra meddelelser fra eksportørerne. De afviger derfor i almindelighed fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker. På grund af forskellig opgørelse ved ud- og indførsel (forsinkelser, handelsmæssig intervention, omdirigeringer, omladning, forskellig klassificering osv.) stemmer leveringerne til et fællesskabsland heller ikke nøjagtigt med de i dette land registrerede leveringer (linjerne 8 og 3). I fællesskabsopgørelsen over bruttoforbrug bliver der taget hensyn til denne forskel.

Linje 10. Bruttoforbrug (5 + 6 + 7 – 8 – 9). Bruttoforbruget svarer til den mængde primær energi, der skal stå til rådighed for en geografisk enhed for at dække det indenlandske behov og bunkerbehovet. Med hensyn til udenrigshandel og lagerforandringer behandles af de afledede produkter som de primære produkter og figurerer i beregningerne af bruttoforbruget som ækvivalente primære energimængder. Når derfor, i et givet land, eksporten af et afledt produkt overstiger importen af samme produkt, kan bruttoforbruget figurere som negativt, hvis produktionen af det tilsvarende primære produkt er af ringe omfang.

Linje 11. Bunker. Disse angivelser omfatter mængder leverede til søgående skibe under alle flag.

Linje 12. Indenlandsk bruttoforbrug (10 – 11). Det indenlandske bruttoforbrug er opgørelsens nøglepost. Det svarer for det betragtede tidsrum og omformningsprocessernes tilsvarende stand til den mængde af primær energi, som Fællesskabet eller et land må have til sin rådighed for at dække sit indenlandske behov. Det indenlandske bruttoforbrug kan udregnes på to måder: ved at trække bunker-mængderne fra bruttoforbruget eller ved sammentælling af forbruget, distributionstabene, statistiske afvigelse og forskellen mellem energimængderne anvendt til omformning og den opnåede produktion. Denne forskel svarer til tab ved udstrømning, lækager osv. under omformning, samt til produktionen af ikke-energetiske afledede produkter (benzener, phenoler, kresoler, naphthalener, tjære osv.) ved omformning i koks- og gasværker. Derimod er smøremidler, bitumen og andre mineralolieprodukter til ikke-energetisk brug, der er inkluderet i den afledede produktion, ikke indeholdt i denne forskel.

Linje 13. Omformning. Disse tal angiver de mængder af alle energiformer, der er omformet for at opnå energetiske derivater, og dækker også derved opnåede ikke-energetiske produkter. F. eks drejer det sig under stenkul om de mængder, der er anvendt i koksovnene, under råolie om nettotilførslen til raffinaderierne, under gas om de mængder, der er blandet eller behandlet i gasværkerne og under praktisk taget alle energikilder om de mængder, der er anvendt i kraftværkerne. Herunder hører særligt de mængder, der omformes i de offentlige varmeværker til produktion af elektrisk energi og damp, bestemt til salg, samt endvidere de mængder, der udelukkende anvendes til produktion af elektrisk energi i kraftværker, der tilhører selvproducenten (minekraftværker, kraftværker tilhørende jern- og stålindustrien, den kemiske industri og andre industrigræne, jernbanernes kraftværker). De mængder, der omformes til energi af selvproducenter optræder naturligvis ikke i tallene for den pågældende sektors endelige forbrug. Derimod opføres energi, der omformes til varme i disse kraftværker som eget behov for den pågældende industri i linjerne „forbrug“.

Linje 2. Produktion af afledede produkter (stenkulsbriketter, koks, brunkulsbriketter, ikke gasformige mineralolieprodukter, afledede gasser, afledt elektrisk energi, varme). Det drejer sig her om omformningernes resultat. Herunder hører i almindelighed omformningsanlæggenes eget forbrug, dog undtaget raffinaderierne, som omfattes under råolie; i intet tilfælde er tab ved omformningen som følge af udstrømning, lækager, forbrænding osv. inkluderet. Produktionen omfatter særligt alle mineralolieprodukter, inklusive sådanne, der ikke anvendes til energetiske formål. Den omfatter endvidere den varmeproduktion, der svarer til varmeleveringer (damp og varmt vand), som udelukkende stammer fra konventionelle offentlige varmekraftværkers kombinerede produktion af elektrisk energi og varme.

Linje 14. Forbrug i energisektoren. Tallene i denne linje udgør forbruget af energikilder hos producenter og omformningsvirksomheder til drift af egne anlæg. Ydermere er inkluderet forbruget i kompressor- og pumpestationer.

Linje 15. Distributionstab. Denne linje angår kun gas- og elektricitetsopgørelserne og omfatter energitab ved transport og distribution.

Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug. Denne linje optræder kun i opgørelserne for råolie, ikke gasformige mineralolieprodukter og gas.

Linje 17. Endeligt energetisk forbrug. Tallene dækker energetisk forbrug i alle sektorer, med undtagelse af mængder, der er omformet og forbrugt i energisektoren, samt distributionstab.

Linje 18. Statistik differens. Det drejer sig om opgørelsens konsolideringslinje. Posten dækker over fejl og udeladelser.

Opgørelserne omfatter desuden:

1. Opdeling af linjen 3 „Omformning“ efter omformningens art

- (131) Mængder omformet i elektricitetsværker af enhver art (offentlige og selvproducenters) til produktion af elektrisk energi og damp, bestemt til salg (sidstnævnte kun for offentlige varmeværker). Indbefattet er endvidere mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvunden damp, tjære osv., der anvendes i varmekraftværkerne.
- (132) Mængder omformet ved produktionen af stenkuls- og tørvebriketter.
- (133) Mængder omformet ved produktionen af koksværksgas. Endvidere er indbefattet de gasmængder, der er bestemt til blanding eller forarbejdning af gasværkerne.
- (134) Mængder omformet ved produktionen af koks.
- (135) Mængder omformet ved produktionen af højovngas. Produktionen af højovngas i jern- og stålindustriens virksomheder anses for omformning af koks til gas i disse anlæg. I denne linje skal produktionens koksækvivalent altså opføres. Tilsvarende mængder trækkes fra koksforbruget i jern- og stålindustrien.
- (136) Mængder omformet i olieraffinaderierne.

2. Opdeling af linjen „Endeligt ikke-energetisk forbrug“

- (161) Øvrige industrier. Tallene omfatter det totale ikke-energetiske forbrug af mineralolieprodukter i de øvrige forbrugssektorer.

3. Opdeling af linjen „Endeligt energetisk forbrug“ i følgende sektorer:

- (171) **Industri.** Denne rubrik indeholder alle industrigræne med undtagelse af energiindustrien. Dog er hverken de koksmængder, der omformes til højovngas, eller de energikilder, der anvendes i de industrielle selvproducenters kraftværker, medregnet i industriens totalforbrug.

Kun de mængder, der anvendes til energetiske formål, er opført i denne linje. De mængder, der anses for råstoffer for den kemiske industri, er opført i linje 161 „Endeligt ikke-energetisk forbrug“. De energimængder, der omformes til gasanlæg knyttet til denne industri, er ligeledes udeladt.

I øvrigt omfatter industrisektoren ti undersektorer efter definitionerne i De europæiske Fællesskabers generelle nomenklatur for økonomiske aktiviteter (NACE). De afgrænsninger af de enkelte industrigræne er angivet i opgørelsesskemaet til bemærkningernes slutning.

- (172) **Transport.** Denne rubrik omfatter jernbane-, vej-, og lufttransport samt indenlandsk søfart. Er ligeledes opført de offentlige elektrificerede transportmidler i byerne, kysttrafikken samt leveringerne til den nationale og international lufttrafik. Dog er de mængder, der omformes i de industrielle selvproducenters kraftværker (jernbaner), ikke inkluderet.
- (1722) **Landevejstransport.** I denne rubrik angives særskilt forbruget ved vejtransport med lette vogne, lastvogne og busser også hvis disse køretøjer tilhører jernbaneselskaber. Brændstofforbruget i landbrugsmaskiner hører dog ind under landbrugets forbrug i spalte 173.
- (173) **Husholdninger, håndværk, landbrug m. m.** Denne linje omfatter hovedsagelig leveringer til husholdninger, handelen, håndværk, offentlige institutioner, landbrug og serviceerhverv.
- (179) **Øvrigt, ikke på anden måde klassificeret.** Leveringerne af fast brændsel til de i Tyskland stationerede allierede tropper er opført i denne rubrik. Så vidt muligt angives også forbruget af råolieprodukter til militære formål.

BEMÆRKNINGER TIL STATISTIKKERNE EFTER ENERGIKILDER

Generelle bemærkninger vedrørende energiopgørelserne

Sektoren „Industri“ er opdelt i ti undersektorer defineret efter den systematiske fortegnelse over økonomiske aktiviteter i De europæiske Fællesskaber (NACE). Imidlertid er det samlede tal for disse undersektors forbrug ikke altid lig med det samlede tal for sektoren „Industri“. Den herved fremkomne afvigelse ses i opgørelsen under betegnelsen „Justering“. Denne afvigelse kan i store træk forklares ved anvendelsen af forskellige statistiske kilder: Det samlede forbrug for sektoren „Industri“ er sædvanligvis et resultat af afsætningsstatistikkerne, mens serien efter undersektorer i de fleste tilfælde er baseret på undersøgelser hos forbrugerne. Derfor kan der opstå visse uoverensstemmelser i tilknytning til handelsaktiviteter eller i forbindelse med undersøgelsernes gennemførelsesområder.

I nogle lande er optællingsmetoderne blevet forbedret i den periode, der behandles, så serierne efter industriundersektorer ikke altid er homogene over tiden.

Den finere statistiske opdeling kan endog undertiden medføre en forøget betydning af justeringen.

Side

KAPITEL 2: FAST BRÆNDSEL

63/67

Stenkulsopgørelse

Stenkulsopgørelsen opstilles i tSKÆ. For stenkul kommer dataene direkte fra de forskellige fællesskabslande, der udregner dem på basis af en omregningsmetode, der er godkendt af de seks landes statistiske eksperter i slutningen af 1964. Denne metode er beskrevet i et tillæg til „Energistatistik“ nr. 4/1967. Omregningen omfatter alle kulmængder med et indhold af akske og vand mellem 20% og en øvre grænse, der alt efter det relative indhold af vand og aske kan variere mellem 67% og anses ikke for at have nogen værdi som brændsel og regnes derfor ikke med. Opgørelsen i tSKÆ for Det forenede Kongerige opstilles inden for rammerne af en globalberegning, der har sit grundlag på brændværdien af de forskellige stenkulsarter, der omformes i kraftværkerne.

Linje 1. Produktion af primære energikilder. Produktion af primære energikilder defineres som nettoudvindingen i minerne, dvs. efter eliminering af uanvendelige stoffer fra bruttoudvindingen (til overfladen bragte kul) ved sigtning og vaskning. I almindelighed medregnes kul af dårlig kvalitet (støv, mellemkvaliteter, slam).

Genindvundne produkter optræder ikke under „produktion“, men under „lagerforandringer hos producenterne“ som lagerformindskelse.

Linje 61. Lagerforandringer hos producenterne. Lagerforandringerne hos producenterne indbefatter genindvinding (genindvundet slam, genindvundne slagter), som hovedsageligt anvendes af varmekraftværkerne. Deri er indeholdt rubrikken »Berigtigelser for kul af dårlig kvalitet«, som skal tilnærme visse data, udregnet efter den nye omregningsmetode, til kraftværkernes driftsdata.

Linje 173. Privat opvarmning osv. Her figurerer ligeledes leveringerne til personalet i minerne.

Øvrige statistiske tabeller

- 68/70 – Betegnelsen „Kleinzächen“ og „Petites mines“ omfatter i Forbundsrepublikken Tyskland småvirksomheder ved Ruhr, i Niedersachsen, Saar og Bayern, og i Frankrig de ikke nationaliserede miner.
- 70/71 – Grupperingen af kulsarterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg I.
- 72 – De mængder, der er oplagret i forbrugscentre („Lager Notgemeinschaft“) er ikke medregnet i lagrene ved minerne, de optræder imidlertid i kulopgørelsen i linje 612.
- 73/74 – Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Forbundsrepublikken Tyskland, er indeholdt i tallene i tabellerne „Import fra tredjelande“ og „Import fra USA“.
- 78 – Som følge af omlægningen af kulminedriften i Ruhrområdet omfatter de vesttyske angivelser fra og med 1970 leveringer til „omdannelse i minernes elektricitetsværker“ samt leveringer til „Bergbauverbundkraftwerke“.
- 81 – I antallet af beskæftigede arbejdere over jorden er inkluderet arbejdere i hjælpevirksomheder.
- 85 – De gennemsnitlige importværdier ved grænsen er baseret på data leveret af importørerne og kontrolleret af toldvæserne. De repræsenterer værdien ved grænsen, dvs. import frit til grænsen af det nationale toldområde uden hensyntagen til importtold.

Koksopgørelse*Linje 13. Omformninger:*

Linje 113. Gasværker. I denne linje optræder de koksmængder, der i gasværkerne omformes til generator- og vandgas.

Linje 134. Koksværker. I denne linje optræder de koksmængder, der i koksværkerne omformes til generator- og vandgas samt mængderne af genindvundet koksstøv.

Linje 135. Højovne. I denne linje opgøres koksækvivalenten af produktionen af højovngas. Den tilsvarende mængde trækkes fra tallene for koksanvendelse i jern- og stålindustrien.

Brunkuls- og tørvopgørelse

Da de forskellige brunkulsarter udviser meget forskellige brændværdier (yngre brunkul ca. 1 900 cal/g, ældre brunkul 5 000 cal/g, importerede »Hartbraunkohle« 3 500 cal/g, irsk tørv: »milled« ca. 1 900 cal/g, »sød« ca. 3 500 cal/g) bliver opgørelsen stillet op i tSKÆ.

Ved balancerne omfatter angivelserne kun industrielt produceret tørv.

KAPITEL 3: MINERALOLIE

Råolieopgørelse

Linje 1. Produktion af primære energikilder. I råolieproduktionen er indvindingen af naturbenzin og andre kondensater, der opnås ved udvindingen, rensningen og stabiliseringen af naturgas, ikke inkluderet, dette gælder dog ikke i de tilfælde, hvor disse produkter omformes i raffinaderierne.

Linjerne 3+4. Den samlede import fra Fællesskabet og fra tredjelande. Importen omfatter alle de mængder, lands territorium, herunder de mængder, der

- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
- er indført midlertidigt,
- er indført på toldfrit område,
- er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
- er indført fra nationale oversøiske landsdele, hhv. territorier,
- er indført fra Tyske Demokratiske Republik.

Medregnet er dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit – specielt i pipelines.

Linje 7. Lagerforandringer hos omdannelsesvirksomheder. I denne linje angives ændringer i raffinaderiernes lagre af råolie og halvfabrikata.

Linje 13. Omformning. Mængderne udgør den mængde råolie, raffinaderierne har behandlet, under hensyntagen til restbeholdninger af halvfabrikata, og idet de af raffinaderierne selv forbrugte mængder trækkes fra (nettotilførsel).

Linje 14. Forbrug i energisektoren. I denne rubrik opføres de af raffinaderierne selv brugte mængder.

Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug. Det drejer sig her om mængder, der er anvendt som råstoffer i den kemiske industri.

Opgørelsen omfatter desuden:

Den i raffinaderierne forarbejdede råolie (linjerne 13 + 14). Det drejer sig om de totale mængder af råolie, inklusive halvfabrikata, der forarbejdes i raffinaderierne (bruttotilførsel).

- Totalforbrug (linjerne 13 + 14 + 16 + 17). Denne linje indeholder summen af omformningerne, raffinaderiernes eget forbrug og det endelige energetiske og ikke-energetiske forbrug.

Opgørelse over samtlige mineralolieprodukter

Denne opgørelse, som ikke er anvendt til opstillingen af den Totale Energiopgørelse, viser for mineraloliens vedkommende de samlede såvel gasformige som ikke-gasformige mineralolieprodukters bevægelser. Den er i overensstemmelse med de i opgørelsen over ikke-gasformige mineralolieprodukter anførte klassifikationer, undtagen i følgende tilfælde.

Linje A. Omdannelser i gasværker. Her viser angivelserne de mængder af raffinaderigas, flaskegas amt flydende mineralolieprodukter, som er leveret til gasværker med henblik på spaltning eller opblanding. Leveringer i uforarbejdet stand af raffinaderigas samt flaskegas til de endelige forbrugere, selv gennem gasfordelende selskaber, er ikke medtaget her, men optræder i linje B til D.

Linje B. Industri. Denne rubrik svarer til det samlede forbrug af gasformige eller ikke-gasformige mineralolieprodukter i industrisektoren til energetiske eller ikke-energetiske formål.

Petrokemi. Her drejer det sig om mængder, der anvendes som basisprodukter i den petrokemiske industri, dvs., hvad der netto er anvendt til petrokemiske produkter efter fratrækning af de mineralolieprodukter, som enten er sendt tilbage til raffinaderierne eller ud på markedet.

Linje C. Transport. Angivelserne omfatter ligeledes ikke-energetiske forbrug, bl. a. smøremidler.

Linje D. Forbrug i husholdningen osv. Denne rubrik omfatter ligeledes ikke-energetiske forbrug, bl. a. smøremidler til landbruget og til fiskeriet.

Linje E. De samlede anvendelsesformer. Disse udgøres af summen af omdannede mængder plus omfanget af de samlede energetiske samt ikke-energetiske forbrug (A + B + C + D). Anvendelsesformerne opdeles yderligere i energetiske former (termiske, mekaniske) samt i ikke-energetiske former (kemiske, farmaceutiske, til anvendelse i ernæringen, til anvendelse som smøring, til belægninger og beklædninger, til isolering, til elektroder, som opløsende midler osv.).

135/140 Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter

Linje 1. Produktion af primære energikilder. Den primære produktion inkluderer udvinding af naturbenzin (naturgasolin) og samtlige andre kondensater ved udvindingen, rensningen og stabiliseringen af naturgas, for så vidt disse produkter kan anses for at være slutprodukter.

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Herunder hører udvindingen af ikke gasformige mineralolieprodukter i raffinaderier inklusive ikke-energetiske produkter i den kemiske industri og andre steder. Endvidere medregnes de additiver og produkter, der opstår ved kemisk omformning og destillation af sten- og brunkul. Raffinaderiernes eget forbrug og tab ved raffineringen er ikke medregnet.

Linjerne 3 + 4. Samlet import fra Fællesskabet og fra tredjelande. Importen svarer til de mængder, der indføres i et lands territorium, således bl. a. de mængder, der

- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
- er indført på toldfrit område,
- er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
- er indført fra nationale oversøiske landsdele, hhv. territorier,
- er indført fra Tyske Demokratiske Republik.

Medregnet er dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit – speciet i pipelines.

Linje 6. Lagerforandringer. Her opføres lagerforandringer hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne.

Linjerne 8 + 9. Samlet esport til Fællesskabet og esport til tredjelande. Her opføres alle de mængder, der udføres fra et lands territorium således bl. a. de mængder, der

- skal forarbejdes eller omformes i udlandet.
- reeksporteres efter forarbejdning eller omformning,
- kun eksporteres midlertidigt,
- eksporteres til oversøiske landsdele eller territorier,
- eksporteres til Tyske Demokratiske Republik,
- leveres til nationale eller udenlandske tropper, stationeret i udlandet (hvis det er muligt i henhold til hemmeligheds- holdelsesbestemmelserne).
- eksporteres fra Vestberlin (i tilfældet Forbundsrepublikken Tyskland).

Dog medregnes ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit eller tjener til forsyning af den søgæende skibsfart (bunkermængder).

Linje 11. Bunker. Denne rubrik angår udelukkende bunkermængderne leveret til den søgæende skibsfart under alle flag. Indbefattet er bunkerleverancer fra frihavns- og særlagre. Derimod er leveringer til den internationale lufttrafik ikke medregnet (de gælder som indenlandsk forbrug).

Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug. Her drejer det sig dels om mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri, dels om det ikke-energetiske forbrug i alle andre sektorer.

Øvrige statistiske tabeller

- 127** - Ved raffinaderikapaciteterne (destillation, cracking, reforming), drejer det sig om teoretiske værdier, der kun har orienterende karakter. De kan afhænge af både densiteten og kvaliteten af råolien samt af det antal dage i et år, anlæggene var i drift.
- 128/131** - Raffinaderiernes produktion er en nettoproduktion, som omfatter produktion for fremmed regning, men ikke raffinaderiernes eget forbrug. Heri tages hensyn til de af den petrokemiske industri returnerede mineralolieprodukter uden dobbelte posteringer.
- 158/169** - For klassificering af produkterne, se tillæg I og II.
- 167/169** - De indenlandske leveringer af mineralolieprodukter er lig summen af følgende sektorer: det endelige forbrug, andre energiproducenters forbrug, omformningen og i givet fald de ikke-energetiske forbrug. For Frankrigs vedkommende er militært forbrug ikke inkluderet.
- 170/171** - Ved benzinpriser drejer det sig i reglen om de laveste salgspriser på de vigtigste mærkers tankstationer. For Frankrig, Nederlandene og Belgien drejer det sig om tankstationer, der ligger i de i tabellerne angivne zoner. Omregninger i US-dollars er foretaget efter markedskurs.
- 293** - Et vigtigt kvalitetskendemærke er benzins oktantal: for at fremskaffe oktantallet anvendes to metoder:
- Motor-metoden (MOZ), med strengere undersøgelsesbetingelser,
 - Research-metoden (ROZ), med mildere undersøgelsesbetingelser.

KAPITEL 4: GAS**176/181 Opgørelse over samtlige gasarter**

Opgørelsen over „Samtlige gasarter“ indeholder opgørelser uden dobbelte posteringer under naturgas, koksværksgas, højovngas, gasværksgas, flaskegas samt raffinaderigas.

- Side** *Linje 1. Produktion af primære energikilder.* Denne produktion udgør summen af nettoproduktionen af naturgas samt af flaskegas af primær oprindelse (kondensater).
- Linje 2. Produktion af afledede produkter på basis af ikke-gasagtige kilder.* Denne produktion er den samlede produktion af koksværksgas, højovngas, flaskegas, raffinaderigas (heri indbefattet opblandinger med naturgas, som er anført under linje 2 i naturgasopgørelsen = produktion af afledede produkter) samt gasværksgas på basis af ikke-gasagtige kilder. Den omfatter således ikke produktionen af gasværksgas på basis af gasagtig kilde, der omfatter naturgas, raffinaderigas samt flaskegas, som er spaltet eller opblandet på gasværkerne. (Der finder ingen omdannelse sted af koksværksgas eller højovngas på gasværkerne.) Således kan linje 1 og linje 2 sammentælles uden dobbelte posteringer.
- I modsætning til hvad der forstås ved nettoproduktionen af naturgas, koksværksgas samt gasværksgas, som indbefatter eget forbrug hos producenter af disse gastyper, forstås ved nettoproduktionen af raffinaderigas og højovngas de producerede mængder, der fremkommer efter fradrag af de mængder, som er forbrugt i raffinaderierne og i højovnene.
- Linje 13. Omdannelse.* Denne linje omfatter kun omdannelse af gas til elektrisk energi og varme i elektricitetsværkerne. Omdannelser på gasværkerne (spaltning eller opblanding) medregnes ikke i denne opgørelse, eftersom det her drejer sig om omdannelse af en gastype til en anden gastype. Disse operationer er medtaget under linje 2 (afledet produktion på basis af ikke-gasagtige kilder).
- Linje 14. Forbrug i energisektoren.* Herunder skal forstås forbruget af naturgas hos producenterne af naturgas, forbruget af koksværksgas i koksværkerne, forbruget af gasværksgas i gasværkerne samt forbruget af gastyper hos en anden energiproducent eller i en anden omdannelsesvirksomhed end den, hvor gassen er produceret (f. eks. højovngas forbrugt i koksværker). I denne linje indgår ligeledes gasforbruget på kompressorstationer for gas-pipelines.
- Linje 17. Endeligt energetisk forbrug.* Dette forbrug omfatter bl. a. den højovngas, der anvendes i termisk øjemed i jern- og stålindustrien, foruden den højovngas, der anvendes til opvarmning og komprimering af den til højovnsdriften nødvendige luftstrøm. Indblæsning af naturgas eller flaskegas i højovnene figurerer i denne rubrik, ligeledes forbruget af koksværksgas i jern- og stålindustrien.

184/188 **Naturgasopgørelse**

Denne betegnelse dækker over jordgas, forekommende alene eller sammen med olie, og i givet fald grube- og kloakgas. Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Som følge heraf anvendes ved omregningen til tSKÆ omregningsfaktoren 131, for at tage hensyn til forskellen mellem naturgassens øvre og nedre brændværdi.

- Linje 1. Produktion af primære energikilder.* Det drejer sig her om nettoproduktionen. Mængder, der forsvinder ved udblæsning, afbrænding og produktionsforsøg, samt mængder presset ind i feltet medregnes ikke. Derimod medregnes producentens eget forbrug.
- Linje 2. Produktionen af afledede produkter.* Det drejer sig om de gasmængder med naturgassens tekniske egenskaber, der stammer fra overførsler af raffinaderi- og flaskegas til naturgasdistributørerne i Frankrig og Nederlandene.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.* Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier, dog ikke de mængder, der passerer det nationale territorium i transit, særligt i pipelines.
- Linje 6. Lagerforandringer.* Lagerforandringerne svarer til saldoen af gas tilført og fjernet lagre og transportledninger.
- Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier. Dog er undtaget de mængder, der passerer det nationale territorium transit, særligt i pipelines.
- Linje 13. Omformning:*
- Linje 133. Gasværker.* Herunder skal forstås de mængder, der er beregnet til opblanding eller spaltning i gasværkerne, men ikke de mængder, der afgives i uforandret tilstand. Sidstnævnte bliver direkte tilregnet de forbrugssektorer, de afsættes til.
- Linje 14. Forbrug i energisektoren.* De her opførte mængder omfatter producentens eget forbrug samt de mængder naturgas i uforandret tilstand, som andre energiproducenter anvender til drift af deres anlæg. Ydermere er forbruget på kompressorstationer på gas-pipelines inkluderet.
- Linje 15. Distributionstab.* Det drejer sig om tab ved transport og fordeling af naturgas. Er en særskilt opførelse ikke mulig, omfatter linjen også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).
- Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug.* Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

182/183 **Øvrige statistiske tabeller**

Hvad angår udvindingen af naturgas er brændværdierne af de angivne m³ forskellige fra land til land. Til grund for tallene ligger en temperatur på 0°C og et atmosfærisk tryk på 760 mm Hg. Ydermere inkluderer disse angivelser ikke grubegas.

196/201 **Opgørelser over koksværks-, højovns- og gasværksgas**

Angivelserne er udtrykt i Tcal øvre brændværdi. Ved omregningen til tSKÆ er dog anvendt omregningsfaktoren 131 for at tage hensyn til forskellen mellem den pågældende gas' øvre og nedre brændværdi. Da brændværdierne praktisk taget er ens for højovngas, er omregningsfaktoren 143 bibeholdt her.

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Den omfatter produktionen af koksværks-, højovns- og gasværksgas.

Produktionen af koksværksgas omfatter de mængder, der er fremstillet i koksværker i forbindelse med miner, jern- og stålindustri, samt i uafhængige koksværker ved forkulning eller forgasning af fast, og også flydende brændsel.

Ved produktionen af højovns gas drejer det sig om resultatet af en omformning af koks til gas i en højovn.

Produktionen af gasværksgas omfatter gas, produceret af virksomheder, hvis hovedformål det er at producere og distribuere afledede gasser. Endvidere inkluderes gas, der opstår ved spaltning og blanding af andre gasarter (sml. særlig linje 133 i opgørelserne „mineralolieprodukter“, „naturgas“ og „flaske- og raffinaderigas“).

Linje 6. Lagerforandringer. Lagerforandringer svarer til saldoen af gas tilført og fjernet lagre og transportledninger.

Linje 14. Forbrug i energisektoren. De mængder højovns gas, der kræves til opvarmning og komprimering af den til højovnsdriften nødvendige varme luftstrøm, optræder ikke i denne rubrik men regnes direkte til „jern- og stålindustri“-sektoren, fordi disse mængder i særlig grad bliver anvendt til reduktion af jernmalm.

Linje 15. Distributionstab. Det drejer sig om tab ved transport og fordeling. Er en særskilt opførelse ikke mulig, omfatter linjen også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).

Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug. Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

202/207 Opgørelse over flaske- og raffinaderigas

Linje 1. Produktion af primære energikilder. Primærproduktionen indbefatter samtlige kondensater, der opstår ved udvindingen, rensningen og stabiliseringen af naturgas, for så vidt disse produkter kan anses for at være slutprodukter.

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Den omfatter nettoraffinaderiproduktionen af flaskegas og raffinaderigas inklusive de mængder, der er bestemt til ikke-energetisk anvendelse. Raffinaderiernes eget forbrug er ikke inkluderet.

Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Angivelserne omfatter samtlige mængder, der når ind i et lands territorium, også fra nationale oversøiske landsdele hhv. territorier.

Linje 6. Lagerforandringer. Her er lagerforandringerne hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne anført. Forandringer i flaskegaslagrene i gasværkerne (nettomængden efter spaltning) er ikke gjort op.

Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande. Inkluderet er alle mængder, der udføres fra det nationale territorium, også sådanne, der udføres til nationale oversøiske landsdele eller territorier.

Linje 13. Omdannelser:

Linje 133. Gasværker. Angivelserne i denne linje viser de mængder af flaskegas og raffinaderigas, som er leveret til gasværkerne med henblik på spaltning eller opblanding. Leveringer af flaskegas i uforandret tilstand til de endelige forbrugere er ikke medtaget her.

Linje 14. Forbruget i energisektoren. Her undtages raffinaderiernes eget forbrug af flaskegas og raffinaderigas, som ikke er bogført for sig, men sammen med de andre mineralolieprodukter til raffinaderiets eget forbrug, og som figurerer under linje 14 i råolieopgørelsen.

Linje 16. Endeligt ikke-energetisk forbrug. Det drejer sig her om de mængder, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

KAPITEL 5: ELEKTRICITET

214/219 Opgørelse over elektrisk energi

Ved omregningen af elektrisk energi til TSKÆ til den totale energiopgørelse bliver for alle linjerne i opgørelserne det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag (se „bemærkninger“). Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselsmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skat bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

Linje 1. Produktion af primære energikilder. Produktionen af primær elektrisk energi omfatter produktionen i vandkraftværker (undtagen kraftværker med oppumpet reservoir) produktionen af jordvarme og produktionen af kerneenergi.

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Produktionen af afledet elektrisk energi omfatter produktionen af konventionel varmekraft og produktionen i vandkraftværker med oppumpet reservoir.

Den elektriske energiproduktion, der optræder i opgørelsen, er en bruttoværdi og inkluderer derfor forbruget i kraftværkerne egne hjælpeanlæg og tab i kraftværkstransformererne.

Linjerne 3, 4, 8 og 9. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande. Dataene refererer til den elektriske energi, der „fysisk“ strømmer over grænserne (inkl. udveksling over middelspændingsnettet til forsyning af aftagere i umiddelbar nærhed af grænsen). I modsætning til, hvad tilfældet er ved de øvrige energikilder, omfatter denne udveksling derfor også energitransit.

Linje 13. Omformning. Den elektriske energi, der forbruges ved oppumpning af vand i reservoirer til produktion af elektrisk energi, regnes som omformning og dækkes derfor af denne rubrik.

Linje 14. Forbrug i energisektoren. Denne rubrik omfatter kraftværkernes eget forbrug (egne hjælpeanlæg) samt forbruget hos andre producenter og omformningsvirksomheder i energisektoren som stenkuls- og brunkulsminer, gasværker, koksværker og mineralolieindustrien.

Linje 15. Distributionstab. Dataene omfatter tab ved transport og distribution af elektrisk energi i høj-, middel- og lavspændingsnettene.

Linje 17. Endeligt energetisk forbrug:

Linje 171. Industri. Denne sektor indeholder ikke producenters og omformningsvirksomheders eget forbrug, som er opført særskilt i linje 14.

Linje 172. Transport. De her opførte mængder refererer til den energi, der er leveret til jernbaneselskaber og selskaber, der driver offentlige transportmidler i byerne.

Andere statistiske tabeller

- 220/227**
- Bruttonproduktionen er produktionen målt ved kraftværksmaskineriets udgangsterminaler og inkluderer derfor hjælpemaskineriets forbrug og tab i kraftværkstransformatorer, hvis sådanne forefindes.
 - Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså mmus forbrug i hjælpemaskineri og tab i kraftværkstransformatorer.
 - Et vandkraftværks „produktionsmuligheds-koefficient“ i et bestemt tidsrum er forholdet mellem dets produktionsmulighed i det pågældende tidsrum og dets gennemsnitlige produktionsmulighed i den kalenderår, der svarer til det samme tidsrum. Et kraftværks produktionsmulighed i et bestemt tidsrum er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende tidsrum, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværks „gennemsnitlige produktionsmulighed“ er bestemt på grundlag af det størst mulige antal år. Det udstyr der lægges til grund, er det, der består den 1. januar hvert år.
 - Produktionen af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
 - Den totale produktion af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
- 229**
- Det „indenlandske bruttoforbrug“ omfatter den totale mængde elektrisk energi, der er brugt i et land, ligegyldigt til hvilket formål. Det er derfor lig det totale bruttoforbrug plus nettoudvekslingssaldoen.
 - „Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir“ er den elektriske energi, der er anvendt af pumpemotorer til oppumpning af vand i reservoirer til energiproduktion.
 - „Energi til rådighed for det indenlandske marked“ omfatter den totale mængde af elektrisk energi, der er forbrugt uden for produktionsanlæggene. Overførings- og distributionstab er derfor inkluderet. Denne energimængde er således lig det totale bruttoforbrug minus energiforbrug i hjælpemaskineri og kraftværkspumpestationer.
- 230**
- „Distributionstab“ omfatter energitab ved transport og fordeling i høj-, middel- og lavspændingsnet.
 - „Forbrug på det indenlandske marked“ er det indenlandske bruttoforbrug minus kraftværkernes eget forbrug, energiforbrug ved oppumpning af reservoirer og nettotab.
- 232**
- „Forbrug i transportsektoren“ omfatter energileverancerne til jernbaneselskaber og lokale offentlige transportmidler. De for Italien, Nederlandene, Belgien, Det forenede Kongerige og Danmark angivne værdier omfatter kun forbruget til selve befordringen, for de øvrige landes vedkommende omfatter de også forbrug på banegårde og i værksteder.
 - „Forbrug i husholdninger“ omfatter forbruget til belysning i boliger og alle andre husholdningsformål med undtagelse af forbrug i boliger hørende til landbrugsejendomme, der mdregnes til landbrugsforbruget. For Luxembourg omfatter de angivne værdier endvidere forbrug i handelsvirksomheder.
 - Forbruget under „andre anvendelser“ dækker landbrug, vanding og tilberedning af jordbunden, offentlig belysning, handel, offentlig forvaltning samt i almindelighed alle servicefag (undtagen jernbanetransport) tillige med håndværk og små industrivirksomheder, for så vidt disse ikke regnes med under industriens forbrug (dette gælder særlig de oprindelige seks fællesskabslande).
 - Ved omregning af varmeækvivalenten til gram SKÆ er 7 000 kcal/kg anvendt som grundlag.

Energi omformet i konventionelle varmekraftværker

- 234/240**
- Mængderne af omformede brændselsstoffer og deres varmeækvivalens udgør den del af forbruget, der udelukkende er anvendt til produktion af elektrisk energi, mængder anvendt til varmelevering (damp og varmt vand) er altså ikke indbefattet, men er opført på side 241 under kraft- og varmegværker til forsyning af offentligheden.
 - Omregningen af de omformede brændselsmængder til varmenheder er sket på basis af de af strømforsyningsselskaberne anvendte nationale omregningsfaktorer. Ved udregning af varmeækvivalenten er den nedre brændværdi for hvert brændstof lagt til grund.
 - Kategorien „Stenkul“ omfatter foruden stenkul alle biprodukter ved stenkulsudvindingen, som støvkul og slagger.
 - Kategorien „Mineralolieprodukter“ omfatter forbruget af brændselolie, dieselolie samt lette destillater og residualprodukter.
 - Kategorien „Afledede gasser“ samler højovngas og koksværksgas samt raffinaderigas og flaskegas.
 - Kategorien „Andet brændsel“ omfatter forskellige brændselsstoffer som affald, træ, tørv, tjære, industriaffald m.v. samt genindvunden og købt damp.
 - Det „gennemsnitlige specifikke varmeforbrug“ i konventionelle varmekraftværker er forholdet mellem varmeækvivalenten af alle forbrugte brændselsstoffer udregnet på basis af den nedre brændværdi og disse kraftværkers totale produktion.
 - Ved omregning af varmeækvivalenten til gram SKÆ er 7 000 kcal/kg anvendt som grundlag.
- 241**
- Omformningerne med varmeproduktion som formål refererer udelukkende til de omformninger, der er foretaget ved kombineret produktion af elektricitet og varme i varmekraftværker, der forsyner offentligheden. Fjernvarmegværkerne (der udelukkende leverer varme) og kombinerede kraftværker hos industrielle selvproducenter er ikke taget i betragtning.
 - Den afledede produktion af varme omfatter både varmemængder leveret i form af damp til industriel anvendelse og fjernvarme og varmemængder i form af varmt vand.

Udstyr

- 242/267**
- Kraftværkernes „nominelle ydelse“ er summen af hoved- og hjælpegeneratorernes nominelle ydelser i alle maskingrupper, inklusive reservemaskineri. (I Frankrig bliver hjælpegeneratorerne og i Belgien reservemaskineriet dog ikke talt med).
 - Kraftværkernes „maksimale ydelse“ er summen af alle kraftværkers størst mulige ydelser i kontinuerlig drift uden hensyn til den bedste virkningsgrad, under forudsætning af, at alle installationer er i fuld driftsklar stand. Den maksimale ydelse kan angives brutto eller netto, alt efter, om den inkluderer den elektriske energi, der forbruges i hjælpe- og bianlæg, og tab i kraftværkernes transformatorer eller ej. Den angiver den størst mulige ydelse af alle kraftværkers installationer.
- 265**
- Den „maksimale producerede effekt“ er den største indberettede værdi i det betragtede tidsrum af elektrisk effekt produceret (med aflæsninger hver eller hver halve time).
 - „Driftstiden“ af et kraftværk er lig det antal timer, dets hovedgeneratorer er forbundet til nettet.
 - „Rådighedsgraden“ for et givet tidsrum er forholdet mellem det arbejde, den til rådighed stående ydelse kunne have leveret, og det arbejde, maksimalydelsen kunne have leveret.
 - Den „til rådighed stående ydelse“ af et kraftværk er den maksimale ydelse, som kraftværket kan levere i kontinuert drift på et givet tidspunkt, under hensyntagen til de faktiske forhold på dette tidspunkt, men uden hensyntagen til mulighederne for at videretransportere den producerede energi, da disse anses for at være ubegrænsede.
 - „Udnyttelsestiden af maksimalydelsen“ af et kraftværk inden for et bestemt tidsrum er forholdet mellem det elektriske arbejde produceret af dette kraftværk i det betragtede tidsrum og den tilsvarende maksimale ydelse. Det resulterende tallet, sat i forhold til det betragtede tidsrum, er den effektive arbejdsudnyttelsestids-koefficient af kraftværket.
- 266**
- Et vandkraftværks årlige produktionsmulighed er den største mængde elektrisk energi, det ville kunne producere eller oplagre af den naturlige vandtilstrømning i det pågældende år, under forudsætning af at alle installationer til stadighed er i fuld driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværk med oppumpet reservoir har derfor ingen produktionsmulighed.
 - Kraftværkernes „gennemsnitlige årlige produktionsmulighed“ er gennemsnittet af alle kraftværkers årlige produktionsmulighed som defineret ovenfor, bestemt på grundlag af det størst mulige antal år.
 - „Reservoirernes totale energiindhold“ for vandkraftværkerne er den energimængde, der kunne produceres uden nogen naturlig tilstrømning i „sæsonreservoir-hovedkraftværkerne“ og alle kraftværker nedenfor disse („kraftværker nede ad strømmen“) ved fuldstændig tømning af sæsonreservoirernes „udnyttelige reservoirindhold“.
- 267**
- Højspændingsnettenes „luftlednings- og kabellængder“ er udtrykt i elektriske længder. Den elektriske længde tager hensyn til antallet af ledersystemer på ledningerne og summerer længderne af hvert system, der udtrykker strømkredsenes længde.
 - Ledningerne klassificeres efter udbygget spænding (nominel spænding, som ledningen til stadighed kan arbejde ved) og efter driftsspænding (spænding, som ledningen faktisk arbejder ved).

Salgspriser pr. kWh

- 268/269**
- De angivne gennemsnitlige salgspriser repræsenterer forholdet mellem den totale indtægt af alle offentlige elektricitetsværker i et medlemsland og antallet af solgte kilowatt-timer. De omfatter ikke sektoren industriel selvproduktion.
 - Priserne indeholder grundtaktst og målergebyr. Da elektricitetsdistributionen sker på to meget forskellige måder, der anvendes af meget forskellige forbrugere skelnes der mellem „højspændings-“ og „lavspændings-“salg.
 - I Forbundsrepublikken Tyskland har det ikke været muligt at foretage denne opdeling, og de nævnte statistikker refererer til særlige aftagere (for højspændings“-tabellen) og tarifaftagere (for „lavspændings“-tabellen). Forskellen består i kontraktens art og ikke i den leverede spænding.
 - Omregningen til Eur af det talmateriale, der er udtrykt i national valuta, foretages på grundlag af de paritets- eller centralkurser, der er meddelt IMF. Denne metode anvendes kun ved de ikke-flydende valutaer (DM, FB, Flux, FI, DKr), for hvilke centralkursen stadig er bestemmende for markedskursen. Med hensyn til de flydende valutær (FF, Lit.,) er omregningen foretaget på grundlag af de årlige gennemsnitlige markedskurser.

**HISTORISK OVERSIGT OVER DE VIGTIGSTE
BEGIVENHEDER AF BETYDNING FOR FÆLLESSKABETS ENERGIØKONOMI**

- 1951 – Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Kul- og Stålfællesskab (EKSF) (Paris-april)
- 1952 – EKSF's „Høje Myndighed“ begynder sin virksomhed (august)
- 1957 – **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske Atomenergifællesskab** (Rom-marts)
– **Traktat om grundlæggelse af Det europæiske økonomiske Fællesskab** (Rom-marts)
- 1958 – **Kommissionerne for EURATOM og EØF begynder deres virksomhed** (januar)
- 1961 – **Nederlandene** – Naturgasforekomsterne ved Slochteren opdages
- 1963 – **Frankrig** – strejke i kulminerne (marts)
– Usædvanlig streng vinter
- 1964 – **Italien** – svækkelse af den økonomiske aktivitet (juni)
- 1966 – **Fællesskabet** – moderat økonomisk ekspansion, afspænding på arbejdsmarkedet
- 1967 – **Fællesskabet** – meget moderat økonomisk ekspansion
– Krise i Mellemøsten (juni)
– **Fællesskabet** – den fælles kommission begynder sin virksomhed (juli)
- 1968 – **Fællesskabet** – livlig økonomisk ekspansion
– **Frankrig** – sociale kriser (maj-juni)
– **Fællesskabet** – de Seks' toldunion træder i kraft (1. juli)
- 1969 – **Fællesskabet** – meget livlig økonomisk ekspansion
– Første retningslinjer for en fælles energipolitik
– **Italien** – social krise (fjerde kvartal)
- 1970 – **Fællesskabet** – fortsat stærk økonomisk ekspansion
– Spændinger på energimarkedet med stærke prisstigninger for brændselsolie og kul
– Første vigtige råolieforekomster i Vesterhavet
- 1971 – **Fællesskabet** – formindskelse af den økonomiske ekspansion
– Teheran – og Tripoli -aftaler (februar-april)
– Oliepriserne og tankerfragtraterne nedsættes efter det høje niveau ved udgangen af 1970
– Dollaren devalueres og pariteter for de vigtigste valutaer reguleres (december)
- 1972 – **De nye medlemslandes tiltrædelsestraktater** (Bruxelles-januar)
– **Fællesskabet** – fremgang inden for den økonomiske ekspansion
– **Storbritannien** – strejke i kulmineindustrien (januar-februar)
- 1973 – **De tre nye medlemsstater indtræder officielt i Fællesskabet (Storbritannien – Irland – Danmark)**, Kommissionen for de udvidede Fællesskaber træder i funktion (januar)
– **Fællesskabet** – kraftig økonomisk ekspansion, forøget inflation, valutakrise
– Ny devaluering af dollar'en (februar)
– En første gennemførelse af retningslinjer samt indledende aktion for en fælles energipolitik
– Stigninger inden for tankskibsfragtraterne (kulmination i oktober-november)
– OPEC-møder, hvor nye råoliepriser fastsættes
– Midlertidigt olieeksportforbud og voldsomme olieprisstigninger (oktober-december)
– Energikrise (første foranstaltninger truffet i december)
- 1974 – **Fællesskabet** – tendens til stabilisering i den økonomiske aktivitet, stærk inflatorisk udvikling
– Nedsættelse af et energiudvalg inden for Kommissionen (januar)
– Nedsættelse af et internationalt energiagentur (Washingtonkonferencen – februar)
– Forslag til en ny strategi på det energipolitiske område
– Resolution om Fællesskabets energipolitiske målsætning for 1985 (december)
– Iværksættelse af et handlingsprogram for Fællesskabet vedrørende rationel anvendelse af energi (december)
– Fald i forbruget af olieprodukter
– Stagnation i verdensproduktionen af råolie
– Prisstigninger for energi
– **Det forenede Kongerige** – strejke inden for kulindustrien (februar-marts)
- 1975 – **Fællesskabet** – alvorlig økonomisk tilbagegang
– **Fællesskabet** – den fortsatte tilbagegang i forbruget af energi, især af olieprodukter
– Genåbningen af Suezkanalen
– Åbningen af nord-syd konferencen

NOMENKLATUR FOR ENERGETISKE PRODUKTER

Den foreliggende nomenklatur anvendes af De europæiske Fællesskabers statistiske Kontor ved indsamling af basisstatistikker, ved opstilling af energibalancer efter energikilder og totale energibalancer. Den omfatter samtlige fysiske energikilder, der spiller en rolle i de økonomiske aktiviteter i Fællesskabets lande. Denne nomenklatur er opdelt efter systemet „Klassificering ved opstilling af energibalancer“ (BILEN).

BILEN-kode	BILEN-kode
<p style="margin-left: 40px;">1 – FAST BRÆNDELSE</p> <p>1 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>111 Stenkul</p> <p>111,1 Antracit og magre kul</p> <p style="margin-left: 20px;">2 1/2 og 1/4 fede kul</p> <p style="margin-left: 20px;">3 3/4 fede kul, fede kul</p> <p style="margin-left: 20px;">4 Langflammede kul</p> <p style="margin-left: 20px;">5 Genindvindingsprodukter</p> <p>112 Brunkul</p> <p>112,1 Ældre brunkul</p> <p style="margin-left: 20px;">2 Yngre brunkul</p> <p style="margin-left: 20px;">3 Hartbraunkohle</p> <p>113 Tørv</p> <p>12 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>121 Stenkulsbriketter</p> <p>121,1 Briketter og ægformede briketter</p> <p style="margin-left: 20px;">2 Røgfri briketter</p> <p>122 Stenkulskoks</p> <p>122,1 Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)</p> <p style="margin-left: 20px;">2 Stenkulsschwelkoks</p> <p style="margin-left: 20px;">3 Gasværkskoks</p> <p>123 Brunkulsbriketter m. v.</p> <p>123,1 Brunkulsbriketter</p> <p style="margin-left: 20px;">2 Støvkul</p> <p style="margin-left: 20px;">3 Tørret brunkul</p> <p>124 Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks</p> <p>124,1 Brunkulskoks</p> <p style="margin-left: 20px;">2 Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks</p> <p>125 Tørvebriketter</p> <p>126 Tørvekoks</p> <p style="margin-left: 40px;">2 – FLYDENDE BRÆNDELSE</p> <p>21 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>211 Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler</p> <p>212 Feedstocks (halvraffinerede jordolieprodukter)</p> <p>213 Kondensater</p> <p>22+23 AFLEDEDE IKKE GASFORMIGE MINERALOLIE-PRODUKTER (*)</p> <p>221 Motorbenzin</p> <p>223 Petroleum og jetbrændstof</p> <p>224 Nafta</p> <p>225 Gasolie og dieselolie</p> <p>226 Residualfuelolie</p> <p>231 Mineralsk terpentin</p>	<p>232 Smøreolier og -fedt</p> <p>233 Bitumen</p> <p>234 Jordoliekoks</p> <p>238 Øvrige produkter</p> <p style="margin-left: 40px;">3 – GASFORMIGT BRÆNDELSE</p> <p>31 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>311 Naturgas</p> <p>311,1 Naturgas i gasformig tilstand</p> <p style="margin-left: 20px;">2 Flydende naturgas</p> <p style="margin-left: 20px;">3 Grubegas</p> <p>312 Primær flaskegas (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)</p> <p>32 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>321 Koksværksgas</p> <p>322 Højovngas</p> <p>323 Gasværksgas</p> <p>324 Flaskegas (propan og butan udvundet ved raffinering) (*)</p> <p>325 Raffinaderigas (*)</p> <p style="margin-left: 40px;">4 – ELEKTRICITET</p> <p>41 PRIMÆRE ENERGIKILDER</p> <p>411 Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning</p> <p>412 Elektricitet af jordvarme</p> <p>413 Elektricitet af kerneenergi</p> <p>413,1 – fra reaktorer med naturligt uran</p> <p style="margin-left: 20px;">2 – fra reaktorer med beriget uran og plutonium</p> <p style="margin-left: 20px;">3 – fra breeder-reaktorer</p> <p>42 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>421 Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir</p> <p>422 Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker</p> <p>422,1 – stenkul og heraf afledede produkter</p> <p style="margin-left: 20px;">2 – yngre brunkul</p> <p style="margin-left: 20px;">3 – ikke gasformige mineralolieprodukter</p> <p style="margin-left: 20px;">4 – naturgas</p> <p style="margin-left: 20px;">5 – afledede gasarter</p> <p style="margin-left: 20px;">9 – øvrige brændstoffer</p> <p style="margin-left: 40px;">5 – VARME</p> <p>52 AFLEDEDE PRODUKTER</p> <p>521 Forhandlet af varmekraftværker: damp og varmt vand</p> <p>522 Damp og varmt vand fra fjernvarmekraftværker</p>

(*) Indholdet af disse rubrikker findes i bilag II

OMREGNINGSFAKTORER I t SKÆ (7 000 cal Bn/g)

Omregning i t SKÆ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t SKÆ af elkraft: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = . . . t SKÆ					
Energikilder	Energikilde- opgørelses- enheder	Omregnings- faktor	Land	1970	1972	1973	1974	1975
Stenkul	t SKÆ	1	BR Tyskland	338	333	330	329	325
Stenkulsbriketter	t	1	Frankrig	320	316	315	314	311
Koks	t	1	Italien	320	315	313	315	314
Brunkul og tørv	t SKÆ	1	Nederlandene	333	327	323	323	318
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgien	338	337	330	329	321
Råolie og ikke gasformige mineralolieprodukter	t	1,43	Luxembourg	467	467	468	474	461
Naturgas	Tcal (Bø)	131	Det forenede Kongerige	389	375	365	363	354
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	Irland	384	376	386	379	375
Højevnsgas	Tcal (Bø)	143	Danmark	314	299	306	300	296
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131						
Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære, os)	Tcal (Bø)	143						
Varme	Tcal	143						

Ved omregning til t SKÆ af brændstoffer, der er blevet benyttet i varmekraftværker, anvendes hver enkelt art brændselsstofs virkelige nedre brændværdi.

Hvad angår samtlige linjer i opgørelsen, baseres omregningen af elektrisk energi til t SKÆ på det gennemsnitlige specifikke forbrug i de samlede konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande. Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselsmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

FORKORTELSER OG TEGN

—	Ingen oplysninger for hånden
—	Intet
0	Størrelse mindre end halvdelen af den benyttede enhed
Mio	Million (10 ³)
g	Gram
kg	Kilogram
t	Metrisk ton
t = t	Ton = ton
SKÆ	Stenkulsækvivalent (7 000 cal/Bn/g)
dwt	Dead weight ton
L	Liter
m	Meter
km	Kilometer
m ²	Kubikmeter
kW	Kilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW
kWh	Kilowatt-time
GWh	Gigawatt-time = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawatt-time = 10 ⁹ kWh
kV	Kilovolt
HK	Hestekraft
cal	Kalorie

kcal	Kilokalorie
Gcal	Gigakalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
Bn	Nedre brændværdi
Bø	Øvre brændværdi
Atm	Atmosfære (760 mm Hg)
DM	Tysk mark
FF	Fransk franc
Lit	Italiensk lire
Fl	Nederlandsk gylden
FB	Belgisk franc
Flux	Luxembourgsk franc
£	Pund sterling
DKr	Dansk krone
Eur	Regningsenhed for De europæiske Fællesskaber
\$	US-Dollar
Cif	cost, insurance, freight
.	Se bemærkning på sidens slutning
.	Se „Bemærkninger“
I eller—	Brud i den statistiske talrække
heraf	dette ord angiver, at alle underafdelinger er opført
herunder	dette ord angiver, at visse underafdelinger er opført

INHALT

	Seite
Bemerkungen	D
Chronik	M
Bilanz-Schema und Übersicht über die Produkte	N
Nomenklatur der energetischen Produkte	O
Umrechnungsfaktoren	P
Abkürzungen und Zeichen	P

Seite		Seite	
	KAPITEL 1: ENERGIE INSGESAMT		
	A – Energiewirtschaftliche Kennziffern		
3	Charakteristische Angaben für 1975	72	Bestände bei den Zechen und Importeuren
4	EUR-9	73	Außenhandel und Inlandslieferungen
6	EUR-6	80	Bestände bei den Verbrauchern
9	BR Deutschland	81	Angelegte Arbeiter und Angestellte
12	Frankreich	82	Verzeichnis der Betriebsgesellschaften
15	Italien	84	Anzahl und Förderung der Schachtanlagen
18	Niederlande	85	Durchschnittlicher Grenzwert eingeführter Kohle
21	Belgien		
24	Luxemburg		
25	Vereinigtes Königreich		
27	Irland		
29	Dänemark		
	B – Zusammengefaßte Energiebilanz		
33	Charakteristische Angaben		
34	EUR-9 – EUR-6		
35	BR Deutschland – Frankreich		
36	Italien – Niederlande		
37	Belgien – Luxemburg		
38	Vereinigtes Königreich – Irland		
39	Dänemark		
	Zusammengefaßte Energiebilanz (unterteilt nach Erzeugnissen)		
40	EUR-9 – EUR-6 BR Deutschland – Frankreich		
46	Italien – Niederlande Belgien – Luxemburg		
52	Vereinigtes Königreich – Irland Dänemark		
	KAPITEL 2: FESTE BRENNSTOFFE		
	Steinkohle		
61	Charakteristische Angaben für 1975		
62	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten		
68	Förderung insgesamt Angelegte Arbeiter unter Tage Leistung je Mann und Schicht unter Tage		
70	Förderung nach Kohlenarten		
			Steinkohlenbriketts
		86	Bilanzen
		88	Erzeugung und Inlandslieferungen
			Koks
		91	Charakteristische Angaben für 1975
		92	Bilanzen
		98	Erzeugung und Bestände von Steinkohlen- und Gaskoks
		99	Außenhandel und Inlandslieferungen von Steinkohlenkoks
		102	Verzeichnis der Kokereien – Stand am Jahresende 1975
			Braunkohle, Braunkohlenbriketts und Torf
		105	Charakteristische Angaben für Braunkohle für 1975
		106	Braunkohlenbilanz in Tonnen Steinkohleneinheiten
		108	Förderung, Bestände und Lieferungen nach Braunkohlenarten
		110	Braunkohlenbrikettbilanz
		113	Torf- und Torfbrikettbilanz
		114	Erzeugung, Außenhandel und Inlandslieferungen von Braunkohlenbriketts

Seite	
	KAPITEL 3: ERDÖL
117	Charakteristische Angaben für 1975
	Rohöl
118	Bilanzen
120	Förderung nach Fördergebieten
121	Förderung nach Feldern und Förderregionen
123	Einfuhr
127	Rohöldurchsatz der Raffinerien Raffineriekapazität
128	Verzeichnis der Raffinerien
	Mineralölprodukte
132	Bilanzen aller Mineralölprodukte
135	Bilanzen der nicht-gasförmigen Mineralölprodukte
141	Motorenbenzinbilanzen
144	Petroleum- und Flugturbinenkraftstoffbilanzen
146	Dieselmotoren- und Destillatheizölbilanzen
152	Rückstandsheizölbilanzen
158	Struktur der Raffinerieerzeugung
163	Einfuhr
165	Ausfuhr
167	Inlandslieferungen
170	Tankstellenpreise für Kraftstoffe
	KAPITEL 4: GAS
175	Charakteristische Angaben für 1975
	Alle Gasarten
176	Bilanzen
182	Erzeugung nach Gasarten
	Naturgas
184	Bilanzen
189	Verbrauch
190	Gewinnung nach Feldern
192	Leitungen
	Abgeleitete Gase
196	Kokerei-, Hochofen- und Ortsgasbilanz
202	Flüssig- und Raffineriegasbilanz
208	Verbrauch – Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas
209	Verbrauch und Außenhandel – Flüssig- und Raffineriegas
210	Naturgas – Reserven und Weltflotte
	KAPITEL 5: ELEKTRIZITÄT
213	Charakteristische Angaben für 1975
214	Bilanzen

Seite	
220	Erzeugung insgesamt
221	Erzeugung nach Energiequellen
223	Außenhandel
224	Aufteilung der Erzeugung nach Energiequellen
226	Aufteilung der Erzeugung nach Erzeugerbereichen
229	Gesamtverbrauch
231	Verbrauch nach Verbrauchergruppen
233	Verbrauch je Einwohner
234	Bilanzen der Energieumwandlungen in herkömmlichen Wärmeleistungswerken
242	Wärmeleistungswerke: Kennzeichen der Betriebsmittel
	Herkömmliche Wärmeleistungswerke – Stand am Jahresende 1975:
244	Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr
252	Struktur nach Art der Maschinensätze
254	Gasturbinen
255	Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
259	Struktur nach Größenklassen und Alter der Maschinensätze
	Kernkraftwerke:
262	Verzeichnis und Kennzeichen der Leistungsreaktoren – Stand am Jahresende 1976
264	Kraftwirtschaftlicher Betrieb
	Wasserkraftwerke:
266	Kennzeichen der Betriebsmittel
267	Hochspannungsnetz
268	Erlös je kWh
	Kernbrennstoffe:
270	Natururan
271	Angereichertes Uran
272	Investitionen
	KAPITEL 6: WELTANGABEN
274	Weltproduktion von Steinkohle, Steinkohlenkoks und Braunkohle
275	Naturgas-Weltproduktion
276	Rohöl-Weltproduktion
277	Tankerflotte der Welt
278	Elektrizitäts-Weltproduktion
280	Natururan-Weltproduktion
	KAPITEL 7: ANHÄNGE
282 I	Gruppierung der in den einzelnen Revieren der Gemeinschaft anfallenden Kohlenarten
284 II	Benennung der Mineralölprodukte
286 III	Anforderung für Mineralölprodukte
294 IV	Oktanzahl der Kraftstoffe

GRAPHISCHE DARSTELLUNGEN

Seite		Seite	
	Energiewirtschaft		Steinkohle
2	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1975	60	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1975
	Kennziffern		Steinkohlenbriketts
4	EUR-9 – Industrie	89	EUR-9 – Erzeugung
6	EUR-6 – Industrie		Koks
7	– Importabhängigkeit	90	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1975
8	– Brutto-Inlandsverbrauch		Braunkohle
9	BR Deutschland – Industrie	105	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1975
11	– Brutto-Inlandsverbrauch		Mineralöl
15	Italien – Industrie	116	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1975
17	– Brutto-Inlandsverbrauch	122	EUR-9 – Einführen aus dritten Ländern
18	Niederlande – Industrie		Gas
20	– Brutto-Inlandsverbrauch	174	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1975
21	Belgien – Industrie		Elektrizität
23	– Brutto-Inlandsverbrauch	212	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1975
25	Vereinigtes Königreich – Industrie	228	Energieverfügbarkeit für den inländischen Markt
27	Irland – Industrie	239	EUR-9 – Brennstoffverbrauch
29	Dänemark – Industrie		
	Zusammengefaßte Energiebilanz		
32	Importabhängigkeit Inlandsverbrauch in 1963 und 1975		

BEMERKUNGEN

Das Jahrbuch „Energiestatistik“ gibt einen Überblick über die Energiewirtschaft der Gemeinschaft der Neun, der Gemeinschaft der Sechs und der einzelnen Mitgliedsländer. Der erste Teil enthält die wichtigsten Kennziffern zur Energiewirtschaft sowie die „Zusammengefaßten Energiebilanzen“ der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedsländer, während die anderen Teile für jeden Energieträger Bilanzen und ergänzende Angaben bringen.

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

- Das Hoheitsgebiet jedes Landes entspricht den gegenwärtigen Grenzen des Mutterlandes.
- Die Gesamtwerte entsprechen nicht immer der algebraischen Summe der Einzelangaben; dies ist im wesentlichen auf Ab- und Aufrundungen zurückzuführen. Ebenso entspricht bei einigen Posten der Zusammengefaßten Energiebilanz nach Erzeugnissen die Summe der Zeilen nicht den Gesamtangaben, da mengenmäßig unbedeutende Erzeugnisse nicht aufgeführt sind.
- Die Angaben über den Pro-Kopf-Verbrauch sind auf der Basis der jeweiligen Wohnbevölkerung mit dem Stand Mitte des Jahres ermittelt worden.
- Einige Angaben, die anderweitig nicht verfügbar waren, sind vom Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften geschätzt worden.
- Die Umrechnung der Landeswährungen in US-Dollar erfolgte anhand der am Markt gültigen Wechselkurse. Bei Paritätsänderungen während eines Jahres wurden die Angaben für das betreffende Jahr mittels eines pro rata temporis gewogenen Wechselkurses umgerechnet.

BEMERKUNGEN ZU DEN WICHTIGSTEN ENERGIEWIRTSCHAFTLICHEN KENNZIFFERN UND ZUR ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

KAPITEL 1: GESAMTENERGIEWIRTSCHAFT

A – Energiewirtschaftliche Kennziffern

- Die Indizes der Verbraucherpreise für Brennstoffe aus eigener Produktion sowie die Verbraucherpreise für elektrische Energie beruhen für jedes Mitgliedsland auf Serien, die in der jeweiligen Landeswährung ausgedrückt sind, wohingegen die Indizes für eingeführte Brennstoffe auf Serien, die in Dollar ausgedrückt sind, beruhen. Im allgemeinen handelt es sich hierbei um Brennstoffpreise am Beginn des Betrachtungszeitraums.
- Die Kraftstoffpreise sind nach Methoden erstellt, die im Kapitel Erdöl erläutert werden.

B – Zusammengefaßte Energiebilanz

Die Zusammengefaßte Energiebilanz ist aufgrund eines vom Statistischen Amt und der Generaldirektion Energie der Europäischen Gemeinschaften aufgestellten und in der Gemeinschaft wie in den einzelnen Ländern einheitlich angewandten Schemas von grundsätzlichen Bestimmungen und Definitionen erstellt, die ein zusammenhängendes Ganzes bilden. Deshalb können die Bilanzen von denen abweichen, die von anderen nationalen Organen aufgestellt wurden.

- Die „Zusammengefaßte Energiebilanz“ der Gemeinschaft sowie die Bilanzen der einzelnen Mitgliedsländer sind in Tonnen Steinkohleneinheiten (t SKE) ausgedrückt, wobei die Steinkohleneinheit einen unteren Heizwert (Hu) von 7 000 Kalorien/Gramm hat. Eine Tonne Steinkohleneinheiten entspricht 9 Gcal.
- Die Koeffizienten für die Umrechnung der Einheiten der einzelnen Energieträgerbilanzen in t SKE sind am Ende der Bemerkungen angegeben.
- Das angewandte Bilanzschema sowie ein Verzeichnis der in der „Zusammengefaßten Energiebilanz“ enthaltenen Energieträger stehen auch am Ende der Bemerkungen.

Die Definitionen und der in jeder Zeile der Bilanz erfaßte Bereich sind folgende:

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern (Steinkohle, Braunkohle, Torf für Irland, Rohöl, Naturgas, elektrische Primärenergie). Diese Produktion bezieht sich auf die geförderten oder erzeugten Brennstoffmengen, ermittelt nach Eliminierung der darin enthaltenen unverwertbaren Stoffe, und umfaßt sets die von dem Produzenten unmittelbar im Produktionsprozeß eingesetzten Mengen. Es ist darauf hinzuweisen, daß in dieser Rubrik auch die Mengen an Teer, Torf, Müll, Spaltgas, zugekauftem und wiedergewonnenem Dampf, Teer usw. erscheinen, die in den Wärmekraftwerken eingesetzt werden.

Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern. Die Angaben zu diesen Zeilen stammen im allgemeinen aus den Meldungen der Importeure. Sie können daher von den Angaben abweichen, die von den Zollbehörden aufgestellt und in der Außenhandelsstatistik veröffentlicht worden sind.

Zeile 5. Aufkommen (1 + 3 + 4). In dieser Rubrik ist das Gesamtaufkommen einer geographischen Einheit angegeben, unabhängig davon, ob es sich um Eigenproduktion, Bezüge oder Einfuhren handelt.

Zeile 6. Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren. Diese Angaben stammen aus den unmittelbaren Meldungen der Erzeuger und Importeure. Bei den Erzeugern betreffen sie nur die Erzeugnisse ihrer eigenen Produktion. Das Zeichen - bedeutet Bestandszunahme, das Zeichen+ bedeutet Bestandsabnahme.

Zeile 7. Bestandsveränderungen in Umwandlungsbetrieben und bei den Endverbrauchern. Diese Rubrik umfaßt in Zeile 71 die Bestandsveränderungen der Erzeugnisse, die zur Umwandlung bestimmt sind, und in Zeile 72 die Bestandsveränderungen bei den Industrieunternehmen und Eisenbahnen. Das Zeichen - bedeutet Bestandszunahme, das Zeichen + bedeutet Bestandsabnahme.

Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern. Die Angaben in diesen Zeilen stammen aus Meldungen der Exporteure. Sie weichen daher im allgemeinen von den Angaben ab, die von den Zollbehörden aufgestellt und in der Außenhandelsstatistik veröffentlicht worden sind. Wegen der unterschiedlichen Erfassung bei der Aus- und Einfuhr (Fristen, Zwischenschaltung des Handels, Umladungen, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmen auch die Lieferungen an ein Gemeinschaftsland nicht genau mit den Bezügen dieses Landes überein (Zeilen 8 und 3). Dieser Unterschied wird in der Gemeinschaftsbilanz bei Bruttoverbrauch berücksichtigt.

Zeile 10. Bruttoverbrauch (5 + 6 + 7 - 8 - 9). Der Bruttoverbrauch entspricht der Primärenergiemenge, die einer geographischen Einheit zur Verfügung stehen muß, um den Inlandsbedarf und den der Bunker zu decken. In bezug auf den Außenhandel und die Bestandsveränderungen werden die abgeleiteten Erzeugnisse wie die primären Erzeugnisse behandelt und bei der Berechnung des Bruttoverbrauchs als Äquivalente der Primärenergie gewertet. Deshalb kann, wenn in einem bestimmten Land die Exporte eines abgeleiteten Produktes höher sind als die Einfuhren desselben Produktes und die Produktion des entsprechenden Primärproduktes gering ist, der Bruttoverbrauch als Minuswert erscheinen.

Zeile 11. Bunker. Diese Angaben entsprechen den an Hochseeschiffe aller Flagge gelieferten Mengen.

Zeile 12. Brutto-Inlandsverbrauch (10–11). Der Brutto-Inlandsverbrauch ist der Schlüsselposten der Bilanz. Er entspricht für den betreffenden Zeitraum und bei dem entsprechenden Stand der Umwandlungsverfahren derjenigen Primärenergie, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedsland zur Verfügung stehen muß, um ihren bzw. seinen Inlandsbedarf zu decken. Der Brutto-Inlandsverbrauch läßt sich auf zweierlei Weise ermitteln: durch Abzug der Bunker vom Bruttoverbrauch oder aber durch Zusammenrechnung des Verbrauchs, der Netzverluste, der statistischen Differenzen sowie des Unterschieds zwischen Umwandlung und Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Dieser Unterschied entspricht den Verlusten durch Ausströmen, Ablassen usw. während der Umwandlung, aber auch der Erzeugung nichtenergetischer abgeleiteter Produkte (Benzole, Phenole, Kresole, Naphtaline, Teer usw.) bei der Umwandlung in Kokereien und Gaswerken. Dagegen sind Schmiermittel, Bitumen und andere nicht zur energetischen Verwendung bestimmte Mineralölzerzeugnisse, die in der abgeleiteten Produktion erfaßt werden, in diesem Unterschied nicht enthalten.

Zeile 13. Umwandlung. Diese Angaben stellen die Mengen aller zur Gewinnung von energetischen Derivaten umgewandelten Energieformen dar, schließen aber gegebenenfalls anfallende nichtenergetische Erzeugnisse ein. So handelt es sich bei der Steinkohle z. B. um die in Koksöfen eingesetzten Mengen, beim Erdöl um den Nettoeinsatz in Raffinerien, beim Gas um die gemischten oder in den Gaswerken aufbereiteten Mengen und bei praktisch sämtlichen Energieträgern um den Energieeinsatz in den Kraftwerken. Dazu gehören insbesondere die Mengen, die in den öffentlichen Wärmekraftwerken für die Erzeugung von elektrischer Energie und von zum Absatz bestimmtem Dampf umgewandelt werden, sowie ferner die Mengen, die von den Kraftwerken der Eigenerzeuger (Zechenkraftwerke, Kraftwerke der eisenschaffenden Industrie, der chemischen Industrie und anderer Industriezweige, Kraftwerke der Eisenbahnen) ausschließlich zur Erzeugung elektrischer Energie eingesetzt werden. Die Mengen, die der Umwandlung in Energie in den Kraftwerken der Eigenerzeuger entsprechen, erscheinen natürlich nicht in den Angaben über den Endverbrauch dieser Sektoren. Dagegen wird die Energie, die in diesen Kraftwerken in Wärme umgewandelt wird, in den Zeilen „Verbrauch“ als Eigenbedarf der betreffenden Industrien ausgewiesen.

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten (Steinkohlenbriketts, Koks, Braunkohlen- und Torfbriketts, nichtgasförmige Mineralölzerzeugnisse, abgeleitete Gase, abgeleitete elektrische Energie, Wärme). Hierbei handelt es sich um das Ergebnis von Umwandlungen. Dazu gehört im allgemeinen der Eigenverbrauch der Umwandlungsanlagen, ohne denjenigen der Raffinerien, der im Rohöl erfaßt wird; nicht einbezogen sind in jedem Fall Verluste bei der Umwandlung durch Ausströmen, Ablassen, Fackeln usw. Die Erzeugung umfaßt insbesondere diejenige aller Mineralölprodukte einschließlich der Mengen, die für nichtenergetische Zwecke verwandt werden. Sie umfaßt ferner die Wärmeerzeugung entsprechend den nur bei der kombinierten Erzeugung von elektrischer Energie und Wärme anfallenden Wärmelieferungen (Dampf und Warmwasser der herkömmlichen öffentlichen Wärmekraftwerke).

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Die in dieser Zeile vermerkten Angaben stellen den Verbrauch von Energieträgern dar, die von Erzeugern und Umwandlungsbetrieben für den Betrieb ihrer Anlagen verwendet werden. Außerdem ist der Verbrauch der Zwischenverdichter- sowie Pumpstationen eingeschlossen.

Zeile 15. Netzverluste. Diese Zeile betrifft nur die Gas- und Elektrizitätsbilanz und umfaßt die Energieverluste bei Transport und Verteilung.

Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch. Diese Zeile erscheint nur in den Bilanzen für Rohöl, nichtgasförmige Mineralölprodukte und in den Gasbilanzen.

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch. Die Angaben umfassen den energetischen Verbrauch sämtlicher Sektoren, mit Ausnahme der Menge, die im Sektor Energie umgewandelt und verbraucht werden, sowie Netzverluste.

Zeile 18. Statistische Differenz. Es handelt sich um die Konsolidierungszeile der Bilanz; der Posten entspricht den Irrtümern und Auslastungen.

Die Bilanzen umfassen außerdem:

1. Die Aufgliederung der Zeile „Umwandlung“ nach den einzelnen Umwandlungsarten:

(131) In den Elektrizitätswerken aller Art (der öffentlichen Versorgung und der Eigenerzeuger) umgewandelte Mengen für die Erzeugung von elektrischer Energie und von für den Absatz bestimmtem Dampf (letztere nur durch öffentliche Wärmekraftwerke). Eingeschlossen sind ferner die Mengen an Holz, Torf, Müll, Spaltgas, zugekauftem und wiedergewonnenem Dampf, Teer usw., die in den Wärmekraftwerken eingesetzt werden.

(132) Für die Erzeugung von Steinkohlen-, Braunkohlen- und Torfbriketts umgewandelte Mengen.

(133) Für die Erzeugung von Ortsgas und Kokereigas umgewandelte Mengen. Eingeschlossen sind ferner die zur Mischung oder Aufbereitung durch die Gaswerke bestimmten Gasmengen.

(134) Für die Erzeugung von Koks umgewandelte Mengen.

(135) Für die Erzeugung von Hochofengas umgewandelte Mengen. Die Erzeugung von Hochofengas in den Unternehmen der eisenschaffenden Industrie wird als Umwandlung von Koks in Gas innerhalb dieser Anlagen angesehen. In dieser Zeile ist also das Koksäquivalent der Erzeugung zu vermerken. Der entsprechende Abzug erfolgt vom Koksinsatz in der eisenschaffenden Industrie.

(136) In den Erdölraffinerien umgewandelte Mengen.

3. Die Aufgliederung der Zeile „Energetischer Endverbrauch“ in folgende Sektoren:

(171) **Industrie.** In dieser Rubrik sind sämtliche sonstigen Industriezweige mit Ausnahme der Energiewirtschaft zusammengefaßt. Die in den Kraftwerken der industriellen Eigenerzeuger umgewandelten Mengen sowie die in Hochofengas umgewandelten Koksmengen sind nicht in dem Gesamtverbrauch der Industrie enthalten.

Unter dieser Rubrik erscheinen lediglich die für energetische Zwecke verbrauchten Mengen; die von der chemischen Industrie als Grundstoff verwendeten Mengen finden sich in Zeile 161 „nichtenergetischer Endverbrauch“. Nicht aufgeführt sind ferner die Energiemengen, die in den Anlagen der chemischen Industrie in Gas umgewandelt werden.

Ansonsten wurde der Sektor Industrie in zehn Untersektoren aufgegliedert, und zwar nach den Definitionen der „Allgemeinen Systematik der Wirtschaftszweige in den Europäischen Gemeinschaften (NACE)“. Welche Abgrenzungen der einzelnen Industriezweige hierbei zugrunde gelegt wurden, ist im Bilanzschema am Ende der Bemerkungen angegeben.

- (172) **Verkehr.** Diese Rubrik umfaßt den Eisenbahn-, Straßen- und Luftverkehr sowie die Binnenschifffahrt. Darin aufgeführt sind ferner die elektrischen städtischen Verkehrsmittel, die kleine Küstenschifffahrt sowie die Lieferungen für den Bedarf des nationalen und internationalen Luftverkehrs. Die in den Kraftwerken der Eigenerzeuger (Eisenbahnen) umgewandelten Mengen sind jedoch in diesen Angaben nicht enthalten.
- (1722) **Straßenverkehr.** In dieser Rubrik ist jeweils gesondert der Verbrauch des Verkehrs von leichten Wagen, Lastkraftwagen und Autobussen auf der Straße ausgewiesen, auch wenn diese Fahrzeuge Eigentum von Eisenbahngesellschaften sind. Der Treibstoffverbrauch landwirtschaftlicher Maschinen fällt jedoch unter den Verbrauch der Landwirtschaft in Spalte 173.
- (173) **Haushaltungen, Kleingewerbe, Landwirtschaft usw.** Die Rubrik umfaßt in der Hauptsache die Lieferungen an Haushaltungen, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft und Dienstleistungsbetriebe.
- (179) **Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt.** Die Lieferungen von festen Brennstoffen an die in Deutschland stationierten alliierten Streitkräfte sind unter dieser Rubrik aufgeführt. Nach Möglichkeit wird auch der Verbrauch an Erdölzeugnissen für militärische Zwecke angegeben.

BEMERKUNGEN ZU DEN STATISTIKEN NACH ENERGIETRÄGERN

Allgemeine Bemerkungen zu den Bilanzen der einzelnen Energieträger

Der Sektor „Industrie“ wurde nach 10 Untersektoren aufgeteilt, und zwar entsprechend der Definitionen der „Allgemeinen Systematik der Wirtschaftszweige in der Europäischen Gemeinschaft (NACE)“. Es ist festzustellen, daß die Summe des Verbrauchs der Untersektoren im allgemeinen nicht dem Verbrauch insgesamt des Sektors „Industrie“ entspricht. Die Abweichung wird in der Bilanz als „Ausgleich“ bezeichnet. Im Großen und Ganzen erklärt sich das aus der Verwendung statistischen Zahlenmaterials unterschiedlicher Herkunft: Der Gesamtverbrauch im Sektor „Industrie“ wird im allgemeinen den Absatzstatistiken entnommen, während die Serie für die Untersektoren in der Mehrzahl auf Untersuchungen bei den Verbrauchern beruht. Es können daher gewisse Abweichungen auftreten, die auf Umleitungen von Brennstoffen durch den Handel oder auf unterschiedliche Anwendung der Erhebung zurückzuführen sind.

Die Erhebungsmethoden einiger Länder wurden während des Betrachtungszeitraums geändert, was insbesondere dazu führte, daß die „Zahlenreihen der industriellen Untersektoren“ nicht immer homogen sind.

Die Bereinigung der statistischen Angaben kann zu einer Vergrößerung der Bedeutung des Ausgleichs führen.

Seite

KAPITEL 2: FESTE BRENNSTOFFE

62/67

Steinkohlenbilanz

Die Steinkohlenbilanz wird in t SKE aufgestellt. Für die Steinkohle kommen die Angaben unmittelbar von den verschiedenen Gemeinschaftsländern, die sie nach der von den statistischen Sachverständigen der sechs Länder Ende 1964 gebilligten Umrechnungsmethode aufgestellt haben. Diese Methode ist im Anhang zum Bulletin „Energiestatistik“ Nr. 4/1967 beschrieben worden. Von der Umrechnung erfaßt werden sämtliche Kohlenmengen mit einem Gehalt an Asche und Wasser zwischen 20 % und einer oberen Grenze, die je nach dem Anteil von Asche und Wasser 67 bis 76 % erreichen kann. Kohle mit einem Anteil unter 20 % hat somit einen Umrechnungsfaktor von 1; Kohle mit einem über die obere Grenze hinausgehenden Anteil gilt nicht mehr als Heizwertträger und wird daher nicht berücksichtigt.

Die Erstellung der SKE-Bilanz für das Vereinigte Königreich erfolgte im Rahmen einer Globalberechnung, basierend auf dem kalorischen Wert der verschiedenen Steinkohlenqualitäten, die in den Elektrizitätswerken umgewandelt werden.

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Die Primärenergieproduktion wird als Nettoförderung in den Zeichen definiert, d. h. nach Eliminierung der unverwertbaren Stoffe der Bruttoförderung (an die Oberfläche gebrachte Kohle) durch Sieben und Waschen. Im allgemeinen ist der Anfall an Ballastkohle (Staub, Mittelgut, Schlamm) darin enthalten.

Die Wiedergewinnungserzeugnisse erscheinen nicht unter „Erzeugung“, sondern unter „Bestandsveränderungen bei den Erzeugern“ als Lagerabgänge.

Zeile 61. Bestandsveränderungen bei den Erzeugern. Die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern berücksichtigen die Wiedergewinnung (wiedergewonnener Schlamm, wiedergewonnener Haldenschutt), die hauptsächlich in den Wärmekraftwerken eingesetzt wird. Darin enthalten ist die Rubrik „Berichtigungen für Ballastkohle“, durch die gewisse nach dem neuen Umrechnungsverfahren zusammengestellte Daten an die Betriebsangaben der Kraftwerke angeglichen werden sollen.

Zeile 173. Haushalte usw. In dieser Zeile sind die Lieferungen an das Personal einbezogen.

Übrige statistische Tabellen

- 68/70 – Unter der Bezeichnung „Kleinzechen“ und „Petites mines“ fallen für die Bundesrepublik Deutschland die Kleinbetriebe an der Ruhr, in Niedersachsen, im Saarland und in Bayern und für Frankreich die nicht nationalisierten Zechen.
- Die auf Lager „Notgemeinschaft“ angelagerten Mengen sind nicht in den Beständen der Zechen enthalten; sie erscheinen aber in der Kohlenbilanz in der Zeile 612.
- 70/71 – Die Gruppierung der Kohlenarten zu Kohlengruppen, basierend auf dem Gehalt an flüchtigen Bestandteilen, ist in der Anlage II dargestellt.
- 73/74 – Die Direkteinfuhren der in der Bundesrepublik Deutschland stationierten amerikanischen Truppen sind in den Zahlen der Tabellen „Einfuhren aus dritten Ländern“ und „Einfuhren aus den Vereinigten Staaten“ enthalten.
- 78 – Infolge der Neuordnung im Ruhrbergbau enthalten die Angaben über die „Lieferungen zur Umwandlung an Zechenkraftwerke“ für die Bundesrepublik Deutschland ab 1970 auch die Lieferungen an die Bergbauverbundkraftwerke.
- 81 – In der Zahl der angelegten Arbeiter über Tage sind auch die Arbeiter der Hilfsbetriebe eingeschlossen.
- 85 – Die durchschnittlichen Einfuhrschwelle beruhen auf den von den Importeuren gemeldeten und von den Zollämtern geprüften Angaben; sie stellen den Grenzwert dar, d. h. Einfuhr frei Grenze des nationalen Zollgebietes ohne Berücksichtigung der Einfuhrzölle.

F

Koksbilanz**Zeile 13. Umwandlungen:**

Zeile 133. Gaswerke. In dieser Zeile erscheinen die in den Gaswerken zu Generator- und Wassergas umgewandelten Koksmengen.

Zeile 134. Kokereien. In dieser Zeile erscheinen die in den Kokereien zu Generator- und Wassergas umgewandelten Koksmengen sowie den Wiedereinsatz von Koksgrus.

Zeile 135. Hochofen. Das Koksäquivalent der Erzeugung von Hochofengas wird in dieser Zeile ausgewiesen. Die entsprechende Menge wird von den Angaben über den Koksseinsatz in der eisenschaffenden Industrie abgezogen.

Braunkohlen- und Torfbilanz

Da die verschiedenen Braunkohlen- und Torfarten sehr unterschiedliche Heizwerte aufweisen (jüngere Braunkohle etwa 1900 cal/g, ältere Braunkohle 5000 cal/g, eingeführte Hartbraunkohle 3500 cal/g; irischer Torf „milled“ etwa 1900 cal/g und „sod“ etwa 3500 cal/g) wird die Bilanz in tSKE aufgestellt.

Bei den Bilanzen umfassen die Angaben lediglich den industriell gewonnenen Torf.

KAPITEL 3: MINERALÖL

Rohölbilanz

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. In der Rohölförderung ist die Gewinnung von Naturbenzin und anderer Kondensate nicht eingeschlossen, die bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung des Naturgases anfallen; dies gilt nicht für die Fälle, in denen diese Erzeugnisse in den Raffinerien umgewandelt werden.

Zeilen 3 + 4. Gesamteinfuhr (aus der Gemeinschaft und aus dritten Ländern). Die Einfuhren umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines jeden Landes eingeführten Mengen, somit diejenigen Mengen, die

- zur Weiterverarbeitung für ausländische Rechnung bestimmt,
- vorübergehend eingeführt,
- auf Zollausschlußlager eingeführt,
- auf Speziallager für ausländische Rechnung eingeführt,
- aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten eingeführt,
- im Interzonenhandel eingeführt sind.

Nicht dazu gehören jedoch diejenigen Mengen, die im Transitwege – insbesondere durch Rohrfernleitungen – das nationale Hoheitsgebiet durchqueren.

Zeile 7. Bestandsveränderungen in den Umwandlungsbetrieben. In dieser Zeile erscheinen die Bestandsveränderungen von Rohöl und Halbfabrikaten in den Raffinerien.

Zeile 13. Umwandlung. Die Mengen entsprechen dem Rohöldurchsatz der Raffinerien unter Berücksichtigung des Saldos der Halbfabrikate und unter Abzug der von den Raffinerien selbst verbrauchten Mengen (Nettoeinsatz).

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. In dieser Rubrik sind die von den Raffinerien selbst verbrauchten Mengen aufgeführt.

Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch. Es handelt sich um die Mengen, die in der chemischen Industrie als Grundstoffe verwendet werden.

- Die Bilanz umfaßt außerdem: Das in der Raffinerie verarbeitete Rohöl (Zeilen 13 + 14). Es handelt sich um die gesamten Rohölmengen einschließlich der Halbfabrikate, die in den Raffinerien verarbeitet werden (Bruttoeinsatz).
- Gesamtverbrauch (Zeilen 13 + 14 + 16 + 17). Diese Zeile enthält die Summe der Umwandlungen, des Eigenverbrauchs der Raffinerien sowie des energetischen und nichtenergetischen Endverbrauchs.

Bilanz aller Mineralölprodukte

Diese Bilanz, die nicht zur Aufstellung der zusammengefaßten Energiebilanz herangezogen wird, gibt aus mineralölwirtschaftlicher Sicht die Ströme sämtlicher gasförmiger und nichtgasförmiger Mineralölprodukte wieder. Es gelten daher bis auf nachstehende Ausnahmen die Definitionen der Bilanz der nichtgasförmigen Mineralölprodukte.

Zeile A. Umwandlung in Gaswerken. Bei den Angaben in dieser Zeile handelt es sich um die Lieferungen von zum Aufbereiten, Spalten oder Mischen bestimmten Raffinerie- und Flüssiggasen und flüssigen Mineralölprodukten an die Gaswerke. Die Raffinerie- und Flüssiggasmengen, die in unverändertem Zustand an die Endverbraucher geliefert werden – auch durch Gasversorgungsunternehmen – sind hier nicht erfaßt, sondern erscheinen in Zeile B und D.

Zeile B. Industrie. Diese Rubrik weist den Gesamtverbrauch an gasförmigen und nichtgasförmigen Mineralölprodukten im Industriesektor aus, gleichgültig ob zu energetischen oder nichtenergetischen Zwecken.

Petrochemie. Es handelt sich hier um die Mengen, die als Ausgangsprodukte der chemischen Industrie verwendet werden, d. h. um den Nettoeinsatz nach Abzug der an die Raffinerien oder an den Markt zurückfließenden Mineralölprodukte.

Zeile C. Verkehr. In den Angaben ist auch der nichtenergetische Verbrauch enthalten, insbesondere die Schmierstoffe.

Zeile D. Haushalte usw. Diese Rubrik umfaßt auch den nichtenergetischen Verbrauch, insbesondere die Schmierstoffe für Landwirtschaft und Fischerei.

Zeile E. Verwendung insgesamt. Dabei handelt es sich um die Summe der Umwandlungen und des energetischen und nichtenergetischen Endverbrauchs (A + B + C + D). Eine weitere Untergliederung schlüsselt die energetischen (thermische, mechanische) und nichtenergetischen Verwendungen (chemische, pharmazeutische, Nahrungsmittelindustrie, Schmierstoffe und Beläge, Isolierstoffe und Elektroden, Lösungsmittel usw.) auf.

Bilanz der nichtgasförmigen Mineralölerzeugnisse

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Die Primärerzeugung umfaßt die Gewinnung von Naturbenzin (Naturgasolin) sowie sämtlicher anderer Kondensate bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung des Naturgases, soweit diese Erzeugnisse als Endprodukte gelten können.

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Hierunter fällt die Gewinnung von nichtgasförmigen Mineralölerzeugnissen in Raffinerien einschließlich der nichtenergetischen Erzeugnisse in der chemischen Industrie oder anderswo. Einbezogen sind ferner die Additive und Produkte, die durch chemische Umwandlung und Destillation von Stein- und Braunkohle anfallen. Dabei sind der Eigenverbrauch der Raffinerien sowie die Raffinerieverluste nicht eingeschlossen.

Zeilen 3 + 4. Gesamteinfuhren (aus der Gemeinschaft und aus dritten Ländern). Die Einfuhren entsprechen den in das Hoheitsgebiet eines jeden Landes eingeführten Mengen, somit u. a. denjenigen Mengen, die

- zur Weiterverarbeitung für ausländische Rechnung bestimmt,
- vorübergehend eingeführt,
- auf Zollausschlußlager eingeführt,
- auf Speziallager für ausländische Rechnung eingeführt,
- aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten eingeführt,
- im Interzonenhandel eingeführt sind.

Nicht dazu gehören jedoch diejenigen Mengen, die im Transitwege – insbesondere durch Rohrfernleitungen – das nationale Hoheitsgebiet durchqueren.

Zeile 6. Bestandsveränderungen. Hier erscheinen die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern (Raffinerien) und Importeuren.

Zeilen 8 + 9. Gesamtausfuhren (in die Gemeinschaft und nach dritten Ländern). Sie enthalten alle aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, somit u. a. diejenigen Mengen, die

- im Ausland verarbeitet oder umgewandelt werden sollen,
- nach Verarbeitung oder Umwandlung reexportiert,
- nur vorübergehend exportiert,
- nach nationalen überseeischen Landesteilen oder Hoheitsgebieten exportiert,
- im Interzonenhandel exportiert,
- an nationale oder ausländische, im Ausland stationierte Streitkräfte geliefert (soweit keine Geheimhaltungsvorschriften entgegenstehen),
- aus West-Berlin (im Falle der Bundesrepublik Deutschland) exportiert werden.

Ausgeschlossen sind jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit durchqueren oder zur Versorgung der Hochseeschifffahrt (Bunkermengen) dienen.

Zeile 11. Bunker. Diese Rubrik betrifft ausschließlich die an die Hochseeschifffahrt aller Flaggen gelieferten Bunkermengen. Eingeschlossen ist die Versorgung der Bunker aus den Mengen der Zollausschluß- und Sonderlager. Ausgenommen sind dagegen die Lieferungen für den Bedarf des internationalen Flugverkehrs (sie gelten als Inlandsverbrauch).

Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch. Hierbei handelt es sich einerseits um die Mengen, die als Ausgangsprodukte in der chemischen Industrie verbraucht werden, und andererseits um den nichtenergetischen Verbrauch aller anderen Sektoren.

Übrige statistische Tabellen

- 127** – Bei den Raffineriekapazitäten (Destillation, Kracken, Reformieren) handelt es sich um theoretische Werte, die lediglich hinweisenden Charakter haben. Sie können sowohl von der Dichte sowie Qualität des Rohöls als auch von der Anzahl der Tage eines Jahres, während derer die Anlagen in Betrieb waren, abhängen.
- 128/131** – Die Erzeugung der Raffinerien versteht sich netto: sie enthält die Erzeugung für ausländische Rechnung, jedoch nicht den Raffinerien-Eigenverbrauch und berücksichtigt den Rückfluß aus der Petrochemie ohne Doppelerfassung.
- 158/169** – Zur Klassifizierung der Mineralölprodukte vergleiche Anlage I und II
- 167/169** – Die Inlandslieferungen von Mineralölprodukten stimmen mit der Summe folgender Sektoren überein: des Endverbrauchs, des Verbrauchs der anderen Energie-Erzeuger, der Umwandlung und u. U. des nichtenergetischen Verbrauchs. Für Frankreich ist hierbei der Militärverbrauch nicht eingeschlossen.
- 170/171** – Bei den Benzinpreisen handelt es sich in der Regel um die niedrigsten Verkaufspreise an den wichtigsten Markentankstellen. Für Frankreich, Niederlande und Belgien bezieht sich das auf Tankstellen, die in den auf den Tabellen genannten Zonen liegen. Die Umrechnung in US-Dollar erfolgte zu den am Markt gültigen Wechselkursen.
- 293** – Ein wichtiges Qualitätsmerkmal ist die Klopfestigkeit des Benzins, die in Oktanzahlen ausgedrückt wird: je höher die Oktanzahl, um so klopfester ist das Benzin. Zur Ermittlung der Oktanzahlen finden zwei Methoden Anwendung:
– Motor-Methode (MOZ) mit schärferen Untersuchungsbedingungen;
– Research-Methode (ROZ) mit milderer Untersuchungsbedingungen.

KAPITEL 4: GAS**Bilanz aller Gasarten**

In der „Bilanz aller Gasarten“ sind ohne Doppelerfassung die Bilanzen für Naturgas, Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas sowie für Flüssig- und Raffineriegas zusammengestellt.

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergie. Es handelt sich dabei um die Summe der Nettoerzeugung von Naturgas und von Flüssiggas primären Ursprungs (Kondensate).

Zeile 2. Abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis. Dabei handelt es sich um die Gesamterzeugung von nicht auf Gasbasis gewonnenem Kokerei-, Hochofen-, Flüssig-, Raffineriegas (einschl. der mit Naturgas vermischten und in Zeile 2 der Naturgasbilanz „Erzeugung von abgeleiteten Produkten“ ausgewiesenen Mengen) und Ortsgas. Sie schließt somit nicht die Ortsgasgewinnung aus Gas ein, die das in den Gaswerken gespaltene oder gemischte Naturgas, Raffineriegas und Flüssiggas umfaßt (Kokerei- oder Hochofengas wird im Gaswerk nicht verarbeitet). Somit sind die Zeilen 1 und 2 ohne Doppelerfassung summierbar.

Im Gegensatz zur Nettoerzeugung von Natur-, Kokerei- und Ortsgas, die den Eigenverbrauch der entsprechenden Erzeuger einschließt, versteht sich die Nettoproduktion von Raffinerie- und Hochofengas nach Abzug der in den Raffinerien und Hochöfen selbst verbrauchten Mengen.

Zeile 13. Umwandlung. Diese Zeile betrifft nur die Umwandlung von Gas in elektrische Energie und Wärme in den Elektrizitätswerken. Die Umwandlung in Gaswerken (Spalten oder Mischen) wird in dieser Bilanz nicht berücksichtigt, da es sich hierbei um die Umwandlung von einer Gasart in eine andere handelt und dieser Vorgang in Zeile 2 erfaßt wird (abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis).

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Hierbei handelt es sich um den Naturgasverbrauch durch die Naturgasproduzenten, den Kokereigasverbrauch in den Kokereien, den Ortsgasverbrauch in den Gaswerken und um den Verbrauch von Gas durch einen anderen Energieerzeuger oder -umwandlungsbetrieb als den, der das Gas erzeugt (z. B. Verbrauch von Hochofengas in Kokereien). Die Zeile erfaßt ferner den Gasverbrauch der Zwischenverdichterstationen der Gasfernleitungen.

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch. Hierzu gehört insbesondere die Verwendung von Hochofengas für thermische Zwecke in der eisenschaffenden Industrie, soweit es sich nicht um die Erhitzung und Komprimierung des für den Hochofenbetrieb erforderlichen Heißwindes handelt. In diese Rubrik gehören die Injektionen von Natur- oder Erdölgas in Hochöfen und der Kokereigasverbrauch in der eisenschaffenden Industrie.

182/183 **Übrige statistische Tabellen**

Die Heizwerte der für die Gewinnung von Naturgas angegebenen m^3 sind von Land zu Land verschieden. Den Angaben liegt eine Temperatur von $0^\circ C$ und ein atmosphärischer Druck von 760 mm Hg zugrunde. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

184/188 **Naturgasbilanz**

Diese Bezeichnung umfaßt Erdgas, Erdölgas und gegebenenfalls Gruben- sowie Klärgase. Die Angaben sind in Tcal/Ho erstellt. Infolgedessen wird für die Umwandlung in t SKE der Umwandlungsfaktor von 131 verwendet, um dem Unterschied zwischen dem oberen und unteren Heizwert des Naturgases Rechnung zu tragen.

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Es handelt sich hier um die Nettoproduktion. Ausgeschlossen sind die Mengen, die durch Abblasen, Fackeln und Produktionsversuche eliminiert werden, ferner die in die Lagerstätten eingepreßten Mengen. Dagegen ist der Eigenverbrauch beim Erzeuger eingeschlossen.

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Sie bezieht sich auf die Mengen Gas mit den technischen Eigenschaften des Naturgases, die von Abtretungen von Raffinerie- und Flüssiggas an die Erdgasverteiler in Frankreich und in den Niederlanden stammen.

Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern. Die Angaben umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines Landes, auch aus nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten, gelangenden Mengen, nicht jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transitwege, insbesondere in Rohrfernleitungen, durchqueren.

Zeile 6. Bestandsveränderungen. Die Bestandsveränderungen entsprechen dem Saldo der Zufuhren und Entnahmen von Gas in Speichern und Transportleitungen.

Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern. Eingeschlossen sind die Lieferungen und Ausfuhren sämtlicher aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, selbst wenn sie nach nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten des Landes exportiert werden. Ausgeschlossen bleiben jedoch diejenigen Mengen, die das nationale Hoheitsgebiet im Transit, insbesondere in Rohrfernleitungen, durchqueren.

Zeile 13. Umwandlung:

Zeile 133. Gaswerke. Hierunter sind die Mengen zu verstehen, die in den Gaswerken zum Mischen oder Spalten bestimmt sind, nicht aber diejenigen, die in unverändertem Zustand abgegeben werden sollen. Letztere werden unmittelbar dem Verbrauchssektor, auf dem sie abgesetzt werden, zugerechnet.

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Die hier aufgeführten Mengen umfassen den Eigenverbrauch der Erzeuger sowie die Mengen von Naturgas in unverändertem Zustand, die andere Energieerzeuger für den Betrieb ihrer Anlagen verbrauchen. Außerdem ist der Verbrauch der Zwischenverdichterstationen der Gasfernleitungen eingeschlossen.

Zeile 15. Netzverluste. Es handelt sich um die Verluste beim Transport und bei der Verteilung von Naturgas. Ist eine getrennte Aufführung nicht möglich, so umfaßt die Zeile ferner die Bestandsveränderungen in den Transportleitungen (Zeile 6).

Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch. Es handelt sich hier um die Mengen, die als Ausgangsprodukte in der chemischen Industrie verbraucht werden.

196/201 **Bilanz für Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas**

Die Angaben sind in Tcal/Ho erstellt. Für die Umwandlung in t SKE wurde jedoch der Umwandlungsfaktor 131 verwendet, um dem Unterschied zwischen dem oberen und unteren Heizwert der betreffenden Gase Rechnung zu tragen. Da bei Hochofengas die Heizwerte praktisch gleich sind, wurde der Umwandlungsfaktor von 143 beibehalten.

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Sie umfaßt die Produktionen von Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas.

Die Erzeugung von Kokereigas umfaßt diejenigen Mengen, die in den Zechenkokereien, Hüttenkokereien sowie in unabhängigen Kokereien durch Verkohlung oder Vergasung fester sowie zusätzlich auch flüssiger Brennstoff hergestellt werden.

Bei der Erzeugung von Hochofengas handelt es sich um das Ergebnis einer Umwandlung von Koks in Gas im Hochofen.

Die Ortsgaserzeugung umfaßt die Gase solcher Unternehmen, deren Hauptzweck es ist, abgeleitete Gase zu erzeugen und zu verteilen. Dazu gehören ferner die Gase, die durch Spalten und Mischen anderer Gasarten (vgl. insbesondere Zeile 133 der Bilanzen „Mineralölerzeugnisse“, „Naturgas“ sowie „Flüssiggas und Raffineriegas“) entstehen.

Zeile 6. Bestandsveränderungen. Die Bestandsveränderungen entsprechen dem Saldo der Zufuhren und Entnahmen von Gas in Speichern und Transportleitungen.

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Die Mengen an Hochofengas, die zur Erhitzung und Komprimierung des für den Hochofenbetrieb erforderlichen Heißwindes benötigt werden, erscheinen nicht in dieser Rubrik, sondern werden direkt im Sektor „Eisenschaffende Industrie“ ausgewiesen, da sie im wesentlichen zur Reduktion des Eisenerzes dienen.

Zeile 15. Netzverluste. Es handelt sich hier um die Verluste beim Transport und bei der Verteilung. Ist eine getrennte Aufführung nicht möglich, so umfaßt die Zeile ferner die Bestandsveränderungen in den Transportleitungen (Zeile 6).

Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch. Es handelt sich um die Mengen, die in der chemischen Industrie als Ausgangsprodukte verwendet werden.

202/207

Bilanz für Flüssiggas und Raffineriegas

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Die Primärerzeugung umfaßt sämtliche Kondensate, die bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung des Naturgases anfallen, soweit diese Erzeugnisse als Endprodukte gelten können.

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Sie umfaßt die Raffinerienettoproduktion von Flüssiggas und Raffineriegas einschließlich der Mengen, die zur nichtenergetischen Verwendung bestimmt sind. Nicht darin enthalten ist der Eigenverbrauch der Raffinerien.

Zeilen 3 und 4. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern. Die Angaben umfassen sämtliche in das Hoheitsgebiet eines Landes gelangende Mengen, einschließlich der Mengen aus nationalen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten.

Zeile 6. Bestandveränderungen. Hier sind die Bestandsveränderungen bei den Erzeugern (Raffinerien) und Importeuren aufgeführt. Die Veränderungen des Flüssiggasbestands in den Gaswerken (Spaltcharge) sind nicht angegeben.

Zeilen 8 und 9. Lieferungen in die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern. Eingeschlossen sind die Lieferungen und Ausfuhren sämtlicher aus dem Hoheitsgebiet eines Landes ausgeführten Mengen, einschließlich der Mengen, die nach nationalen überseeischen Landesteilen bzw. Hoheitsgebieten des Landes ausgeführt werden.

Zeile 13. Umwandlung

Zeile 133. Gaswerke. Bei den Angaben in dieser Zeile handelt es sich um die zum Aufbereiten oder Mischen an die Gaswerke gelieferten Flüssig- und Raffineriegasmengen.

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Umfaßt nicht den Flüssig- und Raffineriegaseigenverbrauch der Raffinerien, der zusammen mit den anderen Mineralölerzeugnissen in Zeile 14 der Rohölbilanz als Eigenverbrauch der Raffinerien ausgewiesen wird.

Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch. Es handelt sich hier um die Mengen, die als Ausgangsprodukte der chemischen Industrie verwendet werden.

KAPITEL 5: ELEKTRIZITÄT

214/219

Bilanz der elektrischen Energie

Bei der Umrechnung der elektrischen Energie in t SKE für die globale Energiebilanz wird in allen Zeilen der Bilanz der durchschnittlich spezifische Verbrauch der herkömmlichen Wärmekraftwerke in den einzelnen Gemeinschaftsländern zugrunde gelegt (siehe am Ende der Bemerkungen). Der Umwandlungsfaktor entspricht der durchschnittlichen Brennstoffmenge, ausgedrückt in Gramm SKE, die alljährlich für die Erzeugung einer Brutto-kWh erforderlich ist. Dieser Satz ist von Land zu Land und von Jahr zu Jahr verschieden.

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Die Erzeugung primärer elektrischer Energie umfaßt die Erzeugung aus Wasserkraft (ohne Pumpspeicherwerke), die Erzeugung aus Erdwärme und die Erzeugung aus Kernenergie.

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Die Erzeugung abgeleiteter elektrischer Energie umfaßt die Erzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft und die Erzeugung der Pumpspeicherwerke.

Die für die Bilanz berücksichtigte elektrische Erzeugung ist ein Bruttowert und enthält den Verbrauch der Eigenbedarfsanlagen sowie die Verluste in den Kraftwerkstransformatoren.

Zeilen 3, 4, 8 und 9. Bezüge aus der Gemeinschaft und Einfuhren aus dritten Ländern. Lieferungen an die Gemeinschaft und Ausfuhren nach dritten Ländern. Die Daten betreffen die „physikalisch“ über die Grenzen fließende elektrische Energie (einschl. des Austausches über Mittelspannungsleitungen zur Versorgung von Abnehmern in unmittelbarer Nähe der Grenzen). Im Gegensatz zu den Verhältnissen bei den übrigen Energieträgern umfaßt dieser Austausch somit auch den Transit von Energie.

Zeile 13. Umwandlung. Die elektrische Energie, die durch Hochpumpen des Wassers in die Speicher zur Erzeugung elektrischer Energie verbraucht wird, gilt als Umwandlung und wird daher unter dieser Rubrik ausgewiesen.

Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie. Diese Rubrik umfaßt den Eigenverbrauch der Kraftwerke (Eigenbedarfsanlagen) sowie der übrigen Erzeuger und der Umwandlungsbetriebe auf dem Energiesektor wie Steinkohlen- und Braunkohlenzechen, Gaswerke, Kokereien und die Mineralölindustrie.

Zeile 15. Netzverluste. Die Angaben umfassen die Verluste beim Transport und bei der Verteilung der elektrischen Energie an die Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetze.

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch:

Zeile 171. Industrie. Die Angaben umfassen nicht den Eigenverbrauch der Erzeuger und der Umwandlungsbetriebe, welcher getrennt unter Zeile 14 ausgewiesen wird.

Zeile 172. Verkehr. Die hier aufgeführten Mengen beziehen sich auf die Energie, die an die Eisenbahnverkehrsbetriebe und die öffentlichen städtischen Verkehrsbetriebe geliefert werden. In Italien, den Niederlanden, Belgien und Dänemark fällt hierunter nur die Antriebsenergie, in den übrigen Ländern schließen die Werte auch den Verbrauch der Bahnhöfe und Werkstätten ein.

Andere statistische Tabellen

- 220/227**
- Die Bruttoerzeugung ist die an den Abgangsklemmen der Maschinensätze des Kraftwerks gemessene Erzeugung und enthält folglich den Verbrauch der Hilfsantriebe sowie die Verluste in gegebenenfalls vorhandene Kraftwerkstransformatoren.
 - Die Nettoerzeugung umfaßt die am Kraftwerksabgang gemessene Erzeugung, also abzüglich des Verbrauchs der Hilfsantriebe und der Verluste in den Kraftwerkstransformatoren.
 - Der „Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit“ eines Wasserkraftwerks für einen bestimmten Zeitraum ist der Quotient aus seiner Erzeugungsmöglichkeit, bezogen auf diesen Zeitraum, und seiner mittleren Erzeugungsmöglichkeit, bezogen auf den Bruchteil des Kalenderjahres, der diesem Zeitraum entspricht. Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wasserkraftanlage innerhalb eines bestimmten Zeitabschnitts ist die größte Menge elektrischer Energie, die sie aus den natürlichen Zuflüssen während dieses Zeitabschnitts erzeugen oder speichern könnte, wobei vorausgesetzt wird, daß alle ihre Einrichtungen dauernd in betriebsfähigem Zustand sind, die natürlichen Zuflüsse maximal ausgenützt werden und alle erzeugbare Energie verbraucht wird. Die mittlere Erzeugungsmöglichkeit wird für die größtmögliche Zahl von Jahren bestimmt. Der zugrunde gelegte Ausbauzustand ist derjenige, der am 1. Januar des laufenden Jahres besteht.
 - Die Erzeugung aus Wasserkraft umfaßt die von allen Wasserkraftwerken einschließlich der Pumpspeicherwerke erzeugte Energie ohne Abzug des Arbeitsaufwands der letzteren.
- 229**
- Der „Brutto-Inlandsverbrauch“ umfaßt die gesamte elektrische Energie, die im Inland verbraucht wird, gleichviel zu welchem Zweck. Er ist somit gleich der Bruttogesamterzeugung zuzüglich des Nettoaustauschsaldos.
 - Der „Arbeitsaufwand der Pumpspeicherwerke“ ist die von den Pumpenmotoren für das Heben des Wassers in die Speicher zur Energieerzeugung aufgewendete elektrische Arbeit.
 - 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.
- 230**
- Die „Netzverluste“ umfassen die Energieverluste bei der Übertragung und Verteilung in Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetzen.
 - Der „Verbrauch im inländischen Markt“ umfaßt den gesamten nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs, des Arbeitsaufwands der Pumpspeicherwerke und der Übertragungsverluste verbleibenden Teil des Brutto-Inlandsverbrauchs.
- 232**
- Der „Verbrauch im Verkehrssektor“ umfaßt die Energielieferungen an die Eisenbahnen und an lokale öffentliche Verkehrsmittel. Die für Italien, die Niederlande, Belgien, Vereinigtes Königreich und Dänemark angegebenen Werte beziehen sich nur auf den Verbrauch für die Zuförderung; für die übrigen Länder umfassen die Werte auch den Verbrauch für Beleuchtungs- und Antriebszwecke der Bahnhöfe und Werkstätten.
 - Der „Haushaltsverbrauch“ umfaßt den Verbrauch für die Beleuchtung in Wohnhäusern und für alle sonstigen Verwendungen im Haushalt mit Ausnahme des Verbrauchs in den Wohngebäuden landwirtschaftlicher Betriebe, der beim Verbrauch der Landwirtschaft erfaßt ist. Für Luxemburg umfassen die angegebenen Werte ferner den Verbrauch im Handel.
 - Der „Sonstige Verbrauch“ umfaßt die Landwirtschaft, die Bodenbewässerung, die öffentliche Beleuchtung, den Handel, die öffentliche Verwaltung und im allgemeinen alle Dienstleistungen (mit Ausnahme des Stromverbrauchs der Eisenbahnen), sowie das Gewerbe und die kleine Industrie, solange diese nicht im „Industrieverbrauch“ enthalten sind (insbesondere in den sechs ursprünglichen Mitgliedstaaten der Gemeinschaft).

Umwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken

- 234/240**
- Die Mengen umgewandelter Brennstoffe und das entsprechende Wärme-Äquivalent stellen den allein auf die Erzeugung elektrischer Energie entfallenden Verbrauch dar; nicht eingeschlossen sind somit die auf die Wärmeabgabe (Dampf und Warmwasser) entfallenden Mengen, deren Werte auf Seite 241 für die Heizkraftwerke der öffentlichen Versorgung angegeben sind.
 - Die Umrechnung der umgewandelten Brennstoffmengen in Wärmeeinheiten erfolgte unter Zugrundelegung der von den Stromversorgungsunternehmen angewandten nationalen Umrechnungsfaktoren. Bei der Ermittlung des Wärme-Äquivalents ist bei jedem Brennstoff der untere Heizwert zugrunde gelegt worden.
 - Die Kategorie „Steinkohle“ umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie Schlammkohle und Haldenschutt.
 - Die Kategorie „Mineralölprodukte“ umfaßt den Verbrauch an Heizöl, Diesel-Kraftstoff sowie an Leicht-Destillaten.
 - In der Kategorie „Abgeleitete Gase“ sind Gichtgas und Kokereigas sowie Raffineriegas und Flüssiggas zusammengefaßt.
 - Die Kategorie „Andere Brennstoffe“ umfaßt verschiedene Brennstoffe, wie Müll, Holz, Torf, Teer, Industrieabfälle usw., sowie wiedergewonnenen und zugekauften Dampf.
 - Der „Mittlere und spezifische Wärmeverbrauch“ der herkömmlichen Wärmekraftwerke ist der Quotient aus dem unter Zugrundelegung des unteren Heizwertes errechneten Wärme-Äquivalents aller verbrauchten Brennstoffe und der Gesamterzeugung dieser Kraftwerke.
 - Bei der Umrechnung des Wärme-Äquivalents in Gramm SKE sind 7 000 kcal/kg zugrunde gelegt worden.

- 241
- Die Umwandlungen zum Zwecke der Wärmelieferung betreffen ausschließlich die Umwandlungen, die in von der öffentlichen Versorgung betriebenen Heizkraftwerken im Rahmen der Kraft-Wärme-Kupplung vorgenommen werden. Die Heizwerke (die ausschließlich Wärme liefern) sowie die kombinierten Kraftwerke der industriellen Eigenerzeuger sind hierbei nicht berücksichtigt.
 - Die abgeleitete Erzeugung von Wärme umfaßt die in Form von Dampf für industrielle Verwendungen und für Fernheizung sowie in Form von Wasser als Wärmeträger gelieferten Wärmemengen.

Anlagen

- 242/267
- Die „Nennleistung“ der Kraftwerke ist die Summe der Nennleistungen der Haupt- und Eigenbedarfsgeneratoren aller Maschinensätze einschließlich der Reserve-Maschinensätze (in Frankreich werden die Eigenbedarfsgeneratoren und in Belgien die Reserve-Sätze nicht mitgezählt).
 - Die „Engpaßleistung“ der Kraftwerke ist die Summe der ohne Rücksicht auf den besten Wirkungsgrad ausfahrbaren Dauerleistungen aller Kraftwerke, unter der Voraussetzung, daß alle ihre Einrichtungen voll betriebsfähig sind. Die Engpaßleistung kann brutto oder netto angegeben werden, je nachdem, ob sie die von den Hilfs- und Nebenanlagen beanspruchte elektrische Leistung und die Verluste in den Transformatoren der Kraftwerke umfaßt oder nicht. Sie kennzeichnet den höchstmöglichen Wert für die Gesamtheit der Kraftwerksanlagen.
- 265
- Die „elektrische Netto-Höchstlast“ ist der im Berichtszeitraum tatsächlich festgestellte Höchstwert der Last (bei stündlicher oder halbstündlicher Erhebung).
 - Unter „Betriebsdauer“ einer Kraftanlage sind die Anzahl der Stunden zu verstehen, während derer die Hauptgeneratoren an das Netz gekuppelt sind.
 - Der Verfügbarkeitsgrad für eine bestimmte Zeitspanne ist der Quotient von der Arbeit, welche die verfügbare Leistung in dieser Zeitspanne hätte liefern können, und der Arbeit, welche die Engpaßleistung im gleichen Zeitraum hätte liefern können.
 - Die „verfügbare Leistung“ einer Kraftwerksanlage ist die auf einen bestimmten Zeitpunkt bezogene höchste elektrische Engpaß-Dauerleistung der Anlage, die diese unter den tatsächlichen Verhältnissen, in denen sie sich zu diesem Zeitpunkt befindet, ausfahren kann, ohne Rücksicht auf die als unbegrenzt vorausgesetzten Fortleistungsmöglichkeiten für die Erzeugung.
 - Die „Ausnutzungsdauer der Engpaßleistung“ einer Anlage innerhalb einer bestimmten Zeitspanne ist der Quotient der elektrischen Arbeit, welche diese Anlage während der betrachteten Zeitspanne erzeugt hätte, und der entsprechenden Engpaßleistung. Die sich daraus ergebende Stundenzahl, auf die betrachtete Zeitspanne bezogen, stellt den effektiven Ausnutzungsdauerkoeffizienten an Arbeit und Anlage dar.
- 266
- Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wasserkraftwerksanlage innerhalb eines Jahres ist die größte Menge elektrischer Arbeit, die sie aus den natürlichen Zuflüssen in dem betreffenden Jahr erzeugen oder speichern könnte, wobei vorausgesetzt wird, daß alle ihre Einrichtungen dauernd in betriebsfähigem Zustand sind, die natürlichen Zuflüsse maximal ausgenützt werden und alle erzeugbare Energie verbraucht wird. Ein Pumpspeicherkraftwerk hat in diesem Sinne somit keine Erzeugungsmöglichkeit.
 - Die „Erzeugungsmöglichkeit im Regeljahr“ der Wasserkraftwerke ist das Mittel der vorstehend definierten, aufgrund einer möglichst großen Zahl von Jahren bestimmten jährlichen Erzeugungsmöglichkeit der Gesamtheit der Anlage.
 - Das „Gesamt-Arbeitsvermögen der Speicher“ der Wasserkraftwerke ist die Energiemenge, die, ohne alle natürlichen Zuflüsse, bei den „Saisonspeicher-Kopfkraftwerken“ und bei allen „Unterliegerwerken“ durch völlige Entnahme des „nutzbaren Speicherinhalts“ der Saisonspeicher erzeugt werden könnte.
- 267
- Die „Freileitungs- und Kabellängen“ des Hochspannungsverbundnetzes sind in elektrischen Längen ausgedrückt. Die elektrische Länge summiert unter Berücksichtigung der Anzahl von Leitersystemen auf den Leitungen die Längen der vorhandenen Systeme; sie drückt die Länge der Stromkreise aus.
 - Die Leitungen werden nach der Ausbauspannung (Nennspannung, mit der die Leitung dauernd betrieben werden kann) und nach der Betriebsspannung (Spannung, mit der die Leitung tatsächlich betrieben wird) gegliedert.

Kilowattstundenpreis

- 268/269
- Die angegebenen mittleren Erlöse entsprechen dem Quotient aus den Gesamterlösen (einschl. Steuer) aller öffentlichen Elektrizitätsversorgungs-Unternehmen jedes Mitgliedslandes der Gemeinschaft und der Anzahl der verkauften Kilowattstunden. Sie erstrecken sich nicht auf den Bereich der Eigenerzeugung.
 - Die Erlöse schließen die Grundgebühr und den Zählermeßpreis ein. Da sich die Elektrizitätsverteilung in zwei stark unterschiedlichen Formen vollzieht, die von sehr verschiedenen Verbrauchern genutzt werden, wurde zwischen „Hochspannungs“- und „Niederspannungs“-Abgabe unterschieden.
 - In der Bundesrepublik Deutschland war es nicht möglich, diese Unterscheidung zu berücksichtigen, und die erwähnten statistischen Angaben beziehen sich auf die Sonderabnehmer (für die Tabelle „Hochspannung“) und auf die Tarif-Abnehmer (für die Tabelle „Niederspannung“). Die Unterscheidung wird nach der Form des Vertrages und nicht nur nach der Spannung gemacht.
 - Die Umrechnung der in Landeswährung ausgedrückten Zahlenangaben in Eur erfolgt auf der Basis der Paritäten oder der dem IWF erklärten Leitkurse. Dieses Verfahren ist nur für nicht floatende Währung gültig (DM, FB, Flux, FI, DKr), deren Leitkurse repräsentativ für die Marktkurse bleiben. Bei den floatenden Währungen (FF., Lit,) wurde die Umrechnung auf Basis der jährlichen durchschnittlichen Wechselkurse vorgenommen, die Gültigkeit auf dem Markt haben.

**CHRONIK DER WICHTIGSTEN EREIGNISSE
MIT BEDEUTUNG FÜR DIE ENERGIEWIRTSCHAFT DER GEMEINSCHAFT**

- 1951 – **Vertrag über die Gründung der Europäischen Gemeinschaft für Kohle und Stahl** (Paris - April)
- 1952 – Tätigkeitsaufnahme der „**Hohen Behörde**“ der EGKS (August)
- 1957 – **Vertrag über die Gründung der Europäischen Atomgemeinschaft** (Rom - März)
– **Vertrag über die Gründung der Europäischen Wirtschaftsgemeinschaft** (Rom - März)
- 1958 – Tätigkeitsaufnahme der **Kommissionen der EAG und der EWG** (Januar)
- 1961 – **Niederlande** – Entdeckung des Naturgas-Vorkommens in Slochteren
- 1963 – **Frankreich** – Streik im Kohlenbergbau (März)
– Außergewöhnlich strenger Winter
- 1964 – **Italien** – Abschwächung der wirtschaftlichen Aktivität (Juni)
- 1966 – **Gemeinschaft** – Gemäßigte wirtschaftliche Expansion, Entspannung auf dem Arbeitsmarkt
- 1967 – **Gemeinschaft** – sehr mäßige wirtschaftliche Expansion
– Krise im Mittleren Osten (Juni)
– **Gemeinschaft** – die Gemeinsame Kommission nimmt ihre Tätigkeit auf (Juli)
- 1968 – **Gemeinschaft** – lebhafte Expansion der Wirtschaft
– **Frankreich** – soziale Krisen (Mai - Juni)
– **Gemeinschaft** – Inkrafttreten der Zollunion der Sechs (1. Juli)
- 1969 – **Gemeinschaft** – sehr lebhafte Expansion der Wirtschaft
– Erste Orientierung für eine gemeinschaftliche Energiepolitik
– **Italien** – soziale Krise (viertes Trimester)
- 1970 – **Gemeinschaft** – Fortdauer der starken wirtschaftlichen Expansion
– Spannungen am Energiemarkt mit starken Preissteigerungen für Heizöl und Kohle
– Erste wichtige Entdeckungen von Rohölvorkommen in der Nordsee
- 1971 – **Gemeinschaft** – Verringerung des wirtschaftlichen Wachstums
– Vereinbarungen von Teheran und Tripolis (Februar - April)
– Rückgang der Erdölpreise und -frachten nach dem hohen Niveau von Ende 1970
– Abwertung des Dollars und Anpassung der Paritäten der wichtigsten Währung (Dezember)
- 1972 – **Vertrag über den Beitritt der neuen Mitgliedsländer** (Brüssel - Januar)
– **Gemeinschaft** – Beginn einer neuen wirtschaftlichen Expansion
– **Vereinigtes Königreich** – Streik im Kohlenbergbau (Januar - Februar)
- 1973 – **Offizieller EG-Beitritt der drei neuen Mitgliedsländer (Vereinigtes Königreich, Irland, Dänemark)** und Amtsantritt der Kommission der erweiterten Gemeinschaften (Januar)
– **Gemeinschaft** – starke Expansion der Wirtschaft, Beschleunigung der Inflation, Währungskrise
– Erneute Abwertung des Dollars (Februar)
– Erste Anwendung der Orientierungen und vordringlichen Maßnahmen für eine gemeinschaftliche Energiepolitik
– Erhöhung der Tankerfrachtsätze (Höhepunkt im Oktober - November)
– Tagungen der OPEC-Länder zur Festsetzung neuer Referenzpreise für Rohöl
– Vorübergehendes Erdölembarago und sprunghaftes Ansteigen der Erdölpreise (Oktober - Dezember)
– „Energiekrise“ (erste Maßnahmen im Dezember)
- 1974 – **Gemeinschaft** – Stabilisierungstendenz der Wirtschaftstätigkeit, starker Inflationsschub
– Einsetzung eines Energieausschusses innerhalb der Kommission (Januar)
– Gründung einer Internationalen Energie-Agentur (Washingtoner Konferenz - Februar)
– Vorschläge für eine neue energiepolitische Strategie
– Entschliebung über die energiepolitischen Ziele der Gemeinschaft für 1985 (Dezember)
– Inangriffnahme eines gemeinschaftlichen Aktionsprogramms im Bereich der rationellen Energienutzung (Dezember)
– Rückgang des Verbrauchs an Mineralölprodukten
– Stagnation der Welt-Rohölförderung
– Aufwärtsbewegung der Energiepreise
– **Vereinigtes Königreich** – Streik im Kohlenbergbau (Februar - März)
- 1975 – **Gemeinschaft** – starker Rückgang der wirtschaftlichen Aktivität
– **Gemeinschaft** – Fortdauer des Rückgangs des Energieverbrauchs, insbesondere von Erdölprodukten
– Wiedereröffnung des Suezkanals
– Einsetzen des Nord-Süd-Dialogs

NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGUNG

Die vorliegende Nomenklatur dient dem Statistischen Amt der Europäischen Gemeinschaften zur Zusammenfassung der Basisstatistiken, zur Aufstellung der Energieträgerbilanzen und zur Ausarbeitung der Gesamtenergiebilanzen. Sie umfaßt sämtliche physikalischen Energieträger, die am Wirtschaftsprozesseß der Gemeinschaftsländer beteiligt sind. Diese Nomenklatur ist nach der „Klassifizierung zur Aufstellung der Energiebilanzen“ (BILEN) ausgliedert.

BILEN-Kennziffern

	1 – FESTE BRENNSTOFFE
11	PRIMÄRE ENERGIETRÄGER
111	Steinkohle
111,1	Anthrazit und Magerkohle
2	1/2 und 1/4 Fettkohle
3	3/4 Fettkohle, Fettkohle
4	Flammkohle
5	Wiedergewinnungsprodukte
112	Braunkohle
112,1	ältere Braunkohle
2	jüngere Braunkohle
3	Hartbraunkohle
113	Torf
12	ABGELEITETE ERZEUGNISSE
121	Steinkohlenbriketts
121,1	Vollbriketts und Eierbriketts
2	rauchlose Briketts
122	Steinkohlenkoks
122,1	Steinkohlenkoks (einschließlich Steinkohlenkoks zur Herstellung von Elektroden)
2	Steinkohlen-Schwelkoks
3	Gaskoks
123	Braunkohlenbriketts
123,1	Braunkohlenbriketts
2	Staubkohle
3	Trockenkohle
124	Braunkohlenkoks und Braunkohlen-Schwelkoks
124,1	Braunkohlenkoks
2	Braunkohlen-Schwelkoks
125	Torfbriketts
126	Torfkoks
	2 – FLÜSSIGE BRENNSTOFFE
21	PRIMÄRE ENERGIETRÄGER
211	Rohöl aus Erdöl oder bituminösen Mineralien
212	Feedstocks (halbraffinierte Erdöl-Einsatzprodukte)
213	Kondensate
22+ 23	ABGELEITETE NICHTGASFÖRMIGE MINERAL-ÖLPRODUKTE (*)
221	Motorenbenzin
223	Petroleum und Flugturbinenkraftstoffe
224	Rohbenzin
225	Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöle
226	Rückstands-Heizöle
231	Spezial- und Testbenzin
232	Schmierstoffe

(*) Zum Inhalt dieser Bezeichnungen siehe Anlage II.

BILEN-Kennziffern

233	Bitumen
234	Petrolkoks
239	Andere Produkte
	3 – GASFÖRMIGE BRENNSTOFFE
31	PRIMÄRE ENERGIETRÄGER
311	Naturgas
311,1	Naturgas in gasförmigem Zustand
2	verflüssigtes Naturgas
3	Grubengas
312	Primäres Flüssiggas (bei der Gewinnung von Naturgas erzeugtes Propan und Butan)
32	ABGELEITETE PRODUKTE
321	Kokereigas
322	Hochfengas
323	Ortsgas
324	Flüssiggas (bei der Raffinierung gewonnenes Propan und Butan) (*)
325	Raffineriegas (*)
	4 – ELEKTRIZITÄT
41	PRIMÄRE ENERGIETRÄGER
411	Elektrizität aus Wasserkraftwerken mit natürlichem Wasserzufluß
412	Elektrizität aus Erdwärme
413	Elektrizität aus Kernenergie
413,1	– aus Natururanreaktoren
2	– aus Reaktoren mit angereichertem Uran und Plutoniumreaktoren
3	– aus Brutreaktoren
42	ABGELEITETE PRODUKTE
421	Elektrizität aus Pumpspeicherwerken
422	Elektrizität herkömmlicher Wärmekraftwerke
422,1	– aus Steinkohle und Derivaten
2	– aus jüngerer Braunkohle
3	– aus nichtgasförmigen Mineralölprodukten
4	– aus Naturgas
5	– aus abgeleiteten Gasen
9	– aus sonstigen Brennstoffen
	5 – WÄRME
52	ABGELEITETE ERZEUGNISSE
	Dampf und warmes Wasser aus Heizkraftwerken im Handel vertrieben
522	Dampf und Warmwasser aus Fernheizwerken

SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

1	Erzeugung von Primärenergieträgern	1712	Chemie (NACE 25+ 26)
3a	Bezüge aus EUR-6 <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>	1713	Steine, Erden, Glas, Keramik (NACE 24)
		1714	Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung) (NACE 21+ 23)
		1715	Nahrungs- und Genußmittel (NACE 41+ 42)
		1716	Textil, Leder, Bekleidung (NACE 43+ 44+ 45)
3b	Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>	1717	Papier und Druckereigewerbe (NACE 47)
		1718	Eisen- und Metallverarbeitung (NACE 313+ 314+ 315+ 316+ 319+ 32+ 33+ 34+ 35+ 36)
		1719	Sonstige (NACE 37+ 46+ 48+ 49+ 50)
4	Einfuhren aus dritten Ländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>	172	Sektor „Verkehr“ davon:
		1721	Eisenbahnen
		1722	Straßenverkehr
		1723	Luftverkehr
5	Aufkommen an Primärenergieträgern und Äquivalenten (1+ 3a+ 3b+ 4)	1724	Binnenschifffahrt
		173	Sektor „Haushaltungen, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft, Fischerei und Dienstleistungsbetriebe“
6	Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren (+: Bestandsabnahme; -: Bestandszunahme) 61 Erzeuger 62 Importeure	179	Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt (Lieferungen an die in der BRD stationierten alliierten Truppen)
7	Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern (+: Bestandsabnahme; -: Bestandszunahme) 71 Umwandlungsbetriebe 72 Endverbraucher		AUFSCHLÜSSELUNG VON POSITIONEN, DIE IN EINIGEN BILANZEN NACH ENERGIETRÄGERN ERSCHEINEN
8a	Lieferungen an EUR-6	61	Bestandsveränderungen bei den Erzeugern:
		611	Zechenanlagen
		613	Wiedergewinnung und Berichtigung für Ballastkohle
8b	Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>	14	Verbrauch des Sektors „Energie“
		141	Kraftwerke (Eigenbedarf) (NACE 161)
		142	Kohlenbergbau einschließlich Herstellung von Briketts (NACE 11)
		143	Kokereien und Gaswerke (NACE 12+ 162)
		144	Gewinnung von Erdöl und Naturgas sowie Mineralölverarbeitung (NACE 13+ 14)
9	Ausfuhren in dritte Länder <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>		ENERGIETRÄGER UND ABGELEITETE PRODUKTE DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ
10	Bruttoverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (1+ 3a+ 3b+ 4+ 6+ 7- 8a- 9)		PRIMÄRENERGIETRÄGER
11	Bunker		Steinkohle (BILEN 111)
12	Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (10- 11)		Braunkohle (BILEN 112)
13	Umwandlung <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i>		Torf (BILEN 113, nur Irland)
			Rohöl (BILEN 211+ 212)
2	Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus <i>Primärenergieträgern</i> aus <i>abgeleiteten Produkten</i>		Primäre Mineralölprodukte (BILEN 213)
			Naturgas (BILEN 311)
14	Verbrauch des Sektors „Energie“		Primäres Flüssiggas (BILEN 312)
15	Netzverluste		Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, zugekaufter sowie wiedergewonnener Dampf, Teer usw.)
16	Nichtenergetischer Endverbrauch		Primäre elektrische Energie
17	Energetischer Endverbrauch		ABGELEITETE PRODUKTE
18	Statistische Differenz		Steinkohlenbriketts (BILEN 121)
			Koks (BILEN 122)
			Braunkohlenbriketts (BILEN 123+ 124)
			Torfbriketts (BILEN 125, nur Irland)
			Nichtgasförmige Mineralölprodukte (BILEN 22+ 23)
	Umwandlung:		Abgeleitete Gase (BILEN 32)
131	Elektrizitätswerke		Kokereigas (BILEN 321)
132	Brikettfabriken		Hochofengas (BILEN 322)
133	Gaswerke		Ortsgas (BILEN 323)
134	Kokereien		Flüssig- und Raffineriegas (BILEN 324+ 325)
135	Hochöfen		Abgeleitete elektrische Energie (BILEN 42)
136	Raffinerien		Wärme (BILEN 521)
	Nichtenergetischer Endverbrauch:		Gas (BILEN 31+ 32)
161	Chemie		Elektrische Energie (BILEN 41+ 42)
162	Sonstige		
	Energetischer Endverbrauch:		
171	Sektor „Industrie“ (ohne „Energie“) davon:		
1710	Eisenschaffende Industrie (NACE 221+ 222+ 223+ 311,1+ 312)		
1711	NE-Metalle (NACE 224+ 311,2)		

UMRECHNUNGSFAKTOREN IN t SKE (7 000 cal Hu/g)

Umrechnung der festen, flüssigen und gasförmigen Brennstoffe in Tonnen SKE			Umrechnung der elektrischen Energie in Tonnen SKE 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t SKE					
Energieträger	Einheiten der Bilanzen nach Energieträgern	Umrechnungsfaktor	Länder	1970	1972	1973	1974	1975
Steinkohle	t SKE	1	BR Deutschland	338	333	330	329	325
Steinkohlenbriketts	t	1	Frankreich	320	316	315	314	311
Koks	t	1	Italien	320	315	313	315	314
Braunkohle	t SKE	1	Niederlande	333	327	323	323	318
Braunkohlenbriketts	t	0,689	Belgien	338	337	330	329	321
Rohöl und nichtgasförmige Mineralölprodukte	t	1,43	Luxemburg	467	467	468	474	461
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Vereinigtes Königreich	389	375	365	363	354
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	Irland	384	376	386	379	375
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Dänemark	314	299	306	300	296
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131						
Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, Industrieprozeßwärme usw.)	Tcal (Hu)	143						
Wärme	Tcal	143						

Die Umrechnung der in den Kraftwerken umgewandelten Brennstoffe in t SKE erfolgt auf der Basis des realen unteren Heizwertes eines jeden verbrauchten Brennstoffs.

Die Umrechnung von elektrischer Energie in t SKE erfolgt für alle Zeilen der Bilanz auf der Basis des durchschnittlichen spezifischen Verbrauchs aller herkömmlichen Wärmekraftwerke eines jeden Landes der Gemeinschaft: Folglich entspricht der Umrechnungsfaktor dem mittleren Verbrauch der Brennstoffmenge, ausgedrückt in Gramm SKE, die jährlich benötigt wird, um ein kWh zu erzeugen. Je nach Land und Jahr ist dieser Faktor veränderlich.

ABKÜRZUNGEN UND ZEICHEN

.	Kein Nachweis vorhanden
—	Nichts
0	Angaben kleiner als die Hälfte der in der Tabelle verwendeten Einheit
Mio	Million
g	Gramm
kg	Kilogramm
t	Metrische Tonne
t = t	Tonne = Tonne
SKE	Steinkohleneinheit (7 000 cal Hu/g)
dwt	dead weight ton
l	Liter
m	Meter
km	Kilometer
m³	Kubikmeter
kW	Kilowatt
MW	Megawatt
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattstunde = 10 ⁹ kWh
kV	Kilovolt
PS	Pferdestärke
cal	Kalorie
kcal	Kilokalorie

Gcal	Gigakalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
Hu	Unterer Heizwert
Ho	Oberer Heizwert
Atm	Physikalische Atmosphäre (760 mm Hg)
DM	Deutsche Mark
FF	Französischer Franken
Lit	Italienische Lira
Fl	Niederländischer Gulden
FB	Belgischer Franken
Flux	Luxemburger Franken
£	Pfund Sterling
DKr	Dänische Krone
Eur	Rechnungseinheit der Europäischen Gemeinschaften
\$	Dollar US
cif	cost, insurance, freight
.	Siehe Anmerkung am Ende der Seite
★	Siehe „Bemerkungen“
I oder —	Bruch der statistischen Zahlenreihen
davon	Das Wort „davon“ bedeutet, daß sämtliche Unterteilungen angegeben sind
darunter	Das Wort „darunter“ bedeutet, daß einige Unterteilungen angegeben sind

TABLE OF CONTENTS

	Page
<i>Remarks</i>	<i>D</i>
<i>Chronicle</i>	<i>M</i>
<i>Frame work of balance-sheets and list of products</i>	<i>N</i>
<i>Nomenclature of energy products</i>	<i>O</i>
<i>Conversion rates</i>	<i>P</i>
<i>Abbreviations and signs used</i>	<i>P</i>

Page	Page
CHAPTER 1: OVERALL ENERGY	
A - Indicators of the energy situation	
3 Characteristic features of 1975	72 Colliery and importers stocks
4 EUR-9	73 Foreign trade and internal deliveries
6 EUR-6	80 Users stocks
9 FR Germany	81 Workers and officials on colliery books
12 France	82 List of the mining enterprises
15 Italy	84 Number and average output
18 Netherlands	85 Average value at frontier of imported coal
21 Belgium	
24 Luxembourg	Patent fuel
25 United Kingdom	86 Balance-sheets
27 Ireland	88 Production and internal deliveries
29 Denmark	
	Coke
B - Overall energy balance-sheet	91 Characteristic features 1975
33 Characteristic features	92 Balance-sheets
34 EUR-9 - EUR-6	98 Production and stocks of coke oven coke and gas coke
35 FR Germany - France	99 Foreign trade and internal deliveries of coke oven coke
36 Italy - Netherlands	102 List of coke ovens - situation end 1975
37 Belgium - Luxembourg	
38 United Kingdom - Ireland	Lignite brown coal briquettes and peat
39 Denmark	105 Characteristic features of lignite of 1975
Overall energy balance-sheet (by products)	106 Balance-sheets for lignite in tons of coal equivalent
40 EUR-9 - EUR-6	108 Production, stocks and deliveries by type of lignite
FR Germany - France	110 Balance-sheet for brown coal briquettes
46 Italy - Netherlands	113 Balance-sheet for peat and peat briquettes
Belgium - Luxembourg	114 Production, foreign trade and internal deliveries of brown coal briquettes
52 United Kingdom - Ireland	
Denmark	
CHAPTER 2: SOLID FUELS	
Hard coal	
61 Characteristic features of 1975	
62 Balance-sheets in tons of coal equivalent	
68 Total output	
Average number of underground workers	
Average output per manshift underground	
70 Output by categories	

Page		Page	
	CHAPTER 3: PETROLEUM		
117	Characteristic features of 1975	220	Total production
	Crude oil	221	Production by sources of energy
118	Balance-sheets	223	Foreign trade
120	Production by regions	224	Breakdown of production by sources of energy
121	Production by fields and regions	226	Breakdown of production by category of producers
123	Imports	229	Total consumption
127	Refinery throughput Refinery capacity	231	Consumption by uses
128	List of refineries	233	Consumption per capita
	Petroleum products	234	Balance-sheets of transformations in the conventional thermal power stations
132	Balance-sheets for all petroleum products	242	Thermal power stations characteristics
135	Balance-sheets of non-gaseous products		Conventional thermal power plants – situation at the end of 1975:
141	Motor spirit balance-sheets	244	Listing of stations of 250 MW and more
144	Kerosenes and jet fuels balance-sheets	252	Structure by type of generating sets
146	Gasdiesel oil balance-sheets	254	Gas turbines
152	Residual fuel oil balance-sheets	255	Structure by type of fuel used
158	Structure of the refineries production	259	Structure by size and age of sets
163	Imports	264	
165	Exports		Nuclear power stations:
167	Internal deliveries	262	Listing and characteristics of power reactors-situation at the end of 1976
170	Motor spirit prices	264	Operating performance
	CHAPTER 4: GAS		Hydroelectric power stations
175	Characteristic features of 1975	266	Characteristics
	All gases	267	High-voltage grid
176	Balance-sheets	268	Receipts per kWh
182	Production by types of gas		Nuclear fuels:
	Natural gas	270	Natural uranium
184	Balance-sheets	271	Enriched uranium
189	Consumption	272	Investments
190	Production by fields and regions		CHAPTER 6: WORLD DATA
192	Pipelines	274	World production of hard coal, coke oven coke, and lignite
	Derived gases	275	World production of natural gas
196	Balance-sheets for coke-oven gas, blast furnace gas and works gas	276	World production of crude oil
202	Balance-sheets for LPG and refinery gas	277	World tanker fleet
208	Consumption of coke-oven gas, blast furnace gas and works gas.	278	World production of electrical energy
209	Consumption and foreign trade of LPG and refinery gas	280	World production of natural uranium
210	Natural gas – Reserves and world fleet		CHAPTER 7: ANNEXES
	CHAPTER 5: ELECTRICAL ENERGY	282 I	Grouping of hard coal categories in the Community coal fields
213	Characteristic features of 1975	284 II	Names of oil products
214	Balance-sheets	286 III	Technical specifications of oil products
		294 IV	Octane-number of motor-fuels

GRAPHS

Page	Page
Energy economics	
2	EUR-9 – Characteristic features of 1974
Indicators	
4	EUR-9 – Industry
6	EUR-6 – Industry
7	– Dependence on foreign supply
8	– Gross inland consumption
9	FR Germany – Industry
11	– Gross inland consumption
12	France – Industry
14	– Gross inland consumption
15	Italy – Industry
17	– Gross inland consumption
18	Netherlands – Industry
20	– Gross inland consumption
21	Belgium – Industry
23	– Gross inland consumption
25	United Kingdom – Industry
27	Ireland – Industry
29	Denmark – Industry
Overall energy balance-sheet	
32	Dependence on foreign supply Inland consumption in 1963 and 1975
Hard coal	
60	EUR-9 – Characteristic features of 1975
Patent fuel	
89	EUR-9 – Production
Coke	
90	EUR-9 – Characteristic features of 1975
Lignite	
105	EUR-9 – Characteristic features of 1975
Petroleum	
116	EUR-9 – Characteristic features of 1975
122	EUR-9 – Imports from third-party countries
Gas	
174	EUR-9 – Characteristic features of 1975
Electrical energy	
212	EUR-9 – Characteristic features of 1975
228	Energy availability for the inland market
239	EUR-9 – Fuel consumption

REMARKS

The yearbook 'Energy Statistics' gives a survey of energy economics for the 9 countries Community, the 6 countries Community and each member country. The first part gives basic data of the Energy sector and the 'Overall energy balance-sheet' of the Community and of each member country, and the remaining parts list the balance-sheets and the additional statistics available for each source of energy.

GENERAL REMARKS

- The territory of each country is defined by its present metropolitan frontiers;
- Totals do not always correspond precisely with the algebraic sum of the different positions; this is due to the fact that certain figures are rounded off. Moreover, in the case of certain items in the overall energy balance-sheet based on products, the figure obtained on adding together the lines does not correspond to the total indicated because the products with negligible quantities are not given separately.
- Figures relating to per-capita consumption are calculated on the basis of the population at the middle of each year.
- Some data which have otherwise not been available are estimated by the SOEC.
- Conversion of national currencies into US dollars has been made on the basis of market exchange rates. Where the par value has changed in the course of a year, the figures for the year in question have been converted on a pro rata temporis basis.

REMARKS CONCERNING THE PRINCIPAL ENERGY ECONOMICS INDICATORS AND THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

CHAPTER 1: TOTAL ENERGY

A - Energy economics indicators

- For each Community country the price indices for locally produced fuels and electrical energy are based on series expressed in national currencies, whereas the price indices for imported products are based on series expressed in dollars. Fuel prices are usually noted at the beginning of a period.
- Motor gasoline prices are established by methods described in the chapter Petroleum.

B - Overall energy balance-sheet

The Overall Energy Balance-Sheet is drawn up on the basis of a framework of basic conventions and definitions which constitutes a coherent whole, established by the Statistical Office and the Energy DG of the European Communities and applied uniformly to the Community and to each member country. For this reason the balance-sheets may differ from those drawn up by the national bodies.

- The 'Overall Energy Balance-sheet' of the Community, and those for each member country, are expressed in tonnes of coal equivalent (tce); the coal equivalent is defined as having a net calorific value of 7 000 calories per gram. One tonne of coal equivalent corresponds to 7 Gcal.
- The conversion coefficients for the units of the balance-sheet of each energy source in tce are given at the end of the Chapter 'Remarks'.
- The framework of the balance-sheet and a table of contents of all energy sources used in the Overall Energy Balance-Sheet are also shown at the end of the Chapter 'Remarks'.

The definition and the field covered by each line of the balance-sheet are as follows:

- Line 1. Production.** Production of primary sources (coal, lignite, peat for Ireland, crude petroleum, natural gas, primary electrical energy). This production refers to the quantities of fuels extracted or produced, calculated after removal of inert matter contained in them. Production always includes the quantities used directly by the producer in the production processes. It should be noted that this line also includes the amounts of wood, peat, garbage, synthesis gas, steam purchased and recovered, and tar, reaching the thermal power stations.
- Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from third-party countries.** The data concerning these lines are generally based on direct declarations submitted by importers; they can therefore differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics.
- Line 5. Resources** (1+ 3+ 4). This line represents the total resources of a geographic entity, irrespective of whether they are from its own production or from imports.
- Line 6. Variations of stocks at the producers and importers.** These figures are based on direct declarations submitted by producers and importers. In the case of producers, they refer simply to the products from their own production. The sign + means decrease of stocks; the sign - means increase of stocks.
- Line 7. Variations of stocks at the transformers and the final consumers.** This line covers, line 71, the variations of stocks of products for transformation, and, line 72, the variations of stocks belonging to industrial firms and railway authorities. The sign + means decrease of stocks; the sign - means increase of stocks.
- Line 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to third-party countries.** The data concerning these lines are based on direct declarations of the exporters; they thus generally differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics. Moreover, because of divergences in records at the export and import point (delays, commercial intervention, rerouting, transshipment, classification differences, etc.) the deliveries to a Community country will not coincide exactly with the recorded supplies of this country (lines 8 and 3); this difference is taken into account in the Community balance-sheet on the level of gross consumption.
- Line 10. Gross consumption** (5+ 6+ 7 - 8 - 9). This represents the quantity of primary energy required in a geographic entity to meet the inland demands and the bunker demands. In the case of foreign trade and variations in stocks, the products derived are assimilated with the primary products, and figure as equivalent primary energy sources in the calculation of the gross consumption. For this reason, if the exports of a by-product are greater than the imports of this same product in a given country, gross consumption may appear as a negative value if production of the corresponding primary product is low.

Line 11. Bunkers. Quantities delivered to sea-going ships of all flags.

Line 12. Gross inland consumption (10–11). This is the key item in the balance-sheet. It represents for the reference period and in the corresponding state of the transformation techniques, the amount of primary energy which the Community or one of its member countries must have available to meet its inland demands. The gross inland consumption can be calculated in two ways: either by deducting the bunkers from the gross consumption, or by adding together the consumption, the distribution losses, the statistical deviations and the difference between the energy submitted to transformation and the production derived. This difference represents the leaks, blow-offs, etc. occurring during transformation and production of non-energy derived products (benzols, phenols, cresols, naphthalenes, pitch, etc.) during transformation in coke ovens and gas works. On the other hand, the lubricants, bitumen and other petroleum products for non-energy use included in the derived production, are not included in this difference.

Line 13. Transformations. These figures represent the quantities of all sources of energy transformed to obtain derived energy or non-energy products. They concern for example for coal, the tonnages in the coke-oven furnaces, for petroleum the net input of the refineries, for gas, the quantities mixed or treated at the gas works, and for practically all forms of energy, the input at power stations. These cover the quantities transformed at the power stations of public services for the production of electrical energy and commercial steam, and in the power stations of self-producers (pit-head power stations and those operated by iron and steel and chemical works, by other industries, and railway power stations), for the sole production of electrical energy. The quantities transformed by self-producers are obviously deducted from the figures relating to the final consumption of these sectors. On the other hand, the energy transformed into heat in these stations is taken into account, as the own demand of the industries concerned, in the 'consumption' lines.

Line 2. Production of derived products (patent fuel, coke, brown-coal and peat briquettes, non-gaseous petroleum products, derived gases, derived electrical energy, heat). This production is the result of transformation. In general, it comprises the own consumption of the transformation installations, except for that of the refineries, which is taken into account under crude petroleum, but again excludes the leaks, blows-offs, flares during transformation. It comprises in particular the production of all the petroleum products, including the products for non-energy use. It also includes the production of heat corresponding to the supplies of heat (steam and hot water) made solely from conventional power stations operated by the public services, during combined production of electrical energy and heat.

Line 14. Consumption of the energy sector. The figures listed on this line represent the consumption of sources of energy used by producers and transformers for operating their installations. They also include the consumption of the compression stations and the pumping stations of pipelines.

Line 15. Distribution losses. This line only figures in the gas and electricity balance-sheets and contains all losses due to transportation and distribution.

Line 16. Final non-energy consumption. This line only figures in the balance-sheets of crude petroleum, non-gaseous petroleum products, and gas.

Line 17. Final energy consumption. The figures cover consumption in all sectors, with the exception of the quantities transformed, the consumption of the energy sector, and distribution losses.

Line 18. Statistical differences. This is the consolidation line of the balance-sheet; it gives the errors and omissions.

The balance-sheets include furthermore:

1. Breakdown of the line 'Transformations' by type of transformation.

(131) Transformation in all types of electric power stations (public and self-producers' power stations) for the production of electric power and commercial steam (the latter by public thermal stations only). Also included are the quantities of wood, peat, garbage, synthesis gases, purchased and recovered steam, pitch, etc. supplied to the thermal power stations.

(132) Transformation for the production of patent fuel, brown-coal briquettes and peat briquettes.

(133) Transformation for the production of gas-works gas and coke-oven gas. Also included are the gas quantities for mixing and treatment by the gas works.

(134) Transformation for the production of coke.

(135) Transformation for the production of blast-furnace gas. The production of blast-furnace gas in the iron and steel industry firms is evaluated as transformation of coke to gas in these installations. The coke equivalent of this blast-furnace gas production must therefore be taken into account in this line. The quantities thus evaluated are of course deducted from the final consumption of the iron and steel industry sector.

(136) Quantities transformed in oil refineries.

2. Breakdown of the line 'Final non-energy consumption' into the following sectors:

(161) Chemical industry. This line includes the quantities used as raw materials in the chemistry sector.

(162) Other Sectors. The data give total non-energy usages of petroleum in the other consumption sectors.

3. Breakdown of the line 'Final energy consumption' into the following sectors:

(171) Industry. This covers *all* the branches of industry except for the energy industry sector. The quantities transformed into electric energy in the electrical power stations of the industrial self-producers and the quantities of coke transformed into blast-furnace gas, are not included in the total consumption of the industrial sector.

This line only indicates the quantities consumed for energy purposes; those used as raw materials by the chemical industry come under line 161 'Final non-energy consumption'. Neither do the quantities of energy transformed into gas in the integrated installations of the chemical industry figure here.

This sector 'Industry' covers ten sub-sectors defined in accordance with the general nomenclature of the economic activities of the European Communities (NACE). The field covered by each of these branches is shown in the framework of the balance-sheet at the end of this chapter.

- (172) **Transportation.** This covers transportation by rail, road, air and inland waterways. It also includes electrified urban transportation, coastal waterways, and also supplies for the needs of both national and international air traffic. These data do not however include the quantities transformed in the power stations of the self-producers (railways).
- (1722) **Road transportation.** This gives separately the consumptions for road transport of lightweight vehicles, trucks and buses, even if these vehicles belong to railway authorities. However, the fuels consumed by agricultural equipment are included in the agriculture consumption under line 173.
- (173) **Households, handicraft, agriculture, etc.** This mainly covers the deliveries to households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture and services.
- (179) **Other non-classified sectors.** The deliveries of solid fuels to the allied forces stationed in Germany are included in this line. The military consumption of petroleum products is also indicated so far as is possible.

REMARKS CONCERNING THE STATISTICS BY SOURCES OF ENERGY

General observations on the balance sheets by energy sources

The sector 'Industry' has been broken down into 10 sub-sectors defined in accordance with the general nomenclature of the economic activities of the European Communities (NACE). In general, however, the summed consumption of these sub-sectors will not always be the same as the total consumption of the 'Industry' sector. The resultant difference is shown in the balance sheet under 'Adjustment'. Roughly speaking it is due to the fact that different statistical sources are used:

The overall consumption of the 'Industry' is usually that shown in the turnover statistics, whereas the sub-sector series are usually based on questionnaires sent to consumers. This may give rise to certain discrepancies connected with the commercial activities or relating to the scope of the questionnaires.

In some countries, the census methods have been improved during the period in question, which means that the industrial sub-sector series are not always uniform.

The statistical refinement may sometimes even result in an increase in the size of the 'Adjustment'.

Page

CHAPTER 2: SOLID FUELS

62/67

Hard coal balance-sheet

This is calculated in tce. For coal, the corresponding data are supplied directly by the different countries of the Community, which calculate them on the basis of a conversion method adopted by the statistics experts of the six countries at the end of 1964. This method was described in the Annex of Energy Statistics 1967, No 4. All the coal tonnages are converted whose inert matter content lies between 20 % and an upper limit ranging from 67 % to 76 % depending on the relative proportions of ash and water. Thus, a coal with less than 20 % inert matter has a conversion factor of one. Products exceeding the upper limit are considered to have no calorific value, and thus are not taken into account.

The tce balance-sheet of the United Kingdom was based on a rough calculation, taken into account the calorific value of the various qualities of coal transformed at the power stations.

Line 1. Production of primary sources. This is defined as being the net pithead production i. e. after removal of the waste from the gross production (coal brought to the surface) by means of screening and washing. In general, it comprises the low-grade coal production (dust, middlings, slurries).

The recovery products are not included in the 'production' but in the 'variations of stocks at the producers', as reduction of stocks.

Line 61. Variations of stocks at the producers. The variations of stocks of coal at the producers take into account the recovered products (recovered slurries, 'schistes des terrils'), used mainly by thermal power stations. They include the item rectifications for low-grade coal designed to equalize certain data calculated on the basis of the new conversion with those relating to operation of the power stations.

Line 173. Households, etc. In this line are also included the deliveries to the personnel belonging to the mines.

Other statistical tables

- 68/70 - The so called 'Kleinzechen' in the Federal Republic of Germany are constituted by the small collieries in the Ruhr, Lower Saxony, Saarland and Bavaria; in France, the 'petites mines' cover the collieries excluded from nationalization.
- 70/71 - The grouping of hard coal categories into coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in Annex I.
- 72 - In current statistics, undistributed coal stocks near centres of consumption in the Federal Republic of Germany, 'Notgemeinschaft' stocks, are not listed in data on pithead stocks. Variations in such stocks are however shown at line 612 in the 'Coal' balance-sheet.
- 73/74 - Direct imports by the American forces in the Federal Republic of Germany are included in the figures of the tables 'Importations from third-party countries' and 'Importations from the United States'.
- 78 - Following the reorganization of the coal industry at the Ruhr area, the figures for the Federal Republic of Germany, under deliveries for transformation in coal-owned electricity generating stations include since 1970 deliveries to the 'Bergbauverbundkraftwerke'.
- 81 - The number of surface workers includes those employed in ancillary plants at mines.
- 85 - The mean import values are based on the data provided by the importers and checked by the customs authorities. They represent the value at the frontier, i. e. the free-at-frontier imports of the national customs territory not taking account of the import rights.

F

92/97 **Coke balance-sheet***Line 13. Transformations:*

Line 133. Gas works. This line gives the quantities of coke transformed into generator gas and water gas at the gas works.

Line 134. Coke ovens. This line gives the quantities of coke transformed into generator gas and water gas in coke ovens, and the quantities of retransformed coke dust.

Line 135. Blast furnaces. The coke equivalent of the blast-furnace gas production is included in this line, and deducted of course from the consumption of the iron and steel industry sector.

106/114 **Lignite and peat balance-sheet**

Since the various types of lignite and peat differ substantially in their calorific values (brown coal approximately 1 900 cal/g, hard lignite 5 000 cal/g, imported 'Hartbraunkohle' 3 500 cal/g, Irish peat; milled peat approximately 1 900 cal/g and sod peat approximately 3 500 cal/g), the balance-sheet is calculated in tce.

CHAPTER 3: PETROLEUM

118/119 **Crude petroleum balance-sheet**

Line 1. Production of primary sources. The production of crude petroleum does not include the production of natural gasoline or the other condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas, except in the cases where these materials undergo transformation in the refineries.

Line 3 + 4. Total imports (from the Community and from third-party countries). The imports include all the quantities imported on the national territory, and thus among other things the quantities:

- destined for treatment on behalf of foreign countries;
- only imported on a temporary basis;
- imported and deposited in uncleared bonded warehouse;
- imported and placed in special warehouse on behalf of foreign countries;
- imported from regions and/or territories overseas under national sovereignty;
- imported from the Democratic Republic of Germany;

not included however are the quantities passing through the national territory in transit, notably via oil pipelines.

Line 7. Variations of stocks at the transformers. This line gives the variation of stocks of crude petroleum and intermediate products in the refineries.

Line 13. Transformations. The quantities given in line 136 'Refineries' indicate the crude petroleum treated in the refinery taking into account the residue of the intermediate products and after deduction of the quantities consumed by the refineries themselves (net input).

Line 14. Consumption by the energy sector. Own consumption of the refineries is given under this line.

Line 16. Non-energy consumption. This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry. The balance-sheet also indicates the following:

- Crude petroleum treated in the refinery (lines 13+ 14). This covers the total quantities of crude petroleum, including the intermediate products, received for treatment in the refineries (gross input).
- Total usages (lines 13+ 14+ 16+ 17). This is the sum of transformations, the own consumption of the refineries, and the final energy and non energy consumptions.

132/139 **Balance-sheet of all petroleum products**

This balance-sheet, which is not used in drawing up the total energy balance-sheet, presents the flows of all gaseous and non-gaseous petroleum products, as viewed from the petroleum standpoint. It follows the definitions used in the non-gaseous petroleum products balance-sheet, apart from the exceptions below.

Line A. Transformations in gas works. The data given in this line represent the quantities of refinery gas, liquefied petroleum gas and liquid petroleum products supplied to gas works for treatment, cracking or mixing. Deliveries to end-users in the form of refinery gas and liquefied petroleum gas, including deliveries made by the gas distribution companies, are not included here, being listed in lines B to D.

Line B. Industry. This item represents the total consumption of gaseous or non-gaseous petroleum products in the Industry sector, whether used for energy purposes or not.

Petrochemistry. These are the quantities consumed as raw materials in the chemical industry, i. e. the net consumption obtained after deduction of the petroleum products returned to the refineries or placed on the market.

Line C. Transport. The data here also includes consumption for purposes other than energy, particularly lubricants.

Line D. Domestic heating, etc. This item also includes consumption for purposes other than energy, in particular lubricants for agriculture and fishing.

Line E. Total usage. This total represents all transformations and final consumption, whether for energy or not (A+ B+ C+ D). A subsidiary breakdown separates energy utilization (thermal, mechanical) from non-energy utilization (chemical, pharmaceutical, food, lubrication and coatings, insulation and electrodes, such as solvent, etc.).

135/140 Balance-sheet of non-gaseous petroleum products.

Line 1. Production of primary sources. The primary production includes natural gasoline, together with the other condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas, when these products can be considered as end-products.

Line 2. Production of derived products. This production represents the refinery production of non-gaseous petroleum products including products for non-energy use, in the chemical sector or elsewhere. The additives and the products obtained from chemical transformation and distillation of coal and lignite are also included. This production excludes the own consumption of the refineries and the refining losses.

Line 3+ 4. Total imports (from the Community and third-party countries). The imports of petroleum products represent the quantities delivered to the national territory and thus include among other things the quantities:

- destined for treatment on behalf of foreign countries;
- only imported on a temporary basis;
- imported and deposited in uncleared bonded warehouses;
- imported and placed in special warehouses on behalf of foreign countries;
- imported from regions and/or territories overseas under national sovereignty;
- imported from the Democratic Republic of Germany.

Not included however are the quantities passing through the national territory in transit, notably via oil pipelines.

Line 6. Variations of stocks. This line covers the variations of stocks at the producers (refineries) and the importers.

Lines 8+ 9. Total exports (to the Community and third-party countries). The exports cover all the quantities exported from the national territory and thus include among other things the quantities:

- destined to undergo treatment or transformation abroad;
- re-exported after treatment or transformation;
- exported on a temporary basis only;
- exported to regions or territories overseas under national sovereignty;
- exported to the Democratic Republic of Germany;
- supplied to national or foreign troops stationed abroad (in so far as secrecy permits this);
- in the case of the Federal Republic of Germany, the quantities exported by West Berlin.

The quantities through the national territory on transit, or which serve to supply bunkers for sea-going ships, are not included here, however.

Line 11. Bunkers. This simply concerns the supply to bunkers for sea-going ships of all flags. Included is the supply to bunkers taken from the quantities deposited in uncleared bonded warehouses and in special warehouses. Excluded are supplies for the needs of international air traffic (these are evaluated as inland consumption).

Line 16. Final non-energy consumption. This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry, and also the non-energy consumption of all the other sectors.

Other statistical tables

- 127** - Refinery capacities (distillation, cracking, reforming) are theoretical values given for information purposes only, whereas the actual capacities may be subject to variations, depending on both the density and grade of the crude oil and the number of stream days per annum.
- 128/131** - Net production of the refineries includes production for foreign account but excludes own consumption. Products returned from the petrochemical industry are counted without duplication.
- 158/169** - For the classification of products, see Annexes I and II.
- 167/169** - Inland deliveries of petroleum products are equal to the sum total of the following sectors: final consumption, consumption of other energy producers, transformation and (where applicable) non-energetical consumption. Military consumption in France is not included.
- 170/171** - Motor gasoline prices generally are the lowest retail prices of filling stations selling the main brands. In France, the Netherlands and Belgium prices of filling stations situated in the zones shown in the tables are indicated. Conversions to US dollars have been made at market rates.
- 293** - The knock resistance of gasoline expressed in octane numbers, constitutes an essential quality standard: higher octane numbers stand for greater knock resistance of gasoline.
- Two methods are employed to determine octane numbers of a given type:
 - Motor method (MOZ) involving more rigid analysis conditions;
 - Research method (ROZ) involving milder analysis conditions.

CHAPTER 4: GAS**176/181 Balance-sheet all gases**

The 'all gases' balance-sheet summarizes without duplication the balance-sheets for natural gas, coke-oven gas, blast furnace and works gas, liquefied petroleum gas and refinery gas.

Line 1. Production of primary sources. This figure is the total of the net production of natural gas and of liquefied petroleum gas of primary origin (condensates).

Line 2. Production derived from non-gas sources. This figure is the total production of coke-oven gas, blast furnace gas, liquefied petroleum gas, refinery gas including those mixed with natural gas and coming under line 2 of the natural gas balance-sheet (= production of derived products), and of works gas obtained from non-gas sources. It therefore does not include the production of works gas from gas sources, which covers natural gas, refinery gas and liquid petroleum gas cracked or mixed in gas works (no coke-oven gas or blast furnace gas is transformed in gas works). Lines 1 and 2 may therefore be added together without duplication.

Unlike the net production figures for natural gas, coke-oven gas and works gas, which include the internal consumption of the producers of these gases, the net production figures for refinery gas and blast furnace gas should be understood as the quantities produced after deduction of the quantities consumed in the refineries and blast furnaces.

Line 13. Transformations. This line only covers conversions of gas into electrical energy and into heat in electrical power stations. This balance-sheet does not cover transformation in gas works (cracking or mixing), since these are transformations of one type of gas into another, operations which are covered in line 2 (production derived from non-gas sources).

Line 14. Energy sector consumption. This concerns the consumption of natural gas by the producers of natural gas, the consumption of coke-oven gas in coking plants, the consumption of works gas in gas works and the consumption of gases by an energy producer or transformer other than the one where the gas is produced (for example, blast furnace gas consumed in coking plants). This line also covers the consumption of gas by pipeline compression stations.

Line 17. Final energy consumption. This figure covers in particular utilization of blast furnace gas for thermal purposes in the iron and steel industry, apart from blast heating and compression as required by the blast furnaces. The injection of natural gas or petroleum gas into blast furnaces comes under this heading, as does the consumption of coke-oven gas in the iron and steel industry.

182/183 Other statistical tables

The calorific values of the m³ indicated for the production of natural gas differ from one country to another. The data are based on a temperature of 0° C and an atmospheric pressure of 760 mmHg. These data also do not take into account the mine-gas.

184/188 Balance-sheet of natural gas

This covers non-associated natural gas, associated natural gas and where applicable, mine gas and sewage gas. The data are expressed in Tcal referring to the gross calorific values. Consequently to convert to tce, the total figure of 131 is used to take into account the difference between the gross calorific value and the net calorific value of the natural gas.

Line 1. Production of primary sources. This is the net production, and does not include the quantities expended on blow-off, flare, and production trials, or the quantities injected into the deposit; it does include, however, the producers' own consumptions.

Line 2. Production of derived products. This refers to the quantities of gas having the properties of natural gas, which result from transfer of refinery gas and LPG to the natural gas distributors in France and in the Netherlands.

Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from third-party countries. These data comprise all the quantities reaching the national territory, including those of regions and/or territories overseas under the national sovereignty. They do not include, however the quantities passing through the national territory in transit, in particular through gas pipelines.

Line 6. Variation of stocks. The variations are the balance of the introduction and removal of quantities of gas in the reservoirs, and in the transportation systems.

Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to third-party countries. These data comprise all the quantities exported from the national territory, including those of regions and/or territories overseas under the national sovereignty. They do not include, however the quantities passing through the national territory in transit, in particular through gas pipelines.

Line 13. Transformations:

Line 133. Gas works. Quantities designed for mixing or treatment by the gas works; thus excluding all the quantities transferred for distribution unprocessed. These latter quantities are allocated directly to the consumption sector concerned.

Line 14. Consumption of the energy sector. These quantities relate to the own consumption of the producers and the consumption of unprocessed natural gas of the other energy producers for operation of their installations. They also include the consumption of the gas pipeline compression stations.

Line 15. Distribution losses. These are losses due to transportation and distribution of natural gas. This line comprises the variations of stocks in the transport systems when it is impossible to mention them separately (line 6).

Line 16. Final non-energy consumption. This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry.

196/201 Coke-oven, blast furnace and works gas balance-sheets

The data expressed in Tcal gross calorific value. To convert to tce the overall figure of 131 is used to take into account the difference between the gross and the net calorific values of the gases concerned. Since the gross and the net calorific value of blast-furnace gas are virtually the same the conversion factor of 143 is retained.

Line 2. Production of derived products. This covers the production of coke-oven, blast-furnace and works gas.

Figures concerning coke ovens cover colliery coking plants, ovens of the iron and steel industry and independent coking plants through carbonization or gasification of solid fuels, and also of liquid fuels.

The blast-furnace gas production is the result of transformation of coke to gas in the blast furnaces.

The gas works production comprises the gas produced by undertaking whose main objective is the production and distribution of derived gas. Also included is the gas obtained by treatment and mixing of other types of gas (notably those covered by line 133 of the balance-sheet 'petroleum products', 'natural gas' and 'LPG and refinery gas').

Line 6. Variations of stocks. The variations are the balance of the introductions and removals of quantities of gas in the reservoirs and the transport systems.

Line 14. Consumption of the energy sector. It should be noted that quantities of blast-furnace gas used to heat and compress the blast required for operation of the blast furnace are not included in this consumption, but allocated directly to the 'iron and steel industry' sector, since these quantities are basically used for the reduction of iron ore.

Line 15. Distribution losses. These are losses resulting from transport and distribution. This line comprises the variations of stocks in the transport systems (line 6), when they cannot be mentioned separately.

Line 16. Final non-energy consumption. This comprises the quantities consumed as raw materials in the chemical industry.

202/207

Balance-sheet for lpg and refinery gas

Line 1. Production of primary sources. This comprises all condensates obtained during the production, purification and stabilization of natural gas, when these products can be considered as end-products.

Line 2. Production of derived products. This represents the net refinery production of lpg and refinery gas, including the products for non-energy consumption. It excludes the refineries, own consumption.

Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from third-party countries. These data include all the quantities reaching the national territory, including those from regions and/or territories overseas under national sovereignty.

Line 6. Variations of stocks. These are the variations of stocks at the producers (refineries) and importers. The variations in stocks of liquified petroleum gas in the gas works (cracking load) are not recorded.

Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to third-party countries. These data include all the quantities leaving the national territory, those to regions and/or territories overseas under national sovereignty.

Line 13. Transformations:

Line 133. Gas works. The data in this line indicate the quantities of LPG and refinery gas delivered to the gas works for treatment or mixing. The deliveries of unprocessed LPG to the final consumers are not included.

Line 14. Energy sector consumption. Does not include consumption of LPG and refinery gas in the refineries, which is recorded together with and indistinguishably from the other petroleum products in the refineries' own consumption which appears in Line 14 of the crude petroleum balance-sheet.

Line 16. Final non-energy consumption. This covers the quantities consumed as raw materials in the chemical industry.

CHAPTER 5: ELECTRICAL ENERGY

214/219

Electrical energy balance-sheet

Conversion to tce the electrical energy concerning the overall balance-sheet is based for all the lines of the balance-sheet on the average specific consumption of the conventional thermal power stations of each country in the Community as a whole (see at the end of 'Remarks'). Thus the conversion coefficient corresponds to the average quantity of fuels, expressed in grams of coal equivalent which is required each year to produce one kWh gross.

Line 1. Production of primary source. The primary electrical energy production covers the hydro-electric production (excluding that resulting from pumping), and the geothermal and nuclear production.

Line 2. Production of derived products. The production of derived electrical energy covers the conventional thermal production and the hydro-electric production based on pumping.

The electrical energy production that figures in the balance is a production generated and thus comprises the consumption by the station auxiliaries and the losses in the station transformers.

Lines 3, 4, 8 and 9. Supplies from the Community and imports from third-party countries; deliveries to the Community and exports to third-party countries.

The data relate to electrical energy which 'physically' crosses frontiers (including exchanges effected by medium tension for local supplies in the immediate vicinity of frontiers). Therefore these exchanges include transit energy, contrary to those of the other energy sources.

Line 13. Transformations. The electrical energy absorbed by pumping to raise the water into the reservoirs for the production of electric energy is considered as a transformation and thus is covered by this line.

Line 14. Consumption by the energy sector. This line comprises the own consumption by the electrical power stations (auxiliary services) and also that by the other producers and transformers of energy such as the coal and lignite mines, the gas works, the coke ovens and the petroleum industry.

Line 15. Distribution losses. The data cover the losses relative to transportation and distribution of electric energy in the high, medium and low voltage grids.

Line 17. Final energy consumption:

Line 171. Industry. This sector does not comprise the own consumption by the energy producers and transformers mentioned separately in line 14.

Line 172. Transportation. The quantities represent the energy supplied to the railway and urban transport undertakings which ensure operation of a public service.

Other statistical tables

- 220/227**
- The 'generation' is taken to mean the energy measured at the output terminals of power station sets and thus includes the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers if these exist.
 - The 'net production' is measured at the outlet of the power stations i. e., after deduction of the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers.
 - The 'energy capability factor' of a hydro-electric installation for a given period is the result obtained by dividing the energy capability of this installation with reference to the period under consideration by its mean energy capability referred to the fraction of the calendar year made up by this period. The energy capability of a hydro-electric installation at a given period is the maximum amount of electrical energy which it could produce or store with the natural flow supplied to it during that period, assuming that all the installations are permanently in full running order, the natural flow is used to the full and all the producible energy is consumed. The mean energy capability is determined over the largest possible number of years. The equipment taken into account is that in existence on 1 January of the current year.
 - The 'hydro-electric production' comprises the energy produced by all hydro-electric power plants, including the pumped storage stations no deduction being made of the energy absorbed by the latter.
- 229**
- 'Gross inland consumption' comprises all electrical energy consumed within the countries, however used. It is equal to the value of the gross total production plus the net balance on exchanges.
 - The 'energy absorbed by storage pumping' is the electrical energy consumed by motor-pump sets in raising water to reservoir in order to produce electrical energy.
 - 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.
- 230**
- The 'transportation and distribution losses' comprise all losses relating to the transport and distribution of electricity in high-, medium- and low-voltage networks.
 - The 'consumption on the internal market' represents the gross internal consumption, less consumption by station auxiliaries, energy taken by storage pumping and network losses.
- 232**
- Consumption by the 'Transport sector' represents the energy supplied to rail transport enterprises and urban public transport enterprises. In the case of Italy, the Netherlands, Belgium, United Kingdom and Denmark the relevant values concern the traction section only; in the case of other countries, they also include consumption by stations and workshop.
 - 'Consumption for households' includes consumption for the lighting of dwellings and for all other domestic uses with the exception of consumption in farm dwellings, which is included in agricultural uses. In the case of Luxembourg, the figures also include consumption by commercial enterprises.
 - Consumption for 'Other Uses' includes agriculture, irrigation and soil improvement, public lighting, commerce, public administration and in general all the services (excepting railways), as well as small industry as long as it is not counted in the industrial consumption (in particular the six original member states of the Community).

Energy transformed in conventional thermal power stations

- 234/240**
- The quantities transformed and their heat equivalent relate only to transformation for the production of electrical energy; thus quantities transformed for supplies of steam (vapour and hot water) are left out of account here, but corresponding figures are given on page 241 for public supply power stations.
 - The quantities of fuel transformed are converted into calories by using the national conversion rates adopted by electricity enterprises. The heat equivalence is evaluated on the basis of the net calorific value of each fuel.
 - The 'Coal' category includes all coal by-products, such as slurry and waste.
 - The 'Petroleum products' category comprises the consumption of fuel-oil and of gasoil as well as that of light distillates and petrol residuals.
 - The 'manufactured gases' category comprises blast-furnace gas and coking-plant gas as well as refinery gas and liquefied gases.
 - The 'other fuels' category covers various combustibles such as household wastes, wood, tar, industrial residuals as well as purchased and recovered water vapour.
 - The 'average specific consumption' by conventional thermal power stations is the quotient of the heat equivalent based on the net calorific value of all fuels consumed and the total production of these power stations.
 - Conversion of the heat equivalent is effected on the basis of 7 000 kcal/kg.

- 241
- Transformations for heat supply relate solely to transformations carried out in thermal power stations operated by the public services in the combined production of electrical energy and heat. Neither the heating power stations (engaged solely in the production of heat) nor the combined-type power stations operated by industrial self-producers are taken into consideration.
 - The 'derived production' of heat comprises the quantities supplied in the form of steam for industrial uses and town heating as well as those in form of hot water.

Equipment

- 242/267
- the 'installed capacity' of the power stations is the sum of the rated capacities of the main generators and auxiliary generators in all the groups including the stand-by groups (in France, however, the auxiliary generators and in Belgium, generators kept in reserve, are not taken into account).
 - The 'maximum capacity' of power plants is the sum of the maximum capacities attainable by each power station in continuous operation, without regard to optimum efficiency, the whole of its installations being assumed to be in full running order. This capacity may be gross or net ('output') according to whether or not it comprises the electrical capacity taken by the station auxiliaries and the losses in power-station transformers. It therefore represents the maximum potential of all the power plants' installations.
- 265
- The 'maximum power produced' is the greatest recorded value of the electric power produced during a given period (hourly or half-hourly readings).
 - The 'operating time' of a station is equal to the number of hours during which the main generators of that station are connected to the distribution system.
 - The 'coefficient of availability' over a given period is the quotient of the energy which could have been produced during that period from the available capacity by the energy which could have been produced during the same period from the maximum potential power.
 - The 'available capacity' of a station at any given moment is the maximum power at which the station can be continuously operated under the actual conditions prevailing at the station at that time, but disregarding the facilities available for disposing of the energy produced, which facilities are assumed to be unlimited.
 - The 'maximum potential plant utilization period' of plant during a given interval of time is the quotient of the electricity produced by that plant during that interval by the corresponding maximum potential power. The resultant number of hours expressed as a ratio of the interval of time is the actual coefficient of energy utilization of the plant.
- 266
- The annual producibility of hydro-electric power plant is the maximum quantity of energy it could produce or store with the natural flow supplied to it during the year in question, assuming that all the installations are permanently in full running order, the natural flow is used to the full and all the producible energy is consumed. A pumped-storage power station, therefore has no producibility.
 - The 'average annual producibility' of hydro-electric power stations is the average of all the hydro-electric power plants' annual producibilities as defined above and determined on the basis of the greatest possible number of years.
 - The 'total energy capacity of reservoirs' of the hydro-electric power stations is the quantity of energy which would be produced in the absence of all natural flow, and the 'seasonal storage main power stations' and in all stations down-stream thereof by the complete drawing-off of the 'useful water capacity' of the seasonal reservoirs.
- 267
- The high-voltage-grid 'overhead line and cabling lengths' are expressed in electrical lengths. The electrical length takes account of the number of conductor systems in the lines and summarizes the lengths for each existing conductor system; it expresses the length of the circuits.
 - The lines are classified, on the one hand, according to the construction voltage (rated voltage at which the line can operate continuously) and, on the other hand, according to the operating voltage (voltage which the line actually operates).

Receipts per kWh

- 268/269
- The average receipts given represent the quotient of total income (tax included) of public supply undertaking from electricity sales and the number of kilowatt-hours sold. They do not comprise the industrial self-production sector.
 - The receipts include subscription and metering fees. Since electricity is distributed under two clearly distinct forms, utilized by very different consumers, distinction has been made between 'high voltage' and 'low voltage' sales.
 - In the Federal Republic of Germany it was not found possible to take this distinction into consideration and the statistical data mentioned refer to the special consumers (for the 'high voltage' table) and to the tariff consumers (for the 'low voltage' table) distinction being made according to the form of contract and not according to the supply voltage.
 - National currency have been converted into Eur on the basis of the parities or central rates declared to the IMF. This method is only valid for currencies which are not floating (DM, FB, Flux, FI, DKr), since the central rate remains representative of the market rate. For the floating currencies (FF., Lit, £) the conversion has been made on the basis of the actual annual mean market rate changes.

**CHRONICLE OF PRINCIPAL EVENTS
CONCERNING THE ENERGY SITUATION IN THE COMMUNITY**

- 1951 – **Treaty establishing the European Coal and Steel Community** (Paris - April)
- 1952 – The '**High Authority**' of the ECSC starts work (August)
- 1957 – **Treaty establishing the European Atomic Energy Community** (Rome - March)
– **Treaty establishing the European Economic Community** (Rome - March)
- 1958 – The **Commissions of EURATOM** and **EEC** start work (January)
- 1961 – **Netherlands** – discovery of natural gas near Slochteren
- 1963 – **France** – strike at the coal mines (March)
– Exceptional hard winter
- 1964 – **Italy** slackening of economic activity (June)
- 1966 – **Community** – moderate economic expansion, easing of the employment market
- 1967 – **Community** – slackening of economic expansion
– Middle East crisis (June)
– **Community** – the joint Commission takes office (July)
- 1968 – **Community** – very lively expansion of the economy
– **France** – social crisis (May - June)
– **Community** – entry into force of the customs union of the Six (1 July)
- 1969 – **Community** – economic boom
– First guidelines for a Community energy policy
– **Italy** – social difficulties (4th quarter)
- 1970 – **Community** – persistence of lively economic expansion
– Tension on the energy market with important price increases for fuel oil and coal
– First important discoveries of crude oil reserves in the North Sea
- 1971 – **Community** – distinct slackening in economic expansion
– Agreements of Teheran and Tripolis (February - April)
– Drop in oil prices and freight-rates after the high level at end 1970
– Devaluation of the dollar and readjustment of exchange-rates of the main currencies (December)
- 1972 – **Treaty of Accession of new Member States** (Brussels - January)
– **Community** – recommencement of economic expansion
– **United Kingdom** – miners' strike (January - February)
- 1973 – **Official entry of the three new Member States** (United Kingdom – Ireland – Denmark) to the Community and commencement of operation of the Commission of the enlarged Communities (January)
– **Community** – vigorous economic expansion, acceleration of inflation, monetary crisis
– New devaluation of the dollar (February)
– First application of guidelines and priority actions for a Community energy policy
– Increases in the shipping rates for oil (culminating in October - November)
– OPEC meetings fixing new posted prices for crude oil
– Temporary oil embargo and escalation in oil prices (October - December)
– Energy 'crisis' (first measures taken in December)
- 1974 – **Community** – stabilizing trend in economic activity, strong inflationary upsurge
– Setting up within the Commission of an Energy Committee (January)
– Setting up of an International Energy Agency (Washington Conference - February)
– Proposals for a new energy policy strategy
– Resolution on Community energy policy objectives for 1985 (December)
– Implementation of a Community action programme for the rational utilization of energy (December)
– Drop in the consumption of petroleum products
– Standstill in world crude oil production
– Upward trend of energy prices
– **United Kingdom** – strike in the coalmining industry (February - March)
- 1975 – **Community** – serious economic recession
– **Community** – following from the lowering in energy consumption particularly of petroleum products
– Reopening of the Suez canal
– Opening of the North-South conference

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE—SHEET

1	Production of primary sources	1712	chemical industry (NACE 25 + 26)
		1713	glass, pottery and building materials industry (NACE 24)
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	1714	ore-extraction industry etc. (except fuels) (NACE 21 + 23)
		1715	food, drink and tobacco industry (Nace 41 + 42)
		1716	textile, leather and clothing industry (NACE 43 + 44 + 45)
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	1717	paper and printing industry (NACE 47)
		1718	engineering and other metal industry (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
		1719	other non-classified industries (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	172	Transportation of which:
		1721	rail transportation
		1722	road transportation
		1723	air transportation
		1724	inland navigation
5	Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)	173	households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
6	Variations of stocks at the producers and importers (+ : decrease; - : increase) 61 producers 62 importers	179	other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F. R. Germany)
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+ : decrease; - : increase) 71 transformers 72 final consumers		
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	61	Variations of stocks at the producers:
		611	mines
		613	recovered products and rectification of low-grade coal
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	14	Consumption of the energy sector:
		141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
		142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
		144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
10	Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		
11	Bunkers		
12	Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10 - 11)		
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derived products</i>		
2	Production of derived products <i>from primary sources</i> <i>from derived products</i>		
14	Consumption of the energy sector		
15	Distribution losses		
16	Final non-energy consumption		
17	Final energy consumption		
18	Statistical differences		
	Transformations:		
131	electrical power stations		
132	patent fuel and briquetting plants		
133	gas works		
134	coke oven plants		
135	blast furnace plants		
136	refineries		
	Final non-energy consumption:		
161	chemical industry		
162	other sectors		
	Final energy consumption		
171	'Industry' (except the 'Energy' sector) of which:		
1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)		
1711	non-ferrous metals industry (NACE 224 + 311.2)		
			SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES
			ENERGY SOURCES AND DERIVED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE- SHEET
			PRIMARY SOURCES
			Coal (BILEN 111)
			Lignite (BILEN 112)
			Peat (BILEN 113, Ireland only)
			Crude oil (BILEN 211 + 212)
			Primary petroleum products (BILEN 213)
			Natural gas (BILEN 311)
			Primary LPG (BILEN 312)
			Other fuels (wood, garbage, steam purchased and re- covered, tar, etc.)
			Primary electrical energy (BILEN 41)
			DERIVED PRODUCTS
			Patent fuel (BILEN 121)
			Coke (BILEN 122)
			Brown coal briquettes (BILEN 123 + 124)
			Peat briquettes (BILEN 125, Ireland only)
			Non-gaseous petroleum products (BILEN 22 + 23)
			Derived gases (BILEN 32)
			Coke-oven gas (BILEN 321)
			Blast-furnace gas (BILEN 322)
			Works gas (BILEN 323)
			LPG and refinery gas (BILEN 324 + 325)
			Derived electrical energy (BILEN 42)
			Heat (BILEN 521)
			Gas (BILEN 32 + 32)
			Electrical energy (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATURE OF ENERGY PRODUCTS

This nomenclature is used by the Statistical Office of the European Communities for the collection of basic statistics, for use in drawing up energy balances by energy sources and overall energy balances. It covers all physical sources of energy which play a part in the economic activity of the countries of the European Community. This nomenclature is arranged in accordance with a classification system termed 'Classification for the drawing up of energy balances' (BILEN).

BILEN Code

1— SOLID FUELS

11	PRIMARY SOURCES
111	Hard coal
111.1	anthracite and low-volatile hard coal
2	Low volatile dry hard coal
3	low and medium volatile coking-steam and coking hard coal
4	High volatile coking-gas industrial hard coal
5	by-products
112	Lignite
112.1	black lignite
2	brown coal
3	Hartbraunkohle
113	Peat
12	DERIVED PRODUCTS
121	Coal briquettes
121.1	briquettes and ovoids
2	smokeless briquettes
112	Coke derived from coal
122.1	hard coke (including coke for the manufacture of electrodes)
2	char (low temperature coke)
3	gas works coke
123	Brown coal briquettes
123.1	brown coal briquettes
2	brown coal breeze
3	dried brown coal
124	Coke and char derived from brown coal
124.1	brown coal coke
2	brown coal char (semi-coke)
125	Peat briquettes
126	Peat coke

2— LIQUID FUELS

21	PRIMARY SOURCES
211	Crude petroleum or bituminous mineral oils
212	Feedstocks (semi-refined petroleum)
213	Natural gas liquids
22 + 23	NON-GASEOUS DERIVED PETROLEUM PRODUCTS (*)
221	Motor spirit
223	Kerosenes and jet fuels
224	Naphthas
225	Gas diesel oil
226	Residual fuel oil
231	White spirit and industrial spirit
232	Lubricants

(*) The material under these headings is to be found in annex II.

BILEN Code

233	Bitumen
234	Petroleum coke
238	Other products
	3— GASEOUS FUELS
31	PRIMARY SOURCES
311	Natural gas
311.1	natural gas in the gaseous state
2	liquefied natural gas
3	methane
312	Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)
32	DERIVED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS
321	Coke oven gas
322	Blast furnace gas
323	Gasworks gas
324	Liquefied petroleum gas (propane and butane from refining) (*)
325	Refinery gas (*)
	4— ELECTRICAL ENERGY
41	PRIMARY SOURCES
411	Hydro-electric energy produced from natural flow
412	Geothermal electrical energy
413	Nuclear electrical energy
413.1	— from natural uranium reactors
2	— from enriched uranium and plutonium reactors
3	— from breeder reactors
42	DERIVED PRODUCTS
421	Hydro-electric energy produced from pumped-storage water
422	Electrical energy from conventional thermal power stations
422.1	— from hard coal and derived products
2	— from brown coal
3	— from non-gaseous petroleum products
4	— from natural gas
5	— from derived gases
9	— from other fuels
	5— HEAT
52	DERIVED PRODUCTS
521	Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants
522	Steam and hot water from heat producing plants

CONVERSION FACTORS IN tce (7 000 cal net calorific value/g)

Conversion of solid, liquid and gaseous fuels in tce			Conversion of electrical energy in tce: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = . . . tce					
Products	Balance-sheet units of each product	Conversion factors	Countries	1970	1972	1973	1974	1975
Hard coal	tec/tce	1	FR Germany	338	333	330	329	325
Patent fuel	t	1	France	320	316	315	314	311
Coke	t	1	Italy	320	315	313	315	314
Lignite and peat	tec/tce	1	Netherlands	333	327	323	323	318
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgium	338	337	330	329	321
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43	Luxembourg	467	467	468	474	461
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	389	375	365	363	354
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Ireland	384	376	386	379	375
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Denmark	314	299	306	300	296
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131						
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)	Tcal (PCI/NCV)	143						
Heat	Tcal	143						

The conversion in tce of the fuels transformed in the electrical power plants is based on the real net calorific value of each fuel.

The conversion to electrical energy in tce is done taking into account for all the lines of the balance-sheet the mean specific consumption of all the conventional thermal power plants of each country: this conversion factor corresponds thus to the mean consumption of the fuel quantity, given each year in gram coal equivalent necessary to produce one gross kWh. This factor varies from year to year and for each country.

ABBREVIATIONS AND SYMBOLS

.	no data available
—	nil
0.	figure less than half the unit used
Mio	million (10 ⁶)
g	gram
kg	kilogram
kg ce	kilogram of coal equivalent
t	tonne (metric ton)
t = t	tonne for tonne
tce	tonne coal equivalent (7000 cal PCI/g)
dwt	dead weight tonne
l	litre
m	metre
km	kilometre
m ³	cubic metre
kW	kilowatt
MW	megawatt = 10 ³ kWh
kWh	kilowatt hour
GWh	gigawatt hour = 10 ⁶ kWh
TWh	terawatt hour = 10 ⁹ kWh
kV	kilovolt
HP	horse power
cal	calorie

kcal	kilocalorie
Gcal	gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	teracalorie = 10 ⁹ kcal
PCI/NCV	net calorific value
PCS/GCV	gross calorific value
atm	atmosphere (760 mm Hg)
DM	German mark
FF	French franc
Lit	Italian lire
Fl	Dutch guilder
FB	Belgian Franc
Flux	Luxembourg franc
£	Pound Sterling
DKr	Danish crown
Eur	Unit of account of the European Communities
\$	US Dollar
cif	cost, insurance, freight
.	see notes at end of page
*	see remarks
I or—	discontinuity in series
of which	the words 'of which' indicate the presence of all the subdivisions of the total
among which	the words 'among which' indicate the presence of certain subdivisions only

Note: In this multilingual publication, the Continental practice is adopted of using a comma for decimal point.

TABLE DES MATIERES

	Page
<i>Observations</i>	<i>D</i>
<i>Chronologie</i>	<i>M</i>
<i>Schéma de bilans et liste des produits</i>	<i>N</i>
<i>Nomenclature des produits énergétiques</i>	<i>O</i>
<i>Facteurs de conversion</i>	<i>P</i>
<i>Abréviations et signes employés</i>	<i>P</i>

Page	Page
CHAPITRE 1: ENERGIE GLOBALE	
A – Indicateurs de l'économie énergétique	
3 Données caractéristiques de 1975	72 Stocks auprès des mines et chez les importateurs
4 EUR-9	73 Commerce extérieur et livraisons intérieures
6 EUR-6	80 Stocks chez les utilisateurs
9 RF d'Allemagne	81 Ouvriers et employés inscrits
12 France	82 Liste des entreprises minières
15 Italie	84 Nombre et production des sièges
18 Pays-Bas	85 Valeur moyenne frontière du charbon importé
21 Belgique	
24 Luxembourg	Agglomérés de houille
25 Royaume-Uni	86 Bilans
27 Irlande	88 Production et livraisons intérieures
29 Danemark	
	Coke
B – Bilan global de l'énergie	91 Données caractéristiques de 1975
33 Données caractéristiques	92 Bilans
34 EUR-9 – EUR-6	98 Production et stocks de coke de four et de coke de gaz
35 RF d'Allemagne – France	99 Commerce extérieur et livraisons intérieures de coke de four
36 Italie – Pays-Bas	102 Liste des cokeries – situation fin 1975
37 Belgique – Luxembourg	
38 Royaume-Uni – Irlande	Lignite, briquettes de lignite et tourbe
39 Danemark	105 Données caractéristiques du lignite en 1975
Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)	106 Bilans lignite en tonnes d'équivalent charbon
40 EUR-9 – EUR-6	108 Production, stocks et livraisons par types de lignite
RF d'Allemagne – France	110 Bilans briquettes de lignite
46 Italie – Pays-Bas	113 Bilans tourbe et briquettes de tourbe
Belgique – Luxembourg	114 Production, commerce extérieur et livraisons intérieures de briquettes de lignite
52 Royaume-Uni – Irlande	
Danemark	
CHAPITRE 2: COMBUSTIBLES SOLIDES	
Houille	
61 Données caractéristiques de 1975	
62 Bilans en tonnes d'équivalent charbon	
68 Production totale	
Ouvriers inscrits au fond	
Rendement par ouvrier du fond et par poste	
70 Production par catégories	

CHAPITRE 3: PETROLE

117 Données caractéristiques de 1975

Pétrole brut

118 Bilans

120 Production par bassins

121 Production par gisements et par régions

123 Importations

127 Pétrole brut traité dans les raffineries
Capacité de raffinage

128 Liste des raffineries

Produits pétroliers

132 Bilans tous produits pétroliers

135 Bilans produits pétroliers non gazeux

141 Bilans essences moteur

144 Bilans pétrole lampant et carburéacteurs

146 Bilans gasoil et fuel-oil fluide

152 Bilans fuel-oil résiduel

158 Structure de la production

163 Importations

165 Exportations

167 Livraisons intérieures

170 Prix des carburants à la pompe

CHAPITRE 4: GAZ

175 Données caractéristiques de 1975

Tous gaz

176 Bilans

182 Production par type de gaz

Gaz naturel

184 Bilans

189 Consommation

190 Production par gisement

192 Gazoducs

Gaz dérivés

196 Bilans gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines

202 Bilans GPL et gaz de raffineries

208 Consommation gaz de cokeries, de hauts fourneaux et
d'usines209 Consommation et commerce extérieur gaz GPL et gaz
de raffineries

210 Gaz naturel - Réserves et flotte mondiale

CHAPITRE 5: ENERGIE ELECTRIQUE

213 Données caractéristiques de 1975

214 Bilans

220 Production totale

221 Production par sources d'énergie

223 Commerce extérieur

224 Répartition de la production par sources d'énergie

226 Répartition de la production par catégories de pro-
ducteurs

229 Consommation totale

231 Consommation par usages

233 Consommation par habitant

234 Bilans des transformations dans les centrales ther-
miques classiques

242 Centrales thermiques: caractéristiques d'équipement

Centrales thermiques classiques - situation fin 1975:

244 Liste des centrales de 250 MW et plus

252 Structure selon la nature des groupes

254 Turbines à gaz

255 Structure selon le type de combustible utilisé

259 Structure par tranche de puissance unitaire et selon
l'âge des groupes

Centrales nucléaires:

262 Liste et caractéristiques des réacteurs de puissance
situation fin 1976

264 Exploitation énergétique

Centrales hydrauliques:

266 Caractéristiques d'équipement

267 Réseau haute tension

268 Prix du kWh

Combustibles nucléaires:

270 Uranium naturel

271 Uranium enrichi

272 Investissements

CHAPITRE 6: DONNEES MONDIALES274 Production mondiale de houille, de coke de
four et de lignite

275 Production mondiale de gaz naturel

276 Production mondiale de pétrole brut

277 Flotte mondiale de tankers

278 Production mondiale d'énergie électrique

280 Production mondiale d'uranium naturel

CHAPITRE 7: ANNEXES282 I Groupement des catégories de houille dans les bassins
de la Communauté

284 II Appellation des produits pétroliers

286 III Spécification des produits pétroliers

294 IV Indice d'octane des carburants

GRAPHIQUES

Page	Page
Economie de l'énergie	
2	EUR-9 – Données caractéristiques de 1975
Indicateurs	
4	EUR-9 – Industrie
6	EUR-6 – Industrie
7	– Dépendance énergétique
8	– Consommation intérieure brute
9	RF d'Allemagne – Industrie
11	– Consommation intérieure brute
12	France – Industrie
14	– Consommation intérieure brute
15	Italie – Industrie
17	– Consommation intérieure brute
18	Pays-Bas – Industrie
20	– Consommation intérieure brute
21	Belgique – Industrie
23	– Consommation intérieure brute
25	Royaume-Uni – Industrie
27	Irlande – Industrie
29	Danemark – Industrie
Bilan global de l'énergie	
32	Dépendance énergétique Consommation intérieure en 1963 et 1975
Houille	
60	EUR-9 – Données caractéristiques en 1975
Agglomérés de houille	
89	EUR-6 – Production
Coke	
90	EUR-9 – Données caractéristiques en 1975
Lignite	
105	EUR-9 – Données caractéristiques en 1975
Pétrole	
116	EUR-9 – Données caractéristiques en 1975
122	EUR-9 – Importations en provenance des pays tiers
Gaz	
174	EUR-9 – Données caractéristiques en 1975
Energie électrique	
212	EUR-9 – Données caractéristiques en 1975
228	Energie disponible pour le marché intérieur
239	EUR-9 – Consommation de combustibles

OBSERVATIONS

L'annuaire «**Statistiques de l'Energie**» donne un aperçu de l'économie de l'énergie de la Communauté des Neuf, de la Communauté des Six et de chaque pays membre. La première partie concerne les indicateurs de l'économie énergétique et le «Bilan global de l'Energie» de la Communauté et de chaque pays membre; les autres parties fournissent pour chaque source d'énergie le bilan et les principales séries annuelles disponibles.

OBSERVATIONS GENERALES

- Le territoire de chaque pays est défini par ses frontières métropolitaines actuelles.
- Les totaux peuvent ne pas correspondre exactement à la somme algébrique des données qu'ils couvrent par suite de l'arrondissement des chiffres. De même, pour certains postes du bilan global de l'énergie par produits, l'addition des lignes ne correspond pas au total indiqué du fait que les produits dont les quantités sont négligeables n'ont pas été indiqués.
- Les données par habitant ont été calculées par référence à la population présente au milieu d'année.
- Certaines données, non disponibles autrement, ont été estimées par l'Office Statistique des Communautés européennes.
- La conversion des monnaies nationales en dollars US a été faite sur la base des taux de change en vigueur sur le marché. En cas de changement de parité au cours d'une année, la conversion des données annuelles est effectuée, pour l'année en question, en appliquant un taux de change pondéré prorata temporis.

OBSERVATIONS SUR LES PRINCIPAUX INDICATEURS DE L'ECONOMIE ENERGETIQUE ET LE BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE

CHAPITRE 1: ENERGIE GLOBALE

A— Indicateurs de l'économie énergétique

- Les indices de prix des combustibles de production indigène ainsi que ceux de l'énergie électrique sont basés, pour chacun des pays de la Communauté, sur des séries exprimées en monnaies nationales courantes, tandis que les indices de prix des produits importés sont basés sur des séries exprimées en dollars. Les prix des combustibles sont généralement relevés en début de période.
- Les prix des carburants ont été établis suivant les méthodes explicitées dans les observations relatives au chapitre pétrole.

B— Bilan global de l'Energie

Le bilan global est établi sur la base d'un schéma, de conventions et de définitions qui constituent un ensemble cohérent, établi par l'Office Statistique et la Direction générale Energie des Communautés européennes et appliqué de manière uniforme à la Communauté aussi bien qu'à chacun des pays. De ce fait, les bilans peuvent différer de ceux établis par les organismes nationaux:

- Le «Bilan global de l'Energie» de la Communauté ainsi que les bilans de chaque pays membre sont exprimés en tonnes d'équivalent charbon (tec): l'équivalent charbon est défini comme ayant un pouvoir calorifique inférieur (PCI) de 7 000 calories par gramme. 1 tonne équivalent charbon correspond à 7 Gcal.
- Les taux utilisés pour convertir les unités des bilans de chaque source d'énergie en tonnes d'équivalent charbon sont indiqués à la fin du chapitre «Observations».
- Le schéma de bilan adopté et la liste des sources d'énergie incluses dans le «Bilan global» figurent également à la fin du chapitre «Observations».

Les définitions et le champ couvert par chaque ligne du bilan sont les suivants:

Ligne 1. Production de sources primaires (houille, lignite, tourbe pour l'Irlande, pétrole brut, gaz naturel, énergie électrique primaire). Cette production se réfère aux quantités de combustibles extraites ou produites, évaluées après élimination des matières inertes contenues. Cette production comprend toujours les quantités utilisées directement par le producteur dans les processus de production. Il est à noter que dans cette rubrique figurent les quantités de bois, tourbe, ordures ménagères, gaz de synthèse, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc., qui entrent dans les centrales thermiques.

Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers. Les données relatives à ces lignes proviennent en général des déclarations des importateurs; elles peuvent donc différer des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du commerce extérieur.

Ligne 5. Ressources (1+ 3+ 4). Cette rubrique représente le total des ressources d'une entité géographique, qu'elles proviennent de sa propre production ou des réceptions/importations.

Ligne 6. Variations des stocks chez les producteurs et importateurs. Ces données proviennent des déclarations directes des producteurs et des importateurs. En ce qui concerne les producteurs, elles concernent uniquement les produits résultant de leur propre production. Le signe - désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.

Ligne 7. Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals. Cette rubrique couvre à la ligne 71 les variations de stocks de produits destinés à être transformés et à la ligne 72 les variations de stocks appartenant aux entreprises industrielles et aux chemins de fer. Le signe - désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.

Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers. Les données relatives à ces lignes proviennent des déclarations des exportateurs; elles diffèrent donc en général des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du commerce extérieur. Par ailleurs, du fait des divergences de relevés à la sortie et à l'entrée (délais, entremise du commerce, déroutement, transbordement, différences de classification, etc.), les livraisons vers un pays de la Communauté ne coïncident pas exactement avec les réceptions de ce pays (lignes 8 et 3); il est tenu compte de cette différence dans le bilan communautaire au niveau de la consommation brute.

Ligne 10. Consommation brute (5+ 6+ 7- 8- 9). La consommation brute représente la quantité d'énergie primaire nécessaire à une entité géographique pour couvrir les besoins intérieurs et ceux du soutage. En ce qui concerne le commerce extérieur et les variations des stocks, les produits dérivés sont assimilés aux produits primaires et entrent comme sources équivalentes d'énergie primaire dans le calcul de la consommation brute. De ce fait, lorsque dans un pays donné les exportations d'un produit dérivé sont supérieures aux importations de ce même produit, la consommation brute peut apparaître en terme négatif si la production du produit primaire correspondant est faible.

Ligne 11. Soutes. Ces données représentent les quantités livrées aux navires de haute mer, quel que soit leur pavillon.

Ligne 12. Consommation intérieure brute (10 – 11). La consommation intérieure brute est le poste-clé du bilan. Elle représente pour la période de référence et dans l'état correspondant des techniques de transformation, la quantité d'énergie primaire dont la Communauté ou l'un des pays membres doit disposer pour couvrir des besoins intérieurs. La consommation intérieure brute peut être calculée de deux manières: soit en déduisant les soutes de la consommation brute, soit en additionnant les consommations, les pertes sur les réseaux, les écarts statistiques et la différence entre l'énergie soumise à la transformation et la production dérivée. Cette différence représente les fuites, lâchers, etc., survenant au cours de la transformation ainsi que la production de produits dérivés non énergétiques (benzols, phénols, crésols, naphthalines, brai, etc.) lors de la transformation dans les cokeries et les usines à gaz. Par contre, les lubrifiants, les bitumes et les autres produits pétroliers à usage non énergétique qui sont comptés dans la production dérivée ne sont pas compris dans cette différence.

Ligne 13. Transformations. Les données représentent les quantités de toute matière énergétique transformée pour obtenir des dérivés énergétiques et, accessoirement, des produits non énergétiques. Il s'agit, par exemple, pour la houille, des tonnages enfournés dans les fours à coke, pour le pétrole, de la mise en œuvre nette dans les raffineries, pour le gaz, des quantités mélangées ou traitées dans les usines à gaz, et, pour pratiquement toutes les formes d'énergie, des entrées dans les centrales électriques. Celles-ci couvrent les quantités transformées dans les centrales thermiques des services publics pour la production d'énergie électrique et de vapeur commercialisée, ainsi que dans les centrales thermiques des autoproducteurs (centrales électriques minières, centrales sidérurgiques, chimiques et celles des autres branches industrielles, centrales des chemins de fer) pour la seule production d'énergie électrique. Les quantités correspondant à la transformation en énergie électrique effectuée dans les centrales des autoproducteurs ne figurent évidemment pas dans les données relatives à la consommation finale de ces secteurs. Par contre, l'énergie transformée en chaleur dans ces centrales est comptabilisée, comme besoin propre des industries intéressées, aux lignes «consommation».

Ligne 2. Production de produits dérivés (agglomérés de houille, coke, briquettes de lignite et de tourbe, produits pétroliers non gazeux, gaz dérivés, énergie électrique dérivée, chaleur). Cette production est le résultat des transformations. Elle comprend, en général, la consommation propre des installations transformatrices, sauf celle des raffineries qui est comptabilisée en pétrole brut, mais exclut toujours les fuites, lâchers, brûlés à la torche, etc., survenant au cours du processus de transformation. Elle comprend, en particulier, la production de tous les produits pétroliers à l'inclusion des produits à usage non énergétique. Elle inclut également la production de chaleur correspondant aux fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude) effectuées uniquement à partir des centrales thermiques classiques exploitées par les services publics, lors de la production combinée d'énergie électrique et de chaleur.

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. Les données reprises dans cette ligne représentent la consommation des sources d'énergie utilisées par les producteurs et les transformateurs pour le fonctionnement de leurs installations. Elles incluent également la consommation des stations de compression et pompage des pipe-lines.

Ligne 15. Pertes sur les réseaux. Cette ligne n'intéresse que les bilans des gaz et le bilan de l'énergie électrique; elle englobe les pertes dues au transport et à la distribution de ces produits.

Ligne 16. Consommation finale non énergétique. Cette ligne n'apparaît que dans les bilans du pétrole brut, des produits pétroliers non gazeux et des bilans gaz.

Ligne 17. Consommation finale énergétique. Les données couvrent la consommation énergétique de tous les secteurs, exception faite des quantités transformées et consommées dans le secteur Energie et des pertes sur les réseaux.

Ligne 18. Ecart statistique. Il constitue la ligne de consolidation du bilan; il représente les erreurs et omissions.

Les bilans comportent en outre:

1. La répartition de la ligne «Transformations» selon les divers types des transformations:

- (131) Quantités transformées dans les centrales électriques de tout type (publiques et autoproducteurs) pour la production de l'énergie électrique et de vapeur commercialisée (cette dernière par les seules centrales thermiques publiques). Sont comprises également les quantités de bois, tourbe, ordures ménagères, gaz de synthèse, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc., qui entrent dans les centrales électriques thermiques.
- (132) Quantités transformées pour la production d'agglomérés de houille, de briquettes de lignite et de briquettes de tourbe.
- (133) Quantités transformées pour la production de gaz d'usines et de cokeries. Sont comprises également les quantités de gaz destinées à être mélangées ou traitées par les usines à gaz.
- (134) Quantités transformées pour la production de coke.
- (135) Quantités transformées pour la production de gaz de hauts fourneaux. La production de gaz de hauts fourneaux dans les entreprises de la sidérurgie est considérée comme une transformation de coke en gaz dans ces installations. L'équivalent en coke de cette production de gaz de hauts fourneaux doit être comptabilisé à cette ligne. Naturellement la déduction correspondante est opérée sur les entrées de coke dans la sidérurgie.
- (136) Quantités transformées dans les raffineries de pétrole.

2. La répartition de la ligne «Consommation finale non énergétique»:

- (161) **Chimie.** Dans cette ligne sont reprises les quantités utilisées comme matières de base dans la chimie.
- (162) **Autres.** Les données représentent l'ensemble des usages non énergétiques de produits pétroliers dans les autres secteurs de consommation.

3. La répartition de la ligne «Consommation finale énergétique» dans les secteurs suivants:

- (171) **Industrie.** Sous cette rubrique sont réunies toutes les branches industrielles à l'exception de l'industrie de l'énergie. Les quantités transformées dans les centrales électriques des autoproducteurs industriels ainsi que les quantités de coke transformées en gaz de hauts fourneaux ne sont pas comprises dans la consommation totale de l'industrie.

Sous cette rubrique ne figurent que les quantités consommées à des fins énergétiques; celles utilisées comme matières de base par l'industrie chimique figurent à la ligne 161 «Consommation finale non énergétique». Ne figurent pas non plus les quantités d'énergie transformées en gaz dans les installations intégrées de cette industrie.

Le secteur «Industrie» comprend dix sous-secteurs définis selon la nomenclature générale des activités économiques dans les Communautés européennes (NACE). Le champ couvert par chacune de ces branches est indiqué dans le schéma du bilan à la fin du chapitre «Observations».

- (172) **Transports.** Cette rubrique couvre les transports ferroviaires, routiers, aériens et la navigation intérieure. Sont également compris les transports urbains électrifiés, le petit cabotage, ainsi que les fournitures pour les besoins du trafic aérien tant national qu'international. Ne figurent toutefois pas dans ces données les quantités transformées dans les centrales électriques des autoproducteurs (chemins de fer).
- (1772) **Transports routiers.** Cette rubrique fournit séparément les consommations relatives au transport par route des voitures légères, des camions et des autobus, même si ces véhicules appartiennent à des sociétés de chemins de fer. Toutefois, les carburants consommés par les engins agricoles sont repris dans la consommation de l'agriculture à la ligne 173.
- (173) **Foyers domestiques, artisanat, agriculture, etc.** Cette rubrique comprend principalement les livraisons aux foyers domestiques, au commerce, à l'artisanat, aux administrations publiques, à l'agriculture, à la pêche et aux services.
- (179) **Autres non dénommés ailleurs.** Les livraisons de combustibles solides aux forces alliées stationnées en Allemagne figurent sous cette rubrique. Dans la mesure du possible est indiquée aussi la consommation militaire de produits pétroliers.

OBSERVATIONS SUR LES STATISTIQUES PAR SOURCES D'ENERGIE

Observations générales sur les bilans par sources d'énergie

Le secteur «Industrie» a été ventilé en 10 sous-secteurs définis selon la nomenclature générale des activités économiques dans les Communautés européennes (NACE). Toutefois, la somme des consommations de ces sous-secteurs n'est pas toujours égale à la consommation totale du secteur «Industrie». L'écart résultant figure dans le bilan sous l'appellation «Ajustement». Grosse modo il s'explique par l'utilisation de sources statistiques différentes: la consommation globale du secteur «Industrie» est habituellement celle qui résulte des statistiques d'écoulement, alors que la série par sous-secteurs se base, dans la majorité des cas, sur des enquêtes auprès des consommateurs. De ce fait, certaines divergences, liées aux activités du commerce ou touchant aux champs d'application des enquêtes, peuvent se produire.

Dans quelques pays, les méthodes de recensement se sont améliorées au cours de la période considérée, de sorte que les séries par sous-secteurs industriels ne sont pas toujours homogènes dans le temps.

L'affinement statistique peut même parfois conduire à accroître l'importance de l'ajustement.

Page CHAPITRE 2: COMBUSTIBLES SOLIDES

62/67 Bilan Houille

Le bilan houille est établi en tonnes équivalent charbon. Pour la houille, les données correspondantes sont fournies directement par les différents pays de la Communauté, qui les établissent sur la base d'une méthode de conversion adoptée par les experts statisticiens des six pays à la fin de l'année 1964. Cette méthode est décrite dans l'annexe du bulletin «Statistiques de l'Énergie», 1967 - n° 4. Sont convertis tous les tonnages de charbon dont la teneur en matières inertes est comprise entre 20 % et une limite supérieure allant de 67 % à 76 % selon les parts relatives de cendres et d'eau. Un charbon de moins de 20 % d'inertes a donc un facteur de conversion égal à 1. Le produit dépassant la limite supérieure est considéré comme n'ayant plus de valeur calorifique et, par conséquent, n'est pas pris en compte.

Le bilan en tec du Royaume-Uni a été établi dans le cadre d'un calcul global basé sur la valeur calorifique des diverses qualités de houille transformées dans les centrales.

Ligne 1. Production de sources primaires. La production primaire est définie comme étant la production nette à la mine, c'est-à-dire après élimination des déchets de la production brute (charbon remonté à la surface) au moyen des opérations de criblage et de lavage. En règle générale, elle comprend la production de bas-produits (poussières, mixtes, schlamms).

Les produits de récupération ne figurent pas dans la «production» mais dans les «variations des stocks chez les producteurs» en tant que déstockage.

Ligne 61. Variations des stocks chez les producteurs. Les variations des stocks de houille chez les producteurs tiennent compte des produits de récupération (schlamms de récupération, schistes des terrils) utilisés principalement par les centrales électriques thermiques. Elles comprennent la rubrique *rectifications pour bas-produits* destinée à aligner certaines données établies selon la nouvelle méthode de conversion et celles relevant de l'exploitation des centrales.

Ligne 173. Foyers domestiques, etc. A cette ligne figurent également les livraisons au personnel des mines.

Autres tableaux statistiques

- 68/70 – La dénomination «Kleinzechen» et «Petites mines» concerne les petites exploitations de la Ruhr, de la Basse-Saxe, de la Sarre et de la Bavière pour la république fédérale d'Allemagne et les mines exceptées du régime de nationalisation pour la France.
- 70/71 – Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe I.
- 72 – Dans les statistiques courantes, les stocks de houille non distribués près des centres de consommation en république fédérale d'Allemagne, stocks «Notgemeinschaft», ne sont pas repris dans les données sur les stocks à la mine. Cependant, dans le bilan «houille», les variations de ces stocks figurent à la ligne 612.
- 73/74 – Les importations directes destinées aux troupes américaines stationnées en république fédérale d'Allemagne sont comprises dans les chiffres des tableaux «Importations en provenance des pays tiers» et «Importations en provenance des Etats-Unis».
- 78 – Suite à la réorganisation de l'industrie charbonnière du bassin de la Ruhr, les données, pour la république fédérale d'Allemagne, des «Livraisons pour transformations aux centrales électriques minières» comprennent, à partir de 1970, les livraisons aux «Bergbauverbundkraftwerke».
- 81 – L'effectif des ouvriers inscrits au jour comprend également les ouvriers des services auxiliaires.
- 85 – Les valeurs moyennes à l'importation sont fondées sur les données indiquées par les importateurs et vérifiées par les services de douane. Elles représentant la valeur à la frontière, c'est-à-dire les importations franco-frontière du territoire douanier national sans tenir compte des droits d'importation.

92/97 Bilan Coke*Ligne 13. Transformations:*

Ligne 133. Usines à gaz. A cette ligne figurent les quantités de coke transformées en gaz de gazogène et gaz à l'eau dans les usines à gaz.

Ligne 134. Cokeries. A cette ligne figurent les quantités de coke transformées en gaz de gazogène et gaz à l'eau dans les cokeries ainsi que les quantités de poussier de coke réenfournées.

Ligne 135. Hauts fourneaux. L'équivalent en coke de la production de gaz de hauts fourneaux est comptabilisé à cette ligne. Naturellement la déduction correspondante est opérée sur les entrées de coke dans la sidérurgie.

106/114 Bilan Lignite et tourbe

Comme les divers types de lignite et de tourbe ont des pouvoirs calorifiques très différents (lignite récent environ 1 900 cal/g, lignite ancien 5 000 cal/g, Hartbraunkohle importé 3 500 cal/g, tourbe irlandaise: «milled» environ 1 900 cal/g, «sod» environ 3 500 cal/g), le bilan est élaboré en tec.

Les bilans ne comprennent que la tourbe produite industriellement.

CHAPITRE 3: PETROLE

118/119 Bilan Pétrole brut

Ligne 1. Production de sources primaires. La production de pétrole brut ne comprend pas la production d'essence naturelle, ni les autres condensats obtenus à la production, à l'épuration et à la stabilisation du gaz naturel, sauf dans les cas où ces produits subissent une transformation dans les raffineries.

Lignes 3 + 4. Importations totales (en provenance de la Communauté et en provenance des pays tiers). Les importations englobent toutes les quantités importées sur le territoire national et comprennent donc entre autres les quantités:

- qui sont destinées au traitement à façon pour compte étranger;
- qui ne sont importées qu'à titre temporaire;
- qui sont importées et mises en entrepôts hors douane;
- qui sont importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger;
- qui sont importées en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale;
- qui sont importées en provenance de la République démocratique allemande.

Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par oléoducs.

Ligne 7. Variations des stocks chez les transformateurs. A cette ligne figurent les variations des stocks de pétrole brut et de produits intermédiaires dans les raffineries.

Ligne 13. Transformations. Les quantités représentent le pétrole brut traité en raffinerie compte tenu du solde des produits intermédiaires et sous déduction des quantités autoconsommées par les raffineries (mise en œuvre nette).

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. Les quantités autoconsommées par les raffineries sont reprises sous cette rubrique.

Ligne 16. Consommation finale non énergétique. Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

Le bilan indique en outre:

- le pétrole brut traité en raffineries (lignes 13 + 14). Il s'agit des quantités totales de pétrole brut, y compris les produits intermédiaires, entrées en traitement dans les raffineries (mise en œuvre brute);
- le total des utilisations (lignes 13 + 14 + 16 + 17). Cette ligne représente la somme des transformations, de la consommation propre des raffineries et des consommations finales énergétiques et non énergétiques.

132/134 Bilan Tous produits pétroliers

Ce bilan, qui n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie, présente dans une optique pétrolière les flux de l'ensemble des produits pétroliers gazeux et non gazeux. Il suit les définitions du bilan des produits pétroliers non gazeux, en dehors des exceptions signalées ci-après.

Ligne A. Transformations dans les usines à gaz. Les données qui figurent à cette ligne représentent les quantités de gaz de raffineries, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers liquides, livrées aux usines à gaz, afin d'y être traitées, craquées ou mélangées. Les livraisons en l'état de gaz de raffineries et de gaz de pétrole liquéfiés aux consommateurs finals, même par des sociétés de distribution de gaz, ne sont pas comprises ici, mais figurent dans les lignes B à D.

Ligne B. Industrie. Cette rubrique correspond à la consommation totale de produits pétroliers gazeux ou non gazeux dans le secteur Industrie, que ce soit dans un but énergétique ou non énergétique.

Pétroléochimie. Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique, c'est-à-dire la charge nette, obtenue après déduction des produits pétroliers restitués aux raffineries ou sur le marché.

Ligne C. Transports. Les données comprennent aussi les consommations non énergétiques, notamment les lubrifiants.

Ligne D. Foyers domestiques, etc. Cette rubrique comprend aussi les consommations non énergétiques, notamment les lubrifiants pour l'agriculture et la pêche.

Ligne E. Total des utilisations. Ce total représente la somme des transformations et des consommations finales énergétiques et non énergétiques (A + B + C + D). Une sous-ventilation sépare les utilisations énergétiques (thermiques, mécaniques) et non énergétiques (chimiques, pharmaceutiques, alimentaires, pour la lubrification et les revêtements, pour l'isolation et les électrodes, comme solvants, etc.).

Ligne 1. Production de sources primaires. La production primaire comprend l'essence naturelle (gasoline naturelle), ainsi que tous les autres condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel lorsque ces produits peuvent être considérés comme produits finis.

Ligne 2. Production de produits dérivés. Cette production représente la production en raffineries de produits pétroliers non gazeux, y compris les produits à usage non énergétique, que ce soit dans la chimie ou ailleurs. Sont compris également les additifs et les produits obtenus à partir de la transformation chimique ainsi que de la distillation de la houille et du lignite. Cette production exclut la consommation propre des raffineries ainsi que les pertes de raffinage.

Lignes 3+4. Importations totales (en provenance de la Communauté et en provenance des pays tiers). Les importations de produits pétroliers représentent les quantités entrées sur le territoire national et comprennent donc entre autres les quantités:

- qui sont destinées au traitement à façon pour compte étranger;
- qui ne sont importées qu'à titre temporaire;
- qui sont importées et mises en entrepôts hors douane;
- qui sont importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger;
- qui sont importées en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale;
- qui sont importées en provenance de la République démocratique allemande.

Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par oléoducs.

Ligne 6. Variations des stocks. Y figurent les variations de stocks chez les producteurs (raffineries) et les importateurs.

Lignes 8+9. Exportations totales (vers la Communauté et vers les pays tiers). Les exportations englobent toutes les quantités exportées à partir du territoire national et comprennent donc entre autres les quantités:

- qui sont destinées à subir un traitement ou une transformation à l'étranger;
- qui sont réexportées après traitement ou transformation;
- qui ne sont exportées qu'à titre temporaire;
- qui sont exportées à destination de régions ou de territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale;
- qui sont exportées à destination de la République démocratique allemande;
- qui sont fournies aux troupes nationales ou étrangères stationnées à l'étranger (dans la mesure où des dispositions concernant le secret ne s'y opposent pas);
- dans le cas de la république fédérale d'Allemagne, les quantités exportées par Berlin-Ouest.

Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit proprement dit ou qui servent à approvisionner les soutes pour les navires de mer.

Ligne 11. Soutes. Cette rubrique concerne uniquement l'approvisionnement des soutes pour les navires de mer, quel que soit leur pavillon. Est compris l'approvisionnement des soutes, prélevé sur les quantités mises en entrepôts hors douane et en entrepôts spéciaux. Sont exclues les fournitures pour les besoins du trafic aérien international (celles-ci sont considérées comme consommations intérieures).

Ligne 16. Consommation finale non énergétique. Il s'agit, d'une part, des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique et, d'autre part, de la consommation non énergétique de tous les autres secteurs.

Autres tableaux statistiques

- 127** - Les capacités de raffinage (distillation, cracking, reforming) sont des capacités théoriques fournies à titre indicatif. Elles dépendent en particulier de la densité et de la qualité des pétroles bruts et du nombre possible de jours de marche dans l'année.
- 128/131** - La production en raffineries est une production nette qui comprend la production pour compte étranger mais exclut la consommation propre en raffineries. Elle tient compte des restitutions de la pétroléochimie sans double emploi.
- 158/169** - Pour la définition des produits pétroliers, voir Annexes I et II.
- 167/169** - Les livraisons intérieures de produits pétroliers correspondent à la somme de la consommation finale, de la consommation des autres producteurs d'énergie, des transformations et éventuellement de la consommation non énergétique. Pour la France, ces chiffres ne comprennent pas la consommation militaire.
- 170/171** - Les prix des carburants sont représentés, en général, par les prix de détail les plus bas, relevés à la pompe dans les stations des principales marques. En France, aux Pays-Bas et en Belgique, il s'agit des prix relevés dans les mêmes conditions dans les zones indiquées sur les tableaux. Les conversions en dollars US ont été opérées aux taux du marché.
- 293** - L'indice d'octane (ou nombre d'octane) est une mesure de la résistance à l'auto-allumage ou à la détonation.
- le nombre d'octane d'une essence est déterminé d'après l'une des deux méthodes suivantes:
- la «Motor Method» (MOZ) est la plus sévère;
 - la «Research Method» (ROZ) est la moins sévère.

CHAPITRE 4: GAZ

Le bilan «Tous gaz» rassemble sans double emploi les bilans relatifs au gaz naturel, aux gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines, et aux gaz de pétrole liquéfiés et de raffineries.

Ligne 1. Production de sources primaires. Cette production est la somme des productions nettes de gaz naturel et de gaz de pétrole liquéfiés d'origine primaire (condensats).

Ligne 2. Production dérivée à partir de sources non gazières. Cette production est la somme des productions de gaz de cokeries, de gaz de hauts fourneaux, de gaz de pétrole liquéfiés, de gaz de raffineries (y compris ceux mélangés au gaz naturel et figurant sous la ligne 2 du bilan gaz naturel – production de produits dérivés), de gaz d'usines obtenus à partir de sources non gazières. Elle ne comprend donc pas la production de gaz d'usines à partir de source gazière qui couvre le gaz naturel, le gaz de raffineries et le gaz de pétrole liquéfié craqués ou mélangés dans les usines à gaz. (Il n'y a pas de transformations de gaz de cokeries ou de hauts fourneaux dans les usines à gaz.) De cette manière les lignes 1 et 2 sont additionnables sans double emploi.

Contrairement aux productions nettes de gaz naturel, de gaz de cokeries et de gaz d'usines qui incluent la consommation propre des producteurs de ces gaz, les productions nettes de gaz de raffineries et de gaz de hauts fourneaux s'entendent des quantités produites déduction faite des quantités consommées dans les raffineries et dans les hauts fourneaux.

Ligne 13. Transformations. Cette ligne ne concerne que les transformations de gaz en énergie électrique et en chaleur, dans les centrales électriques. Ce bilan ne prend pas en compte les transformations dans les usines à gaz (craquage ou mélange), puisqu'il s'agit dans ce cas de transformations d'un type de gaz en un autre type de gaz, opérations soldées dans la ligne 2 (production dérivée à partir de sources non gazières).

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. Il s'agit de la consommation de gaz naturel par les producteurs de gaz naturel, de la consommation de gaz de cokeries dans les cokeries, de la consommation de gaz d'usines dans les usines à gaz, et de la consommation des gaz par un autre producteur ou transformateur d'énergie que celui où le gaz est produit (par exemple gaz de hauts fourneaux consommé dans les cokeries). Cette ligne comprend aussi la consommation de gaz par les stations de compression des gazoducs.

Ligne 17. Consommation finale énergétique. Cette consommation comprend en particulier les utilisations de gaz de hauts fourneaux pour les usages thermiques dans la sidérurgie, en dehors du chauffage et de la compression du vent nécessaires au fonctionnement des hauts fourneaux. L'injection de gaz naturel ou de gaz de pétrole dans les hauts fourneaux figure sous cette rubrique, de même que la consommation de gaz de cokeries dans la sidérurgie.

182/183 **Autres tableaux statistiques**

Les pouvoirs calorifiques des m³ indiqués pour la production de gaz naturel diffèrent d'un pays à l'autre. Les données sont basées sur une température de 0° C et une pression atmosphérique de 760 mm de mercure. En outre, ces données ne comprennent pas le grisou.

184/188 **Bilan Gaz naturel**

Cette dénomination couvre le gaz naturel non associé, le gaz naturel associé et, le cas échéant, le grisou et les gaz de fermentation des boues d'égouts. Les données sont exprimées en Tcal pouvoir calorifique supérieur. Par conséquent, on utilise, pour la conversion en tec, le taux global de 131 en vue de tenir compte de la différence qui existe entre le pouvoir calorifique supérieur et le pouvoir calorifique inférieur du gaz naturel.

Ligne 1. Production de sources primaires. Il s'agit de la production nette. Celle-ci ne comprend pas les quantités qui sont éliminées par lâchers, brûlées à la torche et par des essais de production, ainsi que les quantités infectées dans le gisement; toutefois sont incluses les consommations propres des producteurs.

Ligne 2. Production de produits dérivés. La production en question se réfère à des quantités de gaz, ayant les caractéristiques techniques du gaz naturel, qui proviennent de cessions de gaz de raffineries et de GPL aux distributeurs de gaz naturel en France et aux Pays-Bas.

Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers. Ces données comprennent toutes les quantités entrées sur le territoire national même celles en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par gazoducs.

Ligne 6. Variations des stocks. Les variations représentent le solde des mises et reprises de quantités de gaz dans les réservoirs de stockage ainsi que dans les artères de transport.

Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers. Les livraisons et exportations comprennent toutes les quantités exportées à partir du territoire national, même celles à destination de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale. Ne sont cependant pas comprises les quantités qui traversent le territoire national en transit, notamment par gazoducs.

Ligne 13. Transformations:

Ligne 133. Usines à gaz. Quantités destinées à être mélangées ou traitées par les usines à gaz: sont donc exclues toutes les quantités cédées pour être distribuées en l'état. Ces dernières quantités sont imputées directement au secteur de consommation où elles sont écoulées.

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. Ces quantités englobent la consommation propre des producteurs ainsi que la consommation de gaz naturel en l'état des autres producteurs d'énergie pour le fonctionnement de leurs installations. Elles comprennent également la consommation des stations de compression des gazoducs.

Ligne 15. Pertes sur les réseaux. Il s'agit de pertes résultant du transport et de la distribution du gaz naturel. Cette ligne comprend, lorsqu'il est impossible de les mentionner séparément, les variations de stocks dans les artères de transport (ligne 6).

Ligne 16. Consommation finale non énergétique. Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

196/201 **Bilan Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines**

Les données figurent en Tcal PCS. Cependant, pour la conversion en tec, le taux global de 131 est utilisé en vue de tenir compte de la différence entre le PCS et le PCI des gaz en question. Etant donné que pour le gaz de hauts fourneaux le PCI et le PCS sont pratiquement les mêmes, le taux de conversion de 143 est retenu.

- Ligne 2. Production de produits dérivés.** Cette production comprend la production de gaz de cokeries, de gaz de hauts fourneaux et de gaz d'usines.
- La production de gaz de cokeries couvre les quantités produites dans les installations des cokeries minières, sidérurgiques et indépendantes par carbonisation ou gazéification de combustibles solides et, accessoirement, de combustibles liquides.
- La production de gaz de hauts fourneaux est le résultat d'une transformation de coke en gaz dans les hauts fourneaux.
- La production de gaz d'usines englobe les gaz produits par les entreprises qui ont pour objet principal la production et la distribution de gaz dérivés. Sont compris aussi les gaz provenant du traitement et mélange d'autres types de gaz (notamment ceux qui figurent à la ligne 133 des bilans «produits pétroliers», «gaz naturel» et «GPL et gaz de raffineries»).
- Ligne 6. Variations des stocks.** Les variations représentent le solde des mises et reprises de quantités de gaz dans les réservoirs de stockage ainsi que dans les artères de transport.
- Ligne 14. Consommation du secteur Energie.** Il est à noter que les quantités de gaz de hauts fourneaux employées pour le chauffage et la compression du vent nécessaires au fonctionnement du haut fourneau ne sont pas reprises dans cette rubrique, mais imputées au secteur «Sidérurgie», du fait que ces quantités sont essentiellement utilisées pour la réduction du minerai de fer.
- Ligne 15. Pertes sur les réseaux.** Il s'agit de pertes résultant du transport et de la distribution. Cette ligne comprend, lorsqu'il est impossible de les mentionner séparément, les variations de stocks dans les artères de transport (ligne 6).
- Ligne 16. Consommation finale non énergétique.** Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

202/207

Bilan Gaz de pétrole liquéfiés et de raffineries

- Ligne 1. Production de sources primaires.** La production primaire comprend tous les condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel, lorsque ces produits peuvent être considérés comme produits finis.
- Ligne 2. Production de produits dérivés.** Cette production représente la production nette en raffinerie de GPL et de gaz de raffineries, y compris ceux à usage non énergétique. Elle exclut la consommation propre des raffineries.
- Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.** Ces données comprennent toutes les quantités entrées sur le territoire national y compris celles en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale.
- Ligne 6. Variations des stocks.** Y figurent les variations de stocks chez les producteurs (raffineries) et les importateurs. Les variations de stocks de gaz de pétrole liquéfiés dans les usines à gaz (charge de craquage) ne sont pas relevées.
- Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.** Les livraisons et exportations comprennent toutes les quantités exportées à partir du territoire national, y compris celles à destination de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale.
- Ligne 13. Transformations:**
Ligne 133. Usines à gaz. Les données qui figurent à cette ligne représentent les quantités de GPL et de gaz de raffineries livrées aux usines à gaz, afin d'y être traitées ou mélangées. Les livraisons de GPL en l'état aux consommateurs finals ne sont pas comprises.
- Ligne 14. Consommation du secteur Energie.** Ne comprend pas la consommation propre de GPL et de gaz de raffineries dans les raffineries qui est comptabilisée indistinctement avec les autres produits pétroliers dans la consommation propre des raffineries qui figure à la ligne 14 du bilan pétrole brut.
- Ligne 16. Consommation finale non énergétique.** Il s'agit des quantités consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

CHAPITRE 5: ENERGIE ELECTRIQUE

214/219

Bilan Energie électrique

La conversion en tec de l'énergie électrique, dans le bilan global de l'énergie, est effectuée pour toutes les lignes du bilan sur la base de la consommation spécifique moyenne de l'ensemble des centrales thermiques classiques de chaque pays de la Communauté (voir à la fin du chapitre «Observations»). Le taux de conversion correspond ainsi à la quantité moyenne de combustibles, exprimée en grammes d'équivalent charbon, nécessaire chaque année pour produire un kWh brut.

- Ligne 1. Production de sources primaires.** La production d'énergie électrique primaire couvre la production hydraulique (à l'exclusion de celle résultant du pompage), la production géothermique et la production nucléaire.
- Ligne 2. Production de produits dérivés.** La production d'énergie électrique dérivée couvre la production thermique classique et la production hydraulique à partir de pompage.
- La production d'énergie électrique retenue dans les bilans est une production brute et comprend, par conséquent, la consommation des services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales.
- Lignes 3, 4, 8 et 9. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers; livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.** Les données concernent l'énergie électrique traversant «physiquement» les frontières (y compris les échanges effectués par des lignes à moyenne tension assurant des alimentations locales au voisinage immédiat des frontières). Ces échanges incluent donc l'énergie de transit, contrairement à ceux des autres sources d'énergie.

Ligne 13. Transformations. L'énergie électrique absorbée par le pompage pour l'élévation de l'eau dans les réservoirs en vue de production d'énergie électrique est considérée comme une transformation et, en conséquence, figure sous cette rubrique.

Ligne 14. Consommation du secteur Energie. Cette rubrique comprend la consommation propre des centrales électriques (services auxiliaires) ainsi que celle des autres producteurs et transformateurs d'énergie tels que les mines de houille et de lignite, les usines à gaz, les cokeries et l'industrie pétrolière.

Ligne 15. Pertes sur les réseaux. Les données englobent les pertes relatives au transport et à la distribution de l'énergie électrique sur les réseaux haute, moyenne et basse tension.

Ligne 17. Consommation finale énergétique:

Ligne 171. Industrie. Ce secteur ne comprend pas la consommation propre des producteurs et transformateurs d'énergie, reprise séparément à la ligne 14.

Ligne 172. Transports. Les quantités représentent l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public.

220/227

Autres tableaux statistiques

- La production brute s'entend mesurée aux bornes des groupes des centrales et comprend par conséquent la consommation des services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales s'il en existe.
- La production nette s'entend mesurée à la sortie des centrales, c'est-à-dire déduction faite de la consommation des services auxiliaires et des pertes dans les transformateurs des centrales.
- L'«indice de productibilité» d'un équipement hydraulique pendant une période déterminée est le rapport entre la productibilité de cet équipement relative à la période considérée et sa productibilité moyenne relative à la fraction de l'année calendaire constituée par cette même période. La productibilité d'un équipement pendant une période déterminée est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de la période lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. La productibilité moyenne est déterminée sur le plus grand nombre d'années possible. L'équipement considéré est celui existant au 1er janvier de l'année en cours.
- La «production hydraulique» comprend l'énergie produite par toutes les centrales hydrauliques y compris les centrales de pompage sans déduction de l'énergie absorbée par ces dernières.

229

- La «consommation intérieure brute» groupe toute l'énergie électrique consommée à l'intérieur des pays, quelle qu'en soit l'utilisation. Elle est égale à la valeur de la production brute augmentée du solde importateur des échanges.
- L'«énergie absorbée par les centrales de pompage» est l'énergie électrique consommée par les groupes moto-pompes pour l'élévation de l'eau dans les réservoirs en vue de production d'énergie.
- 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.

230

- Les «pertes sur les réseaux» englobent les pertes relatives au transport et à la distribution de l'énergie électrique sur les réseaux haute, moyenne et basse tension.
- La «consommation du marché intérieur» représente la consommation intérieure brute après déduction de la consommation des auxiliaires, de l'énergie absorbée pour le pompage et des pertes sur les réseaux.

232

- La «consommation du secteur transports» représente l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public. Pour l'Italie, les Pays-Bas, la Belgique, le Royaume-Uni et le Danemark, les valeurs concernent seulement la partie traction; pour les autres pays, elles incluent aussi la consommation des gares et ateliers.
- La «consommation des foyers domestiques» comprend la consommation pour l'éclairage des habitations et pour tous autres usages domestiques à l'exception de la consommation dans les habitations des fermiers qui est incluse dans les usages agricoles. Pour le Luxembourg, les chiffres incluent en outre la consommation des entreprises commerciales.
- La consommation des «autres usages» couvre l'agriculture, l'irrigation et l'aménagement du sol, l'éclairage public, le commerce, l'administration publique et d'une façon générale tous les services (à l'exception des transports ferroviaires), ainsi que l'artisanat et la petite industrie pour autant qu'ils ne soient pas recensés avec la consommation industrielle (en particulier, dans les pays originaires de la Communauté).

Transformations dans les centrales thermiques classiques

234/240

- Les quantités transformées et leur équivalence calorifique se rapportent à la seule transformation en vue d'une production d'énergie électrique: en est donc exclue la part transformée pour fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude), dont les données figurent à la page 241 pour les centrales des services publics.
- Les quantités de combustibles transformées sont converties en calories, en utilisant les taux de conversion nationaux retenus par les entreprises d'énergie électrique. L'équivalence calorifique est évaluée sur la base du pouvoir calorifique inférieur de chaque combustible.
- La catégorie «houille» comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les terrils.
- La catégorie «produits pétroliers» englobe les consommations de fuel-oil et de gazoil ainsi que celles de distillats légers et de résidus pétroliers.
- La catégorie «gaz dérivés» groupe le gaz de hauts fourneaux et le gaz de cokeries, ainsi que le gaz de raffineries et le gaz liquéfié.
- La catégorie «autres combustibles» couvre des combustibles divers tels que les ordures ménagères, le bois, la tourbe, le goudron, les résidus industriels, etc., de même que la vapeur achetée et récupérée.
- La «consommation spécifique moyenne» des centrales thermiques classiques est le quotient de l'équivalent calorifique sur PCI de tous les combustibles consommés par la production totale de ces centrales. La conversion de l'équivalent calorifique en grammes d'équivalent charbon est effectuée sur la base de 7000 kcal/kg.

241

- Les transformations pour fournitures de chaleur concernent celles effectuées à partir des centrales thermiques exploitées par les services publics, dans la production combinée d'énergie électrique et de chaleur. Les centrales de chauffage (exclusivement destinées à la production de chaleur) de même que les centrales mixtes des autoproduleurs industriels ne sont pas prises en compte.

- La «production dérivée de chaleur» englobe les quantités fournies sous forme de vapeur pour les usages industriels et le chauffage urbain, ainsi que celles fournies sous forme d'eau chaude.

Equipement

- 242/267**
- La «puissance nominale» des centrales est la somme des puissances nominales des générateurs principaux et des générateurs auxiliaires de tous les groupes, y compris les groupes de réserve (toutefois, ne sont pas pris en compte: en France, les générateurs auxiliaires et en Belgique, les groupes de réserve).
 - La «puissance maximale possible» des centrales est la somme des puissances maximales réalisables par chaque centrale en marche continue, et sans sujétion de rendement optimum, la totalité de ses installations étant supposée entièrement en état de marche. Cette puissance peut être brute ou nette suivant qu'elle englobe ou non la puissance électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs des centrales. Elle caractérise donc les possibilités maximales de l'ensemble des installations des centrales.
- 265**
- La «puissance maximale atteinte» est le maximum effectivement constaté de la puissance électrique produite au cours de la période considérée (relevé horaire ou demi-horaire).
 - Le «temps de fonctionnement» d'un aménagement correspond au nombre d'heures durant lequel les générateurs principaux de cet aménagement se trouvent couplés au réseau.
 - Le «taux de disponibilité» sur une période déterminée est le quotient de l'énergie qu'aurait pu produire, pendant cette période, la puissance disponible par l'énergie qu'aurait pu produire, pendant la même période, la puissance maximale possible.
 - La puissance disponible d'un aménagement, à un instant donné, est la puissance maximale réalisable par cet aménagement en marche continue et dans les conditions réelles où il se trouve à cet instant, à l'exclusion toutefois des possibilités d'évacuation de l'énergie électrique produite, qui sont supposées illimitées.
 - La «durée d'utilisation de la puissance maximale possible» d'un équipement, pendant un intervalle de temps déterminé, est le quotient de l'énergie électrique que cet équipement a produite au cours de la période considérée par la puissance maximale possible correspondante. Le nombre d'heures résultant rapporté à l'intervalle de temps considéré constitue le taux d'utilisation effective en énergie de l'équipement.
- 266**
- La productibilité annuelle d'un équipement hydraulique est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de l'année lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. Une centrale de pompage n'a donc pas de productibilité.
 - La «productibilité en année moyenne» des centrales hydrauliques est la moyenne des productibilités annuelles de l'ensemble de l'équipement hydraulique définies ci-dessus et déterminées sur le plus grand nombre d'années possible.
 - La «capacité totale en énergie des réservoirs» des centrales hydrauliques est la quantité d'énergie qui serait produite en l'absence d'apports naturels, dans les «centrales de tête» (c'est-à-dire «de lacs») et dans toutes les usines situées à l'aval de celles-ci, par la vidange complète de la «capacité utile» en eau des réservoirs saisonniers.
- 267**
- Les «longueurs des lignes et câbles» du réseau d'interconnexion haute tension sont exprimées en longueur électrique. La longueur électrique tient compte du nombre de terres que comportent les lignes, et somme les longueurs de chaque terre existant; elle exprime la longueur des circuits.
 - Les lignes sont classées d'une part selon la tension de construction (tension nominale à laquelle la ligne peut fonctionner avec continuité), d'autre part selon la tension d'exploitation (tension à laquelle la ligne fonctionne effectivement).

Prix du kWh

- 268/269**
- Les prix moyens indiqués correspondent au rapport des recettes globales (taxes incluses) de toutes les entreprises de distribution publique de chaque pays par le nombre de kilowattheures vendus. Ils ne portent pas sur le secteur de l'autoproduction.
 - Les prix comprennent les redevances d'abonnement et de compteur. L'énergie électrique étant distribuée sous deux formes bien distinctes, utilisées par des consommateurs très différents, un prix «haute tension» et un prix «basse tension» ont été différenciés.
 - Pour la république fédérale d'Allemagne, il n'a pas été possible de respecter cette distinction et les données statistiques citées se réfèrent aux consommateurs spéciaux (pour le tableau intitulé «haute tension») et aux consommateurs tarifaires (pour le tableau intitulé «basse tension»), la distinction étant faite selon la forme de contrat et non selon la tension d'alimentation.
 - La conversion en Eur des données exprimées en monnaie nationale est opérée sur la base des parités ou des cours centraux déclarés au FMI. Cette méthode n'est valable que pour les monnaies non flottantes (DM, FB, Flux, FI, DKr), pour lesquelles le cours central reste représentatif du taux du marché. Pour les monnaies flottantes (FF, Lit, £), la conversion a été faite sur la base des taux de change moyens annuels en vigueur sur le marché.

**CHRONIQUE DES PRINCIPAUX FAITS
INTERESSANT L'ECONOMIE ENERGETIQUE DE LA COMMUNAUTE**

- 1951 – **Traité instituant la Communauté Européenne du Charbon et de l'Acier** (Paris - avril)
- 1952 – Entrée en fonctions de la «**Haute Autorité**» le la CECA (août)
- 1957 – **Traité instituant la Communauté Européenne de l'Energie Atomique** (Rome - mars)
– **Traité instituant la Communauté Economique Européenne** (Rome - mars)
- 1958 – Entrée en fonctions de la **Commission CEEA** et de la **Commission CEE** (janvier)
- 1961 – **Pays-Bas** – découverte de gaz naturel : gisement de Slochteren
- 1963 – **France** – grève des charbonnages (mars)
– Hiver exceptionnellement froid
- 1964 – **Italie** – récession économique (juin)
- 1966 – **Communauté** – expansion économique modérée, détente sur le marché de l'emploi
- 1967 – **Communauté** – expansion économique très modérée
– Crise du Moyen-Orient (juin)
– **Communauté** – entrée en fonctions de la Commission unique (juillet)
- 1968 – **Communauté** – vive expansion de l'économie
– **France** – crise sociale (mai - juin)
– **Communauté** – entrée en vigueur de l'union douanière entre les Six (1^{er} juillet)
- 1969 – **Communauté** – très vive expansion de l'économie
– Première orientation pour une politique énergétique communautaire
– **Italie** – difficultés sociales (quatrième trimestre)
- 1970 – **Communauté** – persistance d'une forte expansion économique
– Tension sur le marché de l'énergie avec hausse des prix du fuel-oil et du charbon
– Premières découvertes importantes de pétrole brut dans la mer du Nord
- 1971 – **Communauté** – net ralentissement de l'expansion économique
– Accords de Téhéran et de Tripoli (février - avril)
– Baisse des prix et des taux de fret pétroliers, après les très hauts niveaux atteints fin 70
– Dévaluation du dollar et réajustement des parités des principales monnaies (décembre)
- 1972 – **Traité d'adhésion des nouveaux pays membres** (Bruxelles - janvier)
– **Communauté** – reprise de l'expansion économique
– **Royaume-Uni** – grève dans l'industrie charbonnière (janvier - février)
- 1973 – **Entrée officielle dans la Communauté des trois nouveaux pays membres (Royaume-Uni – Irlande – Danemark)** et entrée en fonctions de la Commission des Communautés élargies (janvier)
– **Communauté** – vive expansion de l'économie, accélération de l'inflation, crise monétaire
– Nouvelle dévaluation du dollar (février)
– Première mise en œuvre des orientations et actions prioritaires pour une politique énergétique communautaire
– Hausses des taux de frets maritimes pétroliers (point culminant en octobre - novembre)
– Réunions de l'OPEP fixant de nouveaux prix affichés du pétrole brut
– Embargo temporaire sur le pétrole et escalade des prix pétroliers (octobre - décembre)
– «Crise» de l'énergie (premières mesures prises en décembre)
- 1974 – **Communauté** – tendance à la stabilisation de l'activité économique, forte poussée inflationniste
– Création, au sein de la Commission, d'un Comité de l'énergie (janvier)
– Création d'une Agence Internationale de l'énergie (Conférence de Washington – février)
– Propositions d'une nouvelle stratégie de politique énergétique
– Résolution sur les objectifs de la politique énergétique communautaire pour 1985 (décembre)
– Mise en œuvre d'un programme d'action communautaire sur l'utilisation rationnelle de l'énergie (décembre)
– Baisse de la consommation de produits pétroliers
– Stagnation de la production mondiale de pétrole brute
– Evolution en hausse des prix de l'énergie
– **Royaume-Uni** – grève de l'industrie charbonnière (février – mars)
- 1975 – **Communauté** – grave récession économique
– **Communauté** – poursuite de la baisse de la consommation d'énergie, en particulier de produits pétroliers
– Réouverture du canal de Suez
– Ouverture de la conférence Nord-Sud

NOMENCLATURE DES PRODUITS ENERGETIQUES

Cette nomenclature est utilisée par l'Office Statistique des Communautés européennes pour collecter les statistiques de base, pour établir les bilans par source d'énergie et pour élaborer les bilans globaux de l'énergie. Elle couvre l'ensemble des sources physiques d'énergie entrant dans le processus d'activité économique des pays de la Communauté européenne. Cette nomenclature est ordonnée selon une classification dénommée «Classification pour l'établissement des bilans de l'énergie» (BILEN).

Code BILEN	Code BILEN
<p style="text-align: center;">1 – COMBUSTIBLES SOLIDES</p> <p>11 SOURCES PRIMAIRES</p> <p>111 Houille</p> <p>111.1 anthracites et maigres</p> <p>2 demi-gras et quart gras</p> <p>3 trois quarts gras et gras</p> <p>4 flambants</p> <p>5 produits de récupération</p> <p>112 Lignite</p> <p>112.1 lignite ancien</p> <p>2 lignite récent</p> <p>3 Hartbraunkohle</p> <p>113 Tourbe</p> <p>12 PRODUITS DERIVES</p> <p>121 Agglomérés de houille</p> <p>121.1 briquettes et boulets</p> <p>2 agglomérés défumés</p> <p>122 Coke de houille</p> <p>122.1 coke de four (y compris coke de houille destiné à la fabrication d'électrodes)</p> <p>2 semi-coke de houille</p> <p>3 coke d'usines à gaz</p> <p>123 Briquettes de lignite, etc.</p> <p>123.1 briquettes de lignite</p> <p>2 poussier de lignite</p> <p>3 lignite séché</p> <p>124 Coke et semi-coke de lignite</p> <p>124.1 coke de lignite</p> <p>2 semi-coke de lignite</p> <p>125 Briquettes de tourbe</p> <p>126 Coke de tourbe</p> <p style="text-align: center;">2 – COMBUSTIBLES LIQUIDES</p> <p>21 SOURCES PRIMAIRES</p> <p>211 Huiles brutes de pétrole ou de minéraux bitumineux</p> <p>212 Feedstocks (pétrole semi-raffiné)</p> <p>213 Condensats</p> <p>22 + 23 PRODUITS PETROLIERS DERIVES NON GAZEUX (*)</p> <p>221 Essence moteur</p> <p>223 Pétrole lampant et carburateurs</p> <p>224 Naphtas</p> <p>225 Gasoil et fuel-oil fluide</p> <p>226 Fuel-oil résiduel</p> <p>231 White-spirit et essence spéciale</p> <p>232 Lubrifiants</p>	<p>233 Bitumes</p> <p>234 Coke de pétrole</p> <p>239 Autres produits</p> <p style="text-align: center;">3 – COMBUSTIBLES GAZEUX</p> <p>31 SOURCES PRIMAIRES</p> <p>311 Gaz naturel</p> <p>311.1 gaz naturel à état gazeux</p> <p>2 gaz naturel liquéfié</p> <p>3 grisou</p> <p>312 GPL primaire (propane et butane produits à l'extraction du gaz naturel)</p> <p>32 PRODUITS DERIVES</p> <p>321 Gaz de cokeries</p> <p>322 Gaz de hauts fourneaux</p> <p>323 Gaz d'usines</p> <p>324 Gaz de pétrole liquéfiés (propane et butane issus de raffinage) (*)</p> <p>325 Gaz de raffineries (*)</p> <p style="text-align: center;">4 – ENERGIE ELECTRIQUE</p> <p>41 SOURCES PRIMAIRES</p> <p>411 Energie électrique hydraulique à partir d'apports naturels</p> <p>412 Energie électrique géothermique</p> <p>413 Energie électrique nucléaire</p> <p>413.1 – à partir de réacteurs à uranium naturel</p> <p>2 – à partir de réacteurs à uranium enrichi et au plutonium</p> <p>3 – à partir de surgénérateurs</p> <p>42 PRODUITS DERIVES</p> <p>421 Energie électrique hydraulique à partir de pompage</p> <p>422 Energie électrique thermique classique</p> <p>422.1 – à partir de houille et dérivés</p> <p>2 – à partir de lignite récent</p> <p>3 – à partir de produits pétroliers non gazeux</p> <p>4 – à partir de gaz naturel</p> <p>5 – à partir de gaz dérivés</p> <p>9 – à partir d'autres combustibles</p> <p style="text-align: center;">5 – CHALEUR</p> <p>52 PRODUITS DERIVES</p> <p>521 Vapeur et eau chaude commercialisées des centrales électriques</p> <p>522 Vapeur et eau chaude des centrales de production de chaleur</p>

(*) Le contenu de ces rubriques figure dans l'annexe II.

FACTEURS DE CONVERSION ET TEC (67 000 cal PCI/g)

Conversion en tec des combustibles solides, liquides et gazeux			Conversion en tec de l'énergie électrique: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = . . . tec					
Sources d'énergie	Unités des bilans par sources	Facteur de conversion	Pays	1970	1972	1973	1974	1975
Houille	tec	1	RF d'Allemagne	338	333	330	329	325
Agglomérés de houille	t	1	France	320	316	315	314	311
Coke	t	1	Italie	320	315	313	315	314
Lignite et tourbe	tec	1	Pays-Bas	333	327	323	323	318
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique	338	337	330	329	321
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43	Luxembourg	467	467	468	474	461
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	Royaume-Uni	389	375	365	363	354
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	Irlande	384	376	386	379	375
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Danemark	314	299	306	300	296
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131						
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI)	143						
Chaleur	Tcal	143						

La conversion en tec des combustibles transformés dans les centrales électriques thermiques est effectuée sur la base du PCI réel de chaque type de combustible.

La conversion en tec de l'énergie électrique est effectuée, pour toutes les lignes du bilan, sur la base de la consommation spécifique moyenne de l'ensemble des centrales thermiques classiques de chaque pays: le facteur de conversion correspond ainsi à la quantité moyenne de combustibles, exprimée en grammes d'équivalent charbon, nécessaire chaque année pour produire un kWh brut. Ce facteur est variable selon le pays et selon l'année.

ABREVIATIONS ET SIGNES EMPLOYES

.	Donnée non disponible
—	Néant
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée
Mio	Million (10 ⁶)
g	Gramme
kg	Kilogramme
kg ec	Kilogramme équivalent charbon
t	Tonne métrique
t = t	Tonne pour tonne
tec	Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI/g)
dwt	Tonne de port en lourd (dead weight ton)
l	Litre
m	Mètre
km	Kilomètre
m ³	Mètre cube
kW	Kilowatt
MW	Mégawatt = 10 ³ kW
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattheure = 10 ⁹ kWh
kV	Kilovolt
CV	Cheval vapeur
cal	Calorie

kcal	Kilocalorie
Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Teracalorie = 10 ⁹ kcal
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
PCS	Pouvoir calorifique supérieur
atm	atmosphère physique (760 mm Hg)
DM	Mark allemand
FF	Franc français
Lit	Lire italienne
Fl	Florin néerlandais
FB	Franc belge
Flux	Franc luxembourgeois
£	Livre sterling
DKr	Couronne danoise
Eur	Unité de compte des Communautés européennes
\$	Dollar US
cif	cost, insurance, freight
.	Voir notes en bas de page
★	Voir observations
l ou—	Rupture de série
soit	Le mot «soit» signale la présence de toutes les subdivisions du total
dont	Le mot «dont» indique la présence de certaines subdivisions

INDICE

<i>Osservazioni</i>	<i>D</i>
<i>Cronologia</i>	<i>M</i>
<i>Schema di bilancio e lista dei prodotti</i>	<i>N</i>
<i>Nomenclatura dei prodotti energetici</i>	<i>O</i>
<i>Coefficienti di conversione</i>	<i>P</i>
<i>Abbreviazioni e segni convenzionali</i>	<i>P</i>

Pag.	
	CAPITOLO 1: ENERGIA GLOBALE
	A – Indicatori dell'economia energetica
3	Dati caratteristici del 1975
4	EUR-9
6	EUR-6
9	R.f. di Germania
12	Francia
15	Italia
18	Paesi Bassi
21	Belgio
24	Lussemburgo
25	Regno Unito
27	Irlanda
29	Danimarca
	B – Bilancio globale dell'energia
33	Dati caratteristici
34	EUR-9 – EUR-6
35	R.f. di Germania – Francia
36	Italia – Paesi Bassi
37	Belgio – Lussemburgo
38	Regno Unito – Irlanda
39	Danimarca
	Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)
40	EUR-9 – EUR-6 R.f. di Germania – Francia
46	Italia – Paesi Bassi Belgio – Lussemburgo
52	Regno Unito – Irlanda Danimarca
	CAPITOLO 2: COMBUSTIBILI SOLIDI
	Carbon fossile
61	Dati caratteristici del 1975
62	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone
68	Produzione totale Operai iscritti all'interno Rendimento per operaio all'interno per turno
70	Produzione per categoria

Pag.	
72	Scorte presso le miniere e gli importatori
73	Commercio estero e forniture al consumo interno
80	Scorte presso gli utilizzatori
81	Operai e impiegati iscritti
82	Elenco delle imprese minerarie
84	Numero e produzione dei pozzi
85	Valore medio frontiera carbone importato
	Agglomerati di carbon fossile
86	Bilanci
88	Produzione e forniture al consumo interno
	Coke
91	Dati caratteristici del 1975
92	Bilanci
98	Produzione e scorte di coke da cokeria e coke da gas
99	Commercio estero e forniture al consumo interno di coke da cokeria
102	Elenco delle cokerie: situazione a fine 1975
	Lignite, mattonelle di lignite e torba
105	Dati caratteristici lignite per il 1975
106	Bilanci lignite in tonnellate di equivalente carbone
108	Produzione, scorte e forniture per tipi di lignite
110	Bilanci mattonelle di lignite
113	Bilanci torba e mattonelle di torba
114	Produzione, commercio estero e forniture al consumo interno di mattonelle di lignite

Pag.

CAPITOLO 3: PETROLIO

117	Dati caratteristici del 1975
Petrolio greggio	
118	Bilanci
120	Produzione per regione
121	Produzione per giacimento e per regione

123	Importazioni
127	Petrolio greggio lavorato in raffinerie Capacità di raffinazione
128	Elenco delle raffinerie

Prodotti petroliferi

132	Bilanci di tutti i prodotti petroliferi
135	Bilanci prodotti petroliferi non gassosi
141	Bilanci benzina motori
144	Bilanci petrolio e carboturbo
146	Bilanci gasolio
152	Bilanci olio combustibile
158	Struttura della produzione
163	Importazioni
165	Esportazioni
167	Forniture al consumo interno
170	Prezzi dei carburanti

CAPITOLO 4: GAS

175	Dati caratteristici del 1975
-----	------------------------------

Tutti i tipi di gas

176	Bilanci
182	Produzione per tipo di gas

Gas naturale

184	Bilanci
189	Consumo
190	Produzione per giacimento
192	Metanodotti

Gas derivati

196	Bilancio gas di cokerie, di altiforni e di officine
202	Bilancio GPL e gas di raffinerie
208	Consumo gas di cokerie, di altiforni e di officine
209	Consumo e commercio estero, GPL e gas di raffinerie
210	Gas naturale - Riserve e flotta mondiale

CAPITOLO 5: ENERGIA ELETTRICA

213	Dati caratteristici del 1975
214	Bilanci

Pag.

220	Produzione totale
221	Produzione per fonti di energia
223	Commercio estero
224	Ripartizione della produzione per fonti di energia
226	Ripartizione della produzione per categorie di produttori
229	Consumo totale
231	Consumo per impieghi
233	Consumo per abitante
234	Bilanci delle trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali
242	Centrali termoelettriche: caratteristiche degli impianti
	Centrali termoelettriche tradizionali: situazione a fine 1975:
244	Elenco delle centrali di 250 MW e più
252	Struttura secondo la natura dei gruppi
254	Turbine a gas
255	Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
259	Struttura per classi di potenza unitaria e secondo l'età dei gruppi
	Centrali nucleari:
262	Elenco e caratteristiche dei reattori di potenza: situazione a fine 1976
264	Utilizzazione energetica dei reattori di potenza
	Centrali idroelettriche:
266	Caratteristiche degli impianti
267	Rete ad altissima tensione
268	Prezzo del kWh
	Combustibili nucleari:
270	Uranio naturale
271	Uranio arricchito
272	Investimenti

CAPITOLO 6: DATI MONDIALI

274	Produzione mondiale di carbon fossile, di coke di cokeria e di lignite
275	Produzione mondiale di gas naturale
276	Produzione mondiale di petrolio greggio
277	Flotta mondiale delle navi cisterna
278	Produzione mondiale di energia elettrica
280	Produzione mondiale di uranio naturale

CAPITOLO 7: APPENDICI

282 I	Raggruppamento delle categorie di carbon fossile estratto nei bacini della Comunità
284 II	Denominazioni dei prodotti petroliferi
286 III	Caratteristiche dei prodotti petroliferi
294 IV	Indice di ottano dei carburanti

Grafici

<table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 5%;">Pag.</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Economia energetica</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>EUR-9 – Dati caratteristici del 1975</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Indicatori</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>EUR-9 – Industria</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>EUR-6 – Industria</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>– Dipendenza energetica</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>– Consumo interno lordo</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>R.f. di Germania – Industria</td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>– Consumo interno lordo</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>Francia – Industria</td> </tr> <tr> <td>14</td> <td>– Consumo interno lordo</td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>Italia – Industria</td> </tr> <tr> <td>17</td> <td>Italia – Consumo interno lordo</td> </tr> <tr> <td>18</td> <td>Paesi Bassi – Industria</td> </tr> <tr> <td>20</td> <td>– Consumo interno lordo</td> </tr> <tr> <td>21</td> <td>Belgio – Industria</td> </tr> <tr> <td>23</td> <td>– Consumo interno lordo</td> </tr> <tr> <td>25</td> <td>Regno Unito – Industria</td> </tr> <tr> <td>27</td> <td>Irlanda – Industria</td> </tr> <tr> <td>29</td> <td>Danimarca – Industria</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Bilancio globale dell'energia</td> </tr> <tr> <td>32</td> <td>Dipendenza energetica Consumo interno nel 1963 e 1975</td> </tr> </table>	Pag.			Economia energetica	2	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975		Indicatori	4	EUR-9 – Industria	6	EUR-6 – Industria	7	– Dipendenza energetica	8	– Consumo interno lordo	9	R.f. di Germania – Industria	11	– Consumo interno lordo	12	Francia – Industria	14	– Consumo interno lordo	15	Italia – Industria	17	Italia – Consumo interno lordo	18	Paesi Bassi – Industria	20	– Consumo interno lordo	21	Belgio – Industria	23	– Consumo interno lordo	25	Regno Unito – Industria	27	Irlanda – Industria	29	Danimarca – Industria		Bilancio globale dell'energia	32	Dipendenza energetica Consumo interno nel 1963 e 1975	<table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 5%;">Pag.</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Carbon fossile</td> </tr> <tr> <td>60</td> <td>EUR-9 – Dati caratteristici del 1975</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Agglomerati di carbon fossile</td> </tr> <tr> <td>89</td> <td>EUR-9 – Produzione</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Coke</td> </tr> <tr> <td>90</td> <td>EUR-9 – Dati caratteristici del 1975</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Lignite</td> </tr> <tr> <td>105</td> <td>EUR-9 – Dati caratteristici del 1975</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Petrolio</td> </tr> <tr> <td>116</td> <td>EUR-9 – Dati caratteristici del 1975</td> </tr> <tr> <td>122</td> <td>EUR-9 – Importazioni dai paesi terzi</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Gas</td> </tr> <tr> <td>174</td> <td>EUR-9 – Dati caratteristici del 1975</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Energia elettrica</td> </tr> <tr> <td>212</td> <td>EUR-9 – Dati caratteristici del 1975</td> </tr> <tr> <td>228</td> <td>Energia disponibile per il mercato interno</td> </tr> <tr> <td>239</td> <td>EUR-9 – Consumo di combustibili</td> </tr> </table>	Pag.			Carbon fossile	60	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975		Agglomerati di carbon fossile	89	EUR-9 – Produzione		Coke	90	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975		Lignite	105	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975		Petrolio	116	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975	122	EUR-9 – Importazioni dai paesi terzi		Gas	174	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975		Energia elettrica	212	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975	228	Energia disponibile per il mercato interno	239	EUR-9 – Consumo di combustibili
Pag.																																																																																			
	Economia energetica																																																																																		
2	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975																																																																																		
	Indicatori																																																																																		
4	EUR-9 – Industria																																																																																		
6	EUR-6 – Industria																																																																																		
7	– Dipendenza energetica																																																																																		
8	– Consumo interno lordo																																																																																		
9	R.f. di Germania – Industria																																																																																		
11	– Consumo interno lordo																																																																																		
12	Francia – Industria																																																																																		
14	– Consumo interno lordo																																																																																		
15	Italia – Industria																																																																																		
17	Italia – Consumo interno lordo																																																																																		
18	Paesi Bassi – Industria																																																																																		
20	– Consumo interno lordo																																																																																		
21	Belgio – Industria																																																																																		
23	– Consumo interno lordo																																																																																		
25	Regno Unito – Industria																																																																																		
27	Irlanda – Industria																																																																																		
29	Danimarca – Industria																																																																																		
	Bilancio globale dell'energia																																																																																		
32	Dipendenza energetica Consumo interno nel 1963 e 1975																																																																																		
Pag.																																																																																			
	Carbon fossile																																																																																		
60	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975																																																																																		
	Agglomerati di carbon fossile																																																																																		
89	EUR-9 – Produzione																																																																																		
	Coke																																																																																		
90	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975																																																																																		
	Lignite																																																																																		
105	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975																																																																																		
	Petrolio																																																																																		
116	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975																																																																																		
122	EUR-9 – Importazioni dai paesi terzi																																																																																		
	Gas																																																																																		
174	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975																																																																																		
	Energia elettrica																																																																																		
212	EUR-9 – Dati caratteristici del 1975																																																																																		
228	Energia disponibile per il mercato interno																																																																																		
239	EUR-9 – Consumo di combustibili																																																																																		

OSSERVAZIONI

L'annuario „Statistiche dell'energia“ fornisce un'indicazione generale dell'economia dell'energia per la Comunità dei Nove, per la Comunità dei Sei e per i paesi membri. La prima parte concerne i principali indicatori dell'economia energetica ed il „Bilancio globale dell'energia“ della Comunità e di ogni singolo paese membro; le altre parti forniscono per ciascuna fonte di energia, il bilancio e le principali serie disponibili.

OSSERVAZIONI GENERALI

- Il territorio di ogni paese è delimitato dalle sue attuali frontiere metropolitane.
- I totali possono non corrispondere esattamente alla somma algebrica dei dati a causa dell'arrotondamento delle cifre. Analogamente, per alcune voci del bilancio globale dell'energia per prodotti, la somma delle varie righe non corrisponde al totale indicato, non essendovi specificati i prodotti i cui quantitativi sono trascurabili.
- I dati per abitante si riferiscono alla popolazione presente a metà anno.
- Alcuni dati, non disponibili, sono stati stimati dall'Istituto statistico delle Comunità europee.
- La conversione delle monete nazionali in dollari USA è stata effettuata sulla base dei tassi di cambio vigenti sul mercato. In caso di cambiamento di parità nel corso di un anno, la conversione dei dati annuali è stata effettuata applicando, per quell'anno, un tasso di cambio ponderato pro rata temporis.

OSSERVAZIONI SUI PRINCIPALI INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA E DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

CAPITOLO 1: ENERGIA GLOBALE

A— Indicatori dell'Economia energetica

- Gli indici dei prezzi dei combustibili di produzione nazionale e quelli dell'energia elettrica sono basati, per i diversi paesi della Comunità, su delle serie espresse in moneta nazionale, mentre gli indici dei prodotti importati sono basati su delle serie espresse in dollari. I prezzi dei combustibili sono generalmente rilevati all'inizio del periodo.
- I prezzi dei carburanti sono stati elaborati in base alle modalità definite nelle osservazioni relative al capitolo petrolio.

B— Bilancio globale dell'Energia

Il bilancio globale viene elaborato in base ad uno schema, a convenzioni e a definizioni che costituiscono un insieme coerente, stabilito dall'Istituto statistico e dalla direzione generale „energia“ delle Comunità europee ed applicato uniformemente sia alla Comunità sia ai singoli Paesi. Pertanto, i bilanci annuali possono differire da quelli elaborati da istituti nazionali; i bilanci trimestrali sono stati finora pubblicati soltanto dall'ISCE.

- Il „Bilancio globale dell'energia“ della Comunità e i bilanci dei singoli paesi membri sono espressi in tonnellate di equivalente carbone (tec); l'equivalente carbone possiede per definizione un potere calorifico inferiore (PCI) di 7000 calorie per grammo. Una tonnellata di equivalente carbone corrisponde a 7 Gcal.
- I coefficienti di conversione, utilizzati per convertire in tec le unità dei bilanci delle singole fonti di energia, sono indicati alla fine delle osservazioni.
- Lo schema di bilancio adottato dall'ISCE e l'elenco delle fonti di energia inclusi nel „Bilancio globale“ figurano alla fine di questo capitolo.

Vengono precisati, qui di seguito, il contenuto delle varie righe del bilancio e le definizioni cui esse corrispondono.

Riga 1. Produzione di fonti primarie di energia (carbon fossile, lignite, torba per l'Irlanda, petrolio greggio, gas naturale, energia elettrica primaria). Si tratta dei quantitativi di combustibili estratti o prodotti, valutati dopo l'eliminazione delle materie inerti contenute. Questa produzione comprende sempre i quantitativi direttamente utilizzati dal produttore nel processo di produzione. Va rilevato che questa rubrica comprende anche i quantitativi di legname, torba, rifiuti domestici, gas di sintesi, vapore acquistato e recuperato, catrame ecc., che entrano nelle centrali termoelettriche.

Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità e Importazioni dai paesi terzi. I dati di queste rubriche sono generalmente desunti dalle dichiarazioni degli importatori e possono pertanto differire dai dati elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero.

Riga 5. Risorse (1 + 3 + 4). Questa rubrica indica il totale delle risorse di un'entità geografica, provengano esse dalla propria produzione o dagli arrivi e dalle importazioni.

Riga 6. Variazioni delle scorte presso produttori e importatori. Questi dati sono desunti dalle dichiarazioni dirette dei produttori e degli importatori. Per i produttori, essi si riferiscono unicamente ai prodotti risultanti dalla produzione propria. Il segno - indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.

Riga 7. Variazioni delle scorte presso trasformatori e consumatori finali. La riga 71 comprende le variazioni di scorte di prodotti destinati alla trasformazione, la riga 72 le variazioni di scorte presso le imprese industriali e le ferrovie. Il segno - indica un aumento delle scorte, il segno + una diminuzione.

Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi. I dati di queste righe sono desunti dalle dichiarazioni degli esportatori e differiscono quindi generalmente da quelli elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero. D'altronde, date le differenze fra i rilevamenti all'uscita e, rispettivamente, all'entrata (termini, mediazioni, dirottamenti, trasbordi, differenze di classificazione, ecc.), le forniture verso un paese della Comunità non coincidono esattamente con gli arrivi nello stesso paese (righe 8 e 3); nel bilancio comunitario si è tenuto conto di questa differenza nel calcolo del consumo interno lordo.

Riga 10. Consumo lordo (5 + 6 + 7 - 8 - 9). Il consumo lordo è il quantitativo di energia primaria necessario ad un'entità geografica per sopperire al proprio fabbisogno interno e ai bunkeraggi. Per quanto riguarda il commercio estero e le variazioni delle scorte, i prodotti derivati sono assimilati ai prodotti primari ed entrano pertanto nel calcolo del consumo lordo come fonti equivalenti di energia primaria. Per questo, quando in un dato paese le esportazioni di un prodotto derivato sono superiori alle importazioni di questo stesso prodotto, il consumo lordo può risultare negativo se la produzione primaria corrispondente è trascurabile.

Riga 11. Bunkeraggi. Quantitativi consegnati al naviglio marittimo di qualsiasi bandiera.

Riga 12. Consumo interno lordo (10-11). Il consumo interno lordo rappresenta la rubrica chiave del bilancio: essa indica, per il periodo di riferimento e nella corrispondente situazione delle tecniche di trasformazione, il quantitativo di energia primaria di cui la Comunità o uno dei paesi membri deve disporre per sopperire al proprio fabbisogno interno. Il consumo interno lordo può essere calcolato in due modi: deducendo i bunkeraggi dal consumo lordo, oppure addizionando i consumi, le perdite sulle reti, lo scarto statistico e la differenza tra l'energia sottoposta a trasformazione e la produzione derivata; questa differenza rappresenta le perdite, ecc. che sopravvivono nel corso della trasformazione, nonché la produzione di derivati non energetici (benzoli, fenoli, cresoli, naftaline, pece, ecc.) nella trasformazione nelle cokerie e nelle officine del gas. Non sono invece compresi in tale differenza i lubrificanti, i bitumi e gli altri prodotti petroliferi ad uso non energetico che figurano nella produzione derivata.

Riga 13. Trasformazioni. I dati rappresentano i quantitativi di qualsiasi fonte di energia trasformata per ottenere derivati energetici e, accessoriamente, prodotti non energetici. Trattasi, ad esempio: per il carbon fossile, dei quantitativi informati nei forni da coke; per il petrolio, del trattamento netto nelle raffinerie; per il gas, dei quantitativi miscelati o trattati nelle officine del gas, nonché, per tutte le forme di energia, praticamente, degli impieghi nelle centrali elettriche. Questi ultimi sono costituiti dai quantitativi trasformati nelle centrali termoelettriche, sia della distribuzione pubblica per la produzione di energia elettrica e di vapore da immettere in commercio, sia degli autoproduttori (centrali elettriche minerarie, siderurgiche, chimiche e di altre industrie, centrali delle ferrovie) per la sola produzione di energia elettrica. Evidentemente i quantitativi corrispondenti alla trasformazione in energia elettrica nelle centrali degli autoproduttori non figurano nei dati relativi al consumo finale di questi settori. L'energia trasformata in calore in dette centrali viene invece conteggiata nelle righe „consumo“, quale fabbisogno proprio delle industrie interessate.

Riga 2. Produzione di prodotti derivati (agglomerati di carbon fossile, coke, mattonelle di lignite, prodotti petroliferi non gassosi, gas derivati, energia elettrica derivata, calore). Questa produzione è il risultato delle trasformazioni e comprende generalmente il consumo proprio degli impianti di trasformazione (salvo quello delle raffinerie, calcolato in petrolio greggio), ma ad esclusione sempre delle perdite, dei quantitativi bruciati alla torcia, ecc. nel processo di trasformazione. In particolare, sono compresi in questa produzione di calore (vapore ed acqua calda) effettuate esclusivamente dalle centrali termoelettriche tradizionali della distribuzione pubblica, nella produzione combinata di energia elettrica e di calore.

Riga 14. Consumo del settore „Energia“. I dati di questa riga indicano il consumo di fonti d'energia utilizzate dai produttori e dai trasformatori per il funzionamento dei propri impianti. E compreso in questa rubrica anche il consumo delle stazioni di compressione e di pompaggio degli oleodotti e dei gasdotti.

Riga 15. Perdite sulle reti. Questa rubrica interessa unicamente i bilanci dei gas e dell'energia elettrica: si tratta delle perdite dovute al trasporto e alla distribuzione di questi prodotti.

Riga 16. Consumo finale non energetico. Questa riga figura unicamente nei bilanci del petrolio greggio, dei prodotti petroliferi non gassosi e dei gas.

Riga 17. Consumo finale energetico. Questi dati rappresentano il consumo energetico di tutti i settori, ad esclusione dei quantitativi trasformati e consumati nel settore „Energie“ e delle perdite sulle reti.

Riga 18. Differenza statistica. Riga di consolidamento del bilancio (errori e omissioni).

I bilanci comportano inoltre:

2. La ripartizione della riga „Consumo finale non energetico“

(131) Quantità trasformate nelle centrali elettriche di ogni tipo (della distribuzione pubblica e degli autoproduttori) per la produzione di energia elettrica e di vapore commercializzato (quest'ultimo, unicamente da parte delle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica). Sono compresi anche i quantitativi di legname, torba, rifiuti domestici, gas di sintesi, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc., che entrano nelle centrali termoelettriche.

(132) Quantità trasformate per la produzione di agglomerati di carbon fossile e di mattonelle di lignite e di torba.

(133) Quantità trasformate per la produzione di gas d'officina e di gas di cokeria. Sono compresi i quantitativi di gas destinati ad essere miscelati o trattati dalle officine del gas.

(134) Quantità trasformate per la produzione di coke.

(135) Quantità trasformate per la produzione di gas d'altoforno. La produzione di gas d'altoforno nelle imprese siderurgiche è considerata come una trasformazione di coke in gas in detti impianti. Pertanto, l'equivalente in coke di tale produzione di gas d'altoforno dev'essere calcolato in questa riga. Ovviamente viene operata la corrispondente deduzione sulle entrate di coke nell'industria siderurgica.

(136) Quantità trasformate nelle raffinerie di petrolio.

2. La ripartizione della riga „Consumo finale non energetico“

(161) **Chimica:** In questa riga figurano i quantitativi utilizzati nell'industria chimica come prodotti di base.

(162) **Altri.** Questi dati corrispondono agli usi non energetici dei prodotti petroliferi in tutti gli altri settori di consumo.

3. La ripartizione della riga „Consumo finale energetico“ nei seguenti settori:

(171) **Industria.** In questa rubrica sono riuniti tutti gli altri rami industriali, ad eccezione dell'industria. Le quantità trasformate nelle centrali elettriche degli autoproduttori industriali e le quantità di coke trasformate in gas d'altoforno non sono comprese nel consumo totale dell'industria.

In questa rubrica figurano unicamente i quantitativi consumati a fini energetici; quelli utilizzati dall'industria chimica come materie prime figurano alla riga 161 „Consumo finale non energetico“. Non figurano neppure le quantità di energia trasformate in gas negli impianti integrati dell'industria chimica.

Il settore „Industria“ comprende dieci sottosettori definiti secondo la nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (NACE). La definizione di ciascun ramo industriale è indicata nello schema di bilancio alla fine di questo capitolo.

- (172) **Trasporti.** Questa rubrica comprende i trasporti ferroviari, stradali, aerei e la navigazione interna. Sono compresi inoltre i trasporti urbani elettrificati, il piccolo cabotaggio e le forniture per il fabbisogno del traffico aereo, nazionale ed internazionale. Non figurano tuttavia in questi dati le quantità trasformate nelle centrali elettriche degli autoproduttori (ferrovie).
- (1722) **Trasporti stradali.** Questa rubrica indica separatamente i consumi relativi ai trasporti su strada con autoveicoli leggeri, autocarri ed autobus, anche nei casi in cui detti veicoli appartengono a società ferroviarie. Per contro i carburanti consumati dalle macchine agricole sono indicati nel consumo dell'agricoltura (riga 173).
- (173) **Settore consumi domestici, artigianato, agricoltura, ecc. . . .** Questa rubrica comprende soprattutto le forniture ai nuclei familiari, al commercio, all'artigianato, alle amministrazioni pubbliche, all'agricoltura, alla pesca e ai servizi.
- (179) **Altri settori non indicati altrove.** Le consegne di combustibili solidi alle forze alleate di stanza in Germania figurano in questa rubrica. Per quanto possibile viene indicato anche il consumo militare di prodotti petroliferi.

OSSERVAZIONI SULLE STATISTICHE PER FONTI DI ENERGIA

Osservazioni generali sui bilanci per fonte di energia

Il settore „Industria“ è stato ripartito in 10 sottosettori definiti secondo la nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità Europee (NACE). La somma dei consumi di questi sottosettori non è, generalmente, uguale al consumo totale del settore „Industria“. La differenza che ne risulta figura nel bilancio sotto la voce „Aggiustamento“. Grosso modo questa differenza si può spiegare con il fatto che si sono utilizzate fonti statistiche differenti: il consumo globale del settore „Industria“ è, abitualmente, quello che figura nelle statistiche di smercio, mentre la serie per sottosettore si basa, nella maggior parte dei casi, su rilevazioni effettuate presso i consumatori. Di conseguenza, è possibile si verifichino alcune divergenze relative alle attività commerciali oppure al campo di applicazione delle indagini.

In qualche paese, nel corso del periodo considerato, i metodi di censimento sono stati migliorati, per cui la serie per sottosettore industriale non è sempre omogenea.

In certi casi il miglioramento statistico può portare ad un aumento dell'aggiustamento.

Pagina CAPITOLO 2: COMBUSTIBILI SOLIDI

62/67 **Bilancio Carbon fossile**

Il bilancio del carbon fossile è espresso in tonnellate di equivalente carbone. I dati corrispondenti sono forniti direttamente dai vari paesi della Comunità, che li calcolano in base ad un metodo di conversione adottato dagli esperti di statistica dei sei paesi alla fine del 1964: il metodo è descritto nell'appendice al bollettino „Statistiche dell'Energia“, 1967 - n. 4. La conversione è applicata a tutti i quantitativi di carbone il cui contenuto di materie inerti sia compreso tra il 20 % ed un limite superiore che va dal 67 % al 76 %, a seconda delle parti relative di ceneri e d'acqua. Per il carbone che abbia meno del 20 % di materie inerti si applica pertanto un fattore di conversione pari a uno. Il prodotto che superi il limite superiore viene considerato privo di valore calorifico e non viene preso in considerazione.

Il bilancio in tec del Regno Unito è stato elaborato sulla base del valore calorifico dei vari tipi di carbon fossile trasformati nelle centrali.

Riga 1. Produzione di fonti primarie. La produzione primaria è, per definizione, la produzione netta della miniera, cioè dopo che sono stati eliminati, con le operazioni di vagliatura e di lavaggio, i residui della produzione lorda (carbone portato alla superficie). Essa comprende generalmente i bassi prodotti (polverone, misti e schlamms).

I prodotti di recupero non figurano nella „produzione“ bensì nelle „variazioni delle scorte presso produttori“, come prelevamento.

Riga 61. Variazioni delle scorte presso produttori. Le variazioni delle scorte di carbon fossile presso i produttori tengono conto dei prodotti di recupero (schlamms di recupero, scorie) utilizzati principalmente dalle centrali termoelettriche. Esse comprendono la rubrica rettifiche per bassi prodotti, destinata ad allineare taluni dati elaborati secondo il nuovo metodo di conversione e i dati relativi all'esercizio delle centrali.

Riga 173. Usi domestici, ecc. In questa rubrica sono comprese anche le consegne al personale delle miniere.

Altre tabelle statistiche

- 68/70 – Nella definizione „Kleinzechen“ sono comprese le piccole miniere della Ruhr, della Bassa Sassonia, della Saar e della Baviera mentre per la Francia per „petites mines“ si intendono le miniere non nazionalizzate.
- 70/71 – Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile basate sul contenuto di materie volatili trovasi nell'appendice I.
- 72 – Nelle statistiche correnti le scorte di carbon fossile presso i centri di consumo nella Repubblica federale di Germania (stocks Notgemeinschaft) non sono riprese nei dati sulle scorte sul piazzale delle miniere. Tuttavia, nel bilancio „carbon fossile“ le variazioni di queste scorte figurano alle linee 612.
- 73/74 – Le importazioni dirette destinate alle truppe americane di stanza nella Repubblica federale di Germania sono incluse nelle cifre delle tabelle „Importazioni dai paesi terzi“ e „Importazioni dagli Stati Uniti“.
- 78 – In seguito alla riorganizzazione dell'industria carbonifera del bacino della Ruhr i dati delle „Consegne per trasformazioni alle centrali elettriche minerarie“ comprendono per la Repubblica federale di Germania, a decorrere dal 1970, le consegne alle „Bergbauverbundkraftwerke“.
- 81 – Nel numero degli operai iscritti all'esterno sono compresi anche gli operai addetti ai servizi ausiliari.
- 85 – I valori medi all'importazione si basano sui dati indicati dagli importatori e verificati dagli uffici doganali. Essi rappresentano il valore alla frontiera, cioè le importazioni franco frontiera del territorio doganale nazionale, esclusi i dazi d'importazione.

92/97 Bilancio Coke*Riga 13. Trasformazioni:*

Riga 133. Officine del gas. In questa riga figurano i quantitativi di coke trasformati in gas di gasogeno e in gas d'acqua nelle officine del gas.

Riga 134. Cokerie. Figurano in questa riga i quantitativi di coke trasformati in gas di gasogeno e in gas d'acqua nelle cokerie, nonché i quantitativi di polvere di coke reinfornati.

Riga 135. Altiforni. L'equivalente in coke della produzione di gas d'altoforno è contabilizzato in questa riga. Ovviamente è effettuata la corrispondente deduzione sulle entrate di coke nell'industria siderurgica.

106/114 Bilancio Lignite e torba

Questo bilancio è espresso in tec, dati i diversi poteri calorifici dei vari tipi di lignite e di torba (lignite xiloide: circa 1900 cal/g, lignite picea: 5000 cal/g, Hartbraunkohle importata: 3500 cal/g, torba irlandese: „milled“ 1900 cal/g circa, „sod“ 3500 cal/g circa).

I bilanci comprendono solamente la torba prodotta industrialmente.

CAPITOLO 3: PETROLIO

118/119 Bilancio Petrolio greggio

Riga 1. Produzione di fonti primarie. La produzione di petrolio greggio non comprende né la produzione di gasolina naturale, né gli altri condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, salvo i casi in cui questi prodotti subiscono una trasformazione nelle raffinerie.

Righe 3 + 4. Importazioni totali (dalla Comunità e dai paesi terzi). Gli arrivi o le importazioni comprendono tutti i quantitativi importati nel territorio nazionale e pertanto, fra l'altro, i quantitativi:

- destinati al trattamento per conto terzi esteri;
- importati a titolo temporaneo;
- importati e avviati a depositi fuori dogana;
- importati e avviati a depositi speciali per conto terzi esteri;
- importati in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale;
- importati in provenienza della Repubblica democratica di Germania.

Sono invece esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per oleodotto.

Riga 7. Variazioni delle scorte presso i trasformatori. Figurano in questa riga le variazioni delle scorte di petrolio greggio e di prodotti intermedi nelle raffinerie.

Riga 13. Trasformazioni. I quantitativi ripresi alla riga 136 „Raffinerie“ rappresentano il petrolio greggio trattato in raffineria, tenuto conto del saldo dei prodotti intermedi e dedotto il consumo delle raffinerie (trattamento netto).

Riga 14. Consumo del settore energia. Figurano in questa rubrica i quantitativi consumati dalle raffinerie.

Riga 16. Consumo finale non energetico. Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

Il bilancio indica inoltre:

- il petrolio greggio trattato in raffineria (righe 13 + 14), cioè il quantitativo totale di petrolio greggio, compresi i prodotti intermedi, entrato nelle raffinerie per il trattamento (trattamento lordo);
- il totale delle utilizzazioni (righe 13 + 14 + 16 + 17): questa riga rappresenta la somma delle trasformazioni, del consumo proprio delle raffinerie e dei consumi finali, energetico e non energetico.

132/133 Bilancio Tutti i prodotti petroliferi

Questo bilancio, che non è utilizzato per la stesura del bilancio globale dell'energia, presenta in un'ottica petrolifera i flussi della totalità dei prodotti petroliferi gassosi e non gassosi. Esso segue le definizioni del bilancio dei prodotti petroliferi non gassosi, tranne che per le eccezioni segnalate di seguito.

Riga A. Trasformazioni nelle officine del gas. I dati che figurano in questa riga rappresentano le quantità di gas di raffinerie, di gas di petrolio liquefatti e di prodotti petroliferi liquidi consegnate alle officine del gas per esservi trattate, sottoposte a cracking o miscelate. Le consegne di gas di raffinerie e di gas di petrolio liquefatti ai consumatori finali, anche da parte di società di distribuzione di gas, non sono comprese qui, ma figurano nelle righe B-D.

Riga B. Industria. Questa voce corrisponde al consumo totale di prodotti petroliferi gassosi o non gassosi nel settore „industria“, a scopo energetico o non energetico.

Petrochimica. Si tratta delle quantità consumate come prodotto di base nell'industria chimica, ossia della carica netta, ottenuta dopo deduzione dei prodotti petroliferi restituiti alle raffinerie o immessi sul mercato.

Riga C. Trasporti. I dati comprendono anche i consumi non energetici, in particolare i lubrificanti.

Riga D. Usi domestici, ecc. Questa voce comprende anche i consumi non energetici, in particolare i lubrificanti per l'agricoltura e la pesca.

Riga E. Totale delle utilizzazioni. Questo totale rappresenta la somma delle trasformazioni e dei consumi finali energetici e non energetici (A + B + C + D). Un'ulteriore suddivisione distingue le utilizzazioni energetiche (termiche, meccaniche) e non energetiche (chimiche, farmaceutiche, alimentari, per la lubrificazione e i rivestimenti, per l'isolamento e gli elettrodi, come solventi, ecc.).

Bilancio Prodotti petroliferi non gassosi

Riga 1. Produzione di fonti primarie. La produzione primaria comprende la benzina naturale (gasolina naturale) e tutti gli altri condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, a condizione che possano considerarsi prodotti finiti.

Riga 2. Produzione di prodotti derivati. Essa rappresenta la produzione in raffineria di prodotti petroliferi non gassosi, compresi i prodotti ad uso non energetico, nella chimica o in altri settori. Sono compresi anche gli additivi ed i prodotti ottenuti a partire dalla trasformazione chimica e dalla distillazione del carbon fossile e della lignite. Questa produzione esclude il consumo proprio delle raffinerie e le perdite di raffinazione.

Righe 3 + 4. Importazioni totali (dalla Comunità e dai paesi terzi). Le importazioni di prodotti petroliferi rappresentano i quantitativi entrati nel territorio nazionale e comprendono pertanto, fra l'altro, i quantitativi:

- destinati al trattamento per conto terzi esteri;
- importati a titolo temporaneo;
- importati e avviati a depositi fuori dogana;
- importati e avviati a depositi speciali per conto terzi esteri;
- importati in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale;
- importati in provenienza dalla Repubblica democratica di Germania.

Sono invece esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per oleodotto.

Riga 6. Variazioni delle scorte. Vi sono indicate le variazioni delle scorte presso produttori (raffinerie) ed importatori.

Righe 8 + 9. Esportazioni totali (verso la Comunità ed i paesi terzi). Le forniture o le esportazioni comprendono tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale e pertanto, fra gli altri, i quantitativi:

- destinati a subire un trattamento o una trasformazione all'estero;
- riesportati dopo trattamento o trasformazione;
- esportati a titolo temporaneo;
- esportati a destinazione di regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale;
- esportati a destinazione della Repubblica democratica di Germania;
- forniti alle truppe nazionali o estere di stanza all'estero (a condizione che non ostino disposizioni sul segreto militare);
- nel caso della Repubblica federale di Germania, i quantitativi esportati da Berlino-Ovest.

Sono invece esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito propriamente detto o sono destinati al bunkeraggio del naviglio marittimo.

Riga 11. Bunkeraggi. Questa rubrica riguarda unicamente i bunkeraggi per il naviglio marittimo, di qualsiasi bandiera; sono compresi i prelievi da depositi fuori dogana e da depositi speciali. Sono escluse le forniture per il fabbisogno del traffico aereo internazionale (considerate consumo interno).

Riga 16. Consumo finale non energetico. Si tratta dei quantitativi consumati nell'industria chimica come prodotti di base e del consumo non energetico di tutti gli altri settori.

Altre tabelle statistiche

- 127** - Le capacità di raffinazione (distillazione, cracking, reforming) sono capacità teoriche fornite a titolo indicativo. Esse dipendono in particolare dalla densità e dalla qualità del petrolio greggio e dal numero di giorni di attività nel corso dell'anno.
- 128/131** - La produzione nelle raffinerie è una produzione netta, che comprende la produzione per conto esterno, escludendo il consumo proprio delle raffinerie.
Essa tiene conto delle restituzioni della petrolchimica, escludendo ogni doppione.
- 158/169** - Per le definizioni dei prodotti petroliferi, vedi appendici I e II.
- 167/169** - Le forniture al consumo interno di prodotti petroliferi corrispondono alla somma del consumo finale, del consumo degli altri produttori di energia, delle trasformazioni ed eventualmente del consumo non energetico. Per la Francia, in queste cifre non è compreso il consumo per usi militari.
- 170/171** - I prezzi dei carburanti rappresentano, in generale, i prezzi al dettaglio più bassi, rilevati presso i punti di vendita delle principali marche. In Francia, nei Paesi Bassi ed in Belgio i prezzi sono ugualmente rilevati presso i punti di vendita nelle zone indicate nelle tabelle. Le conversioni in dollari USA sono state effettuate ai tassi di mercato.
- 293** - L'indice di ottano (o numero di ottano) è una misura della resistenza alla autoaccensione oppure alla detonazione.
- Il numero di ottano di una benzina è determinato attraverso un motore speciale, secondo uno dei due metodi seguenti:
- Il „Motor Method“ (M) è il più severo.
- Il „Research Method“ (ROM) è il meno severo.

CAPITOLO 4: GAS**176/181 Bilancio di tutti i tipi di gas**

Il „bilancio di tutti i tipi di gas“ riunisce senza doppi computi i bilanci relativi al gas naturale, ai gas di cokerie, di alti-forni e d'officine, e ai gas di petrolio liquefatti e di raffinerie.

Riga 1. Produzione di fonti primarie. Questa produzione è la somma delle produzioni nette di gas naturale di gas di petrolio liquefatti di origine primaria (condensati).

Riga 2. Produzione derivata da altre fonti escluso il gas. Questa produzione è la somma delle produzioni di gas di cokerie, di gas di altiforni, di gas di petrolio liquefatti, di gas di raffinerie (ivi compresi quelli miscelati al gas naturale e figuranti alla riga 2 del bilancio gas naturale = produzione di prodotti derivati), di gas di officine ottenuti da fonti non gassose. Non comprende dunque la produzione di gas di officine a partire da fonte gassosa, che può essere gas naturale, gas di raffinerie o gas di petrolio liquefatti, sottoposti a cracking o miscelati nelle officine del gas. (Non vi sono trasformazioni di gas di cokerie o d'altiforni nelle officine del gas). In tal modo le righe 1 e 2 sono addizionabili senza ripetizione. Contrariamente alle produzioni nette di gas naturale, di gas di cokerie e di gas d'officine, che comprendono il consumo proprio dei produttori di detti gas, le produzioni nette di gas di raffinerie e d'altiforni si considerano come le quantità prodotte dopo deduzione delle quantità consumate nelle raffinerie e negli altiforni.

Riga 13. Trasformazioni. Questa riga concerne esclusivamente le trasformazioni di gas in energia elettrica e in calore nelle centrali elettriche. Questo bilancio non tiene conto delle trasformazioni nelle officine del gas (cracking o miscelazione), in quanto in questo caso si tratta di trasformazioni di un tipo di gas in un altro tipo di gas, operazioni che vengono imputate alla riga 2 (produzione derivata da altre fonti escluso il gas).

Riga 14. Consumo del settore „energia“. Si tratta del consumo di gas naturale da parte dei produttori di gas naturale, del consumo di gas di cokerie nelle cokerie, del consumo di gas d'officine nelle officine del gas, e del consumo del gas da parte di un produttore o di un trasformatore d'energia che non sia quello che produce il gas (per esempio gas d'altiforni consumato nelle cokerie). Questa riga comprende anche il consumo di gas da parte delle stazioni di compressione dei gasdotti.

Riga 17. Consumo finale energetico. Questo consumo comprende in particolare le utilizzazioni di gas d'altiforni per gli usi termici nella siderurgia, esclusi il riscaldamento e la compressione dell'aria necessari al funzionamento degli altiforni. L'iniezione di gas naturale o di gas di petrolio negli altiforni nonché il consumo di gas di cokerie nella siderurgia figurano sotto questa voce.

182/183 Altre tabelle statistiche

I poteri calorifici dei m³ indicati nella tabella relativa alla produzione variano da un paese all'altro. I dati indicati si basano su una temperatura di 0° C ed una pressione atmosferica di 760 mm di mercurio. Inoltre, tali dati non comprendono il grisù.

184/188 Bilancio Gas naturale

Questa denominazione designa il gas naturale non associato, il gas naturale associato e, se del caso, il grisù e i gas da liquami. I dati sono espressi in Tcal potere calorifico superiore. Di conseguenza per la conversione in tec viene utilizzato il tasso globale di 131 tec per Tcal, per tenere conto della differenza tra potere calorifico superiore e potere calorifico inferiore del gas naturale.

Riga 1. Produzione di fonti primarie. Si tratta della produzione netta, escluse le perdite alla produzione (quantitativi bruciati alla torcia, eliminati in seguito a prove di produzione) e i quantitativi reintrodotti nel giacimento; sono tuttavia inclusi i consumi propri dei produttori.

Riga 2. Produzione di prodotti derivati. Si tratta dei quantitativi di gas, aventi le caratteristiche tecniche del gas naturale, provenienti dalle cessioni di gas di raffineria e di GPL ai distributori di gas naturale in Francia e nei Paesi Bassi.

Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed importazioni dai paesi terzi. Questi dati comprendono tutti i quantitativi entrati nel territorio nazionale, compresi quelli in provenienza da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale, ma esclusi i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per gasdotto.

Riga 6. Variazioni delle scorte. Esse rappresentano il saldo dei quantitativi di gas avviati e prelevati nei serbatoi di stoccaggio e nelle arterie di trasporto.

Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed esportazioni verso i paesi terzi. Esse comprendono tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale, compresi quelli destinati a regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale. Sono esclusi tuttavia i quantitativi che attraversano il territorio nazionale in transito, in particolare per gasdotto.

Riga 13. Trasformazioni.

Riga 133. Officine del gas. Quantitativi destinati alla miscelazione o al trattamento da parte delle officine del gas: sono pertanto esclusi tutti i quantitativi ceduti per essere distribuiti senza subire trasformazioni, i quali vengono imputati direttamente al settore di consumo in cui vengono smerciati.

Riga 14. Consumo del settore „energia“. Si tratta del consumo proprio dei produttori e del consumo di gas naturale allo stato puro degli altri produttori di energia, per il funzionamento dei loro impianti. Sono pure compresi i quantitativi consumati dalle stazioni di compressione dei gasdotti.

Riga 15. Perdite sulle reti. Si tratta di perdite dovute al trasporto e alla distribuzione del gas naturale. In questa riga sono comprese, quando non sia possibile indicarle a parte, le variazioni di sorte nelle arterie di trasporto (riga 6).

Riga 16. Consumo finale non energetico. Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

196/201 Bilancio Gas di cokerie d'altiforni e di officine

I dati sono espressi in Tcal PCS. Tuttavia per la conversione in tec viene utilizzato il tasso globale di 131, per tenere conto della differenza tra il PCS e il PCI dei gas in questione. Dato che per il gas d'altiforni il PCI e il PCS sono praticamente gli stessi, è applicato un tasso di conversione di 143 tec per Tcal.

- Riga 2. Produzione di prodotti derivati.** Essa comprende la produzione di gas di cokerie, di gas d'altiforni e di gas d'officine.
- La produzione del gas di cokerie comprende i quantitativi prodotti negli impianti delle cokerie minerarie, siderurgiche e indipendenti per carbonizzazione o gassificazione di combustibili solidi e, accessoriamente, di combustibili liquidi.
- La produzione di gas d'altiforni risulta dalla trasformazione del coke in gas negli altiforni.
- La produzione del gas d'officine comprende i gas prodotti da imprese che hanno per principale oggetto la produzione e la distribuzione di gas derivati. Sono compresi anche i gas provenienti dal trattamento e dalla miscelazione di altri tipi di gas (in particolare, di quelli indicati nella riga 133 dei bilanci „prodotti petroliferi“, „gas naturale“ e „GPL e gas di raffinerie“).
- Riga 6. Variazioni delle scorte.** Esse rappresentano il saldo dei quantitativi di gas avviati e prelevati nei serbatoi di stoccaggio e nelle arterie di trasporto.
- Riga 14. Consumo del settore „energia“.** Va osservato che i quantitativi di gas d'altiforni impiegati per il riscaldamento e la compressione dell'aria, necessari per il funzionamento dell'altoforno, non figurano in questa rubrica ma vengono imputati direttamente al settore „siderurgia“, in quanto questi quantitativi sono utilizzati essenzialmente per la riduzione del minerale di ferro.
- Riga 15. Perdite sulle reti.** Si tratta delle perdite risultanti dal trasporto e dalla distribuzione. Sono qui comprese, quando non sia possibile indicarle a parte, le variazioni delle scorte nelle arterie di trasporto (riga 6).
- Riga 16. Consumo finale non energetico.** Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

202/207

Bilancio Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie

- Riga 1. Produzione di fonti primarie.** La produzione primaria comprende tutti i condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, a condizione che possano considerarsi prodotti finiti.
- Riga 2. Produzione di prodotti derivati.** Si tratta della produzione netta in raffineria di GPL e di gas di raffinerie, compresi quelli destinati all'uso non energetico. E escluso il consumo proprio delle raffinerie.
- Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed importazioni dai paesi terzi.** Questi dati comprendono tutti i quantitativi entrati nel territorio nazionale, ivi compresi quelli provenienti da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale.
- Riga 6. Variazioni delle scorte.** Vi figurano le variazioni delle scorte presso i produttori (raffinerie) e gli importatori. Non sono rilevate le variazioni delle scorte di gas di petrolio liquefatti nelle officine del gas (carica di cracking).
- Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed esportazioni verso i paesi terzi.** Sono qui compresi tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale, ivi compresi quelli destinati a regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale.
- Riga 13. Trasformazioni.**
Riga 133. Officine del gas. I dati di questa riga indicano i quantitativi di GPL e di gas di raffinerie forniti alle officine del gas per il trattamento o la miscelazione. Non sono comprese le forniture di GPL, non trattati né miscelati, ai consumatori finali.
- Riga 14. Consumo del settore energia.** Non comprende il consumo proprio di GPL e di gas di raffinerie, il quale è contabilizzato indistintamente con gli altri prodotti petroliferi nel consumo proprio delle raffinerie, che figura alla riga 14 del bilancio petrolio greggio.
- Riga 16. Consumo finale non energetico.** Si tratta dei quantitativi consumati come prodotti di base nell'industria chimica.

CAPITOLO 5: ENERGIA ELETTRICA

214/219

Bilancio energia elettrica

- La conversione dell'energia elettrica in tec per il bilancio globale dell'energia viene effettuata, per tutte le righe del bilancio in base al consumo specifico medio delle centrali termoelettriche tradizionali nei singoli paesi della Comunità (vedasi alla fine delle osservazioni). Il tasso di conversione corrisponde pertanto al quantitativo medio di combustibili, espresso in grammi di equivalente carbone, necessario ogni anno per produrre un chilowattora lordo.
- Riga 1. Produzione di fonti primarie.** La produzione di energia elettrica primaria comprende la produzione idroelettrica (esclusa quella risultante dal pompaggio), la produzione geotermica e la produzione elettronucleare.
- Riga 2. Produzione di prodotti derivati.** La produzione di energia elettrica derivata comprende la produzione termoelettrica tradizionale e la produzione idroelettrica risultante dal pompaggio.
- La produzione di energia elettrica ripresa nel bilancio è una produzione lorda, comprende quindi il consumo dei servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.
- Righe 3, 4, 8 e 9. Arrivi dalla Comunità ed importazioni dai paesi terzi; Forniture alla Comunità ed esportazioni verso i paesi terzi.** I dati concernono l'energia elettrica che attraversa „materialmente“ le frontiere (compresi gli scambi effettuati da linee a media tensione che assicurano forniture locali nelle vicinanze immediate delle frontiere). Questi scambi includono pertanto l'energia in transito, contrariamente a quelli delle altre fonti di energia.

Riga 13. Trasformazioni. L'energia elettrica assorbita dal pompaggio (per il sollevamento dell'acqua nei serbatoi e per produrre energia elettrica) viene considerata come una trasformazione e figura pertanto in questa rubrica.

Riga 14. Consumo del settore energia. Questa rubrica comprende il consumo proprio delle centrali elettriche (servizi ausiliari) e degli altri produttori e trasformatori di energia, ad esempio: miniere di carbon fossile e di lignite, officine del gas, cokerie e industria petrolifera.

Riga 15. Perdite sulle reti. Questi dati comprendono le perdite dovute al trasporto e alla distribuzione dell'energia elettrica sulle reti ad alta, media e bassa tensione.

Riga 17. Consumo finale energetico.

Riga 171. Industria. Questo settore non comprende il consumo proprio dei produttori e dei trasformatori di energia che figura alla riga 14.

Riga 172. Trasporti. Si tratta dell'energia fornita alle imprese di trasporti ferroviari ed urbani, che costituiscono un servizio pubblico.

220/227 Altre tabelle statistiche

- Per produzione lorda si intende la produzione di energia elettrica misurata ai morsetti dei generatori elettrici dell'impianto e comprendente quindi la produzione assorbita dai servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.
 - Per produzione netta si intende la produzione di energia elettrica misurata all'uscita dell'impianto, cioè quella risultante dalla differenza tra la produzione lorda dell'impianto e la produzione assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali.
 - Il „coefficiente di producibilità“ di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è il rapporto tra la producibilità di tale impianto nel periodo considerato e la sua producibilità media nella frazione di anno civile che detto periodo costituisce. La producibilità di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è la quantità massima di energia elettrica che tale impianto potrebbe produrre o immagazzinare in base agli apporti d'acqua del periodo considerato, presupponendo un funzionamento continuo di tutti gli impianti, l'utilizzazione massima degli apporti d'acqua e il consumo di tutta l'energia producibile. La producibilità media è calcolata in base al maggior numero possibile di anni. L'impianto considerato è quello esistente al 1° gennaio dell'anno in corso.
 - La produzione idroelettrica comprende l'energia prodotta da tutte le centrali idroelettriche ivi comprese le centrali di pompaggio, senza dedurre l'energia assorbita da quest'ultime.
- 229**
- Il „consumo interno lordo“ è costituito dall'energia elettrica complessivamente consumata all'interno dei paesi, prescindendo dall'uso cui è destinata. Esso è pari al valore della produzione complessiva lorda aumentata del saldo degli scambi.
 - L'„energia assorbita dal pompaggio“ è l'energia elettrica consumata dai gruppi moto-pompe per il sollevamento dell'acqua nei serbatoi allo scopo di utilizzarla per la produzione di energia elettrica.
 - Per „disponibile per il mercato interno“ si intende l'energia elettrica complessivamente consumata nei paesi all'esterno degli impianti di produzione. Essa comprende quindi le perdite di trasporto e di distribuzione. L'energia elettrica disponibile è uguale al consumo totale lordo diminuito dell'energia assorbita dai servizi ausiliari e dai gruppi di pompaggio.
- 230**
- Le „perdite sulle reti“ comprendono le perdite relative al trasporto e alla distribuzione dell'energia elettrica sulle reti ad alta, media e bassa tensione.
 - Il „consumo del mercato interno“ rappresenta il consumo interno lordo, deduzione fatta del consumo dei servizi ausiliari, dell'energia assorbita dal pompaggio e delle perdite sulle reti.
- 232**
- Il „consumo del settore trasporti“ rappresenta l'energia fornita alle aziende di trasporti ferroviari e di trasporti urbani. Per l'Italia, i Paesi Bassi, il Belgio, il Regno Unito e la Danimarca i valori citati si riferiscono soltanto alla parte trazione; per gli altri paesi, i valori comprendono anche il consumo delle stazioni e delle officine.
 - Il „consumo per usi domestici“ comprende il consumo per l'illuminazione delle abitazioni e per qualsiasi altro uso domestico; non comprende il consumo per le abitazioni degli agricoltori, incluso nelle utenze agricole. Per il Lussemburgo, le cifre includono anche il consumo delle aziende commerciali.
 - Nella tabella „altre utilizzazioni“ i consumi si riferiscono al consumo agricolo, all'irrigazione, alla sistemazione del suolo, all'illuminazione pubblica, al commercio, alla pubblica amministrazione e ai servizi in generale (trasporti ferroviari esclusi), come pure all'artigianato e alla piccola industria. Per i paesi membri della Comunità a sei il consumo della piccola industria può, a volte, trovarsi incorporato in quello industriale.

Trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali

- 234/240**
- I quantitativi trasformati e la loro equivalenza calorifica si riferiscono soltanto alla trasformazione destinata ad una produzione di energia elettrica: non è pertanto compresa la parte trasformata per forniture di calore (vapore e acqua calda), i cui dati figurano alla pagina 241 per le centrali della distribuzione pubblica.
 - I quantitativi di combustibili trasformati sono convertiti in calorie, utilizzando i tassi di conversione nazionali applicati dalle imprese di energia elettrica. L'equivalenza calorifica è valutata sulla base del potere calorifico inferiore determinato per ogni combustibile.
 - La categoria „carbone“ comprende, oltre il carbone, tutti i prodotti delle miniere di carbone, come i fanghi di laverie e le discariche di miniere.
 - La categoria „prodotti petroliferi“ comprende i consumi di olio combustibile, di gasolio, di distillati leggeri e di residui petroliferi.
 - La categoria „gas derivati“ comprende i gas di altiforni, i gas di cokerie, i gas di raffinerie e i gas di petrolio liquefatti.
 - La categoria „altri combustibili“ comprende i combustibili vari come le immondizie, la legna, la torba, il catrame, i residui industriali ed il vapore acquistato e ricuperato.
 - Il „consumo specifico medio“ delle centrali termoelettriche tradizionali è il risultato del rapporto tra l'equivalente calorifico basato sul PCI di tutti i combustibili consumati e la produzione totale di queste centrali. La conversione dell'equivalente calorifico in grammi di equivalente carbone viene effettuata sulla base di 7 000 dcal/kg.

- 241**
- Le trasformazioni per forniture di calore, citate nel presente capitolo, riguardano unicamente quelle effettuate in partenza dalle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica, nella produzione combinata di energia elettrica e di calore. Non sono considerate le centrali di riscaldamento (destinate esclusivamente alla produzione di calore) e le centrali miste degli autoproduttori industriali.
 - La produzione derivata di calore comprende i quantitativi forniti sotto forma di vapore per le utenze industriali e il riscaldamento urbano, nonché quelle fornite sotto forma di acqua calda.

Impianto

- 242/267**
- La „potenza nominale“ delle centrali è la somma delle potenze nominali dei generatori principali e dei generatori ausiliari di tutti i gruppi, ivi compresi i gruppi di riserva (tuttavia non sono considerati: in Francia, i generatori ausiliari e in Belgio, i gruppi di riserva).
 - La „potenza efficiente“ delle centrali è la somma delle massime potenze realizzabili da ogni centrale in funzionamento continuo e senza costrizioni di rendimento optimum, supponendo tutte le parti dell'impianto interamente in efficienza. Questa potenza può essere lorda o netta a seconda che comprenda o non comprenda la potenza elettrica assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali. Essa rappresenta pertanto le massime possibilità dell'insieme degli impianti delle centrali.
- 265**
- La „massima potenza raggiunta“ è la massima potenza effettivamente rilevata (ogni ora od ogni mezzora), prodotta nel corso del periodo considerato.
 - La „durata di funzionamento“ di un impianto corrisponde al numero d'ore durante le quali i generatori principali di detto impianto si trovano allacciati alla rete.
 - Il „coefficiente di disponibilità“ per un periodo determinato è il rapporto tra l'energia che, nello stesso periodo, sarebbe stata prodotta dalla potenza disponibile e l'energia che, nello stesso periodo, sarebbe stata prodotta dalla massima potenza possibile.
 - La potenza disponibile di un impianto in un dato istante è la massima potenza realizzabile dall'impianto in funzionamento continuo e nelle condizioni effettive in cui esso si trova in tale istante, prescindendo, tuttavia, dalle possibilità, che si suppongono illimitate, di collocamento dell'energia elettrica prodotta.
 - La „durata di utilizzazione della massima potenza possibile“ di un impianto durante un intervallo di tempo determinato è il rapporto tra l'energia elettrica che questo impianto ha prodotto durante il periodo considerato e la massima potenza possibile corrispondente. Il numero d'ore ottenuto diviso l'intervallo di tempo considerato rappresenta il coefficiente di utilizzazione effettiva in energia dell'impianto.
- 266**
- La producibilità annua di un impianto idroelettrico è la quantità massima di energia elettrica che l'insieme degli apporti d'acqua rilevati durante l'anno permetterebbe di produrre o di invasare nel caso in cui tutti gli impianti fossero continuamente in efficienza, gli apporti di acqua utilizzati fossero massimi e tutta l'energia producibile venisse consumata. Una centrale di pompaggio non ha pertanto producibilità.
 - La „producibilità media annua“ delle centrali idroelettriche è la media delle producibilità annue dell'insieme dell'impianto idroelettrico sopra definito, determinate sul più grande numero possibile di anni consecutivi.
 - La „capacità totale in valori energetici dei serbatoi“ delle centrali idroelettriche è la quantità di energia elettrica che verrebbe prodotta, in assenza di ogni apporto naturale, nelle „centrali di testa con serbatoi“ e in tutti gli impianti idroelettrici situati a valle di queste ultime, mediante lo svasso completo della „capacità utile“ in acqua dei serbatoi stagionali.
- 267**
- Le „lunghezze delle linee e dei cavi“ della rete di interconnessione ad alta tensione sono espresse in lunghezze elettriche. La lunghezza elettrica tiene conto del numero di terne che comportano le linee ed è la somma delle lunghezze di ogni terna esistente; essa esprime la lunghezza dei circuiti.
 - Le linee sono elencate da una parte secondo la tensione di costruzione (tensione nominale alla quale la linea può funzionare continuamente) e, dall'altra, secondo la tensione di esercizio (tensione alla quale la linea funziona effettivamente).

Prezzo del kWh

- 268/269**
- I prezzi medi indicati corrispondono al rapporto fra i ricavi globali (tasse incluse) di tutte le imprese di distribuzione pubblica di ogni paese ed il numero di chilowattora venduti. Non tengono conto del settore dell'autoproduzione.
 - I prezzi comprendono i canoni di abbonamento e dei contatori. Poiché l'energia elettrica è distribuita sotto due forme ben distinte, utilizzate da consumatori molto differenti, è stato elaborato un prezzo „alta tensione“ ed un prezzo „bassa tensione“.
 - Non è stato possibile, per la Repubblica federale di Germania, rispettare questa distinzione; i dati statistici riportati si riferiscono quindi ai consumatori speciali (per la tabella „alta tensione“) ed ai consumatori tariffali (per la tabella „bassa tensione“), la distinzione essendo stata fatta secondo il tipo di contratto e non secondo la tensione di alimentazione.
 - La conversione in EUR dei dati espressi in moneta nazionale è calcolata sulla base delle parità o dei corsi centrali dichiarati al FMI. Questo metodo è valido esclusivamente per le monete „non fluttuanti“ (DM, FB, Flux, FI, DKr), perché il corso centrale è da considerarsi rappresentativo del corso di mercato. Per le monete „fluttuanti“ (FF, Lit, £), la conversione è stata operata sulla base del tasso di cambio medio annuale in vigore sul mercato.

**CRONACA DEI PRINCIPALI AVVENIMENTI
RIGUARDANTI L'ECONOMIA ENERGETICA DELLA COMUNITÀ**

- 1951 – **Trattato che istituisce la Comunità europea del carbone e dell'acciaio** (Parigi, aprile).
- 1952 – Inizio delle funzioni dell' „Alta Autorità“ della CECA (agosto).
- 1957 – **Trattato che istituisce la Comunità europea dell'energia atomica** (Roma, marzo).
– **Trattato che istituisce la Comunità economica europea** (Roma, marzo).
- 1958 – Inizio delle funzioni della **Commissione CEEA** e della **Commissione CEE** (gennaio).
- 1961 – **Paesi Bassi**: scoperta di gas naturale (giacimento di Slochteren)
- 1963 – **Francia**: sciopero nell'industria carbonifera (marzo).
– Inverno particolarmente rigido.
- 1964 – **Italia**: recessione economica (giugno).
- 1966 – **Comunità**: espansione economica moderata, distensione sul mercato del lavoro.
- 1967 – **Comunità**: espansione economica molto moderata.
– Crisi del Medio Oriente (giugno).
– **Comunità**: entrata in funzione della Commissione unica (luglio).
- 1968 – **Comunità**: viva espansione economica.
– **Francia**: crisi sociale (maggio-giugno).
– **Comunità**: entrata in vigore dell'unione doganale tra i Sei (1° luglio).
- 1969 – **Comunità**: forte slancio dell'economia.
– Primo orientamento per una politica energetica comunitaria.
– **Italia**: crisi sociale (quarto trimestre).
- 1970 – **Comunità**: persistenza di una forte espansione economica.
– Tensione sul mercato dell'energia con rialzo dei prezzi dell'olio combustibile e del carbone.
– Primi importanti ritrovamenti di petrolio greggio nel mare del Nord.
- 1971 – **Comunità**: netto rallentamento dell'espansione economica.
– Accordi di Teheran e Tripoli (febbraio-aprile).
– Diminuzione dei prezzi e dei noli delle navi cisterna dopo gli alti livelli raggiunti a fine 1970.
– Svalutazione del dollaro e fissazione di nuove parità fra le principali monete (dicembre).
- 1972 – **Trattato d'adesione dei nuovi Stati membri** (Bruxelles gennaio).
– **Comunità**: ripresa dell'espansione economica.
– **Regno Unito**: sciopero nell'industria carboniera (gennaio-febbraio).
- 1973 – **Ingresso ufficiale nella Comunità dei tre nuovi Stati membri (Regno Unito, Irlanda, Danimarca)** e entrata in funzione della Commissione delle Comunità ampliate (gennaio).
– **Comunità**: vivace espansione dell'economia, accelerazione dell'inflazione, crisi monetaria.
– Nuova svalutazione del dollaro (febbraio).
– Prima messa in opera degli orientamenti e delle azioni prioritarie per una politica energetica comunitaria.
– Aumenti delle tariffe dei noli marittimi petroliferi (punto culminante in ottobre-novembre).
– Riunioni dell'OPEC che fissano nuovi prezzi di listino del petrolio greggio.
– Temporaneo embargo sul petrolio e aumento dei prezzi petroliferi (ottobre-dicembre).
– „Crisi“ dell'energia (primi provvedimenti presi in dicembre).
- 1974 – **Comunità** – tendenza alla stabilizzazione dell'attività economica, forte spinta inflazionista.
– Istituzione, in seno alla Commissione, di un Comitato per l'energia (gennaio).
– Istituzione di un'Agenzia internazionale per l'energia (Conferenza di Washington – febbraio).
– Proposte per una nuova strategia in materia di politica dell'energia.
– Risoluzione circa gli obiettivi della politica energetica comunitaria per il 1985 (dicembre).
– Attuazione di un programma d'azione comunitario relativo all'impiego razionale dell'energia (dicembre).
– Riduzione del consumo di prodotti petroliferi.
– Ristagno della produzione mondiale di petrolio grezzo.
– Aumento dei prezzi delle fonti energetiche.
– **Regno Unito** – sciopero nel settore dell'industria carboniera (febbraio-marzo).
- 1975 – **Comunità** – grave recessione economica.
– **Comunità** – ulteriore diminuzione del consumo di energia, in particolare di prodotti petroliferi.
– Riapertura del canale di Suez.
– Apertura della conferenza Nord-Sud.

NOMENCLATURA DEI PRODOTTI ENERGETICI

La presente nomenclatura viene utilizzata dall'Istituto statistico delle Comunità europee per la compilazione delle statistiche di base, nonché dei bilanci per fonte di energia e dei bilanci globali dell'energia. In essa sono comprese tutte le fonti fisiche di energia che entrano nel processo di attività economica dei paesi della Comunità europea. La nomenclatura è strutturata in base ad una classificazione denominata „Classificazione per l'elaborazione dei bilanci dell'energia“ (BILEN).

Codice BILEN

1 – COMBUSTIBILI SOLIDI			
11	FONTI PRIMARIE		
111	Carbon fossile		
111,1	antracite e carboni magri		
2	carboni un quarto e un mezzo grassi		
3	carboni tre quarti grassi e grassi		
4	carboni a lunga fiamma		
5	prodotti di recupero		
112	Lignite		
112,1	lignite picea		
2	lignite xiloide		
3	Hartbraunkohle		
113	Torba		
12	PRODOTTI DERIVATI		
121	Agglomerati di carbon fossile		
121,1	mattonelle e ovuli		
2	agglomerati esenti da fumo		
122	Coke di carbon fossile		
122,1	coke da cokeria (compreso il coke di carbon fossile destinato alla fabbricazione di elettrodi)		
2	semi-coke di carbon fossile		
3	coke da officina del gas		
123	Mattonelle di lignite		
123,1	mattonelle di lignite		
2	polvere di lignite		
3	lignite essiccata		
124	Coke e semi-coke di lignite		
124,1	coke di lignite		
2	semi-coke di lignite		
125	Mattonelle di torba		
126	Coke di torba		
2 – COMBUSTIBILI LIQUIDI			
21	FONTI PRIMARIE		
211	Oli greggi di petrolio o di minerali bituminosi		
212	Feedstocks (petrolio semiraffinato)		
213	Condensati		
22 + 23	PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI (*)		
221	Benzina Motori		
223	Petrolio e carboturbo		
224	Nafta		
225	Gasolio		
226	Olio combustibile		
231	Benzina solvente e acquaragia minerale		
232	Lubrificanti		

Codice BILEN

234	Bitumi
234	Coke di petrolio
238	Altri prodotti
3 – COMBUSTIBILI GASSOSI	
31	FONTI PRIMARIE
311	Gas naturale
311,1	gas naturale allo stato gassoso
2	gas naturale liquefatto
3	grisù
312	GPL primario (propano e butano prodotti all'estrazione del gas naturale)
32	PRODOTTI DERIVATI
321	Gas di cokerie
322	Gas di altiforni
323	Gas di officine
324	Gas di petrolio liquefatti (propano e butano derivanti dalla raffinazione) (*)
325	Gas di raffinerie (*)
4 – ENERGIA ELETTRICA	
41	FONTI PRIMARIE
411	Energia idroelettrica prodotta con apporti naturali
412	Energia elettrica geotermica
413	Energia elettronucleare
413,1	– prodotta da reattori a uranio naturale
2	– prodotta da reattori a uranio arricchito e al plutonio
3	– prodotta da reattori autofertilizzanti
42	PRODOTTI DERIVATI
421	Energia idroelettrica da pompaggio
422	Energia termoelettrica tradizionale
422,1	– prodotta con carbon fossile e suoi derivati
2	– prodotta con lignite xiloide
3	– prodotta con prodotti petroliferi non gassosi
4	– prodotta con gas naturale
5	– prodotta con gas derivati
9	– prodotta con altri combustibili
5 – CALORE	
52	PRODOTTI DERIVATI
521	Vapore ed acqua calda venduti da centrali elettriche
522	Vapore ed acqua calda delle centrali di produzione di calore

(*) Il contenuto di queste rubriche figura all'appendice II.

COEFFICIENTI DI CONVERSIONE IN tec (7 000 cal PCI/g)

Conversione in tec dei combustibili solidi, liquidi e gassosi			Conversione in tec dell'energia elettrica: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec					
Fonti di energia	Unità dei bilanci per fonte	Coefficienti di conversione	Paese	1970	1972	1973	1974	1975
Carbon fossile	tec	1	R.f. di Germania	338	333	330	329	325
Agglomerati di carbon fossile	t	1	Francia	320	316	315	314	311
Coke	t	1	Italia	320	315	313	315	314
Lignite e torba	tec	1	Paesi Bassi	333	327	323	323	318
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgio	338	337	330	329	321
Petrolio greggio e prodotti non gassosi	t	1,43	Lussemburgo	467	467	468	474	461
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Regno Unito	389	375	365	363	354
Gas di officine e cokerie	Tcal (PCS)	131	Irlanda	384	376	386	379	375
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Danimarca	314	299	306	300	296
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131						
Altri combustibili (legname, rifiuti domestici, vapore acquistato e recuperato, catrame, ecc.)	Tcal (PCI)	143						
Calore	Tcal	143						

La conversione in tec dei combustibili trasformati nelle centrali termoelettriche è effettuata sulla base del PCI effettivo di ogni tipo di combustibile.

La conversione in tec dell'energia elettrica è effettuata per tutte le rubriche del bilancio sulla base del consumo specifico medio delle centrali termoelettriche tradizionali di ciascun paese: il coefficiente di conversione corrisponde quindi al quantitativo medio di combustibile, espresso in grammi di equivalente carbone, necessario per produrre ogni anno un kWh lordo. Questo coefficiente varia secondo il paese e l'anno.

ABBREVIAZIONI E SEGNI CONVENZIONALI

.	Dato non disponibile
—	Il fenomeno non esiste
0	Cifra inferiore alla metà dell'unità indicata
Mio	Milione (10 ⁶)
g	Grammo
kg	Chilogrammo
kg ec	Chilogrammo equivalente di carbone
t	Tonnellata metrica
t = t	Tonnellata per tonnellata
tec	Tonnellata equivalente di carbone (7 000 cal/PCI/g)
dwt	Tonnellata di portata lorda (Dead weight ton)
l	Litro
m	Metro
km	Chilometro
m³	Metro cubo
kW	Chilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW
kWh	Chilowattora
GWh	Gigawattora = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattora = 10 ⁹ kWh
kV	Kilovolt
CV	Cavallo vapore
cal	Caloria

kcal	Chilocaloria
Gcal	Gigacaloria = 10 ⁶ kcal
Tcal	Teracaloria = 10 ⁹ kcal
PCI	Potere calorifico inferiore
PCS	Potere calorifico superiore
atm	atmosfera fisica (760 mm Hg)
DM	Marco tedesco
FF	Franco francese
Lit	Lira italiana
Fl	Fiorino olandese
FB	Franco belga
Flux	Franco lussemburghese
£	Lira sterlina
DKr	Corona danese
Eur	Unità di conto delle Comunità europee
\$	Dollaro USA
cif	cost, insurance, freight
*	Vedere note in fondo pagina
★	Vedere Osservazioni
lo—	Rottura di serie
ossia	L'espressione „ossia“ indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale.
di cui	L'espressione „di cui“ indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni.

INHOUDSOPGAVE

	Blz.
<i>Opmerkingen</i>	<i>D</i>
<i>Chronologie</i>	<i>M</i>
<i>Balansschema en produktenlijst</i>	<i>N</i>
<i>Nomenclatuur van de energetische produkten</i>	<i>O</i>
<i>Omrekeningscoëfficiënten</i>	<i>P</i>
<i>Afkortingen en tekens</i>	<i>P</i>

Blz.	
	HOOFDSTUK 1: ENERGIE GLOBAAL
	A – Kengetallen voor de energiehuishouding
3	Karakteristieke gegevens voor 1975
4	EUR-9
6	EUR-6
9	BR Duitsland
12	Frankrijk
15	Italië
18	Nederland
21	België
24	Luxemburg
25	Verenigd Koninkrijk
27	Ierland
29	Denemarken
	B – Globale energiebalans
33	Karakteristieke gegevens
34	EUR-9 – EUR-6
35	BR Duitsland – Frankrijk
36	Italië – Nederland
37	België – Luxemburg
38	Verenigd Koninkrijk – Ierland
39	Denemarken
	Globale energieblans (onderverdeeld naar produkten)
40	EUR-9 – EUR-6 BR Duitsland – Frankrijk
46	Italië – Nederland België – Luxemburg
52	Verenigd Koninkrijk – Ierland Denemarken

Blz.	
	HOOFDSTUK 2: VASTE BRANDSTOFFEN
	Steenkool
61	Karakteristieke gegevens voor 1975
62	Balansen in tonnen ske
68	Totale produktie Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders Prestatie per man en per dienst ondergronds
70	Produktie naar groepen

Blz.	
72	Voorraden bij de mijnen en bij de importeurs
73	Buitenlandse handel en binnenlandse leveringen
80	Voorraden bij de verbruikers
81	Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
82	Lijst van mijnondernemingen
84	Aantal en produktie van de mijnen
85	Gemiddelde waardegrens van ingevoerde kolen
	Steenkoolbriketten
86	Balansen
88	Produktie en binnenlandse leveringen
	Cokes
91	Karakteristieke gegevens voor 1975
92	Balansen
98	Produktie en voorraden van cokesovencokes en gascokes
99	Buitenlandse handel en binnenlandse leveringen van cokesovencokes
102	Lijst van cokesfabrieken – toestand einde 1975
	Bruinkool, bruinkoolbriketten en turf
105	Karakteristieke gegevens voor bruinkool voor 1975
106	Bruinkoolbalansen in tonnen ske
108	Produktie, voorraden en leveringen naar bruinkool- soorten
110	Balans bruinkoolbriketten
113	Balans turf en turfbriketten
114	Produktie, buitenlandse handel en binnenlandse leve- ringen van bruinkoolbriketten

Blz.

HOOFDSTUK 3: AARDOLIE

177 Karakteristieke gegevens voor 1975

Ruwe aardolie

118 Balansen
120 Productie naar gebieden
121 Productie naar velden en gebieden
123 Invoer
127 Verwerkte ruwe aardolie in de raffinaderijen
Capaciteit van de raffinaderijen
128 Lijst van de raffinaderijen

Aardolieprodukten

132 Balansen van alle aardolieprodukten
135 Balansen voor niet-gasvormige aardolieprodukten
141 Motorbenzinebalans
144 Petroleum en jet fuels balans
146 Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans
152 Residuele stookoliebalans
158 Structuur van de productie
163 Invoer
165 Uitvoer
167 Binnenlandse leveringen
170 Prijzen voor autobrandstoffen

HOOFDSTUK 4: GAS

175 Karakteristieke gegevens voor 1975

Alle gassoorten

176 Balansen
182 Productie per gassoort

Natuurlijk gas

184 Balansen
189 Verbruik
190 Productie naar velden
192 Pijpleidingen

Afgeleid gas

196 Balans voor cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
202 Balans vloeibaar en raffinaderijgas
208 Verbruik-, cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
209 Verbruik en buitenlandse handel
vloeibaar en raffinaderijgas
210 Natuurlijk gas – Reserves en wereldvloot

HOOFDSTUK 5: ELEKTRICITEIT

213 Karakteristieke gegevens voor 1975
214 Balansen

Blz.

220 Totale productie
221 Productie naar energiebronnen
223 Buitenlandse handel
224 Productieveredeling naar energiebronnen
226 Productieveredeling naar producentenklassen
229 Totaal verbruik
231 Verbruik naar industrietakken
233 Verbruik per inwoner
234 Balansen van de omzetting in de conventionele thermische centrales
242 Thermische centrales: uitrustingskenmerken
Conventionele thermische centrales – toestand einde 1975:
244 Lijst van de centrales van 250 MW en meer
252 Samenstelling naar aard van aggregaten
254 Gasturbines
255 Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
259 Samenstelling naar vermogensgrootte en naar ouderdom
Kernenergiecentrales:
262 Lijst en kenmerken van de producerende reactoren – toestand einde 1976
264 Kenmerkende bedrijfsresultaten
Hydraulische centrales:
266 Uitrustingskenmerken
267 Hoogspanningsnet
268 Prijs per kWh
Kernbrandstof:
270 Natuurlijk uranium
271 Verrijkt uranium
272 Investerings

HOOFDSTUK 6: WERELDGEGEVENS

274 Wereldproductie van steenkool, cokesovencokes en bruinkool
275 Wereldproductie van natuurlijk gas
276 Wereldproductie van ruwe aardolie
277 Tankervloot van de wereld
278 Wereldproductie van elektriciteit
280 Wereldproductie van natuurlijk uranium

HOOFDSTUK 7: BIJLAGEN

282 I Groepering van de kolengrooten in de bekken van de Gemeenschap
284 II Benaming van de aardolieprodukten
286 III Kenmerken van de aardolieprodukten
294 IV Octaangetal van de autobrandstoffen

GRAFIEKEN

Blz.	Blz.
Energiehuishouding	
2	EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1975
Kengetallen	
4	EUR-9 – Industrie
6	EUR-6 – Industrie
8	– Afhankelijkheid energievoorziening
9	– Bruto binnenlands verbruik
9	BR Duitsland – Industrie
11	– Bruto binnenlands verbruik
12	Frankrijk – Industrie
14	– Bruto binnenlands verbruik
15	Italië – Industrie
17	– Bruto binnenlands verbruik
18	Nederland – Industrie
20	– Bruto binnenlands verbruik
21	België – Industrie
23	– Bruto binnenlands verbruik
25	Verenigd Koninkrijk – Industrie
27	Ierland – Industrie
29	Denemarken – Industrie
Globale energieblans	
32	Afhankelijkheid energievoorziening Binnenlands verbruik in 1963 en 1975
Steenkool	
60	EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1975
Steenkoolbriketten	
89	EUR-9 – Productie
Cokes	
90	EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1975
Bruinkool	
105	EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1975
Aardolie	
116	EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1975
122	EUR-9 – Invoer uit derde landen
Gas	
174	EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1975
Elektriciteit	
212	EUR-9 – Karakteristieke gegevens voor 1975
228	Binnenlandse beschikbare hoeveelheden
239	EUR-9 – Brandstofverbruik

OPMERKINGEN

Het Jaarboek „Energigestatistiek“ geeft een overzicht van de energie-economie van de Gemeenschap der Negen, van de Gemeenschap der Zes en van iedere Lid-Staat. Het eerste deel betreft de kengetallen voor de energiehuishouding en de „Globale energieblans“ van de Gemeenschap en van iedere Lid-Staat: de overige delen verschaffen voor iedere energiebron de balans en de voornaamste beschikbare reeksen.

ALGEMENE OPMERKINGEN

- Het grondgebied van iedere Lid-Staat wordt bepaald door de huidige grenzen van het moederland.
- Het kan zijn, dat de totalen niet altijd nauwkeurig overeenstemmen met de rekenkundige sommen der gegevens wegens het afronden van de cijfers. Bovendien komt voor bepaalde posten van de globale energieblans naar produkten de optelling van de verschillende regels niet noodzakelijkerwijze overeen met het opgegeven totaal, omdat geen melding is gemaakt van de produkten waarbij de hoeveelheden te verwaarlozen zijn.
- De gegevens per inwoner zijn berekend op basis van de bevolking in het midden van het jaar.
- Bepaalde niet beschikbare gegevens zijn door het BSEG geschat.
- De omrekening van de nationale valuta's in US-dollars geschiedde op basis van de marktwisselkoersen. Bij wijziging van de pariteit in de loop van een jaar geschiedde de omrekening van de jaargegevens van het betrokken jaar door toepassing van een pro rata temporis gewogen wisselkoers.

OPMERKINGEN BETREFFENDE DE KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING EN DE GLOBALE ENERGIEBLANS

HOOFDSTUK 1: GLOBALE ENERGIE

A – Kengetallen voor de energiehuishouding

- De prijsindices voor brandstoffen uit de binnenlandse produktie alsmede die voor elektriciteit berusten voor alle landen der Gemeenschap op series in nationale geldeenheden, daarentegen zijn de prijsindices voor ingevoerde produkten gebaseerd op series uitgedrukt in dollars.
- De prijzen voor autobrandstoffen zijn vastgesteld volgens de in het hoofdstuk Aardolie toegelichte methodes. De brandstoffenprijzen zijn doorgaans vastgelegd aan het begin van een tijdvak.

B – Globale energieblans

De globale balans wordt opgesteld op basis van een schema en van een aantal conventies en definities die een samenhangend geheel vormen, dat door het Bureau voor de Statistiek en het Directoraat-generaal Energie der Europese Gemeenschappen is uitgewerkt en op uniforme wijze voor de Gemeenschap in haar geheel en voor iedere Lid-Staat afzonderlijk wordt toegepast. Dientengevolge kunnen de balansen afwijken van die welke door nationale diensten worden opgesteld.

- De „Globale energieblans“ van de Gemeenschap wordt, evenals de balansen van iedere Lid-Staat, uitgedrukt in tonnen steenkoleneenheden (ske); de steenkoleneenheid is vastgesteld op een calorische onderwaarde (ondw.) van 7 000 calorieën per gram. Een ton steenkoleneenheden komt overeen met 7 Gcal.
- De omrekeningscoëfficiënten waarmee de eenheden van de balansen voor de verschillende energiebronnen in tonnen steenkoleneenheden worden omgerekend, vindt men aan het einde van de opmerkingen.
- Het balansschema alsmede de lijst van de in de globale balans opgenomen energiedragers zijn ook aan het einde van de opmerkingen vermeld.

De toegepaste definities en het door iedere regel van de balans bestreken terrein zijn als volgt:

Regel 1. Produktie van primaire energiedragers (steenkool, bruinkool, turf voor Ierland, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze produktie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze produktie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het produktieproces gebruikte hoeveelheden. Verder zij opgemerkt dat in deze rubriek eveneens de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enzovoort worden opgenomen die door de thermische elektrische centrales worden verbruikt.

Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens.

Regel 5. Beschikbare hoeveelheden (1 + 3 + 4). Deze rubriek is het totaal van de hoeveelheden energiedragers waarover een geografische eenheid beschikt, ongeacht of deze hoeveelheden uit haar eigen produktie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.

Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs. Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het minteken (–) betekent een toename van de voorraden, het plus teken (+) een daling.

Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers. Deze rubriek betreft op regel 71 de voorraadmutaties voor produkten welke voor omzetting zijn bestemd en op regel 72 de voorraadwijzigingen bij de industriële ondernemingen en de spoorwegen. Het minteken (–) duidt een voorraadtoename aan, het plus teken (+) een voorraadafname.

Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens. Voorts stemmen ten gevolge van afwijkingen in de tellingen bij de uitvoer en de invoer (tijdsverschillen, tussenkomst van de handel, bestemmingsverandering, overlading, verschillen in indeling, enz.) de leveringen naar een land van de Gemeenschap niet nauwkeurig met de aanvoer van dit land overeen (regels 8 en 3). Met dit verschil is in de Gemeenschapsbalans op het niveau van het brutoverbruik rekening gehouden.

Regel 10. Brutoverbruik (5 + 6 + 7 – 8 – 9). Het brutoverbruik geeft de hoeveelheid primaire energie weer waarover een geografische eenheid ter dekking van haar binnenlandse behoeften en van de bunkering moet beschikken. Wat de internationale handel en de voorraadwijzigingen betreft, worden de afgeleide produkten met de primaire produkten gelijkgesteld en eveneens als gelijkwaardige bronnen van primaire energie voor de berekening van het brutoverbruik in aanmerking genomen. Dientengevolge kan, wanneer in een bepaald land de uitvoer van een afgeleid produkt groter is dan de invoer van datzelfde produkt, het brutoverbruik negatief schijnen indien de produktie van het primaire produkt gering is.

Regel 11. Zeescheepvaart. Deze gegevens betreffen de aan zeeschepen, ongeacht hun nationaliteit, geleverde hoeveelheden.

Regel 12. Bruto binnenlands verbruik (10 – 11). Het bruto binnenlands verbruik is de sleutelpost van de balans. Het geeft voor de betrokken periode en bij de dienovereenkomstige stand van de omzettingmethoden de hoeveelheden primaire energie weer waarover de Gemeenschap of een Lid-Staat ter dekking van de interne behoeften moet beschikken. Het bruto binnenlands verbruik kan op twee wijzen worden berekend: hetzij door de leveringen aan zeeschepen van het brutoverbruik af te trekken, hetzij door optelling van het verbruik, de verliezen op het verdelingsnet, de statistische afwijking, en het verschil tussen de voor omzetting bestemde energieproducten en de daarvan afgeleide produktie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enzovoort tijdens de omzetting, alsmede uit de produktie van niet-energetische afgeleide produkten (benzolprodukten, fenolen, cresolen, naftaline, pek, enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieprodukten voor niet-energetisch verbruik, die onder de afgeleide produktie vallen.

Regel 13. Omzetting. De gegevens vertegenwoordigen de hoeveelheden van alle energiedragers welke worden omgezet voor het verkrijgen van energetische derivaten en daarnaast van niet-energetische produkten. Voor steenkool zijn dit bij voorbeeld de in de cokesovens ingezette hoeveelheden, voor aardolie de netto-inzet in de raffinaderijen, voor gas de in de gasfabrieken vermengde of bewerkte hoeveelheden, en voor vrijwel alle energievormen de in de elektrische centrales verwerkte hoeveelheden. Deze omzetting omvat de hoeveelheden die in de thermische centrales van de openbare nutbedrijven voor de produktie van elektrische energie en te verhandelen stoom worden omgezet, alsmede de hoeveelheden die in de thermische centrales van de zelfopwekkers (elektrische centrales bij de mijnen, bij de ijzer- en staalbedrijven en bij de overige bedrijfstakken, alsmede de spoorwegcentrales) uitsluitend voor de produktie van elektrische energie worden omgezet. De hoeveelheden die in de centrales van de zelfopwekkers voor omzetting in elektrische energie zijn verwerkt, komen uiteraard niet meer voor bij de gegevens over het eindverbruik van deze sectoren. De in deze centrales in warmte omgezette energie wordt daarentegen als eigen verbruik van de betrokken bedrijven onder „verbruik” opgenomen.

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten (steenkoolbriketten, cokes, bruinkoolbriketten, niet-gasvormige aardolieprodukten, gemaakt gas, afgeleide elektrische energie, warmte). Deze produktie vloeit voort uit omzetting. Zij omvat over het algemeen het eigen verbruik van de omzettingsinstallaties behalve dat van de raffinaderijen, dat onder ruwe aardolie wordt geboekt, doch sluit steeds verliezen, ontsnapping, affakkelen, enzovoort, welke tijdens het omzettingsproces optreden, uit. Zij omvat in het bijzonder de produktie van alle aardolieprodukten met inbegrip van de produkten voor niet-energetische doeleinden. Zij omvat eveneens de produktie van warmte die overeenkomt met de warmteleveringen (stoom en warm water), echter uitsluitend voor zover deze worden geleverd door de conventionele thermische centrales van openbare nutsbedrijven waarin de produktie van elektrische energie en van warmte gecombineerd is.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. De op deze regel vermelde gegevens hebben betrekking op het energieverbruik van de producenten en de omzettingsindustrieën voor het functioneren van hun installaties. Zij omvatten eveneens het verbruik van de pomp- en compressiestations der pijpleidingen.

Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet. Deze regel is alleen van belang voor de gasbalansen en de balans van de elektrische energie; hij omvat de verliezen bij het transport en de distributie van deze produkten.

Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik. Deze regel komt slechts voor in de balansen voor ruwe aardolie en niet-gasvormige aardolieprodukten en in de gasbalansen.

Regel 17. Energetisch eindverbruik. Deze cijfers geven het verbruik weer van alle sectoren, met uitzondering van de omgezette hoeveelheden en het eigen verbruik van de energiesector, alsmede van de verliezen op het net.

Regel 18. Statistische afwijking. Deze regel geeft de consolidatie van de balans weer en omvat de fouten en weglatingen.

Bovendien omvatten de balansen:

1. Een onderverdeling van de Regel „**Omzetting**” naar de diverse soorten van omzetting:

(131) Hoeveelheden die in alle soorten elektrische centrales (openbare centrales en zelfopwekkers) zijn omgezet voor de produktie van elektrische energie en te verhandelen stoom (deze laatste alleen voor de openbare thermische centrales). Hiertoe behoren ook de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enzovoort die door de thermische centrales worden verbruikt.

(132) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de produktie van steenkool- en turfbriketten.

(133) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de produktie van fabrieks- en cokesovengas. Hieronder vallen eveneens de hoeveelheden gas die bestemd zijn om door de gasfabrieken te worden vermengd of bewerkt.

(134) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de cokesproduktie.

(135) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de produktie van hoogovengas. De produktie van hoogovengas in de ijzer- en staalondernemingen wordt beschouwd als een omzetting van cokes in gas in deze installaties. Het cokesequivalent van de hoogovengasproduktie dient dus op deze regel te worden geboekt. Uiteraard wordt op het cokesverbruik in de ijzer- en staalindustrie een overeenkomstige aftrek toegepast.

(136) Hoeveelheden die zijn omgezet in de aardolieraffinaderijen.

2. Een onderverdeling van de regel „**Niet-energetisch eindverbruik**”:

(161) **Chemische industrie:** op deze regel worden de hoeveelheden vermeld die door de chemische industrie als grondstof worden verbruikt.

(162) **Overige:** deze gegevens hebben betrekking op het niet-energetisch verbruik van aardolieprodukten van alle overige sectoren.

3. Een onderverdeling van de regel „**Energetisch eindverbruik**” in de volgende sectoren:

(171) **Industrie.** Onder deze rubriek vallen alle industriële bedrijfstakken met uitzondering van de sector energie. De in de elektrische centrales van de industriële zelfopwekkers omgezette hoeveelheden alsmede de in hoogovengas omgezette cokes, zijn niet in het totale verbruik van de industrie begrepen.

In deze rubriek zijn slechts de voor energetische doeleinden verbruikte hoeveelheden opgenomen; de door de chemische industrie als grondstof verwerkte hoeveelheden zijn op regel 161 „Niet-energetisch eindverbruik” vermeld. De door met deze industrie verbonden installaties in gas omgezette hoeveelheden energie zijn eveneens buiten beschouwing gelaten.

De sector „Industrie" bestaat uit tien subsectoren waarvan de definities zijn ontleend aan de Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE). De afbakening van ieder dezer bedrijfstakken, is vermeld in het schema van de balans aan het einde van de opmerkingen.

- (172) **Vervoer.** Deze rubriek omvat het spoorwegvervoer, het wegvervoer, het luchtvervoer en de binnenscheepvaart. Eveneens vallen hieronder het geëlektrificeerde stadsvervoer, de kustvaart, alsmede de leveringen ten behoeve van het nationale en internationale luchtvervoer. De in de elektrische centrales van de zelfopwekkers (spoorwegen) omgezette hoeveelheden zijn hier echter buiten beschouwing gelaten.
- (1772) **Wegvervoer.** Deze rubriek geeft afzonderlijk het verbruik in het wegvervoer van lichte voertuigen, vrachtwagens en autobussen, zelfs indien deze voertuigen aan spoorwegmaatschappijen toebehoren. De door landbouwwerktuigen verbruikte hoeveelheden brandstof zijn evenwel opgenomen onder het verbruik van de landbouw op regel 173.
- (173) **Huisbrand, ambacht, landbouw enzovoort.** Deze rubriek omvat in hoofdzaak de leveringen aan particuliere huishoudingen, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw en dienstverlenende bedrijven.
- (179) **Overige niet elders genoemde sectoren.** De leveringen van vaste brandstoffen aan in BR Duitsland gestationeerde geallieerde strijdkrachten vallen onder deze rubriek. Voor zover mogelijk is ook het militair verbruik van aardolieproducten vermeld.

OPMERKINGEN BETREFFENDE DE STATISTIEKEN NAAR ENERGIEDRAGERS

Algemene opmerkingen betreffende de balansen naar energiedragers

De sector „Industrie" werd ingedeeld in 10 subsectoren waaraan de definities zijn ontleend aan de Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE). De som van de verbruikscijfers van deze subsectoren is evenwel over het algemeen niet gelijk aan het totale verbruik van de sector „Industrie". Het desbetreffende verschil komt in de balans voor onder de benaming „Aanpassingsverschil". Grosso modo houden deze verschillen verband met het gebruik van verschillende statistische bronnen: het totale verbruik van de sector „Industrie" is gewoonlijk ontleend aan de afzetstatistieken, terwijl de reeksen naar subsectoren voor het merendeel gebaseerd zijn op enquêtes bij de verbruikers. Bepaalde verschillen, welke verband houden met de activiteiten van de handel of met het bereik van de verschillende enquêtes kunnen zich dus voordoen.

In enkele landen zijn de waarnemingsmethoden tijdens de beschouwde periode verbeterd, zodat de reeksen naar industriële subsectoren niet steeds homogeen zijn.

De statistische affiniteit kan soms leiden tot het toenemen van de belangrijkheid van het aanpassingsverschil.

HOOFDSTUK 2: VASTE BRANDSTOFFEN

62/67 Steenkoolbalans

De steenkoolbalans is uitgedrukt in tonnen steenkoleneenheden. De gegevens betreffende steenkool worden rechtstreeks door de verschillende landen van de Gemeenschap verstrekt, die deze aan de hand van een omrekeningsmethode vaststellen. Genoemde methode is door de statistici van de zes landen aan het einde van het jaar 1964 uitgewerkt en wordt beschreven in de bijlage bij het bulletin „Energiestatistiek" 1967 – nr. 4. Omgerekend worden alle hoeveelheden steenkool met een gehalte inerte stoffen van 20 % tot maximaal 67 à 76 % naar gelang van de aandelen as en water. Steenkool met minder dan 20 % inerte stoffen heeft dus een omrekeningsfactor gelijk aan 1. Het produkt dat de maximumgrens te boven gaat, wordt als stof zonder calorische waarde beschouwd en derhalve niet in aanmerking genomen.

De SKE-Balans voor het Verenigd Koninkrijk werd opgesteld in het raam van een globale berekening en is gebaseerd op de calorische waarde van de verschillende kolensoorten die in de elektrische centrales worden omgezet.

Regel 1. Produktie van primaire energie. Hieronder wordt verstaan de nettoproduktie van de mijn, d.w.z. de aan de oppervlakte gebrachte brutoproduktie na aftrek van de afvalprodukten die bij het wassen en zeven ontstaan. In het algemeen omvat zij de produktie van ballastkolen (stof, mixte, slik).

De teruggewonnen produkten zijn niet bij de „produktie" vermeld, doch bij de „voorraadwijzigingen bij de producenten" als intering op de voorraden.

Regel 61. Voorraadwijzigingen bij de producenten. De wijzigingen van de steenkoolvoorraden bij de producenten houden rekening met teruggewonnen produkten (teruggewonnen slik en „terrilprodukten"), welke voornamelijk door de thermische centrales worden gebruikt. Zij omvatten de rubriek correcties voor ballastkolen; deze correcties dienen ertoe bepaalde volgens de nieuwe omrekeningsmethode berekende cijfers in overeenstemming te brengen met de gegevens die over de exploitatie der centrales bekend zijn.

Regel 173. Gezinshuishoudingen. In deze regel komen ook de leveringen voor aan het personeel van de mijnen.

Overige statistische tabellen

- 68/70 – Onder „Kleinzechen" en „Petites mines" worden in de Bondsrepubliek Duitsland de kleine ondernemingen in het Ruhrgebied, in Nedersaksen, Saarland en Beieren en in Frankrijk de niet-genationaliseerde mijnen verstaan.
- 70/71 – De onderverdeling van de steenkoolproduktie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is in bijlage I beschreven.
- 72 – In de gebruikelijke statistieken worden de niet afgezette steenkolenvoorraden bij de verbruikscentra in de Bondsrepubliek Duitsland (voorraden Notgemeinschaft) niet opgenomen in de gegevens over de mijnvoorraden; echter wel in de kolenbalans op regel 612.
- 73/74 – De directe invoer voor de in de Bondsrepubliek Duitsland gestationeerde Amerikaanse troepen is inbegrepen in die cijfers van de tabellen „Invoer uit derde landen" en invoer uit de Verenigde Staten.
- 78 – In gevolge de reorganisatie van de steenkolenmijnindustrie in het Ruhrbekken omvatten de gegevens, voor de Bondsrepubliek Duitsland, van de „leveringen voor omzetting in de elektrische centrales van de mijnen" vanaf 1970 de leveringen aan de „Bergbauverbundkraftwerke".
- 81 – In het aantal bovengrondse arbeiders zijn ook de arbeiders van de hulpbedrijven begrepen.
- 85 – De gemiddelde invoerwaarden zijn gebaseerd op de door de importeurs verstrekte inlichtingen die door de douanediens ten zijn gecontroleerd. Zij vertegenwoordigen de waarde bij de grens, dat wil zeggen van de invoer franco grens van het nationale douanegebied zonder rekening te houden met de invoerrechten.

Cokesbalans*Regel 13. Omzetting:*

Regel 133. Gasfabrieken. Hier worden de hoeveelheden cokes vermeld die in de gasfabrieken in generatorgas en watergas zijn omgezet.

Regel 134. Cokesfabrieken. Hier worden de hoeveelheden cokes vermeld die in de cokesfabrieken in generatorgas en watergas zijn omgezet, alsmede de weer ingezette hoeveelheden cokesgruis.

Regel 135. Hoogovens. Det tegenwaarde van de produktie van hoogovengas wordt op deze regel geboekt. Uiteraard wordt het eindverbruik van cokes in de ijzer- en staalindustrie dienovereenkomstig verminderd.

Bruinkool- en turfbalans

Aangezien de verschillende soorten bruinkool en turf zeer uiteenlopende calorische waarden hebben (jongere bruinkool ongeveer 1900 cal/g, oudere bruinkool 5000 cal/g, ingevoerde Hartbraunkohle 3500 cal/g; lerse turf: „milled” ongeveer 1900 cal/g, en „sod” ongeveer 3500 cal/g) wordt deze balans in t ske opgesteld.

In de balansen is uitsluitend de industrieel gewonnen turf vermeld.

HOOFDSTUK 3: AARDOLIE**Balans voor ruwe aardolie**

Regel 1. Produktie van primaire energie. De ruwe-aardolieproduktie omvat niet de produktie van natuurbenzine, noch de bij de produktie, zuivering en stabilisatie van aardgas verkregen andere vloeibare koolwaterstoffen, behalve wanneer deze produkten een omzetting in de raffinaderijen ondergaan.

Regels 3 en 4. Totale invoer uit de Gemeenschap en uit derde landen. Deze invoer omvat alle in het land ingevoerde hoeveelheden, derhalve onder andere de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor raffinage voor buitenlandse rekening;
- slechts tijdelijk worden ingevoerd;
- zijn ingevoerd en in douane-entrepot worden opgenomen;
- in speciale entrepots voor buitenlandse rekening zijn ingevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden ingevoerd;
- uit de Duitse Democratische Republiek worden ingevoerd.

Hieronder zijn echter niet begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën. Op deze regel worden de wijzigingen in de voorraden ruwe aardolie en tussenprodukten bij de raffinaderijen vermeld.

Regel 13. Omzetting. De op regel 136 „Raffinaderijen” vermelde hoeveelheden geven de inzet van ruwe aardolie weer, met inachtneming van nettoverwerking van tussenprodukten, onder aftrek van de door de raffinaderijen zelf verbruikte hoeveelheden (netto-inzet).

Regel 14. Verbruik van de energiesector. Het eigen verbruik van de raffinaderijen wordt in deze opgevoerd.

Regel 16. Niet-energetisch verbruik. Het betreft hier de in de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

Bovendien vermeldt de balans:

- Verwerkte ruwe aardolie in de raffinaderijen (regels 13 + 14). Het gaat om de totale hoeveelheden ruwe aardolie, met inbegrip van de tussenprodukten, die in de raffinaderijen zijn ingezet (bruto-inzet).
- Totale aanwendungen (regels 13 + 14 + 16 + 17). Deze regel geeft het totaal van de omgezette hoeveelheden, het eigen verbruik van de raffinaderijen en het energetische en niet-energetische eindverbruik.

Balans voor alle aardolieprodukten

Deze balans, welke niet wordt gebruikt voor de opstelling van de globale energiebalans, geeft voor de sector aardolie, de stromen aan van de gezamenlijke gasvormige en niet-gasvormige aardolieprodukten. Er worden dezelfde definities gebruikt als bij de balans van de niet-gasvormige aardolieprodukten met de volgende uitzonderingen:

Regel A. Omzettingen in de gasfabrieken. De gegevens die in deze regel zijn vermeld, vertegenwoordigen de hoeveelheden in de raffinaderijen vloeibaar petroleumgas, en vloeibare aardolieprodukten die aan de gasfabrieken zijn geleverd om daar te worden behandeld, gekraakt of vermengd. De leveringen in de vorm van raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas aan de eindverbruikers, zelfs door gasdistributiemaatschappijen, zijn niet hier opgenomen maar in regel B tot en met D.

Regel B. Industrie. Deze rubriek komt overeen met het totale verbruik van aardolieprodukten, gasvormige zowel als niet-gasvormige, in de sector industrie, ongeacht het feit of het energetisch of niet-energetisch eindverbruik betreft.

Petrochemische industrie. Dit betreft de hoeveelheden die als grondstoffen voor die chemische industrie zijn verbruikt, dat wil zeggen de netto hoeveelheid, onder aftrek van de aan raffinaderijen teruggeleverde of op de markt gebrachte aardolieprodukten.

Regel C. Vervoer. De cijfers omvatten ook het niet-energetisch eindverbruik, met name de smeermiddelen.

Regel D. Huishoudelijke sector, enzovoort. Deze rubriek omvat tevens het niet-energetisch verbruik, met name smeermiddelen voor landbouw en visserij.

Regel E. Totaal gebruik. Dit totaal is de som van de omzettingen en het energetisch en niet-energetisch eindverbruik (A + B + C + D). Een verdere onderverdeling scheidt de energetische toepassingen (thermisch, mechanisch) van de niet-energetische toepassingen (chemisch, farmaceutisch voor voedingsmiddelen, voor smering en wegeaanleg, voor isolatie en elektroden, als oplosmiddelen, enz.).

Balans der niet-gasvormige aardolieprodukten

Regel 1. Produktie van primaire energie. De primaire produktie omvat natuurbenzine, alsmede alle andere bij de produktie, zuivering en stabilisatie van natuurlijk gas verkregen condensaten, indien deze als afgewerkte produkten worden beschouwd.

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze omvat de produktie in de raffinaderijen van niet-gasvormige aardolieprodukten met inbegrip van de produkten die in de chemische of in andere industrie voor niet-energetische doeleinden worden gebruikt.

Ook vallen hieronder de toevoegingen (additives) en de produkten verkregen uit chemische omzetting en uit destillatie van steenkool en bruinkool. Zij omvat niet het eigen verbruik van de raffinaderijen en het raffinageverlies.

Regels 3 + 4. Totale invoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. De invoer van aardolieprodukten geeft de in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden aan en omvat derhalve de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor raffinage voor buitenlandse rekening;
- slechts tijdelijk worden ingevoerd;
- zijn ingevoerd en in douane-entrepot worden opgenomen;
- in speciale entrepots voor buitenlandse rekening worden ingevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden ingevoerd;
- uit de Duitse Democratische Republiek worden ingevoerd.

Hieronder zijn echter niet begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

Regel 6. Voorraadwijzigingen. Deze omvatten de voorraadwijzigingen bij de producenten (raffinaderijen) en de importeurs.

Regels 8 + 9. Totale uitvoer naar de Gemeenschap en naar derde landen. De uitvoer omvat alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden en dus onder andere de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor bewerking of omzetting in het buitenland;
- na bewerking of omzetting opnieuw worden uitgevoerd;
- slechts tijdelijk worden uitgevoerd;
- naar gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden uitgevoerd;
- naar de Duitse Democratische Republiek worden uitgevoerd;
- aan nationale of vreemde in het buitenland gestationeerde troepen worden geleverd (voor zover niet in strijd met bepaalde voorschriften van geheimhouding);
- in het geval van de Bondsrepubliek Duitsland door West-Berlijn worden uitgevoerd.

Hieronder zijn echter niet begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer overschrijden en de tonnages die voor bunkering van zeeschepen dienen.

Regel 11. Zeescheepvaart. Deze rubriek betreft uitsluitend het bunkeren van zeeschepen ongeacht hun nationaliteit. Het omvat mede het bunkeren van hoeveelheden afkomstig uit douane-entrepots en speciale entrepots. Uitgesloten zijn leveringen ten behoeve van het internationale luchtvaartverkeer (deze worden in binnenlands verbruik beschouwd).

Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik. Het gaat hier enerzijds om de door chemische industrie als grondstof gebruikte hoeveelheden en anderzijds om het niet-energetisch verbruik van alle overige sectoren.

Overige statistische tabellen

- 127** - De raffinaderijcapaciteiten (destillatie, cracking, reforming) dienen als theoretische capaciteiten beschouwd te worden, zij geven slechts een orde van grootte weer. De capaciteit hangt in het bijzonder af van het soortelijk gewicht en de kwaliteit van de ruwe aardolie en van het mogelijk aantal dagen per jaar, dat de raffinaderij in bedrijf is.
- 128/131** - In de nettoproduktie der raffinaderijen is de produktie voor buitenlandse rekening begrepen: het eigen verbruik der raffinaderij is niet inbegrepen. Er wordt rekening gehouden met de teruglevering door de petrochemische industrie, zonder dubbele boekingen.
- 158/169** - Voor de definitie der aardolieprodukten, zie bijlagen I en II.
- 167/169** - De binnenlandse leveringen van aardolieprodukten komen overeen met de som van het eindverbruik, het verbruik van de andere energieproducenten, de omzettingen en eventueel het niet-energetisch verbruik. Voor Frankrijk is het militair verbruik niet inbegrepen.
- 170/171** - De prijzen der autobrandstoffen geven in het algemeen de laagste verkoopprijs bij de benzinestations van de voornaamste merken weer. In Frankrijk, Nederland en België betreft het prijzen bij de benzinestations die in de op de tabellen aangegeven zones liggen. De omrekening in US-dollars is geschied op basis van de marktkoersen.
- 293** - Een belangrijk kwaliteitskenmerk van benzine is de klopvastheid die in octaangetallen wordt uitgedrukt: hoe hoger het octaangetal, des te groter is de klopvastheid van de benzine.
Voor de vaststelling van de octaangetallen worden twee methoden gebruikt:
- de motormethode (MOZ) met strenge onderzoekcriteria;
 - de researchmethode (ROZ) met soepeler onderzoekcriteria.

HOOFDSTUK 4: GAS**176/181 Balans van alle soorten gas**

De „balans van alle soorten gas“ omvat, zonder dubbele boekingen, de balansen voor natuurlijk gas, cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas en voor vloeibaar petroleum- en raffinaderijgas.

Regel 1. Produktie van primaire energie. Deze productie is de totale nettoproductie van natuurlijk gas en vloeibaar petroleumgas van primaire oorsprong (condensaat).

Regel 2. Van niet-gasvormige energiebronnen afgeleide productie. Deze productie is de totale productie van cokesoven-, hoogoven-, vloeibaar petroleum- en raffinaderijgas (inclusief het met het natuurlijk gas vermengde gas, dat in regel 2 van de balans natuurlijk gas = productie van afgeleide producten is opgenomen) en van fabrieksgas dat uit niet-gasvormige energiebronnen afkomstig is. Hieronder valt dus niet de productie van fabrieksgas uit gasvormige energiebronnen, te weten natuurlijk gas, raffinaderijgas of vloeibaar petroleumgas dat in gasfabrieken wordt gekraakt of vermengd. (In de gasfabrieken vindt geen omzetting van cokesoven- of hoogovengas plaats.) op deze manier kunnen Regel 1 en Regel 2 worden opgeteld zonder dat er van dubbele boekingen sprake is.

In tegenstelling tot de nettoproductie van natuurlijk gas, cokesoven- en fabrieksgas waarbij het eigenverbruik van de producenten van deze soorten gas is inbegrepen, is bij de productie van raffinaderij- en hoogovengas op de geproduceerde hoeveelheid de in de raffinaderijen respectievelijk hoogovens verbruikte hoeveelheid in mindering gebracht.

Regel 13. Omzettingen. Deze regel heeft uitsluitend betrekking op de omzetting van gas in elektrische energie en warmte in de elektrische centrales. Bij deze balans blijven de omzettingen in de gasfabrieken (kraken of vermengen) buiten beschouwing, aangezien het hier omzettingen van het ene gas in het andere betreft welke werkzaamheden in regel 2 (van niet-gasvormige energiebronnen afgeleide productie) zijn opgenomen.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Deze rubriek heeft betrekking op het verbruik van natuurlijk gas door de producenten van natuurlijk gas, het verbruik van cokesovengas in de cokesfabrieken, het verbruik van fabrieksgas in de gasfabrieken en het verbruik van gas door een andere energieproducent of omzetter van energie, dan de producent van het gas (b. v. in de cokesfabriek verbruikt hoogovengas). Deze regel omvat ook het gasverbruik van de compressiestations van de pijpleidingen.

Regel 17. Energetisch eindverbruik. Dit verbruik omvat vooral de toepassing van hoogovengas voor thermisch gebruik in de ijzer- en staalindustrie naast de verwarming en compressie van de aanblaaswind welke voor het functioneren van de hoogovens noodzakelijk is. De injectie van natuurlijk gas of petroleumgas in de hoogovens is onder deze rubriek opgenomen evenals het verbruik van cokesovengas in de ijzer- en staalindustrie.

182/183 Overige statistische tabellen

Bij de productie van natuurlijk gas verschilt de calorische waarde van de aangegeven m³ van land tot land. De gegevens zijn gebaseerd op een temperatuur van 0° C en een atmosferische druk van 760 mm kwik. Verder is in deze cijfers het mijngas niet opgenomen.

184/188 Balans natuurlijk gas

Het begrip natuurlijk gas omvat zowel aardgas als aardoliegas en, in voorkomende gevallen, mijngas, riool- en fermentatiegas. De gegevens worden in Tcal (calorische bovenwaarde) uitgedrukt. Voor de omrekening in tonnen ske wordt bijgevolg de globale factor 131 toegepast, ten einde rekening te houden met het verschil tussen de calorische bovenwaarde en de calorische onderwaarde van natuurlijk gas.

Regel 1. Produktie van primaire energie. Het betreft hier de nettoproductie. Deze omvat niet de hoeveelheden welke door ontspanning, affakkelen en produktieproeven verloren gaan, noch de in de velden geïnjecteerde hoeveelheden. Zij omvat daarentegen wel het eigen verbruik van de producenten.

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze productie heeft betrekking op hoeveelheden gas, met de technische kenmerken van natuurlijk gas, die afkomstig zijn van overdrachten van raffinaderij- en vloeibaar petroleumgas aan de verdelers van natuurlijk gas in Frankrijk en in Nederland.

Regels 3 en 5. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens omvatten alle op nationaal grondgebied ingevoerde hoeveelheden met inbegrip van de invoer uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit. Niet echter zijn hieronder begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

Regel 6. Voorraadwijzigingen. Deze post geeft het saldo van aan- en afvoer van de reservoirs alsmede van de pijpleidingen aan.

Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, zelfs die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit zijn bestemd. Niet echter zijn hieronder begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

Regel 13. Omzetting:

Regel 133. Gasfabrieken. Deze post omvat alle hoeveelheden bestemd om door de gasfabrieken gemengd of bewerkt te worden; uitgesloten zijn dus alle hoeveelheden welke zonder bewerking worden doorgeleverd. Laatstgenoemde hoeveelheden worden rechtstreeks tot de verbruikssector gerekend waar zij worden afgezet.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Deze hoeveelheden omvatten het eigen verbruik van de producenten, alsmede het verbruik van onbewerkt natuurlijk gas door andere energieproducenten voor het doen functioneren van hun installaties. Het verbruik van de compressiestations aan de pijpleidingen is eveneens in deze rubriek opgenomen.

Regel 15. Verliezen op het verdeelingsnet. Dit zijn verliezen die bij het vervoer en de levering van natuurlijk gas optreden. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.

Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik. Het betreft hier de in de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

196/201 Balans cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas

De gegevens worden in Tcal (calorische bovenwaarde) uitgedrukt. Voor de omrekening in tonnen ske wordt evenwel de globale factor 131 toegepast ten einde rekening te houden met het verschil tussen de calorische bovenwaarde en de calorische onderwaarde van de betrokken gassoorten. Aangezien bij hoogovengas boven- en onderwaarde praktisch overeenkomen, wordt hier de omrekeningsfactor 143 gebruikt.

Regel 2. Productie van afgeleide producten. Deze omvat de productie van cokesovengas, hoogovengas en fabrieken.

De productie van cokesovengas omvat de in de mijncokefabrieken, hoogovencokesfabrieken en onafhankelijke cokesfabrieken door vercooking of vergassing van vaste brandstoffen en, in bepaalde gevallen, van vloeibare brandstoffen geproduceerde gassen.

De productie van hoogovengas is het resultaat van een omzetting van cokes in gas in de hoogovens.

De productie van fabrieksgas is afkomstig van de ondernemingen die zich voornamelijk met de productie en de levering van afgeleide gassoorten bezighouden. Hieronder vallen eveneens gassoorten verkregen door bewerking en vermenging van andere gassoorten (in het bijzonder die welke op regel 133 van de balans voor „aardolieproducten”; „natuurlijk gas” en „vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas” voorkomen).

Regel 6. Voorraadwijzigingen. Deze post geeft het saldo van de aan- en afvoer van de reservoirs, alsmede van de pijpleidingen aan.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Opmerking verdient, dat het hoogovengas dat gebruikt wordt voor de verhitting en de compressie van de aanblaaswind welke voor het functioneren van de hoogovens benodigd is, niet onder deze rubriek is opgenomen, doch betreft de sector ijzer- en staalindustrie, aangezien deze hoeveelheden grotendeels voor de reductie van ijzererts worden gebruikt.

Regel 15. Verliezen op het verdeelingsnet. Dit zijn verliezen die bij het vervoer en de distributie optreden. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.

Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik. Dit verbruik omvat de door de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

202/207

Balans vloeibaar en raffinaderijgas

Regel 1. Productie van primaire energie. De primaire productie omvat alle bij de productie, zuivering en stabilisatie van natuurlijk gas verkregen condensaten, indien deze als afgewerkte producten kunnen worden beschouwd.

Regel 2. Productie van afgeleide producten. Deze productie omvat de nettoproductie in de raffinaderijen van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, met inbegrip van de producten voor niet-energetisch gebruik. Zij omvat niet het eigen verbruik van de raffinaderijen.

Regel 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens omvatten in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit afkomstig zijn.

Regel 6. Voorraadwijzigingen. Deze omvatten de voorraadwijzigingen bij de producenten (raffinaderijen) en de importeurs. De voorraadwijzigingen van vloeibaar petroleumgas in de gasfabrieken (te kraken hoeveelheden) zijn niet opgenomen.

Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit bestemd zijn.

Regel 13. Omzettingen:

Regel 133. Gasfabrieken. Deze post omvat de aan de gasfabrieken geleverde hoeveelheden vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, die daar moeten worden bewerkt of vermengd. De leveringen van vloeibaar petroleumgas in onbewerkte vorm aan eindverbruikers zijn hieronder niet begrepen.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Hieronder is niet het eigen verbruik van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas in de raffinaderijen inbegrepen, dat zonder verder onderscheid te zamen met de andere aardolieproducten is opgenomen in regel 14 van de balans van ruwe aardolie en wel bij het eigen verbruik van de raffinaderijen.

Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik. Het betreft hier de in de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

HOOFDSTUK 5: ELEKTRISCHE ENERGIE

214/219

Balans van de elektrische energie

De omrekening van de elektrische energie in tonnen ske voor de globale energieblans geschiedt voor alle regels van de balans op basis van het gemiddelde specifieke verbruik van alle conventionele thermische centrales van elk land van de Gemeenschap (zie aan het einde van de opmerkingen). De omrekeningsfactor komt dus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstof, uitgedrukt in grammen steenkolen eenheden, die ieder jaar nodig is voor de productie van een bruto kWh.

Regel 1. Productie van primaire energie. De productie van primaire elektrische energie omvat de productie uit waterkracht (met uitzondering van die welke bij de pompcentrales wordt verkregen), de geothermische en de nucleaire productie.

Regel 2. Productie van afgeleide producten. De productie van afgeleide elektrische energie heeft betrekking op de conventionele thermische productie en de hydro-elektrische productie afkomstig van de pompcentrales.

De productie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de brutoproductie; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de transformatorverliezen van de centrales.

Regels 3, 4, 8 en 9. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen; leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. Deze gegevens betreffen de elektrische energie die „fysisch” de grenzen overschrijdt (met inbegrip van de uitwisselingen welke plaatsvinden via de transportleidingen met middelhoge spanning voor de plaatselijke elektriciteitsvoorziening in de onmiddellijke nabijheid van de grenzen). In deze uitgewisselde energie is dus, in tegenstelling tot hetgeen voor de overige energiebronnen het geval is, de energie in doorvoer begrepen.

- Regel 13. Omzetting.** De elektrische energie die nodig is voor het oppompen van water naar de reservoirs voor het produceren van elektrische energie wordt als omzetting beschouwd en is derhalve onder deze rubriek opgenomen.
- Regel 14. Verbruik van de sector energie.** Deze rubriek omvat het eigen verbruik van de elektrische centrales (neveninstallaties), alsmede dat van de overige producenten en omzettingsinstallaties van energie, zoals de steenkool- en bruinkoolmijnen, de gasfabrieken, de cokesfabrieken en de aardolie-industrie.
- Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet.** Deze gegevens omvatten de verliezen in verband met het vervoer en de distributie van elektrische energie via de netten met hoge, middelhoge en lage spanning.
- Regel 17. Energetisch eindverbruik:**
Regel 171. Industrie. In deze sector is niet begrepen het eigen verbruik der energieproducenten en de omzettende industrieën die reeds afzonderlijk zijn vermeld onder regel 14.
Regel 172. Vervoer. Deze hoeveelheden vertegenwoordigen de energie die geleverd is aan de spoorwegmaatschappijen en de ondernemingen voor openbaar stadsvervoer.

220/227

Overige statistische tabellen

- Onder brutoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten aan de uitgangsklemmen van de generatoren van de centrales; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de eventuele transformatorenverliezen van de centrales.
 - Onder nettoproduktie wordt verstaan de produktie gemeten bij het verlaten van de centrales, dus na aftrek van het verbruik van de neveninstallaties en van de transformatorenverliezen.
 - De „produceerbaarheidscoëfficiënt” van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is het quotiënt van de produceerbaarheid in de gegeven periode en de gemiddelde produceerbaarheid over het met deze periode overeenkomende deel van het kalenderjaar. De produceerbaarheid van een hydro-elektrische centrale over een gegeven periode is de maximale hoeveelheid energie die door middel van de natuurlijke toevoer door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen in de veronderstelling dat alle installaties permanent in bedrijf blijven, dat de natuurlijke toevoer maximaal wordt geëxploiteerd en dat alle te produceren energie kan worden verbruikt. De gemiddelde produceerbaarheid wordt berekend over het grootst mogelijke aantal jaren. De in aanmerking genomen uitrusting is die welke op 1 januari van het lopende jaar aanwezig is.
 - De produktie uit waterkracht omvat de energie geproduceerd door alle waterkrachtcentrales, met inbegrip van de pompcentrales, waarvan de door de laatstgenoemde centrales verbruikte energie niet is afgetrokken.
- 229**
- Het „bruto binnenlands verbruik” omvat alle elektrische energie die in de verschillende landen in de vorm van elektriciteit is verbruikt, ongeacht het doel waarvoor zij is aangewend. Dit verbruik is dus gelijk aan de totale brutoproduktie vermeerderd met het saldo van de uitwisselingen.
 - Het „energieverbruik van de pompcentrales” is de elektrische energie die door de motorpompaggregaten wordt gebruikt voor het terugstuwen van het water in de bekkens ten einde dit later wederom voor energieproduktie te kunnen gebruiken.
 - De rubriek „beschikbaar voor de binnenlandse markt” omvat alle elektrische energie, die in de verschillende landen buiten de produktie-installaties is verbruikt. De transport- en distributieverliezen zijn dus in deze cijfers begrepen. Deze beschikbare hoeveelheid is tevens gelijk aan het bruto totale verbruik na aftrek van het energieverbruik van nevendiensten en pompcentrales.
- 230**
- De „verliezen op de netten” omvatten de verliezen bij transport en distributie van elektrische energie voor de hoog-, middel- en laagspanningsnetten.
 - Het „binnenlands verbruik” komt overeen met het bruto binnenlands verbruik na aftrek van het verbruik van de eigen bedrijven, van de energie die is verbruikt voor de pompen, en van de verliezen op de netten.
- 232**
- Het „verbruik van de sector vervoer” omvat de energie geleverd aan openbare spoor- en tramwegmaatschappijen. Voor Italië, Nederland, België, het Verenigd Koninkrijk en Denemarken hebben die genoemde cijfers slechts betrekking op de tractie; voor de andere landen omvatten ze ook het verbruik van de stations en werkplaatsen.
 - Het „verbruik der gezinshuishoudingen” omvat het verbruik voor de verlichting van woningen en voor alle andere huishoudelijke doeleinden, met uitzondering van het verbruik in de woningen van in de landbouw werkzame personen, dat valt onder het verbruik in de landbouw. Voor Luxemburg omvatten de cijfers bovendien het verbruik van handelsondernemingen.
 - De rubriek „ander gebruik” omvat het verbruik van de landbouw, de irrigatie en bewerking van de bodem, de openbare verlichting, de handel, de overheid en in het algemeen de gehele dienstverlenende sector (met uitzondering van het vervoer per spoor), alsmede het ambacht en de kleinindustrie, voor zover deze beide niet bij het verbruik van de industriële sector zijn meegeteld (met name in de Lid-Staten van de oorspronkelijke Gemeenschap).

Omgezette hoeveelheden in de conventionele thermische centrales

234/240

- De omgezette hoeveelheden en hun thermische equivalentie hebben uitsluitend betrekking op de omzetting met het oog op de produktie van elektrische energie. Hieronder valt dus niet de hoeveelheid, die wordt omgezet voor het leveren van warmte (stoom en heet water); de hierop betrekking hebbende gegevens zijn voor de centrales der openbare diensten vermeld op blz. 241.
- De omgezette hoeveelheden brandstof worden omgerekend in calorieën, met behulp van de nationale omrekeningscoëfficiënten, die door de elektriciteitsbedrijven worden gebezigd. Het thermisch equivalent is berekend op basis van de calorische onderwaarde van elke brandstof.
- De categorie „steenkolen” omvat behalve de steenkool alle produkten van de kolenmijnen, zoals het slijk en de „terrilprodukten”.
- De categorie „aardolieprodukten” omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van licht distillaten en aardolieresiduen.
- De categorie „gemaakt gas” omvat hoogovengas en cokesovengas, alsook raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas.
- De categorie „andere brandstoffen” omvat verscheidene brandstoffen zoals huisafval, hout, turf, teer, industrie-afvalstoffen, enzovoort, alsmede gekochte teruggewonnen stoom.
- Het „gemiddelde specifiek warmteverbruik” van de conventionele thermische centrales is het quotiënt van de thermische waarde van alle verbruikte brandstoffen (ond. w.) en de totale produktie van deze centrales.

Blz.

- 241
- De voor levering van warmte omgezette hoeveelheden hebben uitsluitend betrekking op die welke plaatsvinden in de door de overheid geëxploiteerde thermische centrales, die zowel elektrische energie als warmte produceren. De verwarmingscentrales (uitsluitend bestemd voor de produktie van warmte) evenals de gemengde centrales van de industriële zelfopwekkers zijn hierin niet begrepen.
 - De leveringen van warmte omvatten de hoeveelheden, die voor industrieel gebruik en stadverwarming in de vorm van stoom worden geleverd, alsmede die welke in de vorm van warm water worden geleverd.

Uitrusting

- 242/267
- Het „geïnstalleerd vermogen” van de centrales is het totale nominale vermogen van de hoofdgeneratoren en van de nevengeneratoren van alle groepen, met inbegrip van de reservegroepen (evenwel worden in Frankrijk de hulpgeneratoren en in België de reserve-aggregaten niet medeberekend).
 - Het „maximaal vermogen” van de centrales is het totale maximaal bereikbare vermogen per centrale bij continubedrijf, waarbij, zonder rekening te houden met het optimale rendement wordt verondersteld dat alle installaties volledig in bedrijf zijn. Dit vermogen kan het bruto- of nettovermogen zijn, al naar gelang hierin het elektrisch vermogen is begrepen, dat door de eigen bedrijven wordt verbruikt en in de transformatoren van de centrales verloren gaat. Hiermede wordt dus het maximaal bereikbare vermogen aangegeven van alle installaties van de centrales.
- 265
- Het „bereikte maximale vermogen” is de werkelijk vastgestelde hoogste waarde van het geproduceerde elektrische vermogen in de loop van de beschouwde periode (geregistreerd per uur of per half uur).
 - De „werkingstijd” van een installatie komt overeen met het aantal uren gedurende welke de hoofdgeneratoren van deze installatie aan het net zijn gekoppeld.
 - De „beschikbaarheidscoëfficiënt” over een bepaalde periode is het quotiënt dat wordt verkregen door deling van de energie die het beschikbare vermogen gedurende deze periode had kunnen produceren, door de energie die het maximaal bereikbare vermogen gedurende dezelfde periode had kunnen produceren.
 - Het „beschikbare vermogen” van een installatie op een bepaald tijdstip is het maximale vermogen dat door de installatie kan worden bereikt bij continuwerking en onder de werkelijke omstandigheden waarin zij zich op het beschouwde tijdstip bevindt, waarbij evenwel geen rekening wordt gehouden met de mogelijkheden tot afvoer van de geproduceerde elektrische energie, die verondersteld worden onbeperkt te zijn.
 - De „gebruiksduur van het maximaal bereikbare vermogen” van een installatie tijdens een bepaalde tijdsduur is het quotiënt dat wordt verkregen door deling van de elektrische energie die deze installatie gedurende de beschouwde periode heeft geproduceerd, door het overeenkomstige maximaal bereikbare vermogen. Het aldus verkregen aantal uren, gedeeld door de beschouwde tijdsduur, vormt de coëfficiënt van het werkelijke gebruik voor energieproduktie van de installatie.
- 266
- De jaarlijkse „produceerbare energie” van een hydro-elektrische centrale is de maximale hoeveelheid energie die door middel van de natuurlijke jaarlijkse toevoer door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen, in de veronderstelling dat alle installaties permanent in bedrijf blijven, dat de natuurlijke toevoeging maximaal wordt geëxploiteerd en dat alle te produceren energie kan worden verbruikt. Een pompcentrale heeft dus geen „produceerbare energie”.
 - De „gemiddelde mogelijke produktie in een doorsneejaar” van hydro-elektrische centrales is het gemiddelde van de jaarlijkse produktiecapaciteit van alle hydro-elektrische centrales, zoals hierboven omschreven, berekend over het grootst mogelijke aantal jaren.
 - De „totale energetische capaciteit van de spaarbekkens” van de waterkrachtcentrales is de hoeveelheid energie die, zonder de natuurlijke toevoer, in de „hoofdcentrales” en alle stroomafwaarts hiervan gelegen „stroomafcentrales” zou kunnen worden geproduceerd door de „bruikbare capaciteit” van de seizoenbekkens geheel te ledigen.
- 267
- De „lengte van de boven- en ondergrondse lijnen” van het hoogspanningskoppelnets wordt uitgedrukt in elektrische lengte-eenheden. Bij de elektrische lengte wordt rekening gehouden met het aantal draaistroomleidingen dat de lijnen bevatten, zij omvat de som van de lengte van alle bestaande draaistroomleidingen en geeft de lengte aan van de circuits.
 - De lijnen worden enerzijds ingedeeld volgens de constructiespanning (normale spanning waarop de lijn permanent kan functioneren), en anderzijds volgens de bedrijfsspanning (spanning waarop de lijn effectief functioneert).

Prijzen van het kWh

- 268/269
- De vermelde gemiddelde prijzen komen overeen met het totaal der ontvangsten (belasting inbegrepen) van alle openbare distributiebedrijven van elk land, gedeeld door het aantal geleverde kilowatturen. Zij hebben geen betrekking op de sector van de zelfopwekkers.
 - Aangezien de elektrische energie in twee duidelijk verschillende vormen wordt verdeeld en afgenomen wordt door zeer uiteenlopende verbruikertypen, is verschil gemaakt tussen een „hoogspannings-” en een „laagspanningsprijzen”.
 - Voor de Bondsrepubliek Duitsland was het niet mogelijk dit onderscheid te maken; in dit geval hebben de statistische gegevens betrekking op de speciale verbruikers (voor de tabel „hoogspanning”) en de verbruikers volgens tarief (voor de tabel „laagspanning”); waarbij de vorm van het contract en niet de geleverde spanning bepalend is.
 - De omrekening in Eur van de in nationale valuta's uitgedrukte cijfers geschiedde op basis van de bij het IMF aangemelde pariteiten of spelkoersen. Deze methode geldt alleen voor de niet-zwevende valuta's (DM, FB, Flux, FI, DKr), waarvoor de spelkoersen representatief blijft voor de marktcoersen. Voor de zwevende valuta's (FF, Lit, £) vond omrekening plaats op basis van het jaargemiddelde van de op de markt geldende wisselkoersen.

**OVERZICHT VAN DE VOORNAAMSTE GEBEURTENISSEN
DIE INVLOED HEBBEN UITGEOEFEND OP DE ENERGIEVOORZIENING VAN DE GEMEENSCHAP**

- 1951 – **Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap voor Kolen en Staal** (Parijs - april)
- 1952 – De „Hoge Autoriteit” van de EGKS treedt in functie (augustus)
- 1957 – **Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie** (Rome - maart)
– **Verdrag tot oprichting van de Europese Economische Gemeenschap** (Rome - maart)
- 1958 – **De Commissies van de EGA en van de EEG** treden in functie (januari)
- 1961 – **Nederland** – ontdekking van aardgas: bel van Slochteren
- 1963 – Frankrijk – staking in de steenkoolmijnen (maart)
– Uitzonderlijk koude winter
- 1964 – **Italië** – **economische recessie** (juni)
- 1966 – **Gemeenschap** – matige economische expansie, ontspanning op de arbeidsmarkt
- 1967 – **Gemeenschap** – gematigde economische expansie
– Crisis in het Midden-Oosten (juni)
– **Gemeenschap** – de nieuwe Commissie der Gemeenschappen treedt in functie (juli)
- 1968 – **Gemeenschap** – levendige expansie van de economie
– **Frankrijk** – sociale crisis (mei-juni)
– **Gemeenschap** – inwerkingtreding van de douane-unie tussen de zes landen (1 juli)
- 1969 – **Gemeenschap** – zeer levendige expansie van de economie
– Eerste oriëntatie voor een gemeenschappelijke energiepolitiek
– **Italië** – Sociale onenigheden (vierde kwartaal)
- 1970 – **Gemeenschap** – voortgezette sterke economische expansie
– Spanning op de energiemarkt met sterke prijsstijgingen voor stookolie en steenkool
– Eerste belangrijke ontdekkingen van ruwe olie in de Noordzee
- 1971 – **Gemeenschap** – vertraging van de economische expansie
– Overeenkomsten van Teheran en Tripolis (februari - april)
– Daling van de aardolieprijzen en -vrachten na het hoge peil van einde 1970
– Devaluatie van de dollar en aanpassing van de koersverhoudingen tussen de belangrijkste valuta (december)
- 1972 – **Verdrag betreffende de toetreding van de nieuwe Lid-Staten** (Brussel - januari)
– **Gemeenschap** – opleving van de economische groei
– **Verenigd Koninkrijk** – staking in de kolenmijnindustrie (januari-februari)
- 1973 – **Officiële toetreding van de drie nieuwe Lid-Staten tot de Gemeenschap (Ver. Koninkrijk - Ierland - Denemarken)** en infunctietreding van de Commissie van de vergrote Gemeenschappen (januari)
– **Gemeenschap** – levendige groei van de economie, versnelde inflatie, monetaire crisis
– Nieuwe devaluatie van de dollar (februari)
– Eerste tenuitvoerlegging van richtlijnen en prioritaire acties voor een gemeenschappelijk energiebeleid
– Stijging van de zeevrachtkosten van aardolieproducten (hoogtepunt in oktober - november)
– Bijeenkomst van de OPEC-landen waarbij nieuwe lijstprijzen voor ruwe aardolie werden vastgesteld
– Tijdelijk embargo op aardolie en snelle stijging van de aardolieprijzen (oktober-november)
– „Energiecrisis” (eerste maatregelen worden in december genomen)
- 1974 – **Gemeenschap** – tendens tot stabilisering van de economische activiteit, sterke inflatoire druk
– Oprichting van een Energiecomité in het kader van de Commissie (januari)
– Oprichting van een Internationaal Energie Agentschap (Conferentie van Washington - februari)
– Voorstellen betreffende een nieuwe strategie voor het energiebeleid
– Resolutie over de doelstellingen van het communautaire energiebeleid voor 1985 (december)
– Tenuitvoerlegging van een communautair actieprogramma voor een rationeel energiegebruik (december)
– Daling van de consumptie van aardolieproducten
– Stagnatie van de wereldproductie van ruwe aardolie
– Stijgende evolutie van de energieprijzen
– **Verenigd Koninkrijk** – staking in de kolenmijnen (februari - maart)
- 1975 – **Gemeenschap** – ernstige economische recessie
– **Gemeenschap** – Toenemende afname van het energieverbruik, in het bijzonder van petroleumproducten
– Heropening van het Suez-kanaal
– Opening van de Noord-Zuid-conferentie

SCHEMA VAN DE ENERGIEBALANS

1	Productie van primaire energiedragers	1712	chemische industrie (NACE 25 + 26)
3a	Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	1713	steen-, cement-, betonwaren, aardewerk- en glasindustrie (NACE 24)
3b	Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	1714	mijnbouw (met uitzondering van brandstoffen) (NACE 21 + 23)
4	Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	1715	voedings- en genotmiddelenindustrie (NACE 41 + 42)
5	Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 4)	1716	textiel-, leder- en kledingindustrie (NACE 43 + 44 + 45)
6	Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs (+: voorraadafname; -: voorraadtoename) 61 producenten 62 importeurs	1717	papierindustrie en grafische nijverheid (NACE 47)
7	Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+: voorraadafname; -: voorraadtoename) 71 omzettende industrieën 72 eindverbruikers	1718	metaalverwerkende industrie (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
8a	Leveringen aan EUR-6 <i>Primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	1719	overige takken van industrie (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
8b	Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	172	sector „Vervoer” waarvan:
9	Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	1721	spoorwegen
10	Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)	1722	wegverkeer
11	Zeescheepvaart	1723	luchtverkeer
12	Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10 - 11)	1724	binnenvaart
13	Omzetting <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	173	sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven”
2	Productie van afgeleide produkten <i>op basis van primaire energiedragers</i> <i>op basis van afgeleide produkten</i>	179	overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in de Bondsrepubliek Duitsland gestationeerde geallieerde strijdkrachten)
14	Verbruik van de sector „Energie”		
15	Verliezen op het verdelingsnet		
16	Niet-energetisch eindverbruik		
17	Energetisch eindverbruik		
18	Statistische afwijking		
	Omzetting:		
131	elektrische centrales		
132	briketfabrieken		
133	gasfabrieken		
134	cokesfabrieken		
135	hoogovens		
136	raffinaderijen		
	Niet-energetisch eindverbruik		
161	chemische industrie		
162	overige takken van industrie		
	Energetisch eindverbruik		
171	sector „Industrie” (met uitzondering van de sector „Energie”) waarvan:		
1710	ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)		
1711	non-ferrometalen (NACE 224 + 311.2)		
			AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER
		61	Voorraadwijzigingen bij de producenten:
		611	steenkoolmijnen
		613	terugwinning en correcties voor ballastkolen
		14	Verbruik van de sector „Energie”:
		141	elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161)
		142	steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11)
		143	cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162)
		144	aardolie- en aardgaswinning, aardolieraffinage (NACE 13 + 14)
			ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUCTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN
			PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
			Steenkool (BILEN 111)
			Bruinkool (BILEN 112)
			Turf (BILEN 113, alleen Ierland)
			Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)
			Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)
			Natuurlijk gas (BILEN 311)
			Primair vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)
			Overige brandstoffen (hout, turf, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)
			Primaire elektrische energie (BILEN 41)
			AFGELEIDE PRODUCTEN
			Steenkoolbriketten (BILEN 121)
			Cokes (BILEN 122)
			Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)
			Turfbriketten (BILEN 125, alleen Ierland)
			Niet-gasvormige aardolieprodukten (BILEN 22 + 23)
			Gemaakt gas (BILEN 32)
			Cokesovengas (BILEN 321)
			Hoogovengas (BILEN 322)
			Fabrieksgas (BILEN 323)
			Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)
			Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)
			Warmte (BILEN 521)
			Gas (BILEN 31 + 32)
			Elektrische energie (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

Deze nomenclatuur wordt door het Bureau voor de Statistiek van de Europese Gemeenschappen gebruikt voor het verzamelen van de basisstatistiek, voor het opstellen van de balansen per energiedrager en voor het samenstellen van de globale energiebalansen. Onder deze nomenclatuur vallen alle energiedragers die aan het economische proces van de landen van de Gemeenschap deelnemen. Zij is opgesteld volgens de „Classificatie voor de opstelling van de energiebalansen” (BILEN).

Code BILEN	Code BILEN
<p>1 – VASTE BRANDSTOFFEN</p> <p>11 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</p> <p>111 Steenkool</p> <p>111.1 antraciet en magerkolen</p> <p>2 1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen</p> <p>3 3/4 vetkolen en vetkolen</p> <p>4 vlamkolen</p> <p>5 teruggewonnen produkten</p> <p>112 Bruinkool</p> <p>112.1 oudere bruinkool</p> <p>2 jongere bruinkool</p> <p>3 „Hartbraunkohle”</p> <p>113 Turf</p> <p>12 AFGELEIDE PRODUCTEN</p> <p>121 Steenkoolbriketten</p> <p>121.1 briketten en eierkolen</p> <p>2 rookloze briketten</p> <p>122 Steenkoolcokes</p> <p>122.1 cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)</p> <p>2 steenkoolhalfcokes</p> <p>3 gascokes</p> <p>123 Bruinkoolbriketten, enzovoort</p> <p>123.1 bruinkoolbriketten</p> <p>2 bruinkoolstof</p> <p>3 gedroogde bruinkool</p> <p>124 Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes</p> <p>124.1 bruinkoolcokes</p> <p>2 bruinkoolhalfcokes</p> <p>125 Turfbriketten</p> <p>126 Turfcokes</p> <p>2 – VLOEIBARE BRANDSTOFFEN</p> <p>21 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</p> <p>211 Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen</p> <p>212 Feedstocks</p> <p>213 Condensaten</p> <p>22+ 23 NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUCTEN (*)</p> <p>221 Motorbenzine</p> <p>223 Petroleum en jet fuels</p> <p>224 Nafta</p> <p>225 Gas-dieselolie en lichte stookolie</p> <p>226 Residuele stookolie</p> <p>231 Minerale terpentijn en speciale benzines</p> <p>232 Smeeroliën en -vetten</p>	<p>233 Bitumen</p> <p>234 Petroleumcokes</p> <p>238 Andere produkten</p> <p>3 – GASVORMIGE BRANDSTOFFEN</p> <p>31 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</p> <p>311 Natuurlijk gas</p> <p>311.1 natuurlijk gas in gasvormige toestand</p> <p>2 natuurlijk gas in vloeibare toestand</p> <p>3 mijngas</p> <p>312 Primair vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)</p> <p>32 AFGELEIDE PRODUCTEN</p> <p>321 Cokesovengas</p> <p>322 Hoogovengas</p> <p>323 Fabrieksgas</p> <p>324 Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan (*))</p> <p>325 Raffinaderijgas (*))</p> <p>4 – ELEKTRISCHE ENERGIE</p> <p>41 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</p> <p>411 Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht</p> <p>412 Geothermische elektriciteit</p> <p>413 Elektriciteit uit kernenergie</p> <p>413.1 – van met natuurlijk uranium werkende reactoren</p> <p>2 – van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren</p> <p>3 – van kweekreactoren</p> <p>42 AFGELEIDE PRODUCTEN</p> <p>421 Elektriciteit van pompcentrales</p> <p>422 Conventionele thermische elektriciteit</p> <p>422.1 – geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkoolprodukten</p> <p>2 – geproduceerd uit jongere bruinkool</p> <p>3 – geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieprodukten</p> <p>4 – geproduceerd uit natuurlijk gas</p> <p>5 – geproduceerd uit gemaakt gas</p> <p>9 – geproduceerd uit andere brandstoffen</p> <p>5 – WARMTE</p> <p>52 AFGELEIDE PRODUCTEN</p> <p>521 In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales</p> <p>522 In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales</p>

(*) De inhoud van deze rubrieken vindt men in bijlage II.

OMREKENINGSCOËFFICIËNTEN IN t ske (7 000 cal ond. w/g)

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in tke van elektrische energie: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t ske					
Energiedragers	Balanseenheden naar energiedragers	Omrekeningscoëfficiënten	Landen	1970	1972	1973	1974	1975
Steenkool	1 ske	1	BR Duitsland	338	333	330	329	325
Steenkoolbriketten	t	1	Frankrijk	320	316	315	314	311
Cokes	t	1	Italië	320	315	313	315	314
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	333	327	323	323	318
Bruinkool- en turf briketten	t	0,686	België	338	337	330	329	321
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieprodukten	t	1,43	Luxemburg	467	467	468	474	461
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Verenigd Koninkrijk	389	375	365	363	354
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	Ierland	384	376	386	379	375
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Denemarken	314	299	306	300	296
Vloeibaar petroleumgas en raffina-derijgas	Tcal bov. w.	131						
Andere brandstoffen (hout, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)	Tcal bov. w.	143						
Warmte	Tcal	143						

De omrekening in t ske van de in de elektrische centrales omgezette brandstoffen geschiedt op basis van de werkelijke calorische onderwaarde van iedere brandstof.

De omrekening van elektrische energie in t ske geschiedt voor alle regels van de balans op basis van het gemiddeld specifiek verbruik van de gezamenlijke conventionele thermische centrales van ieder land: omrekeningscoëfficiënt komt aldus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstoffen, uitgedrukt in grammen ske, die jaarlijks nodig zijn om een kWh bruto te produceren. Genoemde coëfficiënt varieert van jaar tot jaar en voor elk land.

AFKORTINGEN EN TEKENS

.	Geen gegevens beschikbaar
—	Nul
0	Minder dan de helft van de gebruikte eenheid
Mio	Miljoen
g	Gram
kg	Kilogram
t	Metrieke ton
t = t	Ton = ton
ske	Steenkoleneenheden (7 000 cal onderw./g)
dwt	Dead weight ton
l	Liter
m	Meter
km	Kilometer
m³	Kubieke meter
kW	Kilowatt
MW	Megawatt = 10 ³ kW
kWh	Kilowattuur
GWh	Gigawattuur = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattuur = 10 ⁹ kWh
kV	Kilovolt
PK	Paardekracht
cal	Calorie

kcal	Kilocalorie
Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Teracalorie = 10 ⁹ kcal
ond. w./PCI	Calorische onderwaarde
bov. w./PCS	Calorische bovenwaarde
atm	Fysische atmosfeer (760 mm Hg)
DM	Duitse Mark
FF	Franse frank
Lit	Italiaanse lire
Fl	Nederlandse gulden
FB	Belgische frank
Flux	Luxemburgse frank
£	Pond sterling
DKr	Deense kroon
Eur	Rekeneenheid van de Europese Gemeenschappen
\$	U.S. dollar
cif	cost, insurance, freight
.	Zie voetnoten onderaan de bladzijden
★	Zie opmerkingen
l of—	Breuk in de statistische reeks
waarvan	Het woord „waarvan” wordt gevolgd door een volledige onderverdeling van het totaal
waaronder	Het woord „waaronder” wordt gevolgd door bepaalde onderverdelingen

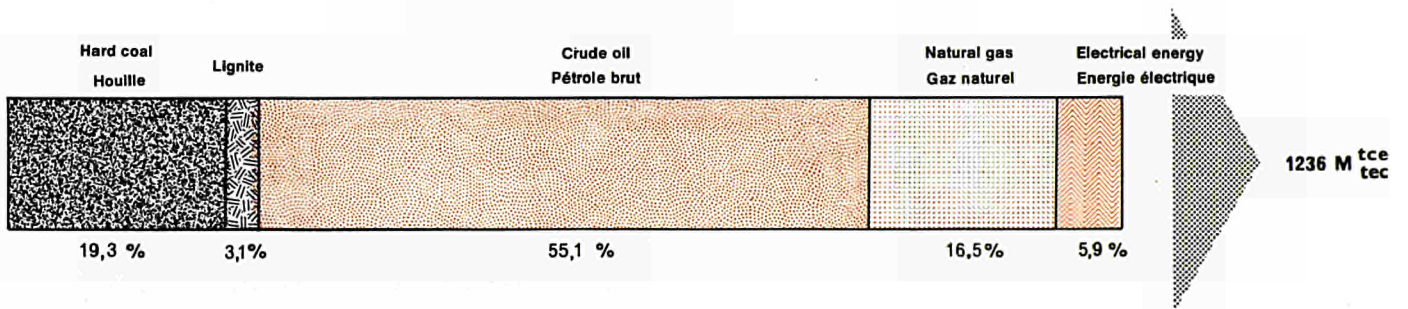
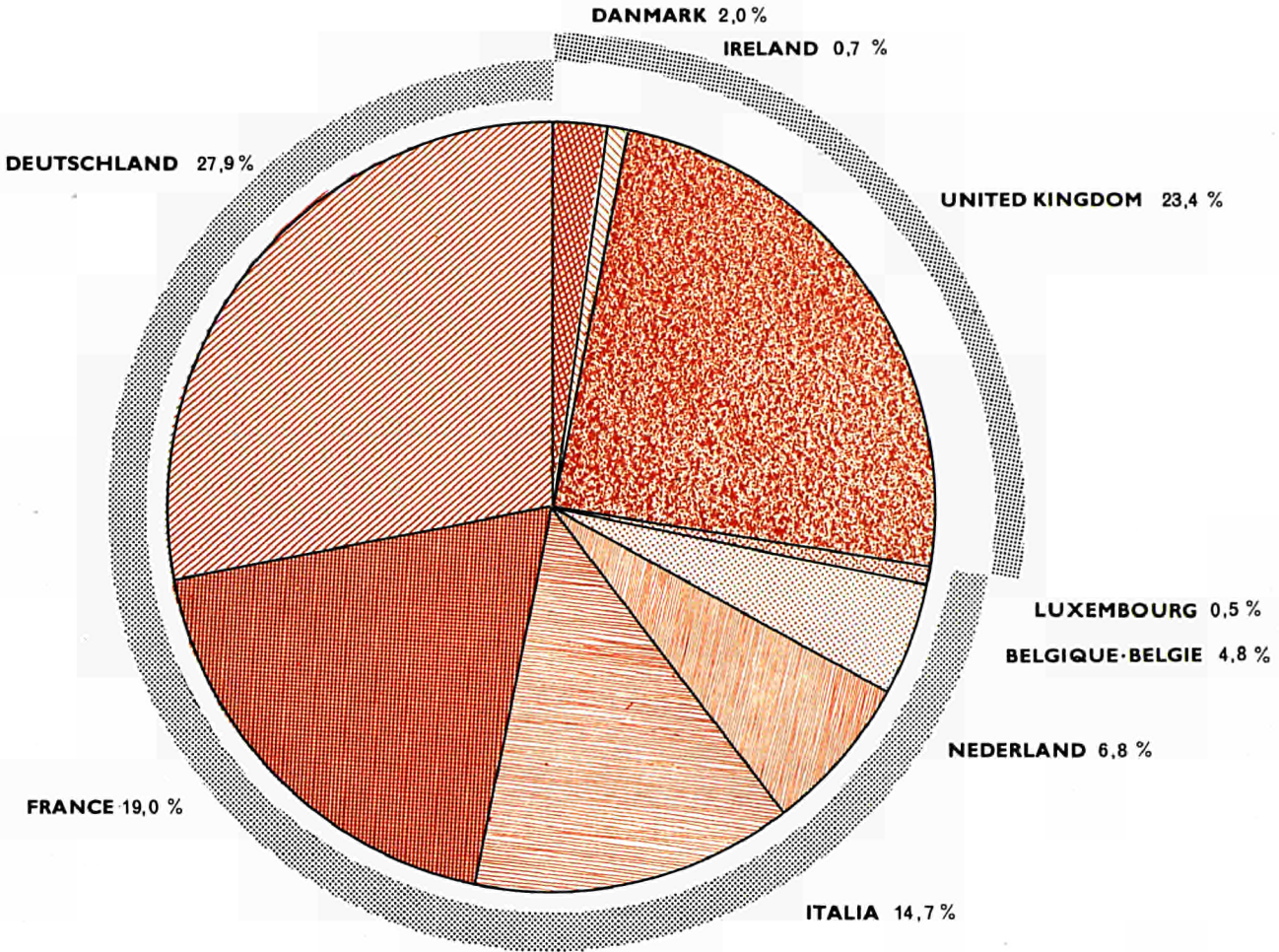
**TOTAL ENERGI
ENERGIE INSGESAMT
OVERALL ENERGY**

**ÉNERGIE GLOBALE
ENERGIA GLOBALE
ENERGIE GLOBAAL**

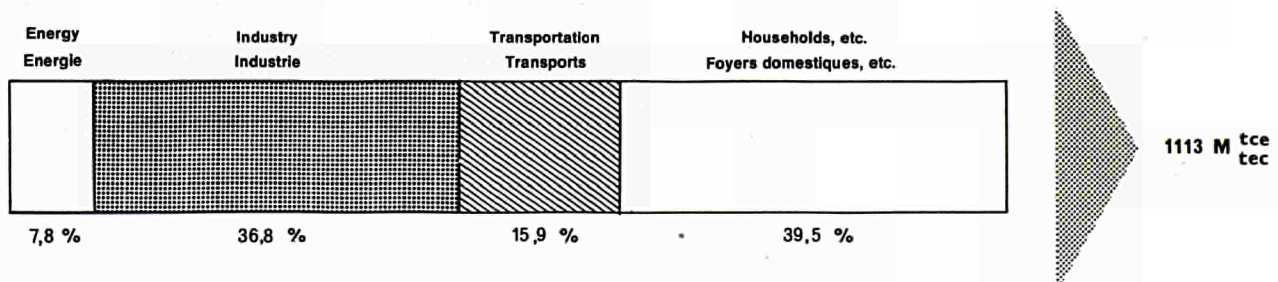
A | ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN
ENERGY ECONOMICS INDICATORS
INDICATEURS DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE
INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA
KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

EUR - 9 1975

**GROSS INLAND CONSUMPTION OF PRIMARY SOURCES AND EQUIVALENTS
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES**



**PART OF THE PRINCIPAL SECTORS IN ENERGY CONSUMPTION
PART DES PRINCIPAUX SECTEURS DANS LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE**



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
DER ENERGIEWIRTSCHAFT

DATI CARATTERISTICI
DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

ENERGY ECONOMICS
CHARACTERISTIC FEATURES

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

-1975-

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
Energy total	10⁶ tce/tec											Total énergie
Production of primary sources	552.9	375.7	170.1	58.0	34.8	103.7	9.1	0.0	175.0	2.0	0.2	Production de sources primaires
Net imports minus bunkers	703.5	543.3	190.1	173.4	143.9	- 20.8	50.3	6.4	125.1	7.8	27.3	Importations nettes moins soutes
Gross inland consumption	1 236.0	912.1	345.3	234.9	181.9	84.2	59.4	6.4	289.4	9.3	25.3	Consommation intérieure brute
Transformations	1 078.9	817.4	273.5	204.1	178.4	98.5	61.3	1.7	237.2	6.6	17.6	Transformations
Final energy consumption	1 028.7	760.0	290.4	199.3	148.0	66.4	49.7	6.1	238.4	8.1	22.2	Consommation finale énergétique
	%											
Degree of dependence on foreign supply *	56.9	59.6	55.0	73.8	79.1	- 24.8	84.7	99.5	43.2	84.6	99.1	Degré de dépendance énergétique *

Energy consumption, per capita	kgce/kgcc											Consommation d'énergie par habitant
Gross inland consumption	4 781	4 695	5 585	4 453	3 259	6 142	6 061	17 802	5 164	2 960	5 004	Consommation intérieure brute
Total industry consumption	1 929	1 935	2 321	1 808	1 392	2 036	2 718	13 203	2 032	1 090	1 120	Consommation industrielle totale
Consumption by "Transportation" sector	6 83	670	767	712	494	743	700	1 340	714	622	877	Consommation du secteur «Transports»
Consumption by sector of "Households, etc." of which:	1 697	1 629	2 039	1 546	961	2 494	2 065	2 663	1 889	1 008	2 583	Consommation du secteur «Foyers domestiques, etc.»
solid fuels	146	97	145	126	9	13	257	109	322	251	17	soit: combustibles solides
liquid fuels	661	748	981	756	509	461	983	1 351	277	232	1 825	combustibles liquides
gaseous fuels	326	308	220	229	187	1 465	369	290	429	59	51	combustibles gazeux
	kWh											
electrical energy	1 681	1 454	2 029	1 398	816	1 744	1 342	1 983	2 435	43	333	énergie électrique

Part of different types of primary energy in gross inland consumption	%											Part des différentes formes d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie
Hard coal	19,3	14,6	19,6	14,8	6,2	4,1	22,2	44,4	35,3	6,4	11,9	Houille
Crude petroleum	55,1	57,3	51,2	64,1	70,1	40,2	54,4	29,5	44,7	78,5	86,9	Pétrole brut
Lignite	3,1	4,0	10,1	0,5	0,3	-	-	0,4	-	13,0	0,1	Lignite
Natural gas	16,5	17,3	14,5	9,7	14,6	54,5	20,0	7,8	15,8	-	-	Gaz naturel
Primary electrical energy	5,9	6,6	4,2	10,8	8,6	1,2	3,3	17,9	4,2	2,1	1,1	Énergie électrique primaire
Primary energy total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total énergie primaire

Part of the principal sectors in energy consumption	%											Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie
Energy sector	7,8	7,7	8,8	7,1	6,8	7,8	7,5	0,5	8,2	4,8	4,0	Secteur énergie
Industry sector	37,0	37,9	36,4	37,4	42,0	30,8	42,1	76,3	35,6	35,2	20,4	Secteur industrie
Transportation sector	15,8	15,8	15,0	17,5	17,4	14,1	12,8	7,8	15,4	22,9	19,1	Secteur transports
Households sector, etc.	39,4	38,5	39,8	38,0	33,7	47,3	37,7	15,5	40,8	37,1	56,4	Secteur foyers domestiques, etc.
All sectors total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs

* Defined by the ratio: $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$ in % * Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

EUR-9

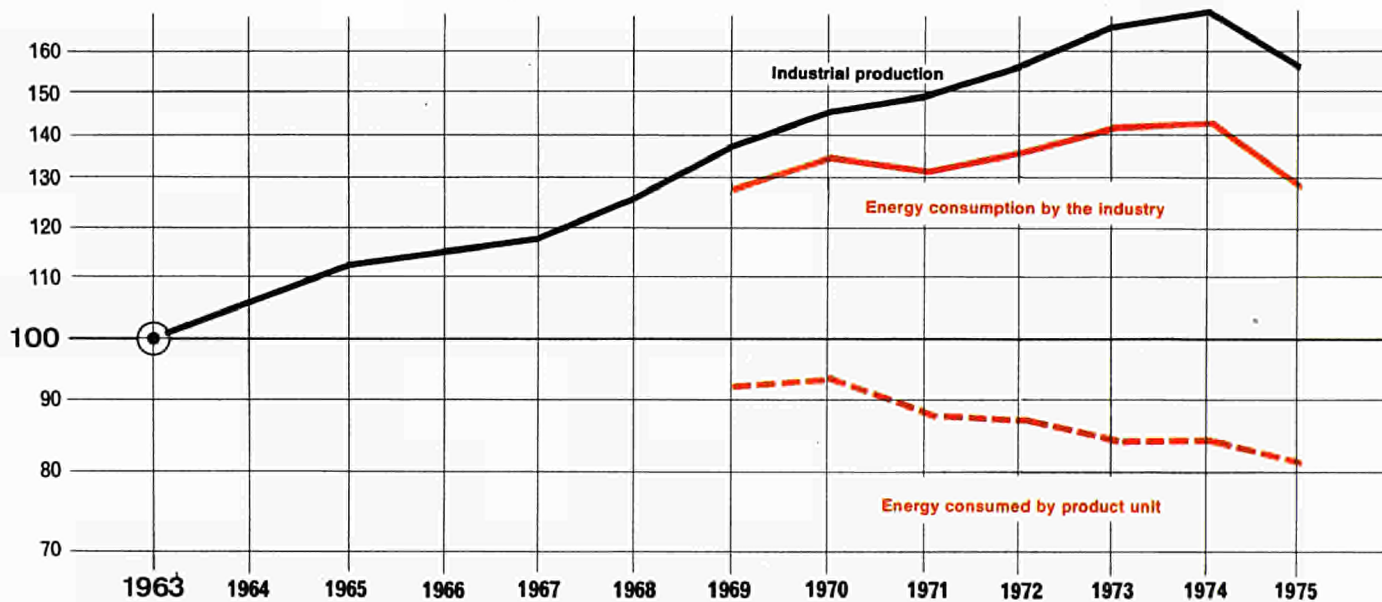
	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Energy													
Production of primary sources	516,2 Mtec	100			94	95	99	98	101	102	107	552,9 Mtec	
Net imports	367,5 Mtec	100			180	204	211	223	238	231	204	748,0 Mtec	
Gross inland consumption	882,3 Mtec	100			130	138	139	146	155	152	143	1 236,0 Mtec	
Degree of dependence on foreign supply*		39			55	59	60	61	61	61	57		
Transformations	715,7 Mtec	100			150	162	164	171	181	172	151	1 078,9 Mtec	
Final energy consumption	721,9 Mtec	100			128	136	136	143	152	149	142	1 026,7 Mtec	
Electrical energy													
Transf. in conventional thermal power stations	172,5 Mtec	100			133	141	150	159	171	169	159	274,4 Mtec	
Conventional thermal generation	422,6 TWh	100	114	126	137	153	163	176	187	204	193	817,0 TWh	
Average specific consumption		100			90	89	88	87	86	84	83		
Hydro-electric generation	107,5 TWh	100	104	105	109	108	115	102	104	102	114	127,1 TWh	
Hydro-energy capability factor							0,90	0,92	0,89	0,97	1,01		
Industry (A+B)													
a Energy consumption	382,6 Mtec	100			129	136	133	137	143	144	129	495,7 Mtec	
b Industrial production		100	112	118	127	138	145	149	155	167	168	157	
(a) : (b) **					93	94	89	88	86	86	82		
"Energy" sector (A)													
a Energy consumption	71,5 Mtec	100			122	127	127	132	135	139	126	86,4 Mtec	
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Industry" sector (B)													
a Energy consumption	311,2 Mtec	100			131	138	134	138	145	145	130	409,3 Mtec	
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Transportation" sector													
Energy consumption	108,3 Mtec	100			129	139	146	154	164	163	168	176,4 Mtec	
Fuels consumption	46,3 Mt	100			162	175	187	199	212	202	212	97,9 Mt	
Motor vehicles in use	35,6 Mio.	100	122	143	153	164	174	183	197	205	214	221	78,8 Mio

net imports minus bunkers

Mtce = million tonnes of coal equivalent

* Defined by the ratio: $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption sources and equivalents}}$ in %

** Energy consumed by product unit



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

EUR-9

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
"Households, etc." sector												
Energy consumption	298,0 Mtce	100			125	133	140	145	156	149	148	439.4 Mtce
Private consumption		100	108	117	121	128	134	140	146	153	157	
Consumption per capita												
Gross inland consumption	3 606 kgce	100			124	131	132	137	144	141	133	4 781 kgce
Industry consumption	1 800 kgce	100			123	129	125	128	134	134	121	1 929 kgce
Transportation consumption	453 kgce	100			123	132	138	145	153	136	151	683 kgce
Households consumption (1)	1 248 kgce	100			120	127	128	136	145	137	136	1 697 kgce
of which:												
<i>solid fuels</i>	585 kgce	100			58	52	41	35	33	32	25	146 kgce
<i>liquid fuels</i>	274 kgce	100			208	235	248	264	289	247	241	661 kgce
<i>gaseous fuels</i>	82 kgce	100			194	218	249	300	334	360	398	326 kgce
<i>electrical energy</i>	746 kWh	100	117	131	142	155	168	197	212	216	225	1 681 kWh
Population (mid year)	239,2 Mio	100	102	103	104	104	105	106	107	107	108	258.4 Mio

Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	439,7 Mtce	51,0			31,8	28,0	24,8	21,5	20,9	20,7	19,0	239,0 Mtce
Crude petroleum	323,2 Mtce	37,5			54,2	56,7	58,4	59,5	59,3	56,6	55,4	681,1 Mtce
Lignite	38,2 Mtce	4,4			3,2	3,0	2,8	2,8	2,8	3,0	3,1	38,1 Mtce
Natural gas	17,3 Mtce	2,0			5,8	7,4	9,5	11,7	12,6	14,6	16,5	203,3 Mtce
Primary electrical energy	43,5 Mtce	5,0			4,8	4,8	4,4	4,5	4,3	4,9	5,9	72,3 Mtce
Primary energy total	882,3 Mtce	100			100	100	100	100	100	100	100	1 236,0 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	71,4 Mtce	9,1			8,5	8,4	8,4	8,3	8,1	8,2	7,8	86,4 Mtce
Industry	311,2 Mtce	39,4			40,6	40,3	39,0	38,3	38,0	39,2	37,0	412,3 Mtce
Transportation	108,3 Mtce	13,7			13,9	14,1	14,8	14,9	14,9	14,7	15,8	176,5 Mtce
Households	298,0 Mtce	37,8			37,0	37,2	37,8	38,5	39,0	37,8	39,4	438,5 Mtce
All sectors total	789,0 Mtce	100			100	100	100	100	100	100	100	1 113,6 Mtce

Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	239,2 Mtce	33,1			17,9	15,4	12,6	10,7	10,4	10,6	8,9	91,5 Mtce
Brown coal and derived products (2)	18,4 Mtce	2,5			1,2	1,0	0,8	0,7	0,6	0,6	0,4	4,4 Mtce
Non-gaseous petroleum products	232,5 Mtce	32,2			44,9	48,8	47,5	47,7	47,1	44,3	44,8	459,6 Mtce
Natural gas	9,0 Mtce	1,2			4,0	5,2	7,2	9,1	10,3	12,0	13,6	139,4 Mtce
Derived gases	49,4 Mtce	6,8			6,2	5,8	5,3	4,9	4,5	4,4	3,7	38,1 Mtce
Electrical energy	171,1 Mtce	23,7			25,4	25,4	26,2	26,5	26,7	27,8	28,2	289,4 Mtce
Heat	2,3 Mtce	0,3			0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	4,4 Mtce
Total	721,9 Mtce	100			100	100	100	100	100	100	100	1 026,7 Mtce

(1) Included commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Included peat for Ireland.

ENERGIWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

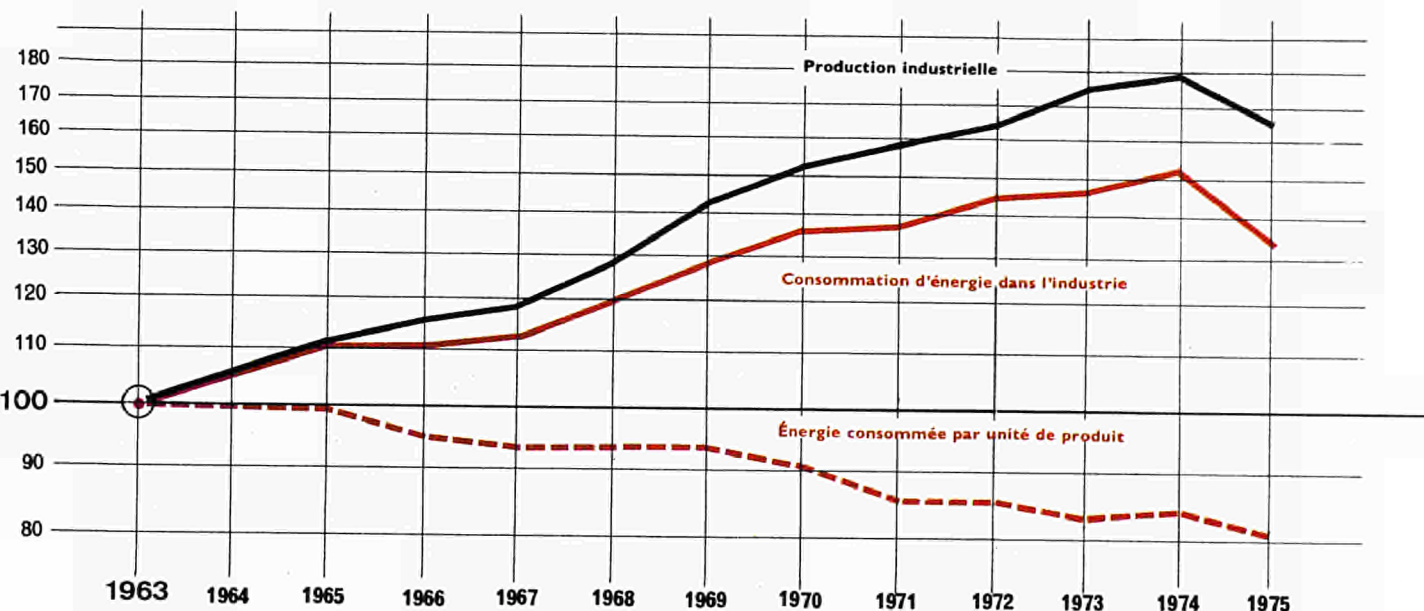
EUR-6

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Energie													
Production de sources primaires	324,3 Mtec	100	100	92	94	98	102	104	107	109	114	116	375,7 Mtec
Importations nettes	269,3 Mtec	100	126	148	164	182	210	216	231	251	241	216	582,0 Mtec
Consommation intérieure brute	573,9 Mtec	100	108	116	126	137	147	150	160	171	169	159	912,1 Mtec
Degré de dépendance énergétique *		43	50	56	57	58	63	63	63	64	63	60	
Transformations	495,3 Mtec	100	119	132	142	159	173	176	186	199	188	165	817,4 Mtec
Consommation finale énergétique	482,1 Mtec	100	107	113	122	134	144	146	156	166	164	157	757,3 Mtec
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	95,2 Mtec	100	113	125	134	150	159	175	188	204	207	191	
Production classique thermique	249,5 TWh	100	119	136	148	167	178	198	214	235	239	222	554,4 TWh
Consommation spécifique moyenne		100	95	92	90	90	89	88	88	87	87	86	
Production hydraulique	103,2 TWh	100	103	103	109	108	114	101	104	101	113	118	121,4 TWh
Indice de productivité hydraulique		1,13	1,06	0,97	1,06	1,00	1,05	0,90	0,92	0,88	0,97	1,01	
Industrie (A+B)													
a Consommation d'énergie	273,4 Mtec	100	111	113	122	131	139	136	142	149	154	136	372,9 Mtec
b Production industrielle		100	111	119	129	143	152	157	164	176	179	166	
(a) : (b) **		100	100	95	95	92	91	87	87	85	86	82	
Secteur "Energie" (A)													
a Consommation d'énergie	48,0 Mtec	100	112	114	119	131	137	138	146	148	146	133	63,7 Mtec
b Production industrielle		100	112	119	127	140	151	159	171	184	186	181	
(a) : (b) **		100	100	96	94	94	91	87	85	80	78	73	
Secteur "Industrie" (B)													
a Consommation d'énergie	225,4 Mtec	100	111	113	123	133	142	139	144	151	155	137	309,2 Mtec
b Production industrielle		100	111	119	129	144	152	156	163	175	178	164	
(a) : (b) **		100	100	95	95	92	93	89	88	86	87	84	
Secteur "Transports"													
Consommation d'énergie	72,5 Mtec	100	110	122	130	139	150	159	169	179	174	179	130,1 Mtec
Consommation de carburants	32,7 Mt	100	122	142	154	165	181	194	208	220	213	224	73,4 Mt
Parc automobile	25,0 Mio	100	124	148	160	173	187	196	213	225	233	242	60,5 Mio

importations nettes moins soutes

Mtec = millions de tonnes
d'équivalent charbon* Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. int. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

** Energie consommée par unité de produit.



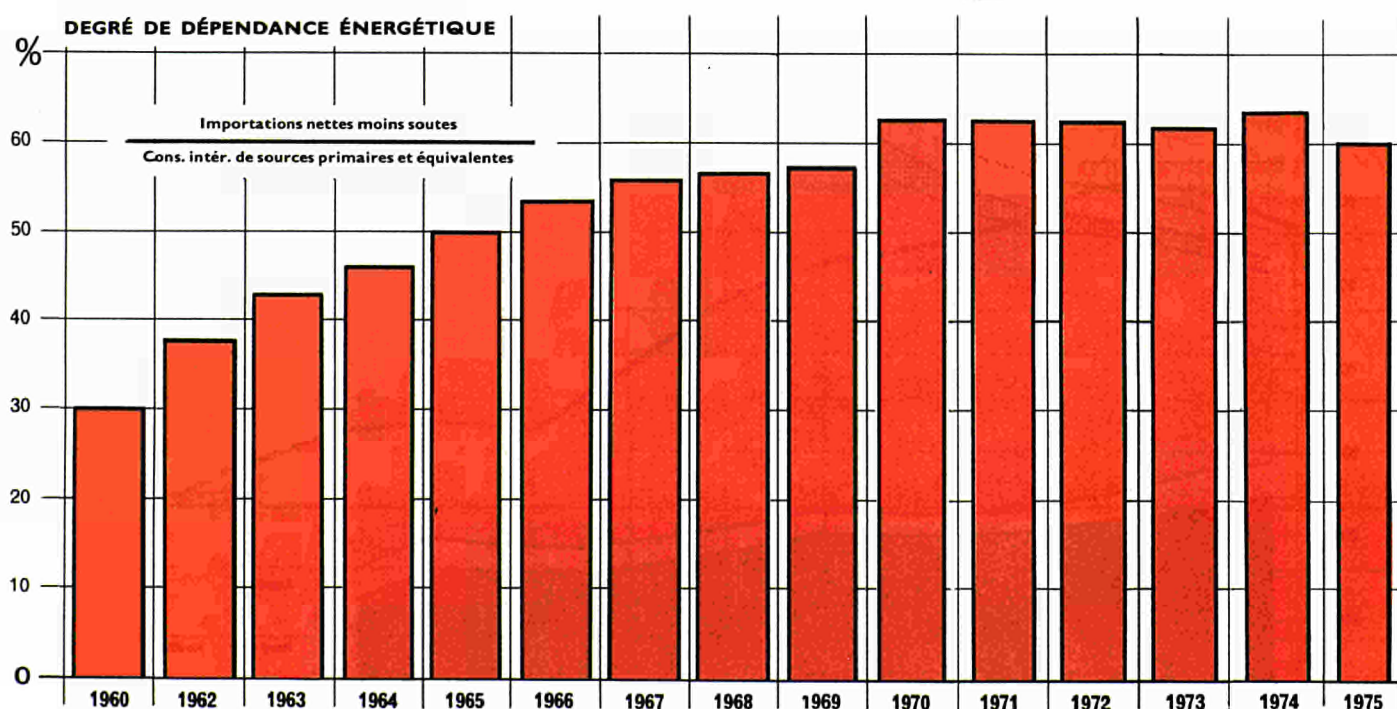
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

EUR-6

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Secteur "Foyers domestiques etc."												
Consommation d'énergie	179,8 Mtec	100	102	111	122	137	149	156	170	186	176	316,5 Mtec
Consommation privée		100	110	119	124	132	140	147	153	160	164	167
Consommation par habitant:												
Consommation intérieure brute	3 220 kgec	100	106	112	121	130	140	141	149	158	155	4 695 kgec
Consommation industrielle	1 534 kgec	100	109	109	116	124	131	128	132	138	141	1 935 kgec
Consommation pour les transports	407 kgec	100	108	117	124	131	142	148	157	166	160	670 kgec
Consomm. des foyers domestiques (*)	1 009 kgec	100	100	107	117	127	136	140	151	171	161	1 629 kgec
soit:												
<i>combustibles solides</i>	454 kgec	100	74	60	58	55	49	37	32	29	28	97 kgec
<i>combustibles liquides</i>	289 kgec	100	129	157	180	215	246	263	281	310	265	748 kgec
<i>combustibles gazeux</i>	69 kgec	100	116	143	169	205	234	270	337	378	400	308 kgec
<i>énergie électrique</i>	521 kWh	100	119	139	154	169	186	212	231	251	262	1 454 kWh
Population (milieu d'année)	178,0 Mio	100	102	103	104	105	106	107	107	108	109	194,2 Mio
Importations totales en volume												
toutes marchandises		100	112	121	135	152	184	185	195	225	234	217
produits énergétiques		100	122	143	159	178	202	206	220	242	234	217
Importations totales en valeur												
toutes marchandises	24 677 Mio \$	100	116	125	136	159	185	201	231	341	496	112 242 Mio \$
produits énergétiques	3 905 Mio \$	100	115	139	155	166	199	254	290	416	1 020	38 152 Mio \$

(*) Y compris commerce, artisanat, services et agriculture.

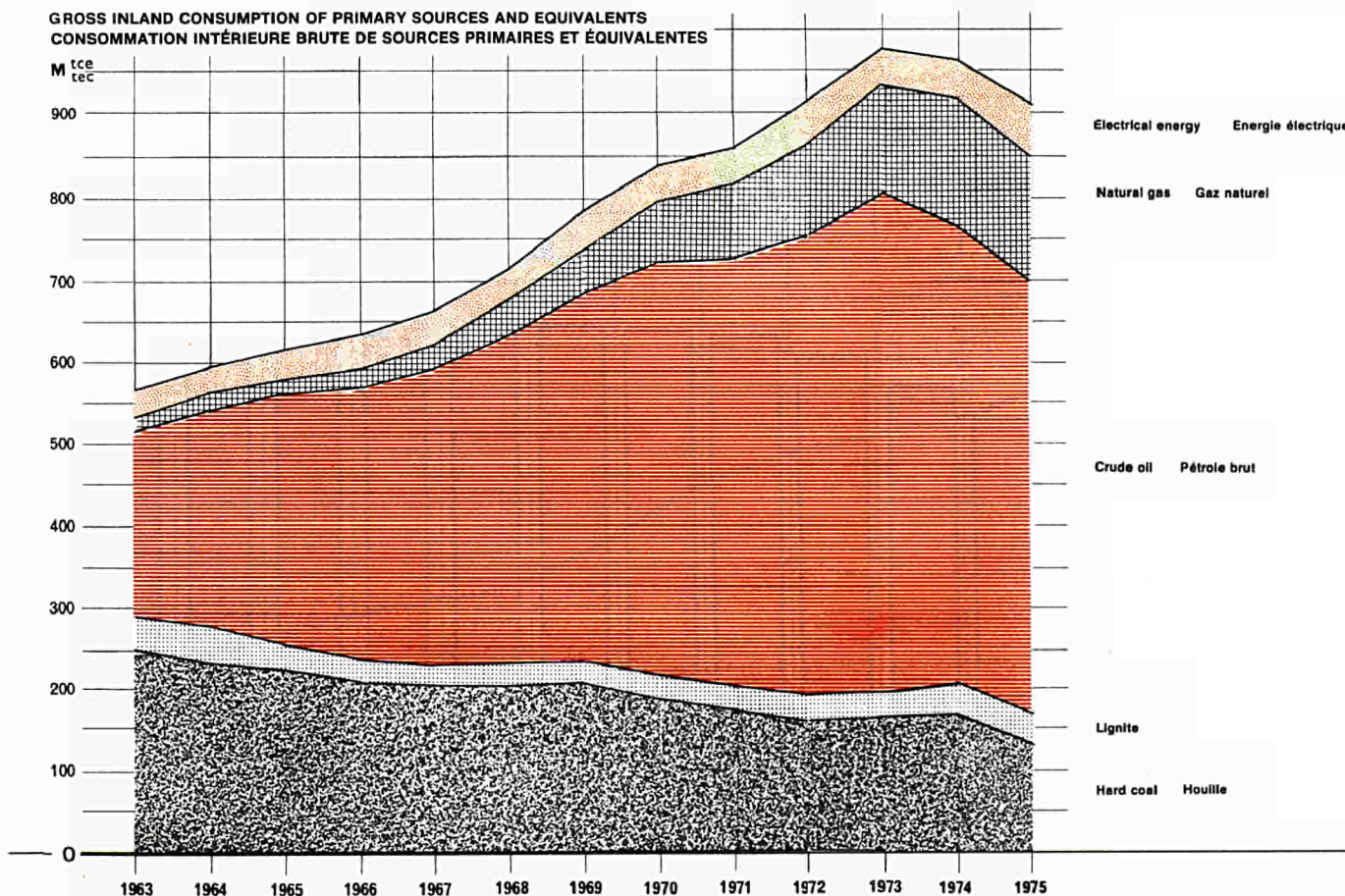


ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

EUR-6

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	250,9 Mtec	43,7	36,2	30,3	27,9	26,0	22,4	20,0	17,5	16,4	17,0	14,6	133,3 Mtec
Pétrole brut	230,5 Mtec	40,2	48,5	53,8	55,5	56,8	59,3	60,8	61,5	61,7	58,4	57,3	522,5 Mtec
Lignite	36,3 Mtec	6,3	5,4	4,7	4,5	4,3	3,9	3,7	3,6	3,6	3,9	4,0	36,8 Mtec
Gaz naturel	17,1 Mtec	3,0	3,3	4,6	6,0	7,2	8,7	10,5	12,3	13,5	15,3	17,3	157,6 Mtec
Energie électrique primaire	33,3 Mtec	6,7	6,4	6,3	6,0	5,5	5,6	4,8	4,9	4,6	5,2	6,6	59,7 Mtec
Total énergie primaire	573,9 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	912,1 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	48,0 Mtec	9,1	9,5	9,1	8,9	8,7	8,5	8,5	8,4	8,2	8,2	7,7	63,7 Mtec
Industrie	225,4 Mtec	42,9	44,1	42,8	42,7	42,0	41,7	40,0	39,2	38,7	40,7	37,9	312,0 Mtec
Transports	72,5 Mtec	13,9	14,1	14,7	14,6	14,2	14,3	15,0	15,0	14,9	14,6	15,8	130,1 Mtec
Foyers domestiques	179,8 Mtec	34,2	32,4	33,4	33,9	35,1	35,5	36,5	37,4	38,2	36,5	38,5	316,4 Mtec
Total tous secteurs	525,8 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	822,2 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	145,6 Mtec	30,2	23,0	18,2	16,6	15,2	12,9	10,5	9,1	8,8	9,4	7,6	57,9 Mtec
Lignite et dérivés	17,7 Mtec	3,7	2,7	2,0	1,7	1,5	1,3	1,0	0,8	0,7	0,7	0,5	4,1 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	166,9 Mtec	34,7	41,2	45,7	47,1	48,0	49,9	50,6	50,4	49,8	46,5	47,2	357,6 Mtec
Gaz naturel	8,9 Mtec	1,8	2,1	2,9	4,5	5,5	6,7	8,3	10,0	10,8	12,0	13,4	101,4 Mtec
Gaz dérivés	34,9 Mtec	7,2	7,5	6,7	6,0	5,7	5,2	4,8	4,4	4,4	4,5	3,9	29,8 Mtec
Energie électrique	106,0 Mtec	22,0	23,1	24,1	23,7	23,7	23,6	24,4	24,8	25,0	26,4	26,8	202,9 Mtec
Chaleur	1,9 Mtec	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	3,7 Mtec
Total	482,1 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	757,3 Mtec

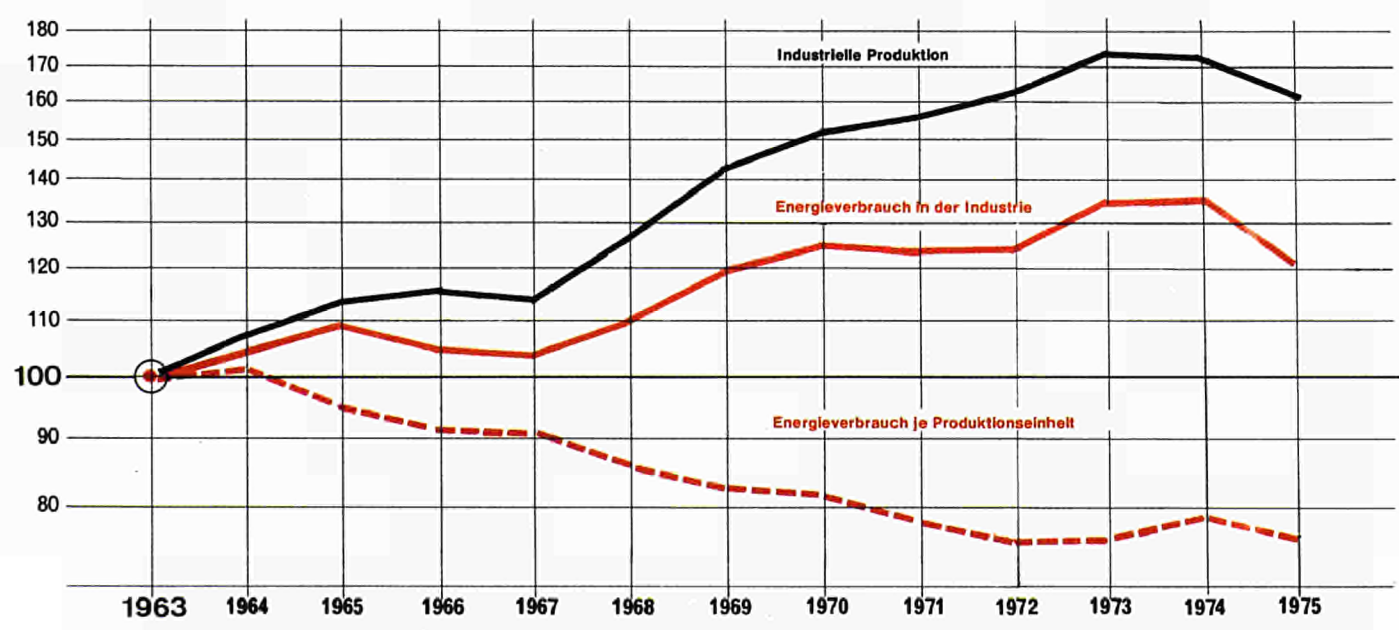
GROSS INLAND CONSUMPTION OF PRIMARY SOURCES AND EQUIVALENTS
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES

BR DEUTSCHLAND

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
Energie											
Erzeugung von Primärenergieträgern	189,7 Mt SKE	100	97	86	88	90	93	91	91	91	90
Netto-Einfuhr	59,6 Mt SKE	100	152	182	204	236	280	297	326	358	326
Brutto-Inlandsverbrauch	248,2 Mt SKE	100	106	107	117	127	137	137	143	153	139
Importabhängigkeit *		23	33	39	40	43	48	51	53	55	55
Umwandlung	208,7 Mt SKE	100	113	116	125	134	142	142	144	150	146
Energetischer Endverbrauch	206,4 Mt SKE	100	105	106	114	126	133	135	142	151	141
Elektrizität											
Umwandlung in herkömmlichen Wärmekraftwerken	54,2 Mt SKE	100	108	111	121	135	142	152	162	173	178
Erzeugung aus herkömml. Wärmekraft	138,0 TWh	100	114	121	134	150	159	174	183	197	204
Mittl. spezif. Wärmeverbrauch		100	95	92	90	90	89	88	88	87	87
Erzeugung aus Wasserkraft	12,4 TWh	100	124	133	135	118	143	113	111	125	144
Index der Erzeugungsmöglichkeit		0,94	1,15	1,15	1,15	0,97	1,18	0,87	0,84	1,00	1,15
Industrie (A+B)											
a Verbrauch von Energie	118,1 Mt SKE	100	109	104	110	120	125	123	125	134	136
b Industrielle Produktion		100	114	114	128	144	153	155	162	174	172
(a) : (b) **		100	96	91	86	83	82	79	77	77	79
Sektor „Energie“ (A)											
a Verbrauch von Energie	25,4 Mt SKE	100	107	100	104	119	122	121	119	121	120
b Industrielle Produktion		100	109	110	120	131	142	150	158	171	178
(a) : (b) **		100	98	91	87	91	86	81	75	71	67
Sektor „Industrie“ (B)											
a Verbrauch von Energie	92,7 Mt SKE	100	109	105	112	122	127	125	128	138	140
b Industrielle Produktion		100	115	114	128	146	154	156	162	174	171
(a) : (b) **		100	104	92	88	84	82	80	79	79	82
Sektor „Verkehr“											
Verbrauch von Energie	29,0 Mt SKE	100	107	114	119	131	142	152	159	164	158
Benzin und Dieselloverbrauch	12,5 Mio	100	123	139	149	162	177	193	204	210	202
Fahrzeugbestand	8,7 Mio	100	124	142	151	165	180	193	203	211	215

* Definiert durch das Verhältnis: $\frac{\text{Netto-Einfuhr minus Bunker}}{\text{Brutto-Inlandsverbr. an Primärenergie und Äquiv.}}$ in % Mt SKE = Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten

** Energieverbrauch je Produktionseinheit



ENERGIÖKONOMISCHE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

BR DEUTSCHLAND

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Sektor „Haushalte usw.“														
Verbrauch von Energie	80,4 Mt SKE	100	103	108	118	132	143	145	156	168	158	157	126,0 Mt SKE	
Privater Verbrauch		100	111	117	121	130	138	145	151	155	156	159		
Pro-Kopf-Verbrauch:														
Brutto-Inlandsverbrauch	4 310 kg SKE	100	103	103	112	120	129	129	134	142	139	130	5 585 kg SKE	
Industrieller Verbrauch	2 050 kg SKE	100	106	100	106	114	119	115	116	125	126	113	2 321 kg SKE	
Verbrauch des Sektors „Verkehr“	504 kg SKE	100	104	109	114	120	132	140	146	152	146	152	767 kg SKE	
Verbrauch der Haushalte (1)	1 395 kg SKE	100	100	104	113	125	136	137	147	156	147	146	2 039 kg SKE	
davon:														
Feste Brennstoffe	645 kg SKE	100	76	63	62	60	55	40	34	31	30	22	145 kg SKE	
Flüssige Brennstoffe	419 kg SKE	100	127	147	166	197	226	238	254	271	233	234	981 kg SKE	
Gasförmige Brennstoffe	54 kg SKE	100	115	134	153	182	208	237	315	365	383	407	220 kg SKE	
Elektrische Energie	697 kWh	100	120	142	159	176	194	220	248	268	277	291	2 029 kWh	
Bevölkerung (Jahresmitte)	57,4 Mio	100	102	103	104	105	106	107	107	108	108	108	61,8 Mio	
Abw. v. Temperatur-Mittelwert (2)														
darunter:														
erstes Vierteljahr		-1°4	-0°9	+0°5	-0°2	-0°2	-0°5	+0°4	-0°4	-0°1	+0°3	+0°6		
viertes Vierteljahr		-4°4	-0°8	+2°0	+0°1	-0°8	-1°3	0	+1°3	+0°5	+2°6	+2°1		
		-0°4	-0°2	+0°5	-0°5	-0°1	+0°5	+1°0	-0°6	-0°4	+0°2	-0°8		
Mengenmäßige Einfuhren insgesamt														
Alle Waren		100	130	129	152	181	207	242	252	284	281	288		
Energetische Produkte		100	125	147	166	184	210	217	232	255	243	230		
Wertmäßige Einfuhren insgesamt														
Alle Waren	13 017 Mio \$	100	134	133	155	191	229	265	305	417	534	580	75 562 Mio \$	
Energetische Produkte	1 226 Mio \$	100	111	142	168	180	214	262	300	501	1 088	1 081	13 250 Mio \$	
		1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
Preise zum 1. Januar *														Letztes bekanntes Jahr
Einheimische Kohle: Koksfeinkohle-Ruhr (Listenpreise)	100	108	108	108	107	107	131	149	184	192	215	442		
Eingeführte Kohle: Amerikanische Steinkohle (Durchschnittlicher Grenzwert) *	100	99	99	98	97	99	121	129	144	169	331	380		56,38 \$/t
Eingeführtes Rohöl (cif deutsche Grenze) *	100	90	87	94	96	94	95	127	119	178	501	527		91,44 \$/t
Normalbenzin (Tankst.-Verkaufspreise)	100	100	94	94	107	95	97	101	102	107	133	144	134	32,23 \$/100 l.
Heizöl extra leicht (Düsseldorf)	100	74	75	69	95	90	78	111	81	103	230			135,20 \$/t
Schweres Heizöl (Düsseldorf)	100	84	84	89	88	85	89	127	104	105	158			51,24 \$/t
Flüssiggas: Verwendung in Haushalten	100	100	100	100	95	100	109	126	125					402,70 \$/10 Gcal.
Abgeleitete Gase / Naturgas: Verwendung in Haushalten (Düsseldorf)	100	100	103	103	103	104	104	126	150	neue laufende Erhebung				131,40 \$/10 Gcal.
Verwendung in der Industrie (Frankfurt)														
Elektrizität:														
Hochspannung *	100	103	104	104	109	103	103	106	112	113	122	141		0,042 \$/kWh
Niederspannung *	100	97	97	96	100	98	93	92	96	99	107	119		0,072 \$/kWh
Verbraucherpreise: Gesamt *	100	106	110	111	113	117	122	128	135	145	155	164		
davon: Brennstoffe und Energie *	100	104	105	105	113	115	123	131	139	158	185	204		

* Mittlerer Jahrespreis

(1) Einschl. Handel, Kleingewerbe, Behörden und Landwirtschaft.
(2) Temperatur-Mittelwert (1881-1930) Essen-Mühlheim: Jahr 9 °6

BR DEUTSCHLAND

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Anteil der verschiedenen Primärenergieträger am Brutto-Inlandsenergieverbrauch (in %)

Steinkohle	126,7 Mt SKE	51,1	43,2	36,8	34,1	32,7	28,8	26,4	23,8	22,4	23,2	19,6	67,8 Mt SKE
Rohöl	80,7 Mt SKE	32,5	40,8	46,9	49,2	50,4	53,3	55,4	55,1	55,0	51,1	51,2	176,7 Mt SKE
Braunkohle	33,5 Mt SKE	13,5	11,8	10,7	10,3	9,8	9,1	8,5	8,9	8,9	9,6	10,1	35,0 Mt SKE
Naturgas	1,7 Mt SKE	0,7	1,4	2,1	3,2	4,1	5,5	7,1	8,9	10,3	12,8	14,5	50,6 Mt SKE
Elektr. Primärenergie	5,2 Mt SKE	2,1	2,6	3,1	2,9	2,6	3,0	2,4	3,1	3,1	3,0	4,2	14,6 Mt SKE
Primärenergie insgesamt	248,2 Mt SKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	345,3 Mt SKE

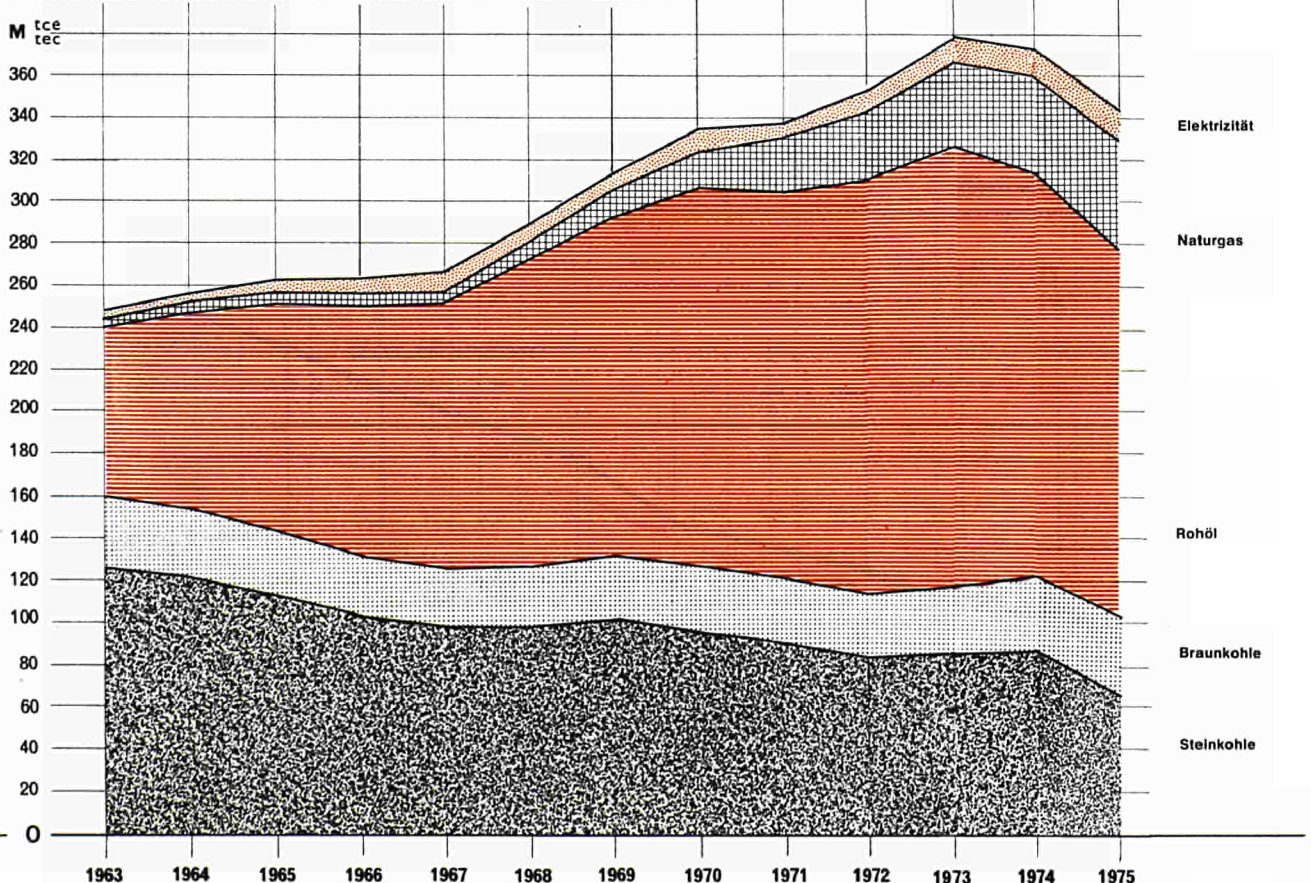
Anteil der wichtigsten Sektoren am Energieverbrauch (in %)

Energie	25,4 Mt SKE	11,2	11,2	10,5	19,2	10,0	9,7	9,6	9,1	9,0	9,2	8,8	28,0 Mt SKE
Industrie	92,7 Mt SKE	40,8	41,9	40,1	40,1	39,8	39,1	37,9	36,9	37,5	39,0	36,4	115,5 Mt SKE
Verkehr	29,0 Mt SKE	12,7	12,8	13,6	13,3	12,9	13,3	14,2	14,2	13,9	13,7	15,0	47,4 Mt SKE
Haushalte	80,4 Mt SKE	35,3	34,1	35,9	36,5	37,3	37,9	38,3	39,7	39,6	38,1	39,8	126,0 Mt SKE
Alle Sektoren insgesamt	227,5 Mt SKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	317,0 Mt SKE

Anteil der einzelnen Energiearten am energetischen Endverbrauch (in %)

Steinkohle und Derivate	65,2 Mt SKE	31,6	24,1	19,6	17,8	16,6	14,4	11,4	9,4	9,2	10,1	8,3	24,1 Mt SKE
Braunkohle und Derivate	16,0 Mt SKE	7,8	5,9	4,5	3,9	3,5	2,9	2,2	1,8	1,6	1,6	1,3	3,7 Mt SKE
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	62,9 Mt SKE	30,5	37,4	42,3	43,6	44,8	46,8	48,7	48,8	48,4	44,7	46,4	134,7 Mt SKE
Naturgas	0,5 Mt SKE	0,2	0,3	0,4	2,6	3,3	4,5	5,8	7,2	8,0	9,2	10,0	29,0 Mt SKE
Abgeleitete Gase	15,0 Mt SKE	7,2	8,0	7,7	6,3	5,9	5,3	4,7	4,3	4,1	4,2	3,6	10,5 Mt SKE
Elektrizität	45,4 Mt SKE	22,0	23,6	24,7	25,0	25,0	25,3	26,3	27,4	27,7	29,2	29,4	85,4 Mt SKE
Wärme	1,5 Mt SKE	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,1	1,0	1,0	1,0	3,0 Mt SKE
Total	206,4 Mt SKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	290,4 Mt SKE

BRUTTO-INLANDSVERBRAUCH AN PRIMÄRENERGIE UND ÄQUIVALENTEN



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

FRANCE

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Energie													
Production de sources primaires	70,6 Mtec	100	107	102	97	99	97	89	86	80	80	82	58,0 Mtec
Importations nettes	81,5 Mtec	100	113	134	147	163	194	208	225	256	262	221	180,2 Mtec
Consommation intérieure brute	149,4 Mtec	100	108	117	124	134	144	149	157	172	167	157	234,9 Mtec
Degré de dépendance énergétique *		53	55	60	62	64	71	73	75	78	82	74	
Transformations	113,2 Mtec	100	118	134	140	156	173	181	195	217	208	180	204,1 Mtec
Consommation finale énergétique	127,3 Mtec	100	109	115	122	131	141	146	154	167	164	156	196,4 Mtec
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	17,1 Mtec	100	117	134	132	150	158	184	198	222	212	194	33,2 Mtec
Production thermique classique	47,8 TWh	100	122	143	144	166	175	203	224	250	242	224	106,9 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	96	94	92	91	91	91	89	89	88	88	
Production énerg. électr. hydraulique	44,0 TWh	100	107	104	116	121	130	112	112	110	131	138	60,8 TWh
Indice de productivité hydraulique		1,15	1,08	0,93	1,08	1,05	1,11	0,90	0,90	0,85	0,99	1,01	
Industrie (A+B)													
a Consommation d'énergie	70,9 Mtec	100	111	116	123	133	135	138	144	143	144	131	92,5 Mtec
b Production industrielle		100	110	121	127	142	151	161	169	180	185	172	
(a) : (b) **		100	101	96	97	94	89	86	85	79	78	76	
Secteur "Energie" (A)													
a Consommation d'énergie	10,5 Mtec	100	114	122	125	135	143	151	159	168	162	145	15,2 Mtec
b Production industrielle		100	114	122	125	136	145	152	162	175	173	161	
(a) : (b) **		100	100	100	100	99	99	99	96	96	94	90	
Secteur "Industrie" (B)													
a Consommation d'énergie	60,4 Mtec	100	111	115	122	132	134	136	141	138	145	128	77,3 Mtec
b Production industrielle		100	109	121	127	143	152	162	170	181	188	174	
(a) : (b) **		100	102	96	96	92	88	84	83	76	77	73	
Secteur "Transports"													
Consommation d'énergie	19,8 Mtec	100	110	122	129	138	148	157	172	187	184	190	37,6 Mtec
Consommation de carburants	8,7 Mtec	100	123	148	161	173	189	206	226	248	245	255	22,1 Mt
Parc automobile	9,3 Mio	100	117	134	141	148	155	162	172	180	187	192	17,8 Mio

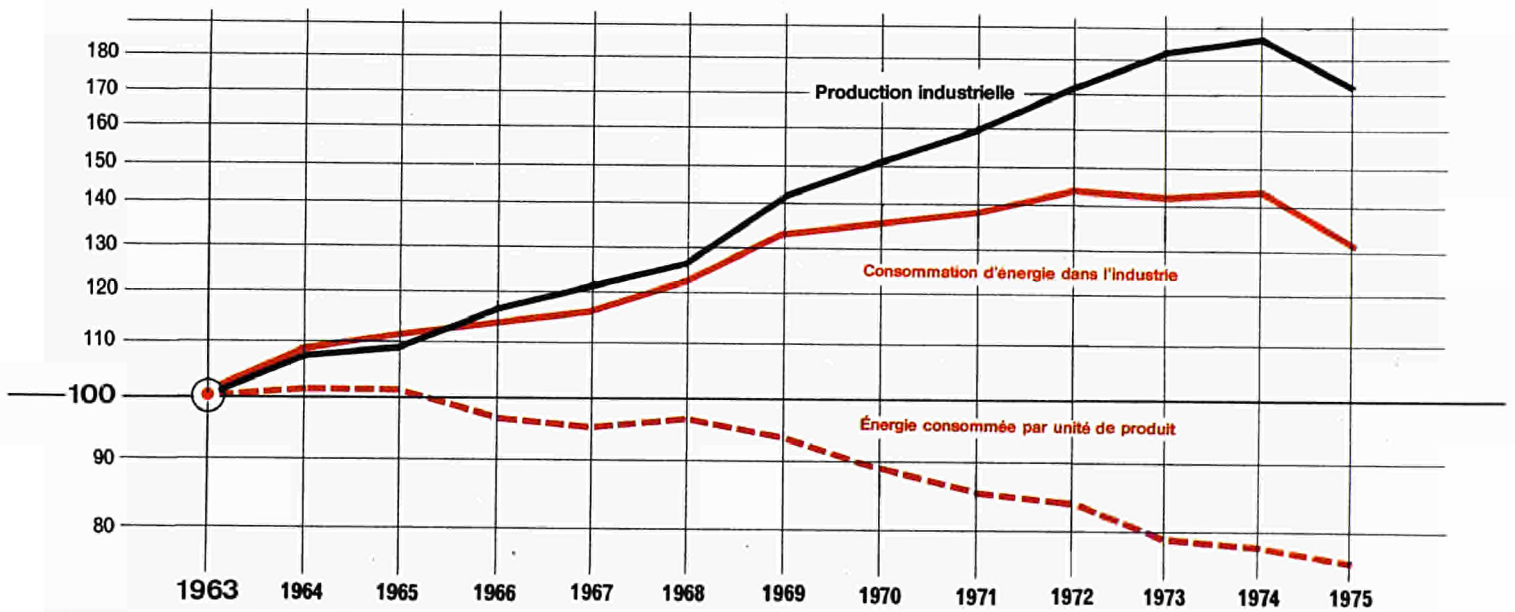
importations nettes moins soutes

en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon.

* Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$

** Energie consommée par unité de produit.



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

FRANCE

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975			
Secteurs "Foyers domestiques etc."															
Consommation d'énergie	47,1 Mtec	100	100	108	116	132	143	150	159	160	167	172			
Consommation privée		100	110	121	126	134	140	148	157	160	167	172			
Consommation par habitant:															
Consommation intérieure brute	3 123 kgec	100	107	113	119	127	135	139	145	158	153	143	4 453 kgec		
Consommation industrielle	1 491 kgec	100	109	111	117	125	128	129	133	155	168	172	712 kgec		
Consomm. pour les transports	414 kgec	100	106	115	120	128	139	143	155	171	168	172			
Consomm. des foyers domestiques (1) soit:	984 kgec	100	99	105	113	117	125	130	136						
<i>combustibles solides</i>	491 kgec	100	74	60	58	52	49	40	36	34	32	26	126 kgec		
<i>combustibles liquides</i>	230 kgec	100	132	170	194	254	283	309	323						
<i>combustibles gazeux</i>	85 kgec	100	117	132	145	157	178	194	223	254	258	269	229 kgec		
<i>énergie électrique</i>	498 kWh	100	115	134	147	160	175	192	213	238	253	281	1 398 kWh		
Population (milieu d'année)	47,8 Mio	100	102	104	104	105	106	107	108	109	110	110	52,7 Mio		
Ecart à la température moyenne (2)		-1°2	-0°4	+0°3	-0°2	+0°2	+0°5	+0°6	-0°1	+2°5	+0°5	+0°3			
dont:															
premier trimestre		-3°7	-0°5	+1°3	+0°3	+0°2	-0°5	-0°1	+1°5	+0°0	+1°9	+1°5			
quatrième trimestre		+0°4	+1°1	+0°7	+0°3	+0°4	+1°2	+0°4	+0°7	+0°3	+1°0	-0°4			
Importations totales en volume															
Toutes marchandises		100	115	136	159	191	206	220	251	283	289	264			
Produits énergétiques		100	116	138	148	164	189	203	220	249	250	214			
Importations totales en valeur															
Toutes marchandises	8 726 Mio \$	100	118	142	160	197	217	242	302	424	598	612	53 366 Mio \$		
Produits énergétiques	1 443 Mio \$	100	111	124	133	136	148	204	241	426	827	846	12 205 Mio \$		
		1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	Dernière année connue
Prix au 1er janvier *															
Charbon indigène: fines à coke Nord / Pas-de-Calais (prix de barème)	100	101	101	101	101	101	127	195	220	220	267	651			
Charbon importé: houille américaine (valeur moyenne à la frontière) *	100	101	95	82	83	85	96	118	136	161	223	279			51,93 \$/t
Pétrole brut importé (cif frontière) *	100	97	92	95	95	88	88	108	106	136	399	472			90,34 \$/t
Essence normale (vente à la pompe)	100	96	96	96	98	106	108	109	113	114	127	172	175		39,33 \$/100 l.
Fuel oil domestique (Paris)	100	94	86	86	95	107	114	138	161	143	204				86,56 \$/t
Fuel oil lourd n° 2 (Paris)	100	95	89	79	80	74	76	130	141	108	157				35,60 \$/t
Gaz de pétrole liquéfiés (Paris): usages domestiques	100	98	97	102	109	116	119	126	136						191,20 \$/10 Gcal
Gaz dérivés / Gaz naturel usages domestiques (Paris)	100	95	95	73	68	72	76	91	106	} nouvelle enquête en cours					120,20 \$/10 Gcal
usages industriels (Paris)	100	102	102	56	58	59	59	59	74						
Energie électrique:															
haute tension *	100	104	105	110	118	125	127	137	144	146	165	182			0,031 \$/kWh
basse tension *	100	102	106	108	110	113	117	121	122	125	134	150			0,071 \$/kWh
Prix à la consommation: tous produits *	100	106	109	112	117	125	132	139	147	159	180	201			
dont: combustibles et énergie *	100	102	104	107	113	121									

* Prix moyen annuel.

(1) Y compris commerce, artisanat, service et agriculture.

(2) Température moyenne (1881-1930) Paris-Montsouris: Année 11°4.

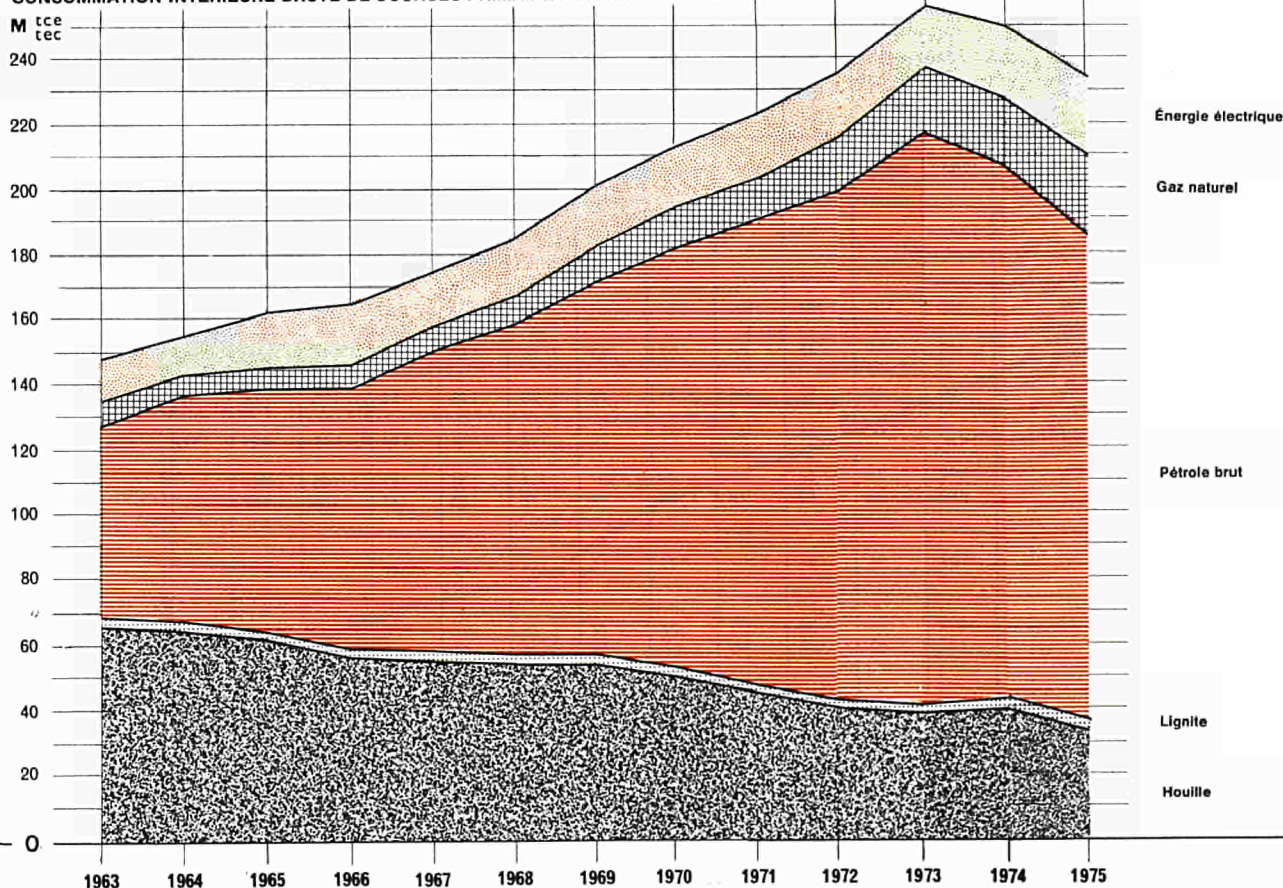
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

FRANCE

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	66,8 Mtec	44,7	37,9	32,2	29,7	27,4	23,3	19,8	17,1	15,5	15,9	14,8	34,8 Mtec
Pétrole brut	59,0 Mtec	39,5	47,2	53,0	55,0	57,3	63,6	64,5	67,3	68,9	66,2	64,1	150,5 Mtec
Lignite	1,8 Mtec	1,2	1,1	1,0	1,0	0,8	0,8	0,7	0,5	0,5	0,6	0,5	1,3 Mtec
Gaz naturel	6,0 Mtec	4,0	3,7	4,1	4,6	5,2	5,6	6,3	7,1	7,7	8,2	9,7	22,9 Mtec
Energie électrique primaire	15,9 Mtec	10,6	10,2	9,7	9,7	9,2	9,3	8,2	7,8	7,4	9,0	10,8	25,3 Mtec
Total énergie primaire	149,4 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	234,9 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	10,5 Mtec	7,6	8,1	8,1	7,9	7,9	7,8	7,9	7,9	7,7	7,6	7,1	15,2 Mtec
Industrie	60,4 Mtec	43,9	45,3	44,3	44,1	44,7	42,1	41,1	40,6	36,7	39,2	37,4	80,2 Mtec
Transports	19,8 Mtec	14,4	14,8	15,4	15,3	15,3	15,2	15,6	16,1	16,3	16,3	17,5	37,6 Mtec
Foyers domestiques	47,1 Mtec	34,2	31,8	32,3	32,7	32,1	34,9	35,4	35,4	39,4	36,9	38,0	81,5 Mtec
Total tous secteurs	137,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	214,5 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	45,6 Mtec	35,8	28,0	22,1	20,1	18,1	15,4	12,6	11,1	10,3	10,5	8,5	17,0 Mtec
Lignite et dérivés	1,1 Mtec	0,9	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	41,7 Mtec	32,8	39,5	45,7	48,5	50,1	52,6	54,7	55,6	55,9	53,6	54,4	105,6 Mtec
Gaz naturel	2,3 Mtec	1,8	2,4	2,6	2,9	3,2	3,9	4,7	5,6	6,4	6,8	7,5	15,0 Mtec
Gaz dérivés	9,6 Mtec	7,5	7,4	6,3	6,0	5,8	5,5	5,0	4,7	4,4	4,5	4,1	8,2 Mtec
Energie électrique	26,8 Mtec	21,1	22,0	22,7	22,3	22,3	22,7	22,8	22,9	22,9	24,5	25,3	50,4 Mtec
Chaleur	0,1 Mtec	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtec
Total	127,3 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	196,4 Mtec

CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

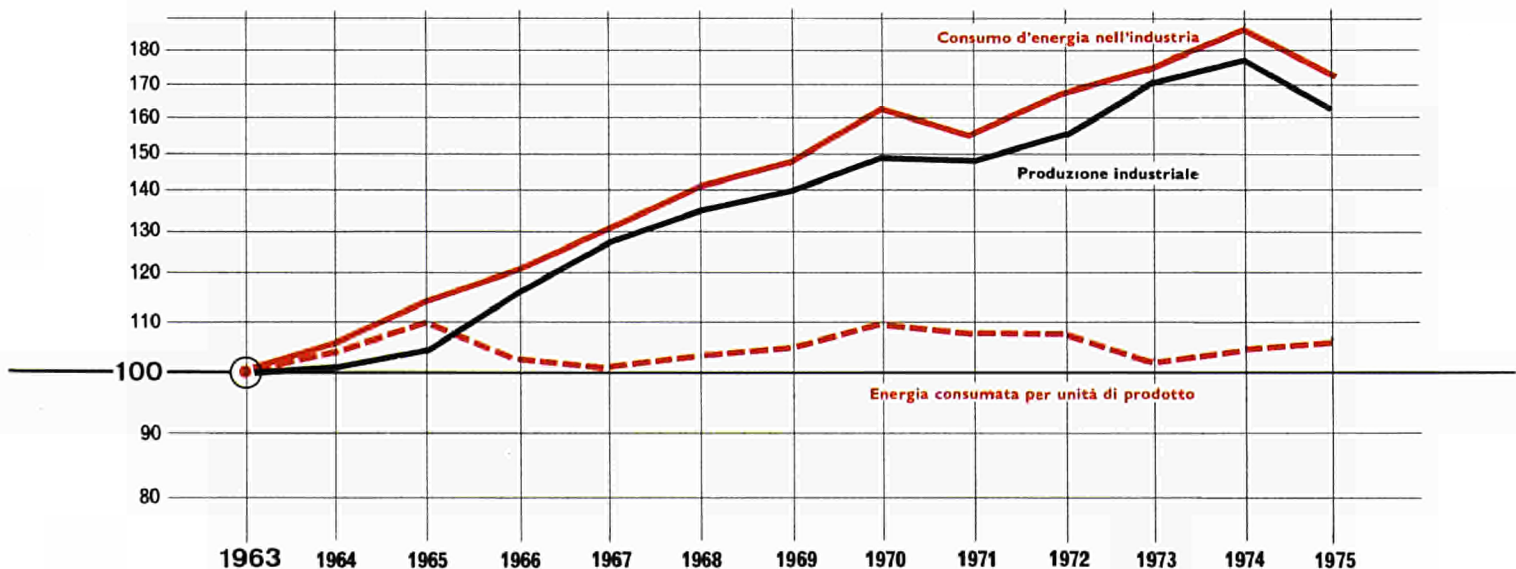
ITALIA

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Energia													
Produzione di fonti primarie	29,2 Mtec	100	102	106	108	112	116	114	118	118	119	34,8 Mtec	
Importazioni nette	70,4 Mtec	100	123	152	165	179	200	204	215	230	235	152,3 Mtec	
Consumo interno lordo	90,8 Mtec	100	116	138	149	161	176	179	190	201	207	181,9 Mtec	
Grado di dipendenza energetica *		70	74	77	79	78	82	82	81	83	83	79	
Trasformazioni	83,0 Mtec	100	140	178	191	212	238	241	248	268	255	178,4 Mtec	
Consumo finale energetico	75,4 Mtec	100	113	132	143	158	176	175	184	195	202	148,0 Mtec	
Energia elettrica													
Trasformazioni centr. termo-elettriche tradizionali	7,8 tec	100	144	203	230	265	287	318	348	405	416	397	31,0 Mtec
Produzione termoelettriche tradiz.	22,5 TWh	100	151	214	246	285	312	350	384	448	461	438	98,5 TWh
Consumo specifico medio		100	96	95	94	93	92	91	91	90	90	90	
Produzione idroelettrica	46,1 TWh	100	93	93	94	91	90	87	93	85	85	92	42,6 TWh
Indice di producibilità idraulica		1.17	1.02	0.98	1.01	0.96	0.93	0.91	0.99	0.89	0.89	0.98	
Industria (A + B)													
a Consumo d'energia	44,7 Mtec	100	115	131	142	148	164	156	168	176	189	174	77,7 Mtec
b Produzione industriale		100	105	128	136	140	149	149	156	171	178	162	
(a) : (b) **		100	110	102	104	106	110	105	108	103	106	107	
Settore "Energia" (A)													
a Consumo d'energia	4,5 Mtec	100	137	176	190	199	212	210	265	250	262	243	10,9 Mtec
b Produzione industriale		100	118	139	148	158	169	175	187	201	202	199	
(a) : (b) **		100	116	127	128	126	125	120	142	124	130	122	
Settore "Industria" (B)													
a Consumo d'energia	40,2 Mtec	100	112	126	136	149	165	150	157	167	181	166	66,8 Mtec
b Produzione industriale		100	103	127	135	138	147	146	153	168	175	158	
(a) : (b) **		100	109	99	101	107	111	103	103	99	103	105	
Settore "Trasporti"													
Consumo d'energia	14,4 Mtec	100	114	132	145	153	165	172	179	192	188	192	27,6 Mtec
Consumo carburanti	74, Mio	100	119	139	153	166	181	184	195	208	201	208	15,4 Mt
Parco autoveicoli	4,5 Mio	100	136	178	198	218	246	276	302	320	342	359	16,3 Mio

* Definito dal rapporto: $\frac{\text{importazioni nette meno bunkeraggi}}{\text{cons. interno lordo di fonti primarie ed equivalenti}}$ in %

Mtec = milioni di tonnellate di equivalente carbone

** Energia consumata per unità di prodotto.



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

ITALIA

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975			
Settore "Usi domestici ecc."															
Consumo d'energia	20,8 Mtec	100	112	143	156	178	202	225	241	252	252	258	53,6 Mtec		
Consumi privati		100	106	122	127	135	145	149	154	163	167	164			
Consumo per abitante:															
Consumo interno lordo	1 775 kgec	100	114	135	144	155	168	170	179	187	191	184	3 259 kgec		
Consumo industriale	873 kgec	100	113	128	137	148	163	148	158	164	175	159	1 392 kgec		
Consumo per trasporti	281 kgec	100	103	129	140	147	158	163	169	179	174	176	494 kgec		
Consumo del settore domestico (1) ossia:	407 kgec	100	111	139	151	173	193	214	228	234	232	236	961 kgec		
<i>combustibili solidi</i>	79 kgec	100	73	77	54	62	46	32	25	16	18	11	9 kgec		
<i>combustibili liquidi</i>	153 kgec	100	125	181	211	252	300	346	370	369	342	333	509 kgec		
<i>combustibili gassosi</i>	60 kgec	100	111	126	138	149	158	181	196	223	262	312	187 kgec		
<i>energia elettrica</i>	329 kWh	100	123	138	150	165	180	195	217	233	242	248	816 kWh		
Popolazione (metà anno)	51,2 Mio	100	102	103	104	104	105	105	106	107	108	109	55,8 Mio		
Scarti dalla temperatura media (2)															
di cui:		-0°7	-0°7	+0°6	+0°5	+0°1	+0°3	+0°4	+0°2	+0°4					
primo trimestre		-2°6	-0°5	+1°3	+1°8	+0°2	+0°8	+0°4	+2°6	+1°4					
quarto trimestre		0°	-0°3	+1°6	+0°8	+1°1	+0°9	+0°7	+0°7	+0°1					
Importazioni totali in volume															
Tutte le merci		100	93	120	129	152	180	177	202	229	218	194			
Prodotti energetici		100	132	164	179	195	214	220	226	242	235	200			
Importazioni totali in valore															
Tutte le merci	7 590 Mio \$	100	97	129	136	164	197	211	255	423	536	506	38 397 Mio \$		
Prodotti energetici	912 Mio \$	100	125	172	182	197	227	290	313	496	1 187	1 125	10 262 Mio \$		
		1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	Ultimo anno disponibile
Prezzi al 1° gennaio *															
Carbone importato: carbon fossile americano (valore medio alla frontiera) *	100	100	98	100	101	105	137	173	174	224	348	435			60,55 \$ / t
Petrolio greggio importato (cif frontiera) *	100	96	94	106	113	107	111	136	131	216	568	600			86,74 \$ / t
Benzina normale (vendita al distrib.)	100	115	115	125	125	125	135	158	158	158	198	299	314		46,70 \$ / 100l.
Olio combustibile fluido (Milano)	100	96	94	94	97	93	93	105	101	105	186				62,50 \$ / t
Olio combustibile denso (Milano)	100	86	95	92	102	92	90	113	90	113	176				40,81 \$ / t
Gas di petrolio liquefatti: usi domestici	100	113	100	107	117	117	107	127	127						272,30 \$ / 10 Gcal
Gas derivati / Gas naturale: usi domestici (Genova)	100	102	102	118	118	118	89	89	89	nuova indagine in corso					93,15 \$ / 10 Gcal
Energia elettrica:															
alta tensione *	100	98	98	100	100	100	100	101	101	104	114	134			0,020 \$ / kWh
bassa tensione *	100	97	98	98	97	91	90	95	94	99	106	119			0,043 \$ / kWh
Prezzi al consumo: insieme dei prodotti * di cui: combustibili ed energia *	100	110	113	117	119	122	128	134	142	157	187	219			
	100	107	108	114	112	110	114	119	119	119	170	175			

* Prezzo medio annuale

(1) Incluso commercio, artigianato, servizi ed agricoltura.

(2) Temperatura media (1881-1930) Italia del Nord: Anno 13°.

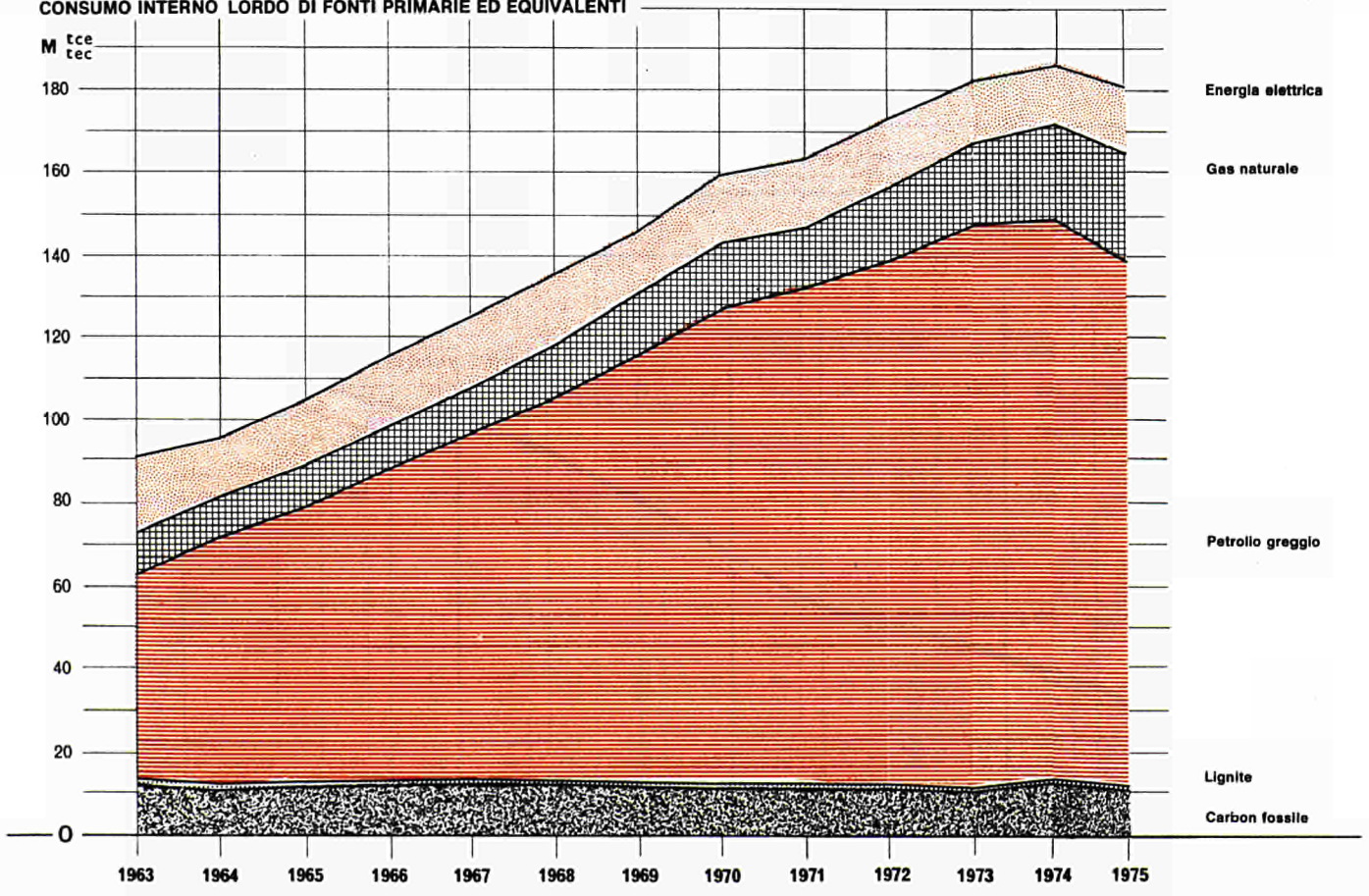
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

ITALIA

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1975			
Alliquota delle varie fonti di energia primaria nel consumo interno lordo di energia (in %)													
Carbone	11,1 Mtec	13,1	10,7	9,9	8,8	8,3	7,5	6,9	6,3	6,0	6,7	6,2	11,2 tec
Petrolio greggio	69,9 Mtec	57,5	64,4	67,2	68,9	70,6	72,1	73,7	73,9	74,6	72,7	70,1	127,5 Mtec
Lignite	0,5 Mtec	0,7	0,5	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,2	0,3	0,3	0,3	0,5 Mtec
Gas naturale	8,7 Mtec	9,5	8,7	8,8	9,5	9,7	9,7	9,7	10,6	11,3	12,4	14,6	26,6 Mtec
Energia elettrica primaria	17,3 Mtec	19,1	15,4	13,1	12,0	10,6	10,1	9,0	8,7	7,6	7,7	8,6	15,7 Mtec
Totale energia primaria	90,8 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	181,9 Mtec
Alliquota dei principali settori nel consumo di energia (in %)													
Energia	4,5 Mtec	5,6	6,7	7,4	7,1	7,0	6,7	6,6	7,9	7,1	7,1	6,8	10,9 Mtec
Industria	40,2 Mtec	50,3	49,5	47,2	48,0	46,6	46,9	42,6	41,7	42,5	44,4	42,0	66,8 Mtec
Trasporti	14,4 Mtec	18,0	18,1	17,8	17,5	17,2	16,8	17,5	17,1	17,4	16,5	17,4	27,6 Mtec
Settore domestico	20,8 Mtec	26,1	25,7	27,7	27,3	29,3	29,7	33,3	33,4	33,1	31,9	33,7	53,6 Mtec
Totale di tutti i settori	79,9 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	158,9 Mtec
Alliquota dei vari tipi di energia nel consumo finale energetico (in %)													
Carbone e derivati	8,7 Mtec	11,5	9,0	7,7	6,5	6,0	5,1	4,5	4,1	4,1	4,5	3,8	5,7 Mtec
Lignite e derivati	0,2 Mtec	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0 Mtec
Prodotti petroliferi non gassosi	35,7 Mtec	47,6	51,4	53,1	54,6	55,9	57,6	56,6	56,5	55,1	52,7	51,7	76,5 Mtec
Gas naturale	5,9 Mtec	7,8	6,8	6,8	7,3	7,5	7,6	8,6	9,7	10,7	12,0	13,9	20,6 Mtec
Gas derivati	3,5 Mtec	4,7	4,8	4,4	4,3	4,2	4,4	4,5	3,7	3,8	4,1	3,8	5,7 Mtec
Energia elettrica	21,2 Mtec	28,1	27,8	27,8	27,2	26,2	25,1	25,7	25,9	26,3	26,5	26,7	39,6 Mtec
Calore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	75,4 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	148,0 Mtec

CONSUMO INTERNO LORDO DI FONTI PRIMARIE ED EQUIVALENTI



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

NEDERLAND

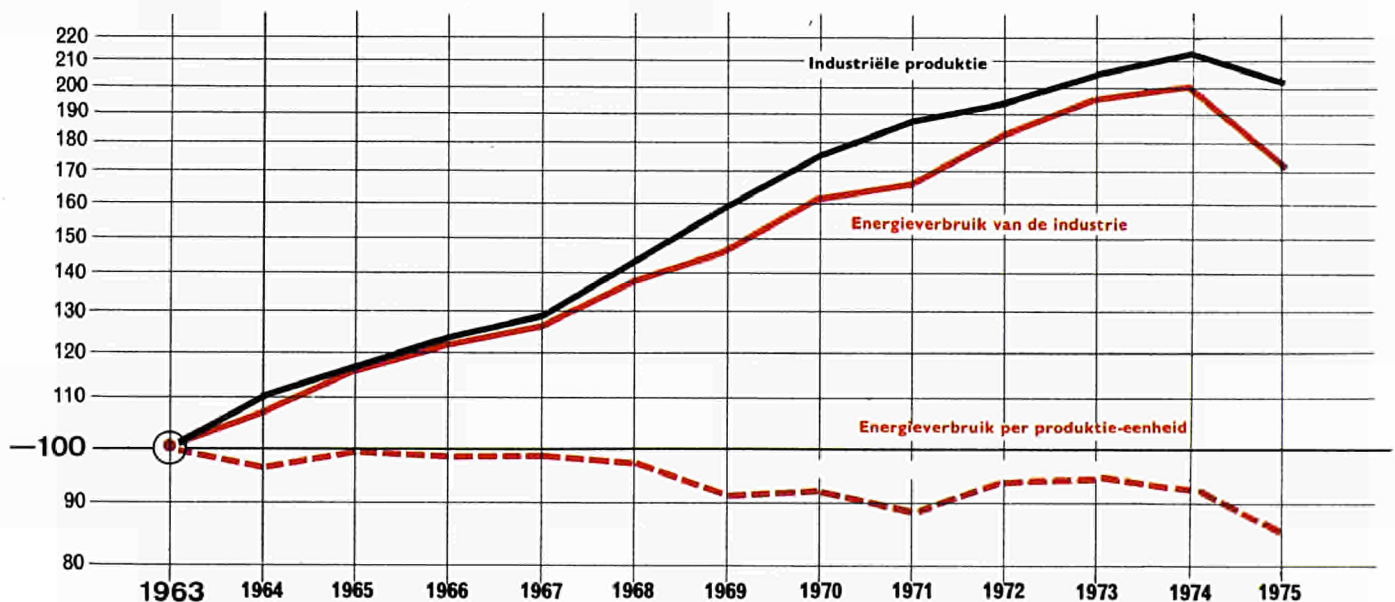
	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Energie													
Produktie van primaire energiedragers	15,1 Mtske	100	110	125	167	216	278	359	460	545	640	682	103,7 Mtske
Netto-invoer	30,5 Mtske	100	116	126	134	134	137	105	97	74	19	-	-5,4 Mtske
Bruto binnenlands verbruik	39,6 Mtske	100	112	127	140	154	175	183	210	222	217	212	84,2 Mtske
<i>Afhankelijkheidsgraad energievoorz.</i>		63	63	61	56	48	42	26	16	6	-9	-25	
Omzetting	49,7 Mtske	100	119	128	141	176	206	205	232	245	220	197	98,5 Mtske
Energetisch eindverbruik	32,8 Mtske	100	109	119	134	148	165	171	197	209	204	203	66,5 Mtske
Elektrische Energie													
Omzetting in conv. therm. centrales	8,0 Mtske	100	114	131	144	156	171	187	204	211	213	224	17,9 Mtske
Conventionele thermische productie	21,0 TWh	100	119	144	160	175	193	212	235	245	248	242	50,9 TWh
Gemiddeld specifiek warmteverbruik		100	96	92	90	89	89	88	88	87	86	85	
Productie uit waterkracht	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Coëfficiënt van mogelijke productie</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industrie (A+B)													
a Energieverbruik	16,2 Mtske	100	115	125	138	146	162	166	183	196	200	172	27,8 Mtske
b Industriële productie		100	116	128	143	160	176	186	195	207	214	203	
(a) : (b) **		100	99	98	97	91	92	89	94	95	93	85	
Sector „Energie“ (A)													
a Energieverbruik	4,3 Mtske	100	116	120	130	130	150	154	155	159	148	131	5,6 Mtske
b Industriële productie		100	117	136	158	189	221	239	273	291	292	288	
(a) : (b) **		100	99	88	82	69	68	64	57	55	51	45	
Sector „Industrie“ (B)													
a Energieverbruik	11,9 Mtske	100	114	127	141	151	166	169	192	210	218	187	22,2 Mtske
b Industriële productie		100	116	127	141	156	169	177	183	193	201	189	
(a) : (b) **		100	98	100	100	97	98	95	105	109	108	99	
Sector „Vervoer“													
Energieverbruik	5,0 Mtske	100	117	134	141	152	168	178	190	201	187	201	10,1 Mtske
Verbruik van benzine en gasolie	2,2 Mt	100	123	144	157	164	181	196	209	218	206	222	4,9 Mt
Autopark	1,2 Mio	100	140	174	192	210	232	252	273	294	311	336	3,9 Mio

netto-import min zeescheepvaart

* Bepaald door de verhouding: $\frac{\text{netto-import min zeescheepvaart}}{\text{bruto binnenl. verbruik van primaire en equivalente bronnen}}$ in %

Mtske = miljoen ton steenkolen eenheden

** Energieverbruik per geproduceerde eenheid.



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

NEDERLAND

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Sector „Huisbrand, enz.“														
Energieverbruik	15,9 Mtske	100	103	109	127	145	163	171	202	211	198	215	34.2 Mtske	
Verbruik van de gezinshuishoudingen		100	113	121	129	137	148	153	159	163	167	672		
Verbruik per Inwoner:														
Bruto binnenlands verbruik	3 309 kgske	100	109	119	132	143	161	166	187	197	192	186	6 142 kgske	
Industrieel verbruik	1 350 kgske	100	111	118	129	135	148	150	163	175	176	151	2 039 kgske	
Verbruik voor vervoer	421 kgske	100	114	128	133	141	155	162	171	179	166	176	743 kgske	
Verbruik van de gezinshuishoud. (*)	1 330 kgske	100	100	104	119	135	153	158	185	187	175	188	2 494 kgske	
daarvan:														
vaste brandstoffen	560 kgske	100	63	39	33	28	22	12	9	7	4	2	1 kgske	
vloeibare brandstoffen	410 kgske	100	133	142	163	166	186	172	173	173	122	112	461 kgske	
gasvormige brandstoffen	99 kgske	100	131	252	380	580	701	851	1 146	1 252	1 291	1 480	1 465 kgske	
elektrische energie	677 kWh	100	120	137	150	164	181	191	211	228	239	258	1 744 kWh	
Bevolking (midden van het jaar)	12,0 Mio	100	103	105	106	108	109	110	111	112	113	114	13.7 Mio	
Afwijk. v. d. gemidd. temperatuur (?)		-1% ⁶	-0% ⁶	-0% ⁵	-0% ³	0%	-0% ¹	-0% ¹	-0% ⁵	-0% ⁸	+0% ³	+0% ⁴		
waaronder:														
eerste kwartaal		-4% ²	+0% ¹	+2% ¹	+0% ³	-1% ⁴	-1% ³	+0% ²	+0% ⁵	+0% ⁸	+2% ²	+1% ⁷		
vierde kwartaal		-0% ⁷	-0% ⁶	+0% ⁵	+0% ⁸	+0% ⁶	+0% ⁴	+0% ⁹	-0% ²	-0% ⁸	-0% ⁸	-0% ⁶		
Totale invoer naar volume														
Alle goederen		100	120	135	151	178	203	218	222	255	245	235		
Energetische produkten		100	107	117	125	150	180	175	193	207	192	166		
Totale invoer naar waarde														
Alle goederen	5 967 Mio \$	100	125	140	156	184	224	209	288	409	557	587	35 006 Mio \$	
Energetische produkten	727 Mio \$	100	105	119	130	148	201	217	308	424	810	843	6 127 Mio \$	
	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	Gegevens over het laatst bekende jaar
Prijzen op 1 januari *														
Binnenlandse steenkool:														
cokesfijnkolen Limburg (lijstenprijzen)	100	103	105	105	105	105	-	-	-	-	-	-	-	
Ingevoerde steenkool: Amerikaanse kolen (gemidd. waarde aan de grens) *	100	97	96	96	101	111	138	167	174	194	296	453		59.62 \$/t
Ingevoerde ruwe olie (cif grens) *	100	89	82	86	89	82	85	106	97	131	399	441		87.05 \$/t
Normale benzine (prijs aan de pomp)	100	109	116	124	126	124	132	137	151	156	184	200		
Huisbrandolie I (Rotterdam)	100	77	89	97	116	112	102	148	125	148	286			112.14 \$/t
Stookolie „3 500“ (Rotterdam)	100	89	94	102	100	94	98	160	106	118	152			32.01 \$/t
Vloeibaar petroleumgas (Rotterdam: huishoudelijk verbruik)														
Gemaakt gas / Natuurlijk gas: huishoudelijk verbruik (Rotterdam)	100	100	46	46	46	47	47	47	47	nieuwe enquête in voorbereiding			53.75 \$ / 10 Gcal	
Elektrische energie:														
hoogspanning *	100	95	98	97	93	82	85	88	81	89	97			0.020 \$ / kWh
laagspanning *	100	97	96	96	96	91	91	94	93	92	103			0.038 \$ / kWh
Kosten van levensonderhoud: totaal *	100	112	118	121	126	136	142	153	165	178	195	195	214	
daarvan: brandstoffen en energie	100	105	106	106	108	115	121	130	140	151	176	176	203	

* Gemiddelde jaarprijs

(1) Inclusief handel, ambacht, landbouw en dienstverlenende bedrijven.
(2) Gemiddelde temperatuur (1881-1930) De Bilt: jaar 9⁴.

ENERGIËKONOMISKE KARAKTERISTIKA

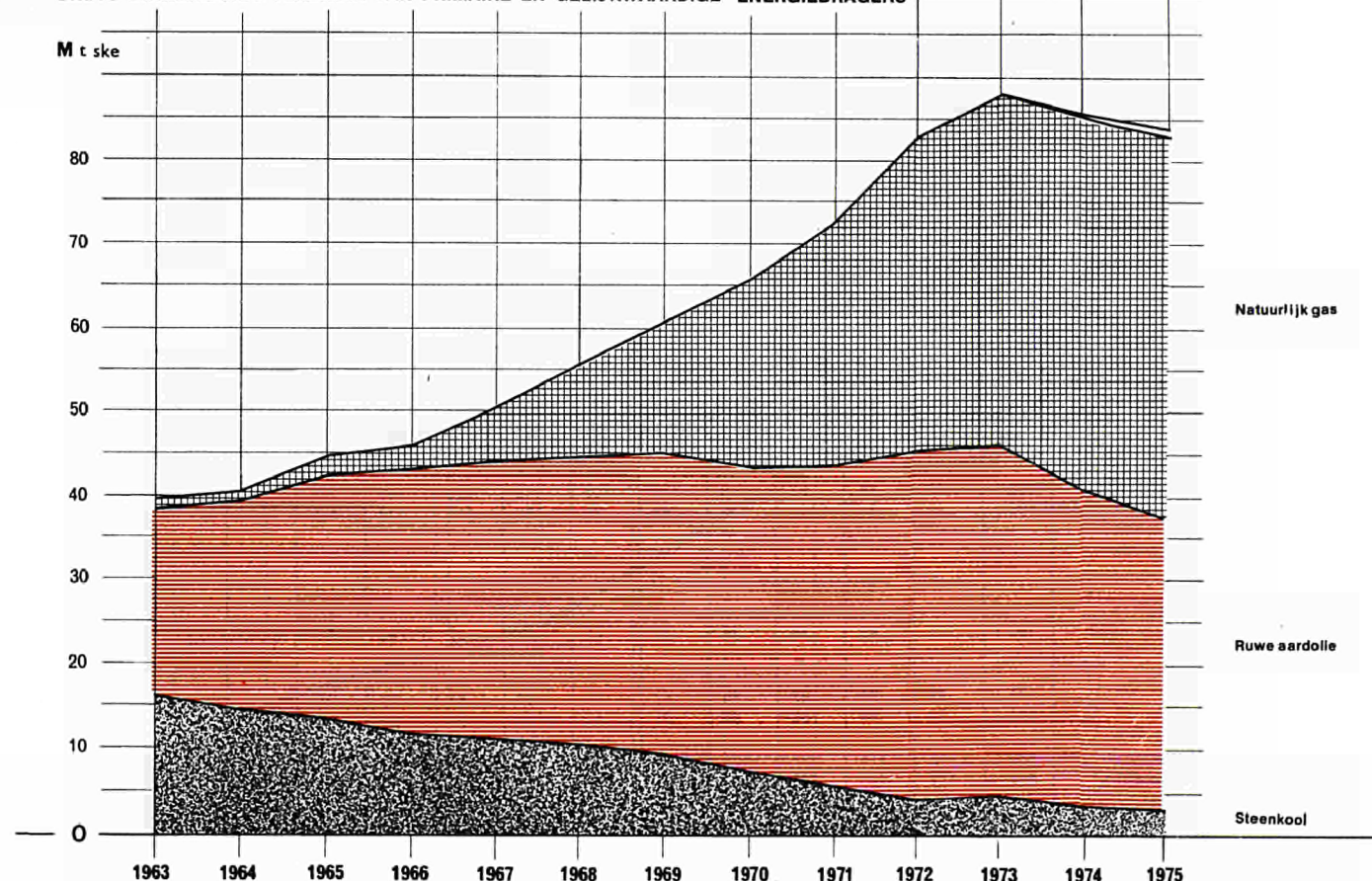
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

NEDERLAND

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Aandeel van de verschillende vormen van primaire energie in het bruto binnenlands energieverbruik (in %)													
Steenkool	16,2 Mtske	40,9	29,8	22,9	19,4	15,4	10,5	7,6	5,9	5,1	4,3	3,5 Mtske	
Ruwe olie	22,4 Mtske	56,7	65,5	64,0	61,2	58,5	57,1	52,6	49,3	47,7	42,8	33,7 Mtske	
Bruinkool	0,2 Mtske	0,5	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtske	
Aardgas	0,7 Mtske	1,8	4,3	13,1	19,4	26,0	32,4	40,2	45,2	47,2	51,8	45,7 Mtske	
Elektrische primaire energie	0,0 Mtske	0,0	0,0	-0,2	-0,1	0,0	0,0	-0,3	-0,4	-0,1	0,7	1,0 Mtske	
Totale primaire energie	39,6 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	84,2 Mtske	
Aandeel van de voornaamste sectoren in het energieverbruik (in %)													
Energie	4,3 Mtske	11,5	12,2	11,6	11,2	10,3	10,8	10,6	9,3	9,0	8,7	7,8	5,6 Mtske
Industrie	11,9 Mtske	32,0	33,3	34,0	33,9	33,1	32,4	32,0	32,1	33,1	35,3	30,8	22,2 Mtske
Vervoer	5,0 Mtske	13,6	14,4	15,3	14,3	14,1	14,0	14,3	13,5	13,4	12,9	14,1	10,1 Mtske
Huisbrand	15,9 Mtske	42,9	40,1	39,2	40,6	42,5	42,8	43,1	45,1	44,5	43,1	47,3	34,1 Mtske
Alle sectoren tezamen	37,1 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	72,0 Mtske
Aandeel van de verschillende energiedragers in het energetisch eindverbruik (in %)													
Steenkool en afgeleide producten	8,5 Mtske	25,9	16,6	11,3	9,2	7,9	6,0	4,5	3,6	3,4	3,3	2,7	1,8 Mtske
Bruinkool en afgeleide producten	0,2 Mtske	0,6	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtske
Niet-gasvormige aardolieproducten	15,2 Mtske	46,2	52,7	51,6	49,0	45,2	43,4	38,6	35,1	33,6	28,2	27,5	18,3 Mtske
Aardgas	0,3 Mtske	0,8	3,5	11,3	16,8	22,3	26,4	32,2	37,3	38,4	41,5	43,9	29,2 Mtske
Gemaakt gas	2,2 Mtske	6,7	6,0	3,5	2,9	2,7	2,4	2,3	2,6	3,3	3,6	3,1	2,0 Mtske
Elektriciteit	6,4 Mtske	19,4	20,5	21,7	21,6	21,5	21,4	22,2	21,1	21,1	23,1	22,8	15,1 Mtske
Warmte	0,1 Mtske	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2 Mtske
Totaal	32,8 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	66,5 Mtske

BRUTO BINNENLANDS VERBRUIK VAN PRIMAIRE EN GELIJKWAARDIGE ENERGIEDRAGERS



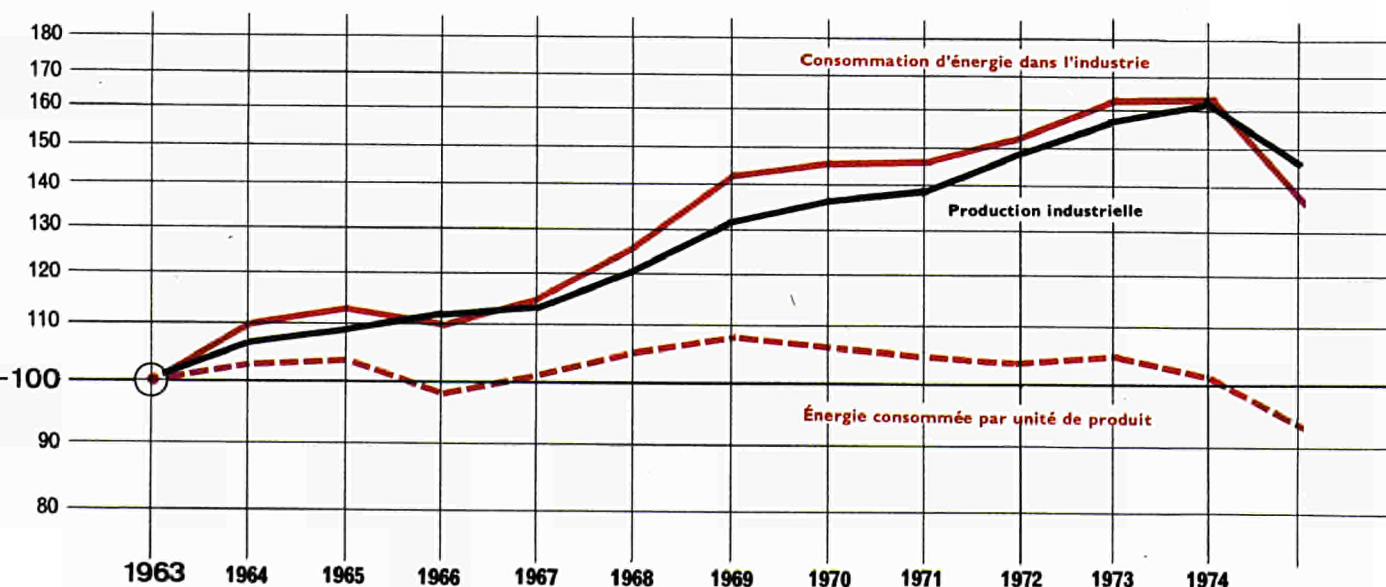
BELGIQUE/BELGIË

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Energie													
Production de sources primaires	19,6 Mtec	100	92	77	69	62	53	51	49	41	38	46	9,1 Mtec
Importations nettes	22,3 Mtec	100	125	140	176	199	231	237	254	278	282	244	54,3 Mtec
Consommation intérieure brute	40,7 Mtec	100	103	109	123	134	143	142	155	163	159	146	59,4 Mtec
Degré de dépendance énergétique *		49	59	63	72	74	82	85	83	86	91	85	
Transformations	37,9 Mtec	100	113	118	142	164	170	171	200	206	183	162	61,3 Mtec
Consommation finale énergétique	35,2 Mtec	100	104	108	121	129	137	136	147	156	152	141	49,7 Mtec
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	7,4 Mtec	100	109	113	123	134	141	155	173	186	196	154	11,4 Mtec
Production thermique classique	18,9 TWh	100	114	124	139	153	161	175	196	214	222	180	33,9 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	96	91	88	87	87	88	88	86	88	84	
Production hydraulique	0,1 TWh	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Indice de productibilité hydraulique		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industrie (A+B)													
a Consommation d'énergie	19,3 Mtec	100	113	114	127	141	145	145	153	164	165	138	26,6 Mtec
b Production industrielle		100	109	113	120	131	135	138	148	157	163	147	
(a) : (b) **		100	104	101	106	108	106	105	103	104	101	94	
Secteur "Energie" (A)													
a Consommation d'énergie	3,3 Mtec	100	103	98	109	114	115	116	134	138	139	120	4,0 Mtec
b Production industrielle		100	106	107	113	119	119	123	135	139	139	131	
(a) : (b) **		100	97	92	96	96	97	94	99	99	100	92	
Secteur "Industrie" (B)													
a Consommation d'énergie	16,0 Mtec	100	115	117	131	147	151	151	157	168	170	141	22,6 Mtec
b Production industrielle		100	110	115	121	133	137	140	150	160	166	149	
(a) : (b) **		100	105	102	108	111	110	108	105	105	102	95	
Secteur "Transports"													
Consommation d'énergie	4,1 Mtec	100	111	122	136	134	150	156	168	173	162	168	6,9 Mtec
Consommation de carburants	1,8 Mt	100	123	142	159	155	176	185	202	209	193	205	3,7 Mt
Parc automobile	1,3 Mio	100	127	152	169	179	187	194	203	214	223	230	2,9 Mio

* Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon

** Energie consommée par unité de produit.



ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

BELGIQUE/BELGIË

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Secteur "Foyers domestiques etc."														
Consommation d'énergie	15,1 Mtec	100	93	96	105	110	119	115	131	138	130	134	20.2 Mtec	
Consommation privée		100	107	113	119	125	131	137	144	153	157	158		
Consommation par habitant:														
Consommation intérieure brute	4 383 kgec	100	101	106	119	129	138	137	149	155	151	138	6 061 kgec	
Consommation industrielle	2 083 kgec	100	111	110	123	134	140	139	146	155	157	130	2 718 kgec	
Consommation pour les transports	448 kgec	100	108	118	131	129	144	149	160	162	151	156	700 kgec	
Consomm. des foyers domestiques (1) soit:	1 631 kgec	100	92	93	102	106	114	111	126	131	124	127	2 065 kgec	
<i>combustibles solides</i>	1 006 kgec	100	71	61	62	57	54	40	38	34	34	26	257 kgec	
<i>combustibles liquides</i>	373 kgec	100	128	152	178	197	233	234	281	296	250	264	983 kgec	
<i>combustibles gazeux</i>	84 kgec	100	116	130	152	178	196	239	290	338	365	430	361 kgec	
<i>énergie électrique</i>	405 kWh	100	124	146	164	181	202	223	250	278	300	331	1 342 kWh	
Population (milieu d'année)	9,3 Mio	100	102	103	104	104	104	104	105	106	105	105	9.8 Mio	
Ecart à la température moyenne (2)		-0°6	-0°1	+0°8	+0°1	+0°5	+0°4	+0°8	+0°1	-0°5	+0°8	+0°7		
dont:														
premier trimestre		-3°8	-0°3	+1°6	-0°1	-0°3	-0°9	-0°1	+1°0	+0°3	+2°0	+1°4		
quatrième trimestre		+0°1	+0°4	+0°3	-0°2	+0°1	+1°0	+0°7	+0°4	-0°2	+0°7	-0°6		
U.E.B.L.:														
Importations totales en volume														
Toutes marchandises		100	123	139	161	188	205	215	237	261	269	252		
Produits énergétiques		100	116	125	154	178	194	209	237	261	248	230		
Importations totales en valeur														
Toutes marchandises	5 112 Mio \$	100	125	140	163	195	222	246	276	300	580	598	30 579 Mio \$	
Produits énergétiques	558 Mio \$	100	105	110	142	160	186	215	254	276	755	773	4 311 Mio \$	
	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	Dernière année connue
Prix au 1er janvier *														
Charbon indigène: fines à coke Campine (prix de barème)	100	100	100	105	105	105	105	140	173	173	198	478		
Charbon importé: houille américaine (valeur moyenne à la frontière) *	100	92	92	91	91	92	144	182	175	203	374	436		59.93 \$/t
Pétrole brut importé (cif Anvers) *	100	93	81	91	95	92	94	113	103	144	428	473		86.67 \$/t
Essence normale (vente à la pompe)	100	100	117	111	114	114	116	120	124	136	149	183		36.84 \$/100 l.
Gasoil chauffage (Bruxelles)	100	100	98	90	91	97	97	118	105	124	171			100.06 \$/t
Bunker C (Bruxelles)	100	84	91	85	102	82	87	155	91	106	164			39.11 \$/t
Gaz pétrole liquéfiés: usages domestiques	100	100	100	100	100	102	102	90	95					175.20 \$/10 Gcal
Gaz dérivés / Gaz naturel usages industriels	100	111	123	102	103	113	118	124	126	nouvelle enquête en cours				51.40 \$/10 Gcal
Energie électrique: haute tension *	100	102	103	104	102	96	99	120	110	115	152	202		0.047 \$/kWh
basse tension *	100	102	102	105	103	102	100	107	101	99	112	132		0.08 \$/kWh
Prix à la consommation: tous produits *	100	108	113	116	120	125	131	137	145	154	173	195		
dont: combustibles et énergie *	100	105	106	106	107	109	114	120	122	127	159	183		

* Prix moyen annuel.

(1) Y compris commerce, artisanat, services et agriculture.
(2) Température moyenne (1881-1930) Uccle: Année 9°4.

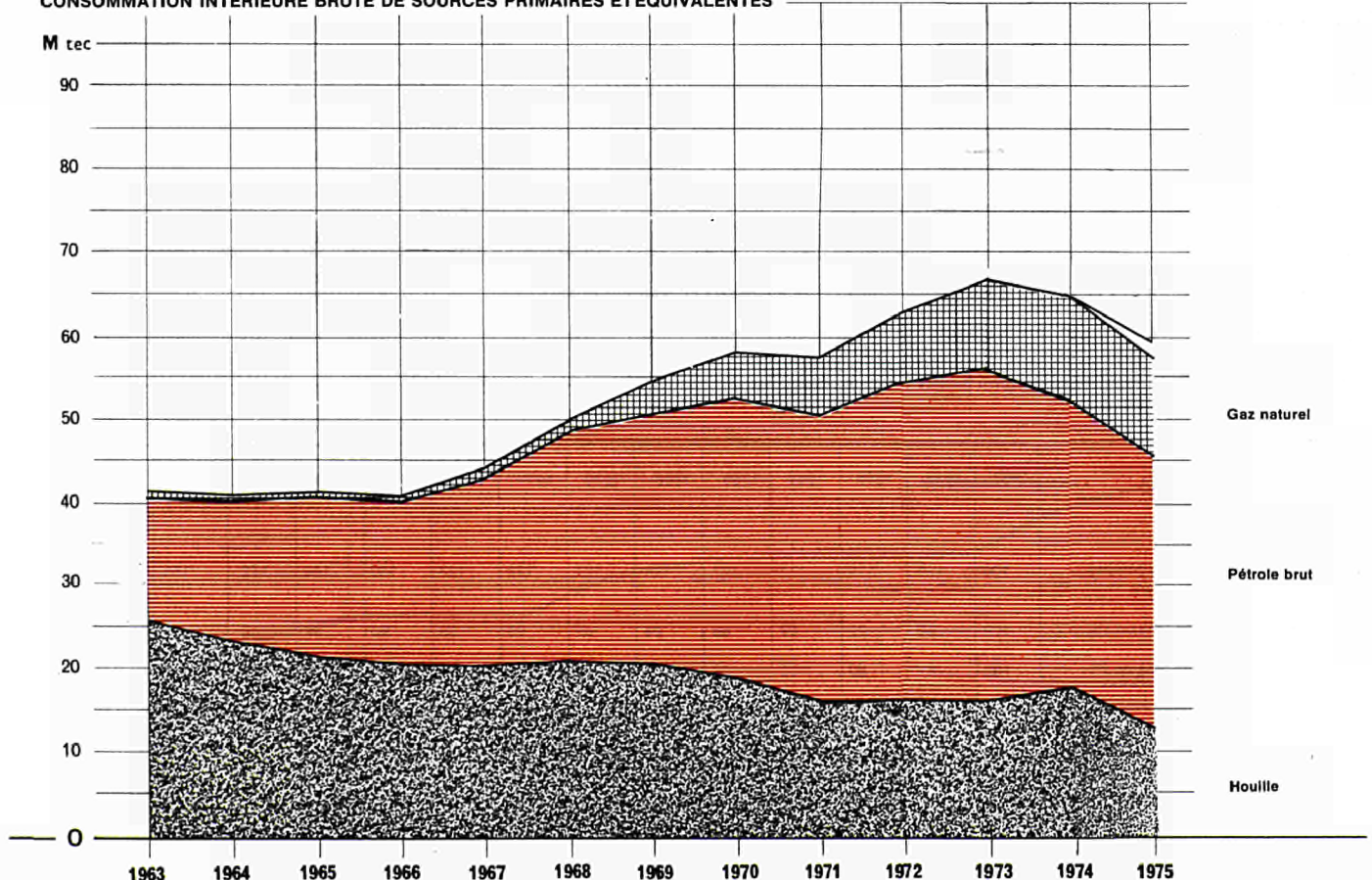
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

BELGIQUE/BELGIË

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	25,3 Mtec	62,1	52,9	45,9	42,4	38,0	32,4	27,9	26,1	25,1	28,1	22,3	13,2 Mtec
Pétrole brut	15,4 Mtec	37,9	46,5	52,1	54,2	56,1	58,6	60,3	60,3	59,3	53,0	54,4	32,3 Mtec
Gaz naturel	0,1 Mtec	0,2	0,2	1,4	3,1	5,8	8,5	11,9	13,7	16,8	18,8	20,0	11,9 Mtec
Energie électrique primaire	-	-	0,2	0,4	0,2	-	0,4	-0,2	-0,1	-0,3	0,0	3,3	2,0 Mtec
Total énergie primaire	40,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	59,4 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	3,3 Mtec	8,6	8,4	7,9	7,9	7,7	7,4	7,5	7,9	7,7	7,9	7,5	4,0 Mtec
Industrie	16,0 Mtec	41,5	45,6	45,2	45,2	47,6	46,4	46,6	44,6	45,3	46,8	42,1	22,6 Mtec
Transports	4,1 Mtec	10,6	11,1	12,0	12,0	11,1	11,7	12,2	12,2	11,9	11,4	12,8	6,9 Mtec
Foyers domestiques	15,1 Mtec	39,2	34,8	34,9	34,5	33,5	34,5	33,7	35,3	35,9	33,8	37,7	20,2 Mtec
Total tous secteurs	38,6 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	53,7 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	15,5 Mtec	43,9	34,3	28,9	27,9	25,9	22,9	19,6	18,4	18,0	19,0	15,1	7,5 Mtec
Lignite et dérivés	0,1 Mtec	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	10,8 Mtec	30,5	38,0	43,2	43,6	43,9	46,0	45,6	44,6	44,6	38,8	42,1	20,9 Mtec
Gaz naturel	-	-	-	0,1	1,5	3,6	5,5	8,0	9,3	10,7	13,1	14,5	7,2 Mtec
Gaz dérivés	3,3 Mtec	9,4	9,8	9,3	8,9	8,2	6,8	6,4	6,2	5,7	5,9	5,2	2,6 Mtec
Energie électrique	5,5 Mtec	15,5	17,8	17,8	17,5	17,8	18,2	19,6	20,2	20,6	22,3	22,0	11,0 Mtec
Chaleur	0,2 Mtec	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,8	0,9	1,0	1,0	0,5 Mtec
Total	35,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	49,7 Mtec

CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET EQUIVALENTES



ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

LUXEMBOURG

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Energie													
Consommation intérieure brute	5,2 Mtec	100	109	107	115	125	128	128	132	141	153	124	6,4 Mtec
Degré de dépendance énergétique (1)		100	99	99	99	99	99	99	99	100	99	99	
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	0,7 Mtec	100	101	95	94	95	89	89	92	95	83	68	0,5 Mtec
Production thermique classique	1,4 TWh	100	103	97	88	100	94	94	98	99	86	73	1,0 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	98	98	96	95	95	95	95	95	97	94	
Secteur "Industrie"													
a Consommation d'énergie	4,2 Mtec	100	111	104	112	123	126	123	125	132	143	112	4,7 Mtec
b Production industrielle		100	110	108	112	127	127	126	131	147	152	118	
(a) : (b) (2)		100	101	98	100	97	99	98	95	90	94	95	
Sidérurgie													
a Consommation d'énergie	4,0 Mtec	100	111	102	109	120	122	119	121	126	135	105	4,2 Mtec
b Production industrielle		100	114	111	117	134	133	127	132	148	156	108	
(a) : (b) (2)		100	97	92	97	89	92	94	92	85	87	97	
Ecarts à la température moyenne (3)													
dont:		-1°9	-1°1	-0°1	-0°9	-0°7	-0°3	-0°3	-0°9	-0°5	-0°3	-0°1	
premier trimestre		-4°8	-0°8	+1°0	-0°1	-0°9	-1°7	-1°2	+0°2	-0°5	+2°1	+1°1	
quatrième trimestre		-1°0	0°	-0°2	-1°0	-1°0	+0°1	-0°1	-0°8	-1°1	-0°9	-1°4	

Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation brute d'énergie (en %)

Houille	4,0 Mtec	77,0	69,7	61,2	60,2	80,1	57,8	55,4	52,6	48,7	49,3	44,3	2,8 Mtec
Pétrole brut	0,8 Mtec	16,1	21,5	27,7	28,9	28,7	29,7	30,7	31,0	32,9	28,2	29,5	1,9 Mtec
Lignite	0,1 Mtec	2,0	1,4	1,3	1,1	0,9	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,0 Mtec
Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4	4,4	5,4	7,8	0,5 Mtec
Energie électrique primaire	0,2 Mtec	4,8	7,3	9,8	9,7	10,2	11,5	13,0	13,3	13,5	16,6	17,9	1,1 Mtec
Totale énergie primaire	5,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	6,4 Mtec

Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)

Energie	0,0 Mtec	1,0	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,0 Mtec
Industrie	4,2 Mtec	83,6	84,7	83,2	82,8	83,0	82,7	82,0	80,5	79,3	80,2	76,3	4,7 Mtec
Transports	0,2 Mtec	4,1	3,9	4,4	4,3	4,1	4,4	4,9	5,6	6,1	5,5	7,8	0,5 Mtec
Foyers domestiques	0,6 Mtec	11,4	10,6	11,7	12,1	12,2	12,2	12,5	13,4	14,0	13,9	15,5	1,0 Mtec
Total tous secteurs	5,0 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	6,2 Mtec

Prix au 1er janvier (4)	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	Dernière année connue
Essence normale (vente à la pompe)	100	108	116	118	121	121	121	125	123	130	140	172	165	30,18 \$ / 100 l.
Energie électrique: haute tension (4)	100	90	90	89	88	88	89	90	95	90	94	106		0,030 \$ / kWh
basse tension (4)	100	87	80	75	72	68	68	70	71	70	74	80		0,054 \$ / kWh

(1) Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins sorties}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

Mtec= millions de tonnes d'équivalent carbone

(2) Energie consommée par unité de produit.

(3) Température moyenne (1881-1930), Findel: Année 8°9.

(4) Prix moyen annuel.

INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

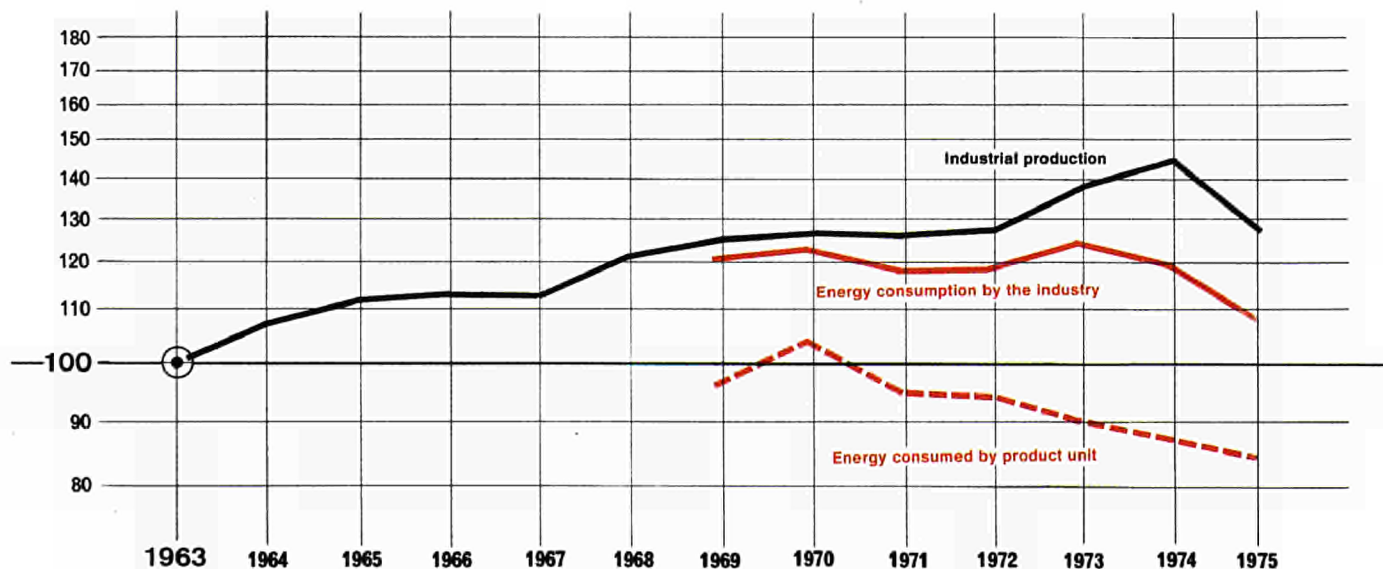
UNITED KINGDOM

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Energy													
Production of primary sources	189,5 Mtce	100				85	83	90	82	88	82	92	175,0 Mtce
Net imports	77,0 Mtce					180	189	204	208	210	208	169	130,0 Mtce
Gross inland consumption	266,7 Mtce	100				113	115	113	115	119	115	108	289,4 Mtce
Degree of dependence on foreign supply*		26				43	45	49	50	48	50	43	
Transformations	207,1 Mtce	100				126	133	133	132	137	127	115	237,3 Mtce
Final energy consumption	219,2 Mtce	100				112	115	113	114	118	114	109	238,4 Mtce
Electrical energy													
Transf. in conventional thermal power stations	72,4 Mtce	100				110	117	117	119	126	118	116	83,8 Mtce
Conventional thermal generation	163,4 TWh	100	107	110	117	126	133	138	141	153	144	145	236,9 TWh
Average specific consumption		100				89	89	87	86	84	82	80	
Hydro-electric generation	3,7 TWh	100	126	157	121	120	155	118	118	122	131	135	4,9 TWh
Hydro-energy capability factor								0,88	0,89	1,0	1,08	0,96	
Industry (A + B)													
a Energy consumption	105,4 Mtce	100				121	123	119	119	124	118	108	113,8 Mtce
b Industrial production		100	111	113	120	125	125	125	128	139	135	128	
(a) : (b)**						97	98	95	93	89	87	84	
"Energy" sector (A)													
a Energy consumption	22,8 Mtce	100				102	104	102	101	106	105	106	21,3 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b)**													
"Industry" sector (B)													
a Energy consumption	82,6 Mtce	100				126	129	124	124	130	121	112	92,5 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b)**													
"Transportation" sector													
Energy consumption	29,7 Mtce	100				116	122	127	132	140	136	135	40,0 Mtce
Fuels consumption	12,1 Mt	100				152	160	167	175	186	182	178	21,5 Mt
Motor vehicles in use	9,5 Mio	100	117	132	137	141	144	151	158	166	168	170	16,2 Mio

* Defined by the ratio: $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$ in %

Mtce = million tonnes of coal equivalent

** Energy consumed by product unit



ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN
ENERGY ECONOMICS INDICATORS
UNITED KINGDOM

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
"Households, etc." sector													
Energy consumption	106,7 Mtce	100				101	103	100	101	105	103	99	105,9 Mtce
Private consumption		100	104	109	112	112	115	118	125	131	131	130	
Consumption per capita													
Gross inland consumption	4 958 kgce	100				110	111	109	111	115	110	104	5 164 kgce
Industry consumption	1 906 kgce	100				120	123	118	118	123	116	107	2 032 kgce
Transportation consumption	611 kgce	100				103	108	112	115	122	118	117	714 kgce
Households consumption (1)	1 968 kgce	100				98	99	96	97	100	98	95	1 889 kgce
of which:													
<i>solid fuels</i>	1 034 kgce	100				62	56	47	40	39	37	31	322 kgce
<i>liquid fuels</i>	186 kgce	100				152	165	162	171	181	154	149	277 kgce
<i>gaseous fuels</i>	129 kgce	100				182	200	222	254	271	305	333	429 kgce
<i>electrical energy</i>	1 483 kWh	100	110	119	126	136	144	150	158	167	166	164	2 435 kWh
Population (mid year)	53,7 Mio	100	101	102	103	103	103	104	104	104	104	104	56,0 Mio
Deviation from average temperature (2)													
		-1°3	-0°2	+0°2	-0°1	-0°2	-0°1	+0°3	-0°3	+0°1	0	+0 3	
among which:													
first quarter		-3°0	-0°1	+1°4	+0°1	-0°9	-0°7	+0°6	+0°7	+0°9	+1°5	+1 1	
fourth quarter		-0°1	-0°5	+0°3	+0°1	-0°2	+0°3	+0°9	+0°2	-0°5	+0°1	-0°2	

Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	181,7 Mtce	68,3				49,0	45,6	40,4	35,1	36,2	33,5	34,0	102,2 Mtce
Crude petroleum	79,8 Mtce	30,0				44,4	46,0	48,0	49,8	48,6	47,8	45,6	129,4 Mtce
Lignite	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Natural gas	0,2 Mtce	0,1				2,6	4,9	7,8	11,0	11,5	14,3	16,1	45,7 Mtce
Primary electrical energy	4,4 Mtce	1,6				4,0	3,5	3,8	4,1	3,7	4,5	4,3	12,1 Mtce
Primary energy total	266,1 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	100	289,4 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	22,7 Mtce	9,4				8,6	8,6	8,7	8,5	8,6	8,8	8,2	21,3 Mtce
Industry	79,6 Mtce	32,9				38,7	38,5	37,9	37,4	37,5	36,5	35,6	92,5 Mtce
Transportation	32,8 Mtce	13,6				12,8	13,2	14,0	14,4	14,6	14,7	15,4	40,0 Mtce
Households	106,7 Mtce	44,1				39,9	39,7	39,4	39,7	39,3	40,0	40,8	105,9 Mtce
All sectors total	241,8 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	100	259,8 Mtce

Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	89,1 Mtce	40,7				26,4	23,8	20,0	16,6	15,9	15,1	13,6	32,4 Mtce
Brown coal and derived products	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	54,6 Mtce	24,9				33,8	35,0	36,0	36,4	35,9	34,3	34,0	81,1 Mtce
Natural gas	0,1 Mtce	0,0				0,6	1,9	5,0	7,8	10,3	13,4	15,9	38,0 Mtce
Derived gases	14,1 Mtce	6,4				8,4	7,9	6,9	6,6	5,3	4,2	3,2	7,6 Mtce
Electrical energy	61,2 Mtce	27,9				30,8	31,4	32,1	32,6	32,7	32,9	33,3	79,4 Mtce
Heat	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Total	219,1 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	100	238,4 Mtce

(1) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Average temperature (1941-1970), Great Britain: year 9°6.

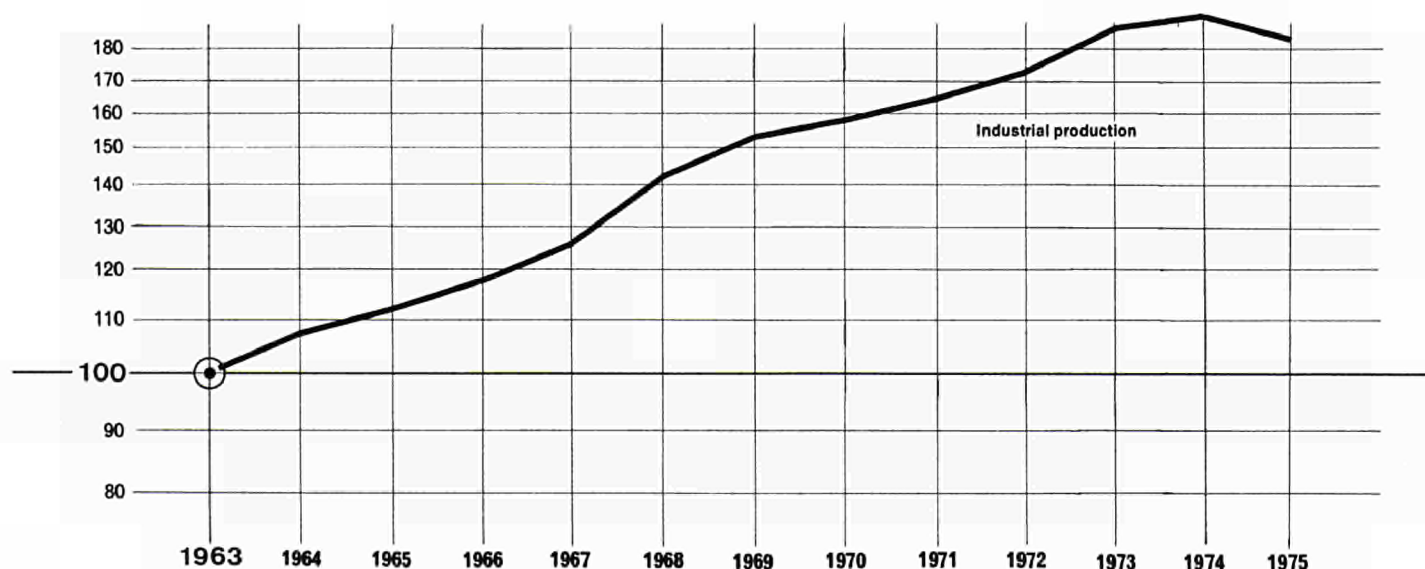
IRELAND

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Energy													
Production of primary sources													2.0 Mtce
Net imports	4,2 Mtce	100				155	172	197	192	208	205	190	7.9 Mtce
Gross inland consumption													9.3 Mtce
Degree of dependence on foreign supply*		72					82	86	83	84	86	85	
Transformations	3,9 Mtce	100				143	159	174	167	172	178	173	6.6 Mtce
Final energy consumption													8.1 Mtce
Electrical energy													
Transf. in conventional thermal power stations	1,2 Mtce	100				161	170	201	199	216	217	217	2.6 Mtce
Conventional thermal generation	2,3 TWh	100	119	151	171	207	218	253	269	291	299	303	7.0 TWh
Average specific consumption		100				80	77	79	75	77	75	75	
Hydro-electric generation	0,7 TWh	100	116	119	111	85	117	68	99	94	147	106	0.7 TWh
Hydro-energy capability factor		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industry (A + B)													
a Energy consumption	1,8 Mtce	100				148	161	182	177	210	209	188	3.4 Mtce
b Industrial production		100	112	127	142	153	159	165	172	185	194	182	
(a) : (b)**						97	101	110	108	111	108	103	
"Energy" sector (A)													
a Energy consumption	0,2 Mtce	100				175	185	194	191	193	219	218	0.4 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b)**													
"Industry" sector (B)													
a Energy consumption	1,6 Mtce	100				149	162	185	179	213	208	184	3.0 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b)**													
"Transportation" sector													
Energy consumption	0,7 Mtce	100				201	212	237	245	245	212	261	1.9 Mtce
Fuels consumption	0,4 Mt	100				163	178	191	206	218	220	228	1.0 Mt
Motor vehicles in use	0,3 Mio	100	118	131	138	146	156	167	176	188	197	203	0.6 Mio

* Defined by the ratio: $\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$ in %

Mtce = million tonnes of coal equivalent

** Energy consumed by product unit



ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

IRELAND

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
"Households, etc." sector													
Energy consumption													3.2 Mtce
Private consumption		100	107	113	123	130	133	137	141	150	147	143	
Consumption per capita													
Gross inland consumption													2 960 kgce
Industry consumption													1 090 kgce
Transportation consumption													622 kgce
Households consumption (¹)													1 008 kgce
of which:													
solid fuels													251 kgce
liquid fuels													232 kgce
gaseous fuels	41 kgce	100				112	127	132	141	156	154	144	59 kgce
electrical energy	567 kWh	100	122	143	153	174	191	204	219	226	228	219	1 243 kWh
Population (mid year)	2.9 Mio	100	101	102	102	103	104	104	106	107	108	108	3.1 Mio

Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1975	
Hard coal	1,7 Mtce	29,9				15,0	13,3	10,5	9,4	7,8	7,8	6,3	0,6 Mtce
Crude petroleum	2,4 Mtce	43,6				59,8	63,0	69,0	70,2	74,4	72,9	78,6	7,3 Mtce
Lignite	1,2 Mtce	20,6				22,5	20,3	18,8	18,0	15,3	16,4	13,0	1,2 Mtce
Natural gas	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Primary electrical energy	0,3 Mtce	5,9				2,7	3,4	1,7	2,4	2,5	2,9	2,1	0,2 Mtce
Primary energy total	5,6 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	100	9,3 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1975	
Energy	0,2 Mtce	4,4				4,1	4,0	3,9	3,9	3,7	4,3	4,8	0,4 Mtce
Industry	1,6 Mtce	30,4				28,9	29,4	30,8	29,8	35,1	35,5	35,2	3,0 Mtce
Transportation	0,7 Mtce	14,5				18,7	18,4	18,9	19,4	18,5	16,5	22,9	1,9 Mtce
Households	2,6 Mtce	50,7				48,3	48,2	46,4	46,9	42,8	43,6	37,1	3,2 Mtce
All sectors total	5,1 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	100	8,5 Mtce

Part of different energy types in final energy consumption (in %)

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1975	
Hard coal and derived products	1,4 Mtce	29,4				15,7	14,9	11,8	10,5	8,5	8,6	6,7	0,5 Mtce
Peat and derived products	0,5 Mtce	10,8				12,8	5,3	4,7	5,5	3,9	4,7	3,9	0,3 Mtce
Non-gaseous petroleum products	1,6 Mtce	33,5				46,4	53,2	56,4	56,1	58,7	56,1	58,0	4,7 Mtce
Natural gas	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	0,1 Mtce	2,4				2,3	2,7	2,6	2,9	3,0	3,1	3,2	0,3 Mtce
Electrical energy	1,2 Mtce	23,9				22,7	24,3	24,8	25,3	26,3	27,7	28,4	2,3 Mtce
Heat	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Total	4,9 Mtce	100				100	100	100	100	100	100	100	8,1 Mtce

(¹) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

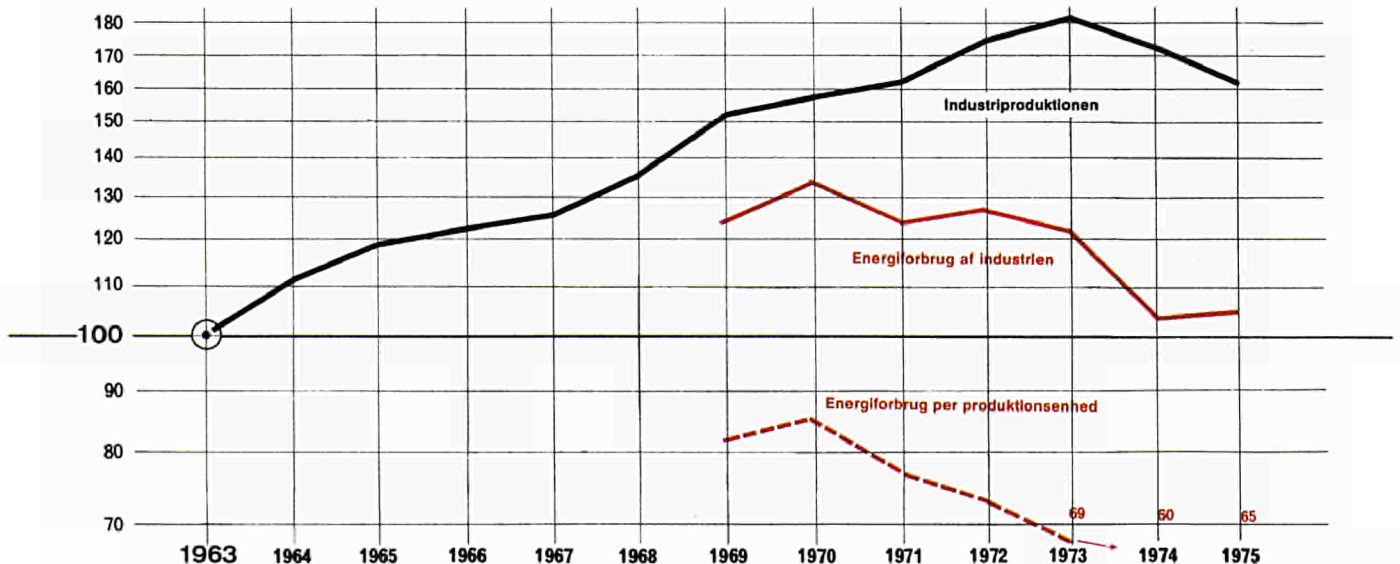
DANMARK

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Energi													
Produktion af primær energi	0,5 Mt SKÆ	100				21	8	1	21	19	25	40	0,2 Mt SKÆ
Nettoimport	17,1 Mt SKÆ	100				158	176	167	174	173	168	164	28,0 Mt SKÆ
Indenlandsk bruttoforbrug	16,7 Mt SKÆ	100				158	169	161	169	168	154	152	25,3 Mt SKÆ
Import afhængighed *		98				100	100	100	100	100	100	99	
Omformning													
Endeligt energetisk forbrug	7,1 Mt SKÆ	100				268	302	299	304	298	278	248	17,6 Mt SKÆ
	15,6 Mt SKÆ	100				153	162	157	161	163	144	147	22,9 Mt SKÆ
Elektricitet													
Omformning i varmekraftværker	3,6 Mt SKÆ	100				175	193	173	198	187	179	178	6,4 Mt SKÆ
Elektr. prod. fra konv. varmekraftværker	7,4 TWh	100	106	136	173	238	271	252	278	258	253	253	18,7 TWh
Produktionsmulighedskoeficient		100				76	75	72	72	74	72	71	
Elektr. prod. i vandkraftværker	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Produktionsmulighedskoeficient	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industri (A + B)													
a Energiforbrug	5,3 Mt SKÆ	100				123	135	124	127	121	103	105	5,5 Mt SKÆ
b Industriproduktionen		100	119	127	137	152	158	162	169	175	172	162	
(a) : (b) **						81	85	77	75	69	60	65	
"Energi"-sektoren (A)													
a Energiforbrug	0,4 Mt SKÆ	100				200	199	190	186	179	171	224	0,9 Mt SKÆ
b Industriproduktionen													
(a) : (b) **													
"Industri"-sektoren (B)													
a Energiforbrug	4,9 Mt SKÆ	100				117	129	118	122	116	97	95	4,6 Mt SKÆ
b Industriproduktionen													
(a) : (b) **													
"Transport"-sektoren													
Energiforbrug	2,3 Mt SKÆ	100				170	180	184	192	197	180	196	4,4 Mt SKÆ
Benzin- og dieselloleforbrug	1,0 Mt	100				179	180	182	185	188	173	191	2,0 Mt
Samlet antal motorkøretøjer	0,8 Mio	100	119	140	148	156	162	166	171	178	180	186	1,5 Mio

Mt SKÆ = millioner tons stenkulsækvivalenter

* Defineres af forholdet: $\frac{\text{nettoimport minus bunkring}}{\text{indenlandsk bruttoforbrug af primær energi og ækvivalenten}}$ i %

** Energiforbrug per produktionsenhed.



DANMARK

	1963		1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Sektoren "husholdninger osv".													
Energiforbrug	8.4 Mt SKÆ	100				169	177	172	176	182	161	163	13.1 Mt SKÆ
Privat forbrug		100	112	120	122	134	136	139	143	148	144	151	
Pr.-Indbygger-forbrug													
Indenlandsk bruttoforbrug	3 581 kg SKÆ	100				150	159	151	157	156	142	140	5 004 kg SKÆ
Industriens forbrug	1 095 kg SKÆ	100				122	132	120	123	116	98	102	1 120 kg SKÆ
Forbrug af "Transport"-Sektoren	486 kg SKÆ	100				161	151	172	179	183	166	180	877 kg SKÆ
Forbrug af husholdningerne (1)	1 894 kg SKÆ	100				147	153	147	157	161	142	136	2 583 kg SKÆ
heraf:													
fast brændsel	562 kg SKÆ	100				29	15	10	8	7	7	3	17 kg SKÆ
flydende brændsel	781 kg SKÆ	100				255	271	262	262	269	231	234	1 825 kg SKÆ
gasformigt brændsel	61 kg SKÆ	100				111	118	103	92	93	77	84	51 kg SKÆ
elektricitet	964 kWh	100	124	142	156	176	196	207	229	238	229	242	2 333 kWh
Befolkning (medio året)	4,7 Mio	100	102	103	104	104	105	106	107	107	108	108	5.1 Mio
Var. af temperatursgennemsnitsværdi (2)		-0°8	-0°5	+1°0	+0°4	-0°1	-0°5	+0°6	+0°2	+0°6	+0°9	+1°4	

Del af de forskellige primærenergikilder i det indenlandske bruttoenergiforbrug (i%)

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Stenkul	5,4 Mt SKÆ	32,4				15,0	11,2	7,3	6,9	11,5	10,9	11,9	3,0 Mt SKÆ
Råolie	10,5 Mt SKÆ	62,5				88,5	93,3	94,9	95,4	88,6	89,1	86,9	22,0 Mt SKÆ
Brunkul	0,7 Mt SKÆ	4,0				0,6	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0 Mt SKÆ
Naturgas	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Primær elektricitet	0,2 Mt SKÆ	1,1				-4,1	-4,8	-2,3	-2,4	-0,2	-0,1	1,1	0,3 Mt SKÆ
Primær energi ialt	16,8 Mt SKÆ	100				100	100	100	100	100	100	100	25,3 Mt SKÆ

Del af de vigtigste sektorer i energiforbruget (i%)

	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Energi	0,5 Mt SKÆ	3,1				3,5	3,3	3,2	3,0	2,9	3,1	4,0	0,9 Mt SKÆ
Industri	4,6 Mt SKÆ	28,4				23,8	24,9	23,8	22,9	21,6	20,5	20,4	4,7 Mt SKÆ
Transport	2,3 Mt SKÆ	14,0				16,0	15,9	16,4	16,8	17,0	17,6	19,1	4,4 Mt SKÆ
Husholdninger	8,9 Mt SKÆ	54,5				56,7	55,9	56,6	57,3	58,6	58,9	56,4	13,1 Mt SKÆ
Sektorerne ialt	16,3 Mt SKÆ	100				100	100	100	100	100	100	100	23,2 Mt SKÆ

Del af enkelte energikilder i det endelige energiforbrug (i%)

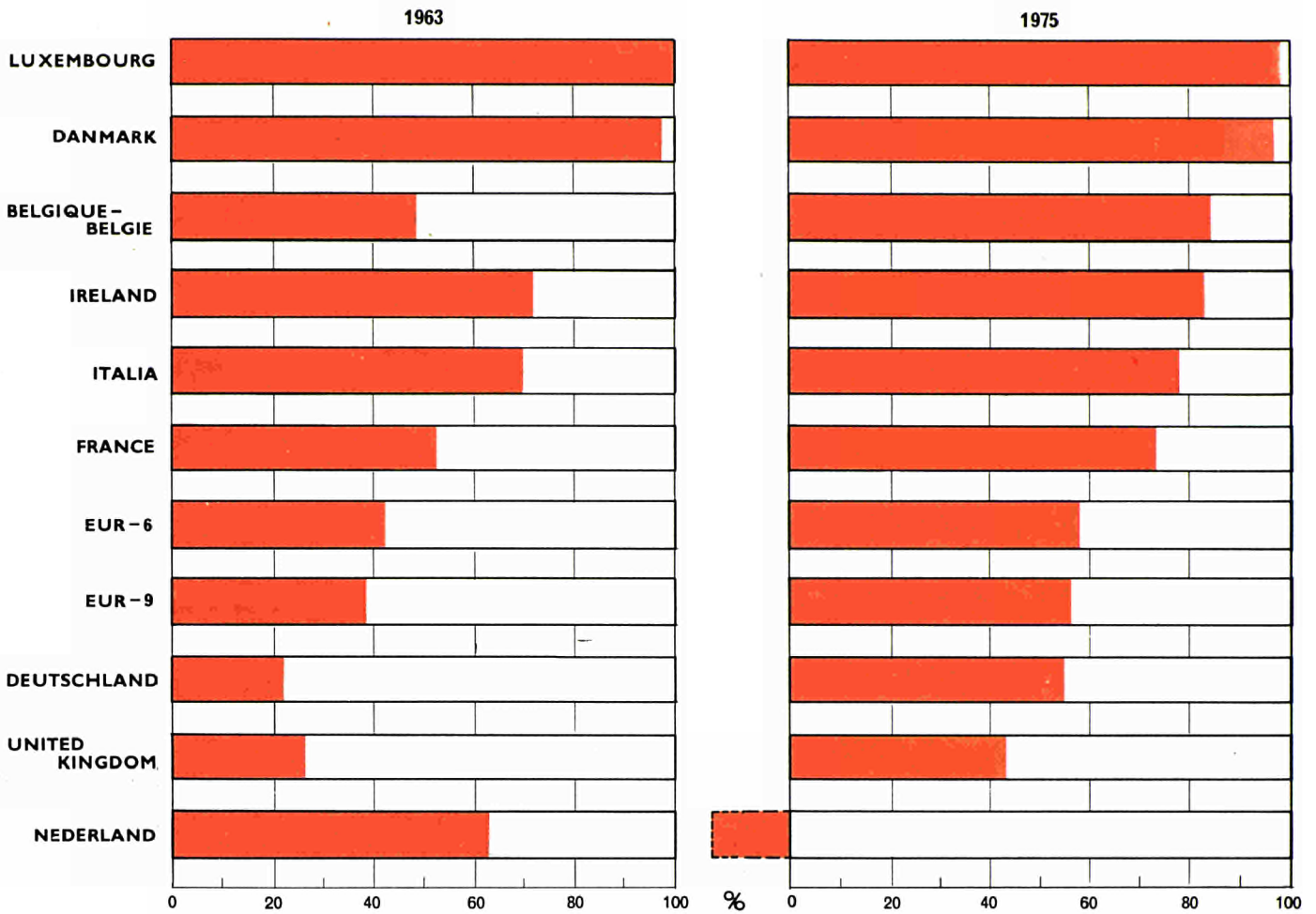
	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Stenkul og afledede produkter	3,0 Mt SKÆ	18,9				5,4	2,6	1,7	1,4	2,4	3,0	2,9	0,7 Mt SKÆ
Brunkul og afledede produkter	0,2 Mt SKÆ	1,2				0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0 Mt SKÆ
Ikke gasformige mineralolieprodukter	9,1 Mt SKÆ	57,7				73,0	75,4	75,5	75,1	73,0	70,5	70,7	16,2 Mt SKÆ
Naturgas	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Afledede gasser	0,4 Mt SKÆ	2,4				2,3	2,3	2,2	2,2	2,5	2,5	2,1	0,5 Mt SKÆ
Elektricitet	2,7 Mt SKÆ	17,2				16,1	16,5	17,5	18,0	18,9	20,8	21,0	4,8 Mt SKÆ
Varme	0,4 Mt SKÆ	2,6				3,0	3,0	3,0	3,1	3,0	3,2	3,3	0,8 Mt SKÆ
Ialt	15,8 Mt SKÆ	100				100	100	100	100	100	100	100	22,9 Mt SKÆ

(1) Inklusive handel, håndværk, offentlige institutioner og landbrug.

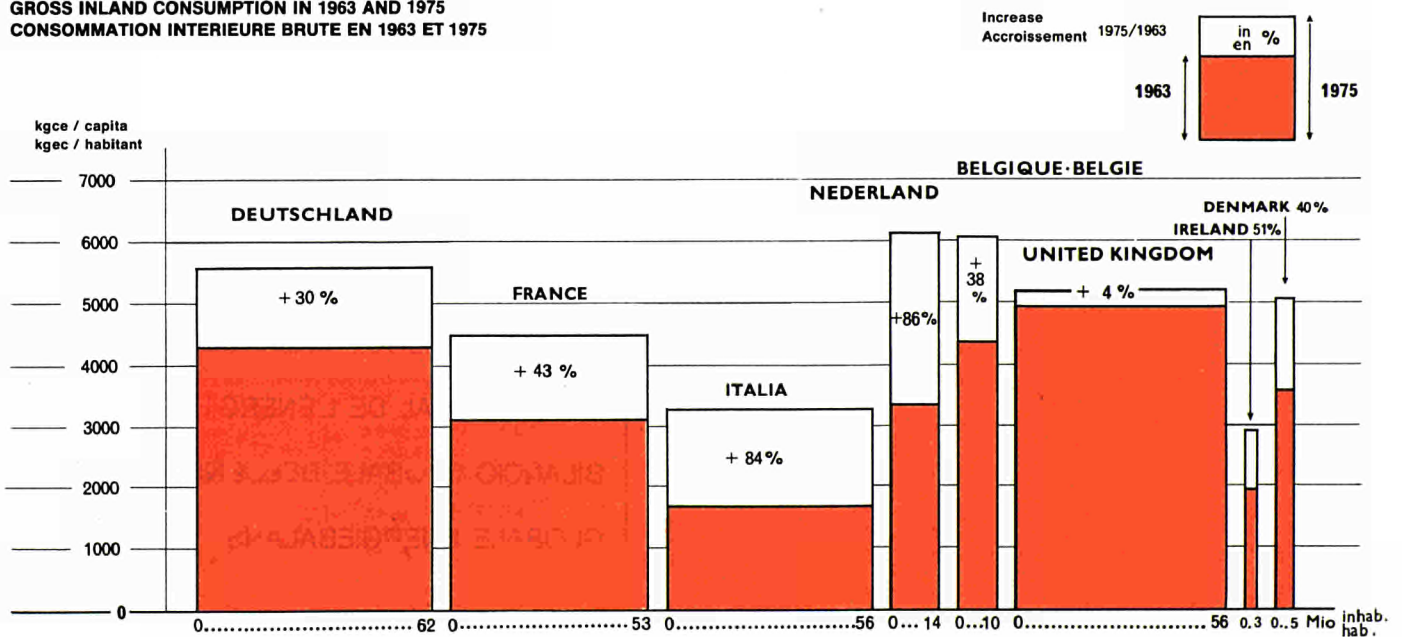
(2) Temperatursgennemsnit (1896-1925): Ar 7-5

B | TOTAL ENERGIOPGØRELSE
ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ
OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET
BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
GLOBALE ENERGIEBALANS

DEGREE OF DEPENDENCE ON FOREIGN SUPPLY
DEGRÉ DE DÉPENDANCE ÉNERGÉTIQUE



GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1963 AND 1975
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE EN 1963 ET 1975



TOTAL ENERGIOPGØRELSE
Karakteristiske data

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE
Données caractéristiques

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ
Charakteristische Angaben

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
Dati caratteristici

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET
Energy economics

GLOBALE ENERGIEBALANS
Karakteristieke gegevens

	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch-land	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1— Production of primary energy						10⁶tce/tec			1— Production de sources primaires				
1970	490,6	331,7	175,7	68,7	33,8	42,0	10,5	0,1	157,0	1,8	0,0	1970	
1971	508,8	336,4	175,2	62,9	33,2	54,4	10,1	0,0	170,8	1,7	0,0	1971	
1972	503,7	346,4	171,5	61,1	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	1,6	0,1	1972	
1973	521,4	353,9	172,4	56,7	34,3	82,5	8,2	0,0	166,1	1,2	0,1	1973	
1974	526,1	368,6	172,7	56,8	34,5	96,9	7,6	0,0	155,9	1,4	0,1	1974	
1975	552,9	375,7	170,1	58,0	34,8	103,7	9,1	0,0	175,0	2,0	0,2	1975	
2— Net imports minus bunkers*						10⁶tce/tec			2— Importations nettes moins soutes*				
1970	702,6	528,7	161,7	152,4	130,4	29,3	47,7	6,7	137,7	6,9	29,3	1970	
1971	727,4	542,6	171,8	163,2	133,2	18,9	48,9	6,6	149,2	8,1	27,5	1971	
1972	766,0	577,0	188,6	176,3	140,2	12,8	52,3	6,8	152,5	7,9	28,6	1972	
1973	821,2	630,4	208,2	200,6	151,5	5,5	57,4	7,2	153,8	8,6	28,4	1973	
1974	802,0	611,7	190,2	206,0	156,4	- 7,2	59,1	7,8	153,8	8,4	28,0	1974	
1975	703,5	543,3	190,1	173,4	143,9	- 20,8	50,3	6,4	125,1	7,8	27,3	1975	
3— Gross inland consumption of primary sources and equivalents						10⁶tce/tec			3— Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes				
1970	1 189,6	847,5	338,9	214,4	160,0	69,3	58,3	6,6	305,5	8,5	28,1	1970	
1971	1 201,0	863,3	340,8	223,1	162,7	72,3	57,8	6,6	301,5	9,4	26,8	1971	
1972	1 260,6	916,2	355,2	235,2	172,9	82,5	63,2	6,8	306,6	9,5	28,2	1972	
1973	1 336,9	980,5	379,8	256,6	182,7	87,8	66,4	7,3	318,2	10,2	28,0	1973	
1974	1 311,1	969,3	372,4	250,0	188,1	86,1	64,6	7,9	306,4	9,8	25,6	1974	
1975	1 236,0	912,1	345,3	234,9	181,9	84,2	59,4	6,4	289,4	9,3	25,3	1975	
4— Degree of dependence from foreign supply						%			4— Degré de dépendance énergétique**				
1970	59,0	62,3	47,9	71,0	81,8	42,3	81,8	99,2	45,1	81,8	99,9	1970	
1971	60,5	82,8	50,6	73,1	81,8	26,2	84,6	99,5	49,5	85,8	100,0	1971	
1972	60,7	63,0	53,2	74,9	81,1	15,6	82,7	99,5	49,7	82,6	99,6	1972	
1973	61,4	64,3	54,8	78,2	83,0	6,3	86,4	99,6	48,3	84,1	99,6	1973	
1974	61,1	63,1	51,1	82,3	83,1	- 9,1	91,2	99,4	50,2	85,9	99,5	1974	
1975	56,9	59,6	55,0	73,8	79,1	- 24,8	84,7	94,5	43,2	84,6	99,1	1975	
5— Gross inland consumption, per capita						kgce/kgcc			5— Consommation intérieure brute, par habitant				
1970	4 732	4 499	5 559	4 226	2 956	5 315	6 042	19 637	5 505	2 865	5 706	1970	
1971	4 740	4 547	5 539	4 356	3 019	5 484	5 981	19 305	5 415	3 170	5 407	1971	
1972	4 950	4 797	5 753	4 550	3 185	6 192	6 505	19 594	5 496	3 173	5 629	1972	
1973	5 210	5 091	6 128	4 919	3 326	6 535	6 812	20 595	5 679	3 341	5 571	1973	
1974	5 088	5 005	6 001	4 713	3 394	6 354	6 614	22 132	5 470	3 172	5 076	1974	
1975	4 781	4 695	5 585	4 453	3 259	6 142	6 061	17 802	5 164	2 960	5 004	1975	
6— Industrial consumption, per capita						kgce/kgcc			6— Consommation de l'ensemble de l'industrie, par habitant				
1970	2 064	2 016	2 433	1 890	1 418	2 002	2 906	15 743	2 341	971	1 449	1970	
1971	2 004	1 963	2 364	1 907	1 292	2 027	2 905	15 259	2 257	1 088	1 314	1971	
1972	2 053	2 032	2 378	1 972	1 379	2 209	3 045	15 409	2 243	1 048	1 345	1972	
1973	2 137	2 115	2 559	1 946	1 429	2 363	3 237	15 830	2 342	1 252	1 272	1973	
1974	2 145	2 168	2 584	1 994	1 525	2 380	3 268	16 891	2 211	1 230	1 077	1974	
1975	1 929	1 935	2 321	1 808	1 392	2 036	2 718	13 203	2 032	1 090	1 120	1975	
7— Consumption by the 'Transport' sector, per capita						kgce/kgcc			7— Consommation du secteur «Transports», par habitant				
1970	597	576	665	575	444	651	634	826	653	533	823	1970	
1971	625	604	705	606	459	681	657	914	678	593	836	1971	
1972	657	639	734	657	476	719	706	1 061	703	604	870	1972	
1973	693	674	766	710	503	752	724	1 215	745	597	887	1973	
1974	666	650	737	695	490	697	678	1 154	719	510	805	1974	
1975	683	670	767	712	494	743	700	1 340	714	622	877	1975	
8— Consumption by the 'Household, commerce, handicraft'						kgce/kgcc			8— Consommation du secteur «Foyers domestiques, commerce, artisanat», par habitant				
1970	1 581	1 430	1 894	1 321	787	1 995	1 865	3 310	1 972	1 187	3 021	1970	
1971	1 600	1 476	1 908	1 378	872	2 054	1 806	2 311	1 912	1 244	2 917	1971	
1972	1 695	1 594	2 049	1 442	929	2 408	2 045	2 513	1 938	1 275	2 969	1972	
1973	1 807	1 726	2 177	1 721	953	2 493	2 144	2 785	1 993	1 232	3 051	1973	
1974	1 711	1 622	2 044	1 571	945	2 331	2 018	2 905	1 953	1 193	2 694	1974	
1975	1 697	1 629	2 039	1 546	961	2 494	2 065	2 663	1 889	1 008	2 583	1975	

* Imports minus exports minus bunkers

** Defined by the ratio:

$$\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}} \text{ in } \%$$

* Importations moins exportations moins soutes

** Défini par le rapport:

$$\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}} \text{ en } \%$$

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	490 609	503 742	521 424	526 129	552 921	+ 5,1	331 734	346 948	354 095	368 841	375 707	+ 1,9	
3+4 Importations totales	967 097	1 059 200	1 144 017	1 105 760	978 803	- 11,5	748 171	826 346	906 999	876 946	783 229	- 10,7	
sources primaires	813 254	889 550	969 949	938 045	812 585	- 13,4	642 993	708 181	780 456	750 822	655 923	- 12,6	
produits dérivés	153 843	169 651	174 069	167 717	166 218	- 0,9	105 178	118 165	126 543	126 125	127 306	+ 0,9	
5 Ressources (1)													
6 Variations des stocks prod. et import (2)	+ 2 327	- 13 265	- 4 042	- 849	13 828		- 5 230	- 10 972	+ 63	+ 2 472	- 3 816		
61 producteurs	+ 2 012	- 13 365	- 4 461	- 869	13 495		- 5 718	- 10 978	- 304	+ 2 347	- 3 507		
62 importateurs	+ 315	+ 100	+ 419	+ 20	- 332		+ 489	+ 6	+ 366	+ 125	- 309		
7 Variations des stocks transform. et consomm. (2)	- 5 971	+ 3 804	- 1 892	- 16 160	- 6 611		- 7 679	+ 2 855	- 4 288	- 13 557	- 3 149		
71 transformateurs	- 4 735	+ 2 757	1 929	- 15 085	- 6 255		- 6 645	+ 2 179	- 4 322	- 12 745	- 2 571		
72 consommateurs finals	- 1 236	+ 1 047	+ 37	- 1 075	- 356		- 1 034	+ 676	+ 33	- 812	- 578		
8+9 Exportations totales	218 599	239 959	268 387	257 950	230 827	- 10,5	182 426	204 680	231 129	227 055	201 245	- 11,4	
sources primaires	36 892	49 626	61 303	71 046	73 987	+ 4,1	31 909	42 618	53 930	67 405	69 895	+ 3,7	
produits dérivés	181 707	190 333	207 084	186 905	156 840	- 16,1	150 517	162 062	177 291	159 650	131 351	- 17,7	
10 Consommation brute (1)	1 235 463	1 313 522	1 391 120	1 356 929	1 280 459	- 5,6	884 569	960 497	1 025 738	1 007 447	950 726	- 5,6	
11 Soutes	45 909	52 909	54 208	45 841	44 434	- 3,1	37 100	44 304	45 242	38 160	38 653	+ 1,3	
12 Consommation intérieure brute (1)	1 189 554	1 260 613	1 336 911	1 311 087	1 236 024	- 5,7	847 469	916 193	980 496	969 287	912 073	- 5,8	
13 Transformations	1 162 454	1 221 856	1 296 358	1 223 924	1 078 897	- 11,9	858 471	920 877	984 480	933 312	817 384	- 12,4	
sources primaires	1 040 294	1 078 059	1 146 293	1 079 938	959 063	- 11,2	775 174	822 100	875 930	829 531	729 852	- 12,0	
produits dérivés	122 161	143 798	150 066	143 987	119 835	- 16,8	83 298	98 777	108 550	103 780	87 532	15,7	
2 Production de produits dérivés à partir de sources primaires	1 144 980	1 205 592	1 279 476	1 207 682	1 065 919	- 11,7	847 463	910 252	972 574	921 813	808 944	- 12,2	
à partir de sources primaires	1 024 616	1 064 066	1 131 347	1 065 339	948 119	- 11,0	765 663	813 267	865 586	819 461	722 857	- 11,8	
à partir de sources dérivées	120 365	141 526	148 129	143 812	117 800	- 17,2	81 800	96 985	106 988	102 352	86 087	- 15,9	
14 Consommation du secteur Energie	90 234	93 995	96 147	95 090	86 378	- 9,2	65 718	69 928	70 899	70 206	63 720	- 9,2	
15 Pertes sur les réseaux	25 396	27 523	28 258	26 032	27 280	+ 4,8	14 283	15 242	16 071	15 122	16 799	+ 11,1	
16 Consommation finale non énergétique	75 933	85 461	96 645	96 810	80 367	- 17,0	60 691	70 003	79 222	79 156	65 702	- 17,0	
17 Consommation finale énergétique	979 069	1 031 131	1 093 883	1 070 504	1 026 796	- 4,1	694 312	748 071	798 881	789 667	757 388	- 4,1	
18 Ecart statistique	+ 1 449	+ 6 238	- 5 095	+ 6 408	- 2 222		+ 1 458	+ 2 326	+ 3 518	+ 3 636	+ 22		
Transformations:													
131 centrales électriques	246 184	277 540	297 181	294 617	278 205	- 5,6	152 475	181 328	196 320	199 732	184 655	- 7,5	
132 fabriques d'agglom. et briquettes	17 889	13 019	12 167	11 765	9 308	- 20,9	16 167	11 319	10 625	10 446	7 610	- 27,1	
133 usines à gaz	29 817	20 470	15 900	11 512	7 866	- 31,7	8 722	6 284	5 584	4 816	4 144	- 14,0	
134 cokeries	120 254	105 041	107 385	107 649	103 541	- 4,0	92 652	81 553	83 280	86 556	81 661	- 5,7	
135 hauts fourneaux	24 709	22 239	23 472	24 267	18 901	- 22,1	20 335	18 764	19 901	21 112	16 122	- 23,6	
136 raffineries	723 231	783 378	840 017	773 887	661 077	- 14,6	568 120	621 619	668 770	610 650	523 192	- 14,3	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	43 994	51 221	58 418	60 457	46 843	- 22,5	34 266	41 418	47 250	48 343	37 260	- 22,9	
169 autres	31 939	34 240	38 227	36 353	33 525	- 7,8	26 425	28 584	31 972	30 814	28 441	- 7,7	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	429 748	431 319	451 443	456 655	409 466	- 10,3	314 700	320 558	335 377	348 571	309 330	- 11,3	
172 transports	150 807	168 166	177 707	171 793	176 451	+ 2,7	108 952	122 760	129 696	125 834	130 060	+ 3,4	
dont:													
1722 transports routiers	117 021	132 811	139 638	135 200	141 680	+ 4,8	85 625	98 442	104 465	101 092	106 555	+ 5,4	
173 foyers domestiques, etc.	396 425	429 852	463 241	440 748	439 415	- 0,3	268 570	302 957	332 317	313 948	316 535	+ 0,8	
179 autres non dénommés ailleurs	2 089	1 793	1 492	1 314	1 463	+ 11,4	2 089	1 793	1 492	1 314	1 463	+ 11,4	

(1) sources primaires et équivalentes.

(2) (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

(*) y compris échanges intracommunautaires.

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKE
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
176 689	172 112	172 366	172 749	170 083	- 1,5	68 680	61 089	56 678	56 820	58 026	+ 2,1	1 Erzeugung von Primärenergieträgern
209 125	230 749	253 859	242 021	229 688	- 5,1	177 188	205 483	232 357	233 233	199 797	- 14,3	3+4 Einfuhr insgesamt
157 874	169 220	187 076	181 563	168 735	- 7,1	162 773	188 181	216 452	216 442	182 779	- 15,6	Primärenergieträger
51 251	61 529	66 783	60 459	60 954	+ 0,8	14 415	17 302	15 905	16 791	17 018	+ 1,4	Abgeleitete Produkte
385 813	402 861	426 225	414 770	399 771	- 3,6	245 867	266 572	289 035	290 053	257 823	- 11,1	5 Aufkommen (1)
+ 3 653	- 5 524	- 35	+ 12 628	- 9 360	- 3 590	- 2 965	+ 358	- 6 880	+ 2 029			6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (2)
+ 3 338	- 5 595	- 85	+ 12 580	- 9 364	- 3 786	- 2 892	+ 74	- 6 983	+ 2 269			61 Erzeuger
+ 316	+ 71	+ 50	+ 48	+ 4	- 196	- 73	+ 283	104	- 239			62 Importeure
- 3 169	+ 181	- 673	- 3 225	- 5 492	- 3 059	+ 731	- 1 187	- 5 850	+ 1 372			7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (2)
- 2 660	+ 131	- 603	- 2 724	- 5 430	- 2 602	+ 406	- 1 128	- 5 884	+ 1 574			71 Umwandlungsbetriebe
- 510	+ 49	- 71	- 500	- 62	- 457	+ 325	- 59	+ 34	- 202			72 Endverbraucher
41 982	36 382	40 459	47 367	35 531	- 25,0	19 198	22 138	23 683	19 966	19 575	- 2,0	8+9 Ausfuhr insgesamt
15 978	13 018	14 117	17 136	14 548	- 15,1	1 158	869	896	603	512	- 15,1	Primärenergieträger
26 004	23 364	26 341	30 231	20 983	- 30,6	18 040	21 269	22 787	19 363	19 063	- 1,5	Abgeleitete Produkte
344 316	361 135	385 058	376 807	349 388	- 7,3	220 020	242 200	264 523	257 357	241 649	- 6,1	10 Bruttoverbrauch (1)
5 394	5 720	5 284	4 426	4 100	- 7,4	5 607	6 956	7 898	7 279	6 787	- 6,8	11 Bunker
338 922	355 415	379 774	372 381	345 288	- 7,3	214 413	235 244	256 625	250 078	234 862	- 6,1	12 Brutto-Inlandsverbrauch (1)
295 938	300 329	313 919	304 570	273 437	- 10,2	195 804	220 663	245 635	235 726	204 057	- 13,4	13 Umwandlung
269 714	272 941	285 444	279 221	251 890	- 9,8	177 044	194 737	214 917	205 789	179 976	- 12,5	Primärenergieträger
26 224	27 381	28 476	25 350	21 547	- 15,0	18 760	25 926	30 718	29 938	24 081	- 19,6	Abgeleitete Energie
293 029	297 486	311 351	300 389	271 637	- 9,6	192 297	216 875	240 492	231 782	201 101	- 13,2	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern
267 466	271 013	283 598	275 655	250 601	- 9,1	174 046	191 341	210 222	201 836	177 429	- 12,3	aus abgeleiteter Energie
25 563	26 473	27 753	24 734	21 036	- 15,0	18 251	25 534	30 269	29 947	23 671	- 19,8	
30 985	30 311	30 855	30 522	28 004	- 8,2	14 966	16 604	17 559	16 968	15 195	- 10,5	14 Verbrauch des Sektors Energie
5 015	5 075	5 156	5 000	5 043	+ 0,9	3 889	4 298	4 520	4 187	4 958	+ 18,4	15 Netzverluste
21 660	25 270	28 757	27 482	21 655	- 21,2	12 253	13 477	15 950	16 541	14 413	- 12,9	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
275 952	292 070	311 613	303 719	290 546	- 4,3	177 184	193 984	210 204	206 702	196 428	- 5,0	17 Energetischer Endverbrauch
+ 2 400	- 152	+ 824	+ 1 477	1 760	+ 2 614	+ 3 093	+ 3 248	+ 1 736	+ 913			18 Statistische Differenz
Umwandlung:												
77 385	89 046	94 193	97 382	91 075	- 6,5	26 985	33 990	37 804	36 456	33 340	- 8,5	131 Elektrizitätswerke
10 414	7 183	6 848	6 727	4 627	- 31,2	4 101	3 178	3 058	3 259	2 714	- 16,7	132 Brikettfabriken
5 981	3 993	3 660	3 174	2 659	- 16,2	1 655	1 392	1 207	981	813	- 17,1	133 Gaswerke
52 058	44 864	43 909	44 734	44 729	- 0,0	18 976	15 346	15 820	16 262	15 138	- 6,9	134 Kokerien
8 045	7 151	7 864	8 465	6 135	- 27,5	5 613	4 861	5 124	5 544	4 407	- 20,5	135 Hochöfen
142 055	148 085	157 446	144 088	124 213	- 13,8	138 474	161 896	182 622	173 224	147 645	- 14,8	136 Raffinerien
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
8 571	11 173	12 847	12 581	8 857	- 29,6	6 615	7 078	8 743	9 701	7 543	- 22,2	161 Chemie
13 089	14 096	15 910	14 901	12 798	- 14,1	5 638	6 399	7 207	6 840	6 870	+ 0,4	169 Sonstige
Energetischer Endverbrauch:												
118 086	118 906	127 723	129 844	115 636	- 10,9	80 933	85 407	83 485	87 713	77 328	- 11,8	171 Industrie
41 074	46 137	47 475	45 715	47 405	+ 3,7	29 195	33 965	37 021	36 504	37 571	+ 2,9	172 Verkehr darunter:
31 772	36 544	37 653	36 225	38 740	+ 6,9	23 449	28 166	30 964	30 440	31 624	+ 3,9	1722 Straßenverkehr
114 703	125 234	134 923	126 846	126 042	- 0,6	67 056	74 612	89 698	82 485	81 529	1,2	173 Haushalte, usw.
2 090	1 793	1 492	1 314	1 463	+ 11,4	-	-	-	-	-		179 Sonstige

(1) Primärenergie und Äquivalente
(2) (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
1 Produzione fonti primarie	33 783	34 512	34 308	34 533	34 779	+ 0,7	42 021	69 560	82 536	96 866	103 657	+ 7,0
3+4 Importazioni totali	182 472	192 582	206 184	199 876	174 769	- 12,6	106 078	113 373	122 223	112 965	97 692	- 13,5
fonti primarie	175 809	183 522	197 715	189 886	160 146	- 15,7	91 172	100 250	107 180	96 576	83 022	- 14,0
prodotti derivati	6 673	9 075	8 469	9 991	14 623	+ 46,4	14 906	13 124	15 043	16 390	14 671	- 10,5
5 Risorse (1)	216 255	227 095	240 493	234 410	209 548	- 10,6	148 099	182 934	204 758	209 832	201 349	- 4,0
6 Variazioni delle scorte prod. e import (2)	- 3 476	- 2 260	- 1 214	- 1 414	+ 1 922		- 2 241	- 766	+ 94	- 331	+ 1 271	
61 produttori	- 3 465	- 2 321	- 1 220	- 1 448	+ 1 914		- 2 215	- 735	+ 94	- 277	+ 1 258	
62 importatori	- 11	+ 60	+ 6	+ 34	+ 8		- 26	- 31		- 54	+ 13	
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum. (2)	- 1 212	+ 363	- 2 028	- 1 481	+ 1 296		+ 180	+ 867	- 342	- 2 673	+ 96	
71 trasformatori	- 1 315	+ 329	- 2 134	- 1 510	+ 1 303		+ 213	+ 660	- 416	- 2 291	+ 188	
72 consumatori finali	+ 103	+ 34	+ 106	+ 29	- 7		- 33	+ 207	+ 74	- 382	- 92	
8+9 Esportazioni totali	41 885	41 248	44 147	34 691	22 485	- 35,2	64 212	83 961	99 572	107 033	103 136	- 3,6
fonti primarie	-	-	-	-	-		14 190	28 172	38 003	49 132	54 351	+ 10,6
prodotti derivati	41 885	41 248	44 147	34 691	22 485	- 35,2	50 022	55 789	61 570	57 901	48 785	- 15,7
10 Consumo lordo (1)	169 682	183 850	193 103	196 823	190 281	- 3,3	81 827	99 075	104 938	99 795	99 580	- 0,2
11 Bunkeraggi	9 703	11 167	10 453	8 770	8 400	- 4,2	12 553	16 282	17 120	13 735	15 335	+ 11,7
12 Consumo interno lordo (1)	159 980	172 783	182 650	188 053	181 881	- 3,3	69 275	82 793	87 818	88 059	84 244	- 2,1
13 Trasformazioni	197 042	205 971	222 376	211 591	178 418	- 15,7	102 360	115 535	121 677	109 375	98 485	- 10,0
fonti primarie	176 383	179 030	190 905	179 236	148 562	- 17,1	96 616	110 645	117 937	106 445	96 019	- 9,8
prodotti derivati	20 659	26 941	31 470	32 355	29 856	- 7,7	5 744	4 890	3 740	2 930	2 466	- 15,8
2 Produzione di prodotti derivati	194 354	203 547	219 217	209 075	175 966	- 15,8	101 665	115 124	122 015	110 408	98 112	- 10,3
da fonti primarie	173 876	176 852	188 005	176 794	146 427	- 17,2	95 956	110 234	118 275	107 459	95 653	- 10,1
da fonti derivate	20 478	26 695	31 212	32 281	29 539	- 8,3	5 709	4 890	3 740	2 949	2 459	- 16,3
14 Consumo del settore energia	9 480	11 868	11 187	11 700	10 862	- 7,2	6 430	6 648	6 804	6 353	5 623	- 11,5
15 Perdite sulle reti	3 564	3 787	4 045	3 915	4 434	+ 13,3	937	1 089	1 494	1 165	1 359	+ 16,6
16 Consumo finale non energetico	15 640	16 148	17 051	16 899	14 285	- 15,5	6 961	10 231	12 264	13 022	11 224	- 13,8
17 Consumo finale energetico	132 349	138 998	147 223	152 334	148 011	- 2,8	54 152	64 598	68 561	66 893	66 524	+ 1,1
18 Differenza statistica	- 3 741	- 442	- 16	+ 690	+ 1 836		+ 99	- 184	- 967	- 342	- 858	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	22 901	27 827	32 338	33 283	31 677	- 4,8	13 653	16 258	16 828	16 978	16 322	- 3,9
132 fabbriche di agglomerati	91	41	50	77	31	- 59,7	876	459	250	-	-	
133 officine del gas	975	905	716	660	671	+ 1,7	35	-	-	-	-	
134 cokerie	9 543	9 525	10 321	11 674	11 050	- 5,3	2 603	2 487	3 349	3 369	3 398	+ 0,9
135 altiforni	1 443	1 610	1 725	1 985	1 942	- 2,2	686	830	907	919	741	- 19,4
136 raffinerie	162 088	166 027	177 226	163 912	133 047	- 18,8	84 507	95 501	100 343	88 109	78 024	- 11,4
Consumo finale non energetico:												
161 chimica	11 254	11 609	12 355	12 571	9 659	- 23,2	4 932	8 183	9 932	10 108	8 371	- 17,2
169 altri settori	4 386	4 539	4 696	4 327	4 626	+ 6,9	2 029	2 048	2 332	2 914	2 853	- 2,1
Consumo finale energetico:												
171 industria	66 510	62 949	67 263	72 841	66 803	- 8,3	19 661	22 860	24 946	25 879	22 222	- 10,3
172 trasporti	23 805	25 846	27 604	27 140	27 595	+ 1,7	8 484	9 588	10 110	9 436	10 149	+ 7,6
di cui:												
1722 trasporti stradali	19 795	21 516	23 073	22 388	23 215	+ 3,7	5 768	6 663	6 970	6 650	7 230	+ 8,7
173 usi domestici ecc.	42 034	50 203	52 356	52 353	53 613	+ 2,4	26 007	32 150	33 506	31 579	34 153	+ 8,1

(1) Fonti primarie e equivalenti.

(2) (+) prelievi dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKE
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
10 510	9 842	8 176	7 629	9 129	+ 19,7	51	33	31	44	34	- 22,7	1 Productie van primaire energie
66 238	76 968	84 748	80 676	74 632	- 7.5	7 070	7 190	7 628	8 175	6 651	- 18,6	3+4 Totale invoer
55 232	66 564	71 410	65 325	60 219	- 7,8	143	461	623	1 031	1 023	- 0,8	primaire energie
11 006	10 404	13 338	15 351	14 413	- 6,1	6 927	6 729	7 005	7 143	5 628	- 21,2	afgeleide energie
76 784	86 753	92 923	88 305	83 761	- 5,1	7 121	7 223	7 660	8 218	6 685	- 18,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden (1)
+ 424	+ 543	+ 860	- 1 530	+ 331	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs (2)
+ 410	+ 565	+ 833	- 1 524	+ 425	-	-	-	-	-	-	-	61 producenten
+ 14	- 22	+ 27	- 6	- 94	-	-	-	-	-	-	-	62 importeurs
- 336	+ 723	- 46	- 421	367	-	- 82	- 9	- 12	92	- 54	-	7 Voorraadwijzigingen omzettende industrieën en verbruikers (2)
- 281	+ 653	- 41	- 336	- 206	-	-	-	-	-	-	-	71 omzettende industrieën
- 55	+ 70	- 5	- 85	161	-	- 82	- 9	- 12	92	- 54	-	72 eindverbruikers
14 719	20 534	22 891	17 589	20 288	+ 15,3	432	418	378	409	230	- 43,9	8+9 Totale uitvoer
583	559	822	535	483	- 9,6	-	-	-	-	-	-	primaire energie
14 136	19 975	22 069	17 055	19 805	+ 16,1	432	418	378	409	230	- 43,9	afgeleide energie
62 117	67 341	70 846	68 764	63 437	- 7,7	6 808	6 796	7 270	7 901	6 391	- 19,1	10 Brutoverbruik (1)
3 844	4 180	4 487	3 950	4 031	+ 2,1	-	-	-	-	-	-	11 Zeescheepvaart
58 274	63 161	66 359	64 815	59 406	- 8,3	6 808	6 796	7 270	7 901	6 391	- 19,1	12 Bruto binnenlands verbruik (1)
64 334	75 669	78 126	69 566	61 272	- 11,9	2 995	2 706	2 747	2 483	1 716	- 30,9	13 Omzetting
55 410	64 713	66 664	58 772	53 295	- 9,3	8	34	63	69	110	+ 59,4	primaire energie
8 925	10 956	11 462	10 794	7 976	- 26,1	2 987	2 672	2 684	2 414	1 606	- 33,5	afgeleide energie
63 265	74 682	77 803	68 959	60 526	- 12,2	2 852	2 538	2 604	2 280	1 603	- 29,7	2 Afgeleide productie
54 345	63 791	66 213	58 227	52 636	- 9,6	8	34	63	70	111	+ 57,8	uit primaire energie
8 921	10 891	11 390	10 731	7 890	- 26,5	2 844	2 504	2 541	2 210	1 492	- 32,5	uit afgeleide energie
3 821	4 456	4 579	4 629	4 008	- 13,4	37	37	38	34	29	- 16,3	14 Verbruik van de sector Energie
838	957	812	806	963	+ 19,5	39	36	43	52	44	- 12,2	15 Verliezen op het verdelingsnet
4 134	4 841	5 154	5 041	4 073	- 19,2	43	37	46	172	50	- 70,8	16 Niet-energetisch eindverbruik
48 313	51 902	54 902	53 652	49 731	- 7,3	6 362	6 517	6 962	7 445	6 148	- 17,4	17 Energetisch eindverbruik
+ 99	+ 13	+ 388	+ 80	- 116	-	- 16	+ 1	+ 38	- 4	7	-	18 Statistische afwijking
10 450	13 037	14 016	14 535	11 499	- 20,9	1 101	1 170	1 141	1 098	742	- 32,4	Omzetting:
684	458	419	383	238	- 37,9	-	-	-	-	-	-	131 elektrische centrales
69	2	1	1	1	-	7	2	-	-	-	-	132 briketfabrieken
9 473	9 284	9 881	10 517	7 346	- 30,2	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
2 661	2 778	2 675	2 814	1 923	- 31,7	1 887	1 534	1 606	1 385	974	- 29,7	134 cokesfabrieken
40 997	50 110	51 134	41 316	40 264	- 2,5	-	-	-	-	-	-	135 hoogovens
												136 raffinaderijen
2 890	3 372	3 372	3 378	2 828	- 16,3	4	3	1	3	1	-	Niet-energetisch eindverbruik:
1 244	1 469	1 782	1 663	1 246	- 25,1	39	34	44	169	49	- 71,2	161 chemische industrie
												169 andere
24 209	25 162	26 957	27 303	22 630	- 17,1	5 300	5 274	5 550	5 996	4 711	- 22,7	Energetisch eindverbruik:
6 115	6 858	7 057	6 628	6 858	+ 3,5	280	366	429	412	481	+ 16,9	171 industrie
4 638	5 289	5 489	5 093	5 373	+ 5,5	204	265	316	296	374	+ 26,1	172 vervoer
												waaronder:
												1722 wegvervoer
17 989	19 881	20 888	19 721	20 243	+ 2,6	782	878	983	1 037	956	+ 1,4	173 huisbrand enz.

(1) primaire en soortgelijke energiedragers.

(2) (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tce	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	
	UNITED KINGDOM							IRELAND		
1 Production of primary sources	157 050	155 044	165 988	155 990	175 031	+ 12.2	1 784	1 634	1 237	
3+4 Total imports	176 328	189 852	193 551	187 058	155 326	- 17.0	8 206	8 938	9 513	
<i>primary sources</i>	147 253	160 020	167 759	165 679	136 842	- 17.4	5 106	4 774	4 708	
<i>derived products</i>	29 076	29 832	25 792	21 379	18 483	- 13.5	3 100	4 163	4 805	
5 Resources ⁽¹⁾	333 378	344 896	359 539	343 047	330 357	- 3.7	9 990	10 572	10 749	
6 Variations of stocks at the producers and importers ⁽²⁾	+ 9 121	- 1 872	- 3 554	- 1 265	- 8 094		- 252	+ 4	+ 412	
61 <i>producers</i>	+ 9 121	- 1 872	- 3 554	- 1 265	- 8 094		- 194	62	+ 372	
62 <i>importers</i>							- 58	66	+ 40	
7 Variations of stocks at the transformers and final consumers ⁽²⁾	+ 1 652	+ 1 027	+ 2 047	- 2 130	- 2 678		+ 10	+ 25	- 24	
71 <i>transformers</i>	+ 1 782	+ 673	+ 2 040	- 1 987	- 2 864		+ 65	+ 53	- 36	
72 <i>final consumers</i>	- 130	+ 354	+ 7	- 143	+ 186		- 55	- 28	+ 12	
8+9 Total exports	30 755	29 930	31 923	26 445	25 282	- 4.4	1 070	926	844	
<i>primary sources</i>	4 899	6 886	7 336	3 597	4 032	+ 12.1	84	83	73	
<i>derived products</i>	25 856	23 045	24 587	22 848	21 250	- 7.0	986	843	771	
10 Gross consumption ⁽¹⁾	313 387	314 120	326 109	313 207	294 303	- 6.0	8 677	9 675	10 294	
11 Bunkers	7 888	7 470	7 864	6 805	4 925	- 27.6	225	113	99	
12 Gross inland consumption ⁽¹⁾	305 509	306 650	318 245	306 402	289 378	- 5.6	8 452	9 562	10 195	
13 Transformations	276 271	272 838	283 981	264 068	237 260	- 10.2	6 230	6 541	6 728	
<i>primary sources</i>	243 381	235 262	248 683	230 445	211 182	- 8.4	4 940	4 853	4 842	
<i>derived products</i>	32 890	37 576	35 297	33 623	26 078	- 22.4	1 290	1 688	1 886	
2 Production of derived products	270 130	267 642	279 445	259 808	232 951	- 10.3	6 112	6 473	6 671	
<i>from primary sources</i>	237 751	230 474	244 470	225 179	207 373	- 8.4	4 823	4 785	4 785	
<i>from derived sources</i>	32 378	37 167	34 974	34 629	25 578	- 23.6	1 289	1 688	1 886	
14 Consumption of the energy sector	23 339	2 931	24 131	23 756	21 313	- 10.3	347	360	362	
15 Distribution losses	10 353	11 446	11 283	10 035	9 580	- 4.5	251	282	315	
16 Final non-energy consumption	14 103	14 283	16 091	16 527	13 638	- 17.5	267	339	405	
17 Final energy consumption	251 901	249 505	260 564	249 827	238 412	- 4.6	7 594	8 461	9 038	
18 Statistical difference	- 328	+ 3 289	+ 1 640	+ 1 996	+ 2 126		- 126	+ 52	+ 18	
Transformations:										
131 electrical power stations	84 804	86 821	91 540	85 721	84 441	- 1.5	2 029	2 344	2 601	
132 patent fuel and briquetting plants	1 537	1 514	1 372	1 154	1 517	+ 31.5	185	186	170	
133 gas works	20 477	13 585	9 744	6 173	3 273	- 47.0	212	220	246	
134 coke ovens	27 602	23 488	24 105	21 321	21 880	+ 2.6	-	-	-	
135 blast furnaces	4 374	3 475	3 571	3 155	2 779	- 11.9	-	-	-	
136 refineries	137 105	143 794	153 412	146 545	123 370	- 15.8	3 804	3 791	3 711	
Final non-energy consumption:										
161 chemical industry	9 541	9 621	10 965	11 904	9 351	- 21.4	49	53	54	
169 others	4 562	4 662	5 127	4 623	4 287	- 7.3	219	286	350	
Final energy consumption:										
171 industry	106 218	102 028	106 988	99 937	92 529	- 7.4	2 518	2 799	3 458	
172 transportation	36 223	39 243	41 736	40 324	40 011	- 0.8	1 574	1 820	1 820	
among which:										
<i>road transportation</i>	27 555	30 247	32 295	31 465	30 804	- 2.1	1 111	1 284		
173 households, etc.	109 461	108 235	111 841	109 565	105 871	- 3.4	3 502	3 842	3 760	

⁽¹⁾ primary sources and equivalents.⁽²⁾ (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKÆ
IRELAND			DANMARK						
1 363	964	+ 44,1	42	116	105	134	219	+ 62,7	1 Produktion af primære energikilder
9 238	8 683	- 6,0	34 393	34 065	33 956	32 520	31 566	- 2,9	3+4 Total import
4 684	4 369	- 6,7	17 903	16 574	17 027	16 860	15 450	- 8,4	primære energikilder
4 554	4 314	- 5,3	16 491	17 491	16 930	15 660	16 115	+ 2,9	afledede produkter
10 601	10 647	+ 0,4	34 435	34 181	34 061	32 654	31 785	- 2,7	5 Rådighedsmængde (1)
- 17	- 499		- 1 313	- 426	- 963	- 2 039	- 1 419		6 Lagerforandringer hos producenter og importører (2)
+ 73	- 463		+ 62	- 453	- 976	- 2 024	- 1 431		61 producenter
- 90	- 36		- 116	+ 28	+ 13	- 15	+ 12		62 importører
+ 33	- 42		+ 45	- 103	+ 374	- 506	742		7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (2)
+ 24	- 37		+ 62	- 148	+ 389	- 377	783		71 omformningsvirksomheder
+ 9	- 5		- 17	+ 45	- 15	- 129	+ 41		72 endelige forbrugere
711	765	+ 7,6	4 348	4 422	4 491	3 739	3 534	- 5,5	8+9 Total eksport
44	59	+ 34,1	-	39	56	0	1		primære energikilder
667	706	+ 5,8	4 348	4 383	4 435	3 739	3 533	- 5,5	afledede produkter
9 906	9 341	- 5,7	28 820	29 230	28 980	26 370	26 090	- 1,1	10 Bruttoforbrug (1)
116	82	- 29,6	696	1 021	1 004	761	775	+ 1,9	11 Bunker
9 790	9 259	- 5,4	28 123	28 209	27 976	25 610	25 315	- 1,2	12 Indenlandsk bruttoforbrug (1)
6 803	6 605	- 2,9	21 483	21 603	21 170	19 741	17 649	- 10,6	13 Omformning
4 746	4 577	- 3,6	16 799	15 846	16 839	15 216	13 452	- 11,6	primære energikilder
2 057	2 028	- 1,4	4 684	5 756	4 331	4 525	4 197	- 7,3	afledede produkter
6 759	6 504	- 3,8	21 277	21 228	20 789	19 303	17 520	- 9,2	2 Produktion af afledede produkter af primære energikilder
4 724	4 512	- 4,7	16 382	15 807	16 507	14 789	13 377	- 9,8	af afledede produkter
2 035	1 992	- 1,7	4 895	5 421	4 281	4 514	4 143	- 7,4	
412	410	- 0,5	830	777	747	712	935	+ 30,6	14 Forbrug i "energi"-sektoren
308	310	+ 0,9	509	555	592	566	590	+ 4,2	15 Distributionstab
329	293	- 10,9	871	837	927	798	735	- 7,9	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
8 640	8 093	- 6,3	25 262	25 094	25 409	22 374	22 902	+ 2,4	17 Endeligt energetisk forbrug
+ 56	+ 52		+ 445	+ 572	- 80	+ 721	+ 23		18 Statistisk differens
2 733	2 738	+ 0,2	6 876	7 047	6 720	6 431	6 371	- 0,9	Omformning:
165	181	+ 9,7	-	-	-	-	-		131 elektricitetsværker
246	218	- 11,5	406	381	326	277	231	- 16,6	132 briketfabrikker
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker
-	-		-	-	-	-	-		134 koksværker
-	-		-	-	-	-	-		135 højovne
3 659	3 468	- 5,2	14 201	14 174	14 124	13 033	11 047	- 15,2	136 raffinaderier
54	67	+ 23,7	137	129	149	156	164	+ 5,5	Endeligt ikke-energetisk forbrug:
275	226	- 17,7	734	708	778	642	571	- 11,1	161 kemisk industri
									169 øvrige industri
3 385	2 997	- 11,5	6 312	5 935	5 630	4 722	4 610	- 3,2	Endeligt energetisk forbrug:
1 573	1 945	+ 23,6	4 057	4 342	4 455	4 062	4 435	+ 9,2	171 industri
	1 424		2 731	2 837	2 877	2 643	2 897	+ 9,6	172 transport herunder:
									1722 landevejstrafik
3 683	3 151	- 14,4	14 893	14 817	15 324	13 590	13 106	+ 2,1	173 husholdninger . osv.

(1) primære energikilder og ækvivalenter.

(2) +: lagerformindskelse; -: lagervækst.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75 / 74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75 / 74 %
EUR-9												
EUR-6												
1: Production de sources primaires												
Total	490 609	503 742	521 424	526 129	552 921	+ 5,1	331 734	346 948	354 095	368 641	375 707	+ 1,9
Houille	292 744	252 491	249 973	223 661	236 970	- 5,9	161 370	143 033	131 795	124 962	120 917	- 3,2
Lignite et tourbe	33 842	33 330	35 279	37 329	37 476	+ 0,4	32 462	32 027	34 355	36 331	35 755	- 1,6
Pétrole brut	19 063	16 903	15 919	15 059	16 007	+ 6,3	18 875	16 405	15 291	14 347	13 562	- 5,5
Produits pétroliers primaires	618	572	619	695	714	+ 2,7	583	482	512	585	599	+ 2,4
Gaz naturel	87 249	143 455	163 298	186 011	192 064	+ 3,3	73 540	110 582	127 722	143 084	147 456	+ 3,1
G.P.L. primaires	431	439	470	482	461	- 4,5	431	439	470	482	461	- 4,5
Autres combustibles	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7
Energie électrique primaire	54 910	54 968	54 227	60 994	67 115	+ 10,0	42 722	42 396	42 321	46 991	54 843	+ 16,7
3 + 4: Importations totales												
Total	967 097	1 059 200	1 144 017	1 105 760	978 803	- 11,5	748 171	826 346	906 999	876 946	783 229	- 10,7
sources primaires	813 254	889 550	969 949	938 045	812 585	- 13,4	642 993	708 181	780 456	750 822	655 923	- 12,6
produits dérivés	153 843	169 651	174 069	167 717	166 218	- 0,9	105 178	118 165	126 543	126 125	127 306	+ 0,9
Houille	53 627	49 143	48 566	57 807	57 718	- 0,2	48 958	41 066	43 065	49 897	47 813	- 4,2
Lignite	577	618	645	703	834	+ 18,6	577	618	645	703	834	+ 18,6
Pétrole brut	744 756	808 803	878 048	822 917	686 836	- 16,5	580 264	636 521	695 024	644 408	541 185	- 16,0
Gaz naturel	14 294	30 986	42 690	56 618	67 197	+ 18,7	13 195	29 976	41 722	55 814	66 091	+ 18,4
Agglomérés de houille	886	727	557	343	311	- 9,3	833	414	362	176	191	+ 8,5
Coke	10 807	9 535	10 232	11 547	7 709	- 33,2	10 441	9 306	10 038	11 366	7 585	- 33,3
Briquettes de lignite	1 701	1 218	1 051	1 258	910	- 27,7	1 651	1 194	1 034	1 241	897	- 27,7
Produits pétroliers non gazeux	128 673	145 502	149 219	141 202	141 403	+ 0,1	81 365	95 495	102 998	100 599	103 631	+ 3,0
Gaz dérivés	1 942	1 912	1 808	1 571	1 876	+ 19,4	1 448	1 434	1 309	1 253	1 561	+ 24,5
Energie électrique	9 835	10 757	11 203	11 796	14 010	+ 18,8	9 439	10 321	10 803	11 490	13 442	+ 17,0
5: Ressources primaires et équivalentes												
Total	1 354 277	1 475 832	1 571 492	1 543 498	1 443 823	- 6,4	977 572	1 111 459	1 187 383	1 158 196	1 072 008	- 7,4
Houille et équivalents	326 376	284 824	280 787	262 632	278 992	+ 6,2	190 447	168 015	157 543	156 229	153 349	- 1,8
Lignite et équivalents	35 717	34 883	36 702	38 993	39 021	+ 0,1	34 288	33 557	35 761	37 981	37 289	- 1,8
Pétrole brut et équivalents	840 571	947 247	1 023 522	978 351	844 139	- 13,7	628 391	747 716	812 339	758 366	658 143	- 13,2
Gaz naturel	89 075	147 184	169 153	194 356	205 463	+ 5,4	74 266	113 300	132 561	151 217	159 748	+ 5,6
Autres combustibles	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7
Energie électrique	60 788	60 111	59 726	66 394	74 095	+ 11,6	48 430	47 287	47 539	52 261	61 365	+ 17,4
6: Variation des stocks chez les producteurs et les importateurs *												
Total	2 327	- 13 265	- 4 042	- 849	- 13 828		- 5 230	- 10 972	+ 63	+ 2 472	- 3 816	
sources primaires	+ 14 585	- 6 606	- 1 068	7 799	- 19 504		+ 5 452	- 2 962	+ 2 444	+ 7 111	- 8 473	
produits dérivés	- 12 258	- 6 659	- 2 974	- 8 647	+ 5 676		- 10 682	- 8 010	- 2 381	- 4 638	+ 4 657	
Houille	+ 15 645	- 5 652	- 642	+ 9 835	- 17 246		+ 6 444	- 2 036	+ 3 118	+ 9 119	- 6 699	
Lignite	- 62	- 191	+ 264	+ 281	- 667		+ 6	- 163	+ 16	+ 65	- 183	
Gaz naturel	- 998	- 763	- 690	- 2 073	- 1 591		- 998	- 763	- 690	- 2 073	- 1 591	
Agglomérés de houille	- 19	- 85	+ 133	+ 140	- 59		- 13	+ 48	+ 123	+ 17	- 41	
Coke	+ 421	- 3 707	+ 1 475	+ 7 272	- 8 787		- 381	- 3 264	+ 1 677	+ 5 813	- 7 533	
Briquettes de lignite	+ 15	+ 60	+ 12	+ 49	- 43		+ 5	+ 47	+ 6	+ 43	- 24	
Produits pétroliers non gazeux	- 12 500	- 2 605	- 4 523	- 16 033	+ 14 643		- 10 152	- 4 479	- 4 171	- 10 458	+ 12 349	
Gaz dérivés	- 175	- 322	- 51	- 75	- 78		- 141	- 361	- 16	- 53	- 95	
7: Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals *												
Total	- 5 971	+ 3 804	- 1 892	- 16 160	- 6 611		- 7 679	+ 2 855	- 4 288	- 13 557	- 3 149	
sources primaires	- 5 400	+ 3 053	- 1 839	- 15 755	- 6 280		- 6 792	+ 2 336	- 4 258	- 13 287	- 2 654	
produits dérivés	- 571	+ 751	- 53	- 406	- 331		- 887	+ 519	- 30	- 270	- 496	
Houille	- 2 486	- 1 696	+ 3 567	- 404	- 7 803		- 3 426	- 526	+ 739	- 1 108	- 2 321	
Lignite et tourbe	- 43	- 43	+ 31	- 4	- 113		+ 12	- 15	+ 19	- 13	- 108	
Pétrole brut	- 2 871	+ 4 792	- 5 437	- 15 347	+ 1 636		- 3 378	+ 2 877	- 5 016	- 12 166	- 225	
Coke	- 575	+ 741	- 53	- 398	- 333		- 891	+ 509	- 30	- 262	- 498	
8 + 9: Exportations totales												
Total	218 599	239 959	268 387	257 950	230 827	- 10,5	182 426	204 680	231 129	227 055	201 245	- 11,4
sources primaires	36 892	49 626	61 303	71 046	73 987	+ 4,7	31 909	42 618	53 838	67 405	69 895	+ 3,7
produits dérivés	181 707	190 333	207 084	186 905	156 840	- 16,1	150 517	162 062	177 291	159 650	131 351	- 17,7
Houille	22 453	17 527	19 261	20 459	17 352	- 15,2	19 164	15 651	16 482	18 831	15 442	- 18,0
Lignite et tourbe	21	10	27	26	15	- 42,3	19	5	23	21	12	- 42,9
Pétrole brut	1 938	5 315	5 154	2 166	2 264	+ 4,5	246	189	472	159	84	- 46,8
Gaz naturel	12 480	26 774	36 861	48 394	54 356	+ 12,3	12 480	26 774	36 861	48 394	54 356	+ 12,3
Agglomérés de houille	1 184	708	587	333	286	- 14,1	1 168	699	583	329	282	- 14,3
Coke	13 965	12 112	14 047	17 687	11 825	- 33,1	12 901	11 569	13 278	15 797	10 442	- 33,9
Briquettes de lignite	663	442	411	456	333	- 26,9	643	425	395	445	326	- 26,7
Produits pétroliers non gazeux	156 068	165 200	180 529	156 838	132 479	- 15,5	127 723	138 670	152 226	132 078	108 952	- 17,5
Gaz dérivés	3 349	2 959	3 287	3 082	3 095	+ 0,4	3 103	2 732	3 013	2 811	2 804	- 0,2
Energie électrique	6 478	8 912	8 224	8 508	8 821	+ 3,7	4 979	7 967	7 796	8 191	8 545	+ 4,3

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

(¹) Y compris échanges intracommunautaires.

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKE
BR DEUTSCHLAND							FRANCE						
1: Erzeugung von Primärenergieträgern													
	176 689	172 112	172 366	172 749	170 083	- 1,5	68 680	61 089	56 678	56 820	58 026	+ 2,1	Insgesamt
	112 175	103 549	98 770	96 011	93 688	- 2,4	34 472	27 142	23 330	20 820	20 439	- 1,8	Steinkohle
	30 718	30 440	32 699	34 649	33 929	- 2,1	1 255	1 278	1 209	1 277	1 341	+ 5,0	Braunkohle und Torf
	10 775	10 150	9 492	8 853	8 210	- 7,3	3 346	2 182	1 993	1 680	1 544	- 8,1	Rohöl
	13	10	3	11	6	-50,0	432	472	509	573	593	+ 3,5	Primäre Mineralölprodukte
	14 373	20 058	21 872	22 631	20 969	- 7,3	8 467	9 110	9 158	9 236	8 983	- 2,7	Naturgas
	9	1	7	7	6	-19,6	422	438	463	475	455	- 4,2	Primäres Flüssiggas
	1 058	871	1 030	1 211	1 194	- 1,4	204	289	190	131	129	- 1,5	Andere Brennstoffe
	7 564	7 033	8 494	9 375	12 082	+ 28,9	20 081	20 177	19 826	22 627	24 541	+ 8,5	Primäre Elektrizität
3 + 4: Einfuhr insgesamt													
	209 125	230 749	253 859	242 021	229 688	- 5,1	177 188	205 483	232 357	233 233	199 797	- 14,3	Insgesamt
	157 874	169 220	187 076	181 563	168 735	- 7,1	162 773	188 181	216 452	216 442	182 779	- 15,6	Primärenergieträger
	51 251	61 529	66 783	60 459	60 954	+ 0,8	14 414	17 302	15 905	16 791	17 018	+ 1,4	Abgeleitete Produkte
	9 720	7 721	7 614	6 336	6 976	+ 10,1	13 722	11 703	12 510	16 421	17 410	+ 6,0	Steinkohle
	536	598	619	664	816	+ 22,9	-	-	-	-	-	-	Braunkohle
	143 496	149 328	161 232	149 376	131 345	- 12,1	144 922	168 505	192 936	186 908	151 696	- 18,8	Rohöl
	4 122	11 573	17 610	25 186	29 597	+ 17,5	4 129	7 973	11 006	13 113	13 674	+ 4,3	Naturgas
	300	95	86	13	4	- 69,2	199	119	102	59	39	- 33,9	Steinkohlenbriketts
	589	923	1 304	1 326	1 294	- 2,4	3 428	3 160	3 646	4 620	2 772	- 40,0	Koks
	1 224	900	748	935	696	- 25,6	206	161	162	171	125	- 27,2	Braunkohlenbriketts
	43 961	53 079	58 341	52 617	52 844	+ 0,4	8 777	12 508	10 137	9 592	10 972	+ 14,4	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
	422	321	357	324	379	+ 17,1	390	405	390	343	378	+ 10,4	Abgeleitete Gase
	4 755	6 211	5 947	5 244	5 737	+ 9,4	1 414	950	1 468	2 005	2 731	+ 36,2	Elektrizität
5: Aufkommen an Primärenergie und Äquivalenten													
	385 813	402 861	426 225	414 770	399 771	- 3,6	245 867	266 572	289 035	290 053	257 823	- 11,1	Insgesamt
	122 792	112 288	107 774	103 686	101 962	- 1,7	51 873	42 133	39 588	41 920	40 660	- 3,0	Steinkohle und Äquivalente
	32 478	31 937	34 066	36 248	35 441	- 2,2	1 461	1 439	1 371	1 448	1 466	+ 1,2	Braunkohle und Äquivalente
	198 672	212 889	229 432	211 189	192 790	- 8,7	158 237	184 501	206 428	199 572	165 639	- 17,0	Rohöl und Äquivalente
	18 495	31 631	39 482	47 818	50 566	+ 5,7	12 596	17 083	20 164	22 349	22 657	+ 1,4	Naturgas
	1 058	871	1 030	1 211	1 194	- 1,4	204	289	190	131	129	- 1,5	Andere Brennstoffe
	12 319	13 244	14 440	14 619	17 819	+ 21,9	21 495	21 127	21 294	24 632	27 272	+ 10,7	Elektrizität
6: Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren													
	+ 3 653	- 5 524	- 35	+ 12 628	- 9 360		- 3 590	- 2 965	+ 358	- 6 880	+ 2 029		Insgesamt
	+ 4 389	- 2 083	+ 323	+ 8 009	- 4 677		+ 466	- 918	- 864	- 2 009	- 2 555		Primärenergie
	- 735	- 3 440	- 358	+ 4 619	- 4 683		- 4 056	- 1 997	- 506	- 4 871	+ 4 584		Abgeleitete Energie
	+ 4 498	- 2 003	+ 473	+ 8 193	- 4 257		+ 1 035	- 473	+ 1 349	- 247	- 2 605		Steinkohle
	- 67	- 4	- 9	- 2	- 4		+ 71	- 169	+ 25	+ 67	- 180		Braunkohle
	- 42	- 84	- 141	- 182	- 416		- 640	- 326	- 510	- 1 829	+ 230		Naturgas
	-	+ 9	+ 8	+ 2	- 22		+ 4	+ 51	+ 41	0	- 20		Steinkohlenbriketts
	- 251	- 3 147	+ 1 420	+ 5 688	- 6 465		+ 640	- 257	+ 288	249	- 839		Koks
	+ 18	+ 61	+ 29	+ 51	- 23		- 12	- 14	+ 25	- 8	- 1		Braunkohlenbriketts usw.
	- 470	- 279	- 1 952	- 1 301	- 1 915		- 4 091	- 1 617	- 706	- 4 851	+ 5 435		Nichtgasförmige Mineralölprodukte
	- 32	- 84	+ 137	+ 179	- 88		- 21	- 160	- 197	- 261	+ 9		Abgeleitete Gase
7: Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern													
	- 3 189	+ 181	- 673	- 3 225	- 5 492		- 3 059	+ 731	- 1 187	- 5 850	+ 1 372		Insgesamt
	- 2 695	+ 70	- 573	- 2 968	- 5 480		- 2 736	+ 598	- 1 167	- 5 818	+ 1 477		Primärenergie
	- 475	+ 110	- 100	- 257	- 12		- 323	+ 133	- 20	- 32	- 105		Abgeleitete Energie
	- 2 136	- 102	+ 307	- 913	- 816		- 454	+ 365	+ 353	- 268	- 1 054		Steinkohle
	+ 12	- 15	+ 19	- 13	- 108		-	-	-	-	-		Braunkohle und Torf
	- 571	+ 187	- 899	- 2 042	- 4 556		- 2 282	+ 233	- 1 520	- 5 550	+ 2 531		Rohöl
	- 479	+ 100	- 100	- 249	- 14		- 323	+ 133	- 20	- 32	- 105		Koks
8 + 9: Ausfuhr insgesamt													
	41 982	36 382	40 459	47 367	35 531	- 25,0	19 201	22 236	23 883	19 966	19 575	- 2,0	Insgesamt
	15 978	13 018	14 117	17 136	14 548	- 15,1	7 160	987	896	603	512	- 15,1	Primärenergieträger
	26 001	23 364	26 341	30 231	20 983	- 30,6	18 041	21 269	22 787	19 363	19 063	- 1,5	Abgeleitete Produkte
	15 772	12 999	14 016	17 010	14 448	- 15,1	1 143	868	878	588	502	- 14,6	Steinkohle
	4	4	5	6	2	- 66,7	15	1	18	16	10	- 33,3	Braunkohle und Torf
	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Rohöl
	10	15	96	120	98	- 18,2	-	98	-	-	-	-	Naturgas
	306	202	204	233	225	- 3,4	80	88	62	60	43	- 28,3	Steinkohlenbriketts
	10 260	9 225	10 500	12 852	7 959	- 38,1	951	677	1 012	1 128	729	- 35,4	Koks
	643	425	395	445	326	- 26,7	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
	11 802	10 702	12 216	12 873	8 857	- 31,2	14 522	16 998	18 323	15 084	15 318	+ 1,6	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
	857	548	475	533	430	- 19,4	912	682	987	1 028	1 021	- 0,7	Abgeleitete Gase
	2 136	2 263	2 551	3 295	3 186	- 3,3	1 576	2 823	2 403	2 063	1 952	- 5,4	Elektrizität

(+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
EUR-9												
10: Consommation brute de sources primaires et équivalentes												
Total	1 235 463	313 522	391 120	1 356 929	280 459	- 5,6	884 569	960 497	1 025 738	1 007 447	950 726	- 5,8
Houille et équivalents	333 292	271 339	280 031	271 395	239 024	- 11,9	189 946	160 528	160 682	165 094	133 255	- 19,3
Lignite et équivalents	35 350	34 551	36 844	39 123	38 051	- 2,7	34 056	33 289	35 657	37 894	36 836	- 2,8
Pétrole brut et équivalents	718 737	802 623	846 963	788 314	725 650	- 7,9	538 378	607 324	650 550	603 878	561 180	- 7,1
Gaz naturel	88 065	146 906	168 438	192 161	203 314	+ 5,8	73 256	113 022	131 883	148 430	157 600	+ 6,2
Autres combustibles	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7
Energie électrique	58 268	56 812	57 205	64 281	72 305	+ 12,5	47 183	44 751	45 327	50 289	59 740	+ 18,8
11: Soutes												
Total (produits pétroliers non gazeux)	45 909	52 908	54 208	45 841	44 434	- 3,1	37 101	44 305	45 242	38 160	38 653	+ 1,3
12: Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes												
Total	1 189 554	1 260 613	1 336 811	1 311 087	1 236 024	- 5,7	847 469	916 193	980 496	968 287	912 073	- 5,9
Houille et équivalents	333 292	271 047	280 031	271 395	239 024	- 11,9	189 946	160 528	160 682	165 094	133 255	- 19,3
Lignite et équivalents	35 350	34 551	36 844	39 123	38 051	- 2,7	34 056	33 289	35 657	37 894	36 836	- 2,8
Pétrole brut et équivalents	672 828	749 715	792 755	742 472	681 216	- 8,3	501 278	563 020	605 307	565 718	522 527	- 7,6
Gaz naturel	88 065	146 906	168 438	192 161	203 314	+ 5,8	73 256	113 022	131 883	148 430	157 600	+ 6,2
Autres combustibles	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7	1 752	1 585	1 640	1 859	2 115	+ 13,7
Energie électrique	58 268	56 812	57 205	64 281	72 305	+ 12,5	47 183	44 751	45 327	50 289	59 740	+ 18,8
13: Transformations												
Total	1 162 454	1 221 858	1 296 358	1 223 924	1 078 897	- 11,8	858 471	920 877	984 480	933 312	817 384	- 12,4
<i>sources primaires</i>	<i>1 040 294</i>	<i>1 078 059</i>	<i>1 146 293</i>	<i>1 079 938</i>	<i>959 063</i>	<i>- 11,2</i>	<i>775 174</i>	<i>822 100</i>	<i>875 930</i>	<i>829 531</i>	<i>729 852</i>	<i>- 12,0</i>
<i>produits dérivés</i>	<i>122 161</i>	<i>143 798</i>	<i>150 066</i>	<i>143 987</i>	<i>119 835</i>	<i>- 16,8</i>	<i>83 298</i>	<i>98 777</i>	<i>108 550</i>	<i>103 780</i>	<i>87 532</i>	<i>- 15,7</i>
Houille	256 524	221 927	229 324	219 137	211 198	- 3,6	157 387	140 782	138 439	140 666	126 271	- 10,2
Lignite	31 143	31 332	34 134	36 161	35 988	- 0,5	30 092	30 356	33 108	35 163	34 964	- 0,6
Pétrole brut	723 231	783 378	840 017	773 887	661 077	- 14,6	568 121	621 619	668 770	610 650	523 192	- 14,3
Gaz naturel	27 645	39 840	41 180	48 896	48 685	- 0,4	17 823	27 759	33 974	41 195	43 310	+ 5,1
Autres combustibles	1 752	1 584	1 639	1 858	2 115	+ 13,8	1 752	1 584	1 640	1 858	2 115	+ 13,8
Coke	26 028	23 302	24 457	25 256	19 892	- 21,2	20 975	19 373	20 493	21 720	16 659	- 23,3
Briquettes de lignite	260	545	632	643	618	- 3,9	260	545	632	643	618	- 3,9
Produits pétroliers non gazeux	81 201	105 138	109 384	102 593	86 528	- 15,7	50 016	66 114	73 981	67 679	59 125	- 12,6
Gaz dérivés	12 379	12 104	13 021	12 735	10 340	- 18,8	10 332	10 480	11 195	11 420	9 291	- 18,6
Energie électrique	2 293	2 698	2 571	2 759	2 457	- 11,0	1 715	2 264	2 249	2 318	1 838	- 20,7
2: Production de produits dérivés												
Total	1 144 980	1 205 592	1 279 476	1 207 682	1 065 919	- 11,7	847 483	910 252	972 574	921 813	808 944	- 12,2
<i>à partir de sources primaires</i>	<i>1 024 616</i>	<i>1 064 067</i>	<i>1 131 347</i>	<i>1 065 339</i>	<i>948 119</i>	<i>- 11,0</i>	<i>765 690</i>	<i>813 267</i>	<i>865 586</i>	<i>819 461</i>	<i>722 857</i>	<i>- 11,8</i>
<i>à partir de sources dérivées</i>	<i>120 365</i>	<i>141 526</i>	<i>148 129</i>	<i>143 812</i>	<i>117 800</i>	<i>- 17,2</i>	<i>81 773</i>	<i>96 950</i>	<i>106 976</i>	<i>102 634</i>	<i>86 087</i>	<i>- 15,9</i>
Agglomérés de houille	10 940	8 036	7 443	7 126	5 980	- 16,1	9 739	6 784	6 258	6 134	4 790	- 21,9
Coke	95 746	81 499	83 720	83 965	80 041	- 4,6	72 927	64 000	65 522	68 046	64 036	- 5,9
Briquettes de lignite et de tourbe	6 952	5 027	4 852	4 714	3 776	- 19,9	6 726	4 802	4 628	4 500	3 619	- 19,6
Produits pétroliers non gazeux	696 320	756 527	809 624	744 762	637 658	- 14,4	545 728	599 540	643 541	586 292	503 393	- 14,1
Gaz de cokeries	21 923	19 150	19 771	19 744	19 017	- 3,7	17 585	15 654	16 126	16 669	15 725	- 5,7
Gaz de hauts fourneaux	24 713	22 287	23 496	24 324	18 875	- 22,4	20 335	18 810	19 925	21 169	16 093	- 24,0
Gaz d'usines	23 077	17 695	13 475	9 402	6 137	- 34,7	6 077	4 540	3 944	3 206	2 801	- 12,6
Gaz de raffineries et liquéfiés	19 729	19 986	21 404	20 824	18 953	- 9,0	16 690	16 519	17 582	17 540	16 165	- 7,8
Energie électrique dérivée	241 851	270 774	291 004	288 402	271 033	- 6,0	148 679	175 777	191 128	194 514	178 624	- 8,2
Chaleur	3 695	4 573	4 646	4 424	4 403	- 0,5	2 941	3 786	3 877	3 708	3 652	- 1,5
14: Consommation du secteur Energie												
Total	90 234	93 995	96 147	95 090	86 378	- 9,2	65 718	69 928	71 022	70 206	63 720	- 9,2
Houille	5 812	4 536	3 834	4 082	2 489	- 39,0	3 872	3 296	2 662	2 292	1 668	- 27,2
Lignite	1 744	1 265	1 155	1 111	751	- 32,4	1 698	1 218	1 112	1 070	706	- 34,0
Pétrole brut (combustibles de raffineries)	40 766	45 272	46 818	45 769	40 335	- 11,9	31 607	35 609	36 270	35 361	31 020	- 12,3
Gaz naturel	1 381	1 808	2 057	2 098	2 855	+ 36,0	1 196	1 640	1 892	1 963	2 479	+ 26,3
Agglomérés de houille	59	49	56	42	31	- 26,2	59	49	56	42	31	- 26,2
Coke	308	248	254	202	155	- 23,3	308	248	254	202	155	- 23,3
Briquettes de lignite	20	35	52	84	41	- 50,8	20	35	52	84	41	- 50,8
Gaz dérivés	11 472	10 641	10 727	10 836	10 260	- 5,3	9 086	8 468	8 474	8 899	8 213	- 7,7
Energie électrique	28 671	30 143	31 308	30 896	29 462	- 4,5	17 872	19 358	20 249	20 293	19 407	- 4,4
15: Pertes sur les réseaux												
Total	25 396	27 523	28 258	26 032	27 280	+ 4,8	14 283	15 242	16 071	15 122	16 799	+ 11,1
Gaz naturel	1 420	3 841	4 339	3 640	4 229	- 16,2	1 420	1 738	1 860	1 108	2 264	+ 104,3
Gaz dérivés	3 911	2 794	2 085	1 237	989	- 20,0	448	481	410	322	275	- 14,7
Energie électrique	20 064	20 889	21 835	21 155	22 062	+ 4,3	12 415	13 022	13 802	13 692	14 260	+ 4,2

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GALEBE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKE
BR DEUTSCHLAND													
FRANCE													
10: Bruttoverbrauch an Primärenergie und Äquivalenten													
344 316	361 136	385 058	376 807	349 388		- 7,3	220 020	242 200	264 523	257 357	241 649	- 6,1	Insgesamt
97 874	84 590	85 208	86 358	67 763		-21,5	50 015	40 330	39 739	39 871	34 763	-12,8	Steinkohle und Äquivalente
31 798	31 569	33 705	35 826	34 980		- 2,4	1 505	1 255	1 355	1 492	1 274	-14,6	Braunkohle und Äquivalente
184 961	201 592	208 696	194 573	180 766		- 7,1	136 376	165 209	184 495	172 774	157 275	- 9,0	Rohöl und Äquivalente
18 443	31 532	39 245	47 516	50 052		+ 5,3	11 956	16 757	19 654	20 520	22 887	+11,5	Naturgas
1 058	871	1 030	1 211	1 194		- 1,4	204	289	190	131	129	- 1,5	Andere Brennstoffe
10 183	10 981	11 890	11 324	14 633		29,2	19 919	18 304	18 891	22 569	25 320	+12,2	Elektrizität
11: Bunker													
5 394	5 720	5 284	4 426	4 100		- 7,4	5 607	6 956	7 898	7 279	6 787	- 6,8	Insgesamt (Nichtgasförmige Mineralölprodukte)
12: Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergie und Äquivalenten													
338 922	355 415	379 774	372 381	345 288		- 7,3	214 413	235 244	256 625	250 078	234 662	- 6,1	Insgesamt
97 874	84 500	85 208	86 358	67 763		-21,5	50 014	40 330	39 739	39 871	34 763	-12,8	Steinkohle und Äquivalente
31 798	31 569	33 705	35 826	34 980		- 2,4	1 505	1 255	1 355	1 492	1 274	-14,6	Braunkohle und Äquivalente
179 567	195 872	208 696	190 147	176 667		- 7,1	130 813	158 310	176 797	165 495	150 489	- 9,1	Rohöl und Äquivalente
18 443	31 532	39 245	47 516	50 052		+ 5,3	11 956	16 757	19 654	20 520	22 887	+11,5	Naturgas
1 058	871	1 030	1 211	1 194		- 1,4	104	289	190	131	129	- 1,5	Andere Brennstoffe
10 182	10 981	11 890	11 324	14 633		29,2	19 919	18 304	18 891	22 569	25 320	+12,2	Elektrizität
13: Umwandlung													
295 938	300 322	313 919	304 570	273 437		-10,2	195 804	220 663	245 635	235 726	204 057	-13,4	Insgesamt
269 714	272 941	285 444	279 221	251 890		- 9,8	177 044	194 737	214 917	205 789	179 976	-12,5	Primärenergieträger
26 224	27 381	28 476	25 350	21 547		-15,0	18 760	25 926	30 718	29 938	24 081	-19,6	Abgeleitete Energie
92 981	86 566	83 678	83 125	74 242		-10,7	34 451	28 179	27 420	27 625	27 026	- 2,2	Steinkohle
28 655	29 191	31 680	33 702	33 508		- 0,6	966	860	1 004	1 076	970	9,9	Braunkohle
142 055	148 085	157 446	144 088	124 213		-13,8	138 474	161 896	182 622	173 224	147 645	-14,8	Rohöl
4 965	8 407	11 610	17 096	18 734		+ 9,6	2 949	3 513	3 681	3 732	4 207	+12,7	Naturgas
1 058	870	1 030	1 210	1 194		- 1,3	204	289	190	131	129	- 1,5	Andere Brennstoffe
8 146	7 270	7 963	8 624	6 309		-26,8	6 097	5 287	5 558	5 928	4 714	-20,5	Koks
260	545	632	643	618		- 3,9	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
11 940	14 022	14 159	10 124	9 804		- 3,2	10 240	18 078	22 416	21 136	16 978	-19,7	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
5 162	4 736	4 992	5 219	4 185		-19,8	2 366	2 485	2 673	2 755	2 295	16,7	Abgeleitete Gase
716	808	730	740	631		-14,7	57	76	71	119	94	-21,0	Elektrizität
2: Erzeugung von abgeleiteten Produkten													
293 029	297 486	311 351	300 389	271 637		- 9,8	192 297	216 875	240 492	231 782	201 101	-13,2	Insgesamt
267 466	271 013	283 598	275 655	250 601		- 9,1	174 045	191 341	210 222	201 836	177 429	-12,3	aus Primärenergie
25 563	26 473	27 753	24 734	21 036		-15,0	18 252	25 534	30 269	29 947	23 671	-19,8	aus abgeleiteter Energie
3 725	2 427	2 271	2 249	1 697		-24,5	4 301	3 351	3 233	3 397	2 795	-17,7	Steinkohlenbriketts
42 479	36 168	35 544	36 465	36 068		- 1,1	14 161	11 545	11 881	12 282	11 445	- 6,8	Koks
6 726	4 802	4 628	4 500	3 619		-19,6	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
135 983	143 110	151 640	137 027	120 525		-12,0	131 877	154 032	173 389	165 302	141 005	-14,7	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
10 104	8 764	8 665	8 852	8 792		- 0,7	3 443	2 866	2 941	3 021	2 761	- 8,6	Kokeriegas
8 045	7 151	7 859	8 465	6 141		-27,5	5 613	4 922	5 133	5 550	4 442	-20,0	Hochofengas
3 614	2 382	2 126	1 672	1 400		-16,2	1 543	1 337	1 143	904	748	-17,3	Ortsgas
5 504	5 004	5 235	4 832	4 273		-11,6	4 377	4 821	4 961	4 875	4 551	- 6,6	Flüssig- und Raffineriegas
74 388	84 465	90 174	93 302	86 125		- 7,7	26 892	33 947	37 743	36 396	33 307	- 8,5	Abgeleitete Elektrizität
2 461	3 214	3 280	3 024	2 998		- 0,9	86	13	25	21	-	-	Wärme
14: Verbrauch des Sektors "Energie"													
30 985	30 311	30 655	30 522	28 004		- 8,2	14 965	16 604	17 559	16 968	15 195	-10,5	Insgesamt
2 965	2 689	2 214	1 904	1 339		-29,7	680	481	352	322	281	-12,7	Steinkohle
1 694	1 214	1 109	1 069	705		-34,1	4	4	3	1	1	-	Braunkohle
10 970	11 250	11 908	11 759	10 492		-10,8	8 074	9 641	10 466	9 926	8 587	-13,5	Rohöl (Raffinerie-Brennstoff)
482	637	753	618	962		+55,7	194	223	340	357	440	+23,3	Naturgas
11	22	26	26	23		-11,5	14	12	12	8	2	-75,0	Steinkohlenbriketts
255	219	228	174	139		-20,1	35	22	22	28	15	-46,4	Koks
20	35	52	84	41		-50,8	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
5 150	4 400	4 336	4 496	4 381		- 2,6	1 832	1 655	1 612	1 737	1 543	-11,2	Abgeleitete Gase
9 438	9 844	10 229	10 392	9 922		- 4,5	4 132	4 566	4 752	4 590	4 326	- 5,8	Elektrizität
15: Netzverluste													
5 015	5 075	5 156	5 000	5 043		+ 0,9	3 886	4 298	4 520	4 187	4 958	+18,4	Insgesamt
-	-	-	-	-		-	635	876	900	479	1 093	128,2	Naturgas
294	393	327	262	236		-10,0	85	39	39	20	11	-45,5	Abgeleitete Gase
4 721	4 682	4 829	4 738	4 807		+ 1,5	3 168	3 383	3 581	3 688	3 854	+ 4,5	Elektrizität

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
						EUR-9						
16: Consommation finale non énergétique												
Total	75 932	85 461	96 645	96 610	80 367	- 17,0	60 691	70 003	79 222	79 156	65 702	- 17,0
Pétrole brut	196	133	144	132	102	- 22,8	196	133	144	132	102	- 22,9
Gaz naturel	6 458	.	.	.	8 686	- 6,6	6 458	7 831	8 573	9 296	8 686	- 6,6
Produits pétroliers non gazeux	66 277	75 085	85 441	84 597	69 043	- 18,4	51 221	59 808	68 234	67 176	54 569	- 18,8
Gaz dérivés	3 001	2 413	2 487	2 786	2 537	- 8,9	2 816	2 231	2 272	2 553	2 346	- 8,1
						EUR-6						
17: Consommation finale énergétique												
Total	979 069	1 031 131	1 093 883	1 070 504	1 026 796	- 4,1	694 312	748 071	798 881	789 667	757 388	- 4,1
Houille	74 949	50 698	48 839	46 458	38 778	- 16,5	32 806	22 600	21 105	20 659	16 867	- 18,4
Lignite et tourbe	1 396	993	883	1 005	846	- 15,8	1 237	774	771	825	686	- 16,8
Gaz naturel	50 984	93 819	112 791	128 218	139 359	+ 8,7	46 186	74 331	86 042	94 847	101 396	+ 6,9
Agglomérés de houille	10 553	7 921	7 463	7 240	5 914	- 18,3	9 320	6 499	6 097	5 962	4 626	- 22,4
Coke	66 112	52 340	57 065	59 840	46 769	- 21,8	47 940	39 295	43 373	47 725	36 392	- 23,7
Briquettes de lignite	7 760	5 257	4 780	4 765	3 636	- 23,7	7 496	5 013	4 549	4 539	3 494	- 23,0
Produits pétroliers non gazeux	457 570	491 523	516 043	474 425	459 647	- 3,1	346 255	377 043	398 659	368 036		
Gaz dérivés	56 962	50 153	48 885	46 201	46 201		36 271	32 848	34 253	34 841	29 790	- 14,5
Chaleur	3 696	4 574	4 646	4 424	4 403	- 0,5	2 942	3 786	3 877	3 708	3 652	- 1,5
Energie électrique	249 089	273 845	292 487	297 902	289 356	- 2,9	163 859	185 876	200 156	208 500	202 859	- 2,7
131: Transformations dans les centrales électriques												
Total	246 184	277 540	297 181	294 617	278 205	- 5,6	152 475	181 328	196 320	199 732	184 655	- 7,5
Houille	118 224	106 597	112 447	102 743	100 413	- 2,3	52 700	51 044	47 730	46 783	38 820	- 17,0
Lignite	24 232	26 344	29 336	31 496	32 884	+ 4,4	23 366	25 554	28 480	30 663	32 041	+ 4,5
Gaz naturel	15 740	28 377	33 591	43 356	44 951	+ 3,7	15 508	26 021	32 243	39 746	41 821	+ 5,2
Autres combustibles	1 752	1 584	1 639	1 858	2 115	+ 13,8	1 752	1 584	1 640	1 858	2 115	+ 13,8
Coke	295	173	163	158	205	+ 29,7	7	7	7	5	2	- 60,0
Briquettes de lignite	260	545	632	643	618	- 3,9	260	545	632	643	618	- 3,9
Produits pétroliers non gazeux	74 569	101 536	105 605	100 043	84 912	- 15,1	48 892	65 159	73 029	67 000	58 592	- 12,5
Gaz dérivés	8 819	9 686	11 197	11 561	9 650	- 16,5	8 275	9 160	10 311	10 716	8 808	- 17,8
Energie électrique	2 293	2 698	2 571	2 759	1 952	- 19,8	1 715	2 254	2 249	2 318	1 838	- 20,7
171: Consommation finale énergétique de secteur «Industries»												
Total	429 748	431 320	451 443	456 655	409 466	- 10,3	314 700	320 558	335 377	348 571	309 330	- 11,3
Houille	29 411	18 661	18 479	17 887	15 345	- 14,2	12 629	9 052	8 604	9 032	7 573	- 16,2
Lignite	1 067	714	736	770	644	- 11,1	1 058	706	723	759	633	- 16,6
Gaz naturel	30 479	52 150	60 710	67 164	67 424	+ 0,2	28 138	41 738	47 037	51 482	51 288	- 0,4
Agglomérés de houille	172	116	87	150	92	- 38,7	70	46	21	24	10	- 58,3
Coke	48 950	42 457	47 384	50 332	39 570	- 21,4	38 052	33 764	37 954	42 744	32 575	- 23,8
Briquettes de lignite	590	400	400	432	366	- 15,4	590	400	392	429	364	- 15,3
Produits pétroliers non gazeux	156 010	150 467	145 708	138 655	122 287	- 11,8	113 277	109 157	105 688	103 109	90 988	- 11,8
Gaz dérivés	31 354	27 577	29 135	29 805	24 196	- 18,8	23 093	20 027	21 629	23 429	18 599	- 20,6
Chaleur	1 000	1 250	1 268	1 209	1 240	+ 2,6	1 000	1 250	1 268	1 209	1 240	+ 2,6
Energie électrique	130 716	137 523	147 498	150 086	138 302	- 7,9	96 796	104 411	112 061	116 330	106 061	- 8,8
172: Consommation finale énergétique du secteur «Transports»												
Total	150 807	168 166	177 707	171 793	176 451	+ 2,7	108 952	122 760	129 696	125 834	130 060	+ 3,4
Houille	2 449	1 443	1 217	875	552	- 36,9	2 201	1 338	1 123	795	480	- 39,6
Gaz naturel	140	178	200	266	378	+ 41,8	140	178	200	266	378	+ 41,8
Agglomérés de houille	70	40	28	31	24	- 22,6	70	40	28	31	24	- 22,6
Coke	208	112	84	83	64	- 22,9	156	105	84	83	64	- 22,9
Produits pétroliers non gazeux	139 648	157 724	167 250	161 573	166 497	+ 3,0	99 240	113 551	120 394	116 768	121 284	+ 3,9
Gaz dérivés	882	1 050	1 213	1 153	1 241	+ 7,7	831	970	1 138	1 092	1 190	- 9,0
Energie électrique	7 367	7 594	7 695	7 792	7 663	- 1,7	6 272	6 553	6 708	6 778	6 609	- 2,5
173: Consommation finale énergétique du secteur «Foyers domestiques, etc.»												
Total	398 425	429 852	463 241	440 748	438 415	- 0,3	268 570	302 957	332 317	313 948	316 535	+ 0,8
Houille	41 616	29 267	28 066	26 723	21 733	- 18,7	16 503	10 883	10 301	9 859	7 666	- 22,2
Lignite et tourbe	314	275	143	231	199	- 13,9	164	64	44	62	50	- 19,4
Gaz naturel	20 365	41 489	51 845	60 693	71 557	+ 17,9	17 909	32 411	38 805	43 099	49 730	+ 15,4
Agglomérés de houille	10 284	7 760	7 346	7 057	5 796	- 17,9	9 153	6 408	6 046	5 905	4 590	- 22,3
Coke	16 401	9 328	9 203	9 062	6 837	- 24,6	9 179	4 983	4 941	4 577	3 455	- 24,5
Briquettes de lignite et de tourbe	7 106	4 820	4 344	4 298	3 227	- 24,9	6 842	4 575	4 121	4 076	3 086	- 24,3
Produits pétroliers non gazeux	161 911	183 331	203 085	174 197	170 862	- 1,9	133 739	154 334	172 576	148 159	145 355	- 1,9
Gaz dérivés	24 727	21 527	18 537	15 245	12 649	- 17,0	12 349	11 849	11 321	10 321	10 001	- 3,1
Chaleur	2 696	3 324	3 378	3 215	3 163	- 1,6	1 942	2 537	2 609	2 499	2 411	- 3,5
Energie électrique	111 006	128 729	137 293	140 024	143 391	+ 2,4	60 790	74 912	81 387	85 392	90 190	+ 5,6

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUCTEN

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKE	
BR DEUTSCHLAND													
FRANCE													
16: Nichtenergetischer Endverbrauch													
21 660	25 269	28 757	27 482	21 655	- 21,2	12 253	13 477	15 950	16 541	14 413	- 12,9	Insgesamt	
196	133	144	132	102	- 22,8	-	-	-	-	-	-	Rohöl	
589	1 375	1 415	1 624	982	- 39,5	1 296	1 310	1 703	1 965	2 096	+ 6,7	Naturgas	
19 417	22 420	25 637	24 330	19 502	- 19,8	10 223	11 724	13 884	14 126	11 981	- 15,2	Nichtgasförmige Mineralölprodukte	
1 458	1 341	1 561	1 396	1 069	- 23,4	734	443	363	451	337	- 25,3	Abgeleitete Gase	
17: Energetischer Endverbrauch													
275 952	292 070	311 613	303 719	290 546	- 4,4	177 184	193 984	210 204	206 702	196 428	5,0	Insgesamt	
2 277	7 686	7 011	7 125	6 143	- 13,8	12 707	9 428	9 116	8 370	6 415	- 23,4	Steinkohle	
851	530	551	564	543	- 34,2	345	224	194	231	174	- 24,7	Braunkohle	
12 321	21 037	25 063	27 861	29 026	+ 4,2	6 851	10 830	13 016	13 961	15 029	+ 7,6	Naturgas	
3 694	2 307	2 130	2 010	1 431	- 28,8	4 410	3 421	3 303	3 389	2 767	- 18,4	Steinkohlenbriketts	
23 680	17 330	19 573	21 677	16 511	- 23,8	10 242	8 595	9 201	10 048	7 812	- 22,3	Koks	
7 081	4 732	4 286	4 242	3 293	- 22,4	194	147	139	163	123	- 24,4	Braunkohlenbriketts	
129 264	142 670	150 768	135 751	134 710	- 0,8	93 159	107 935	117 640	110 731	105 557	- 4,7	Nichtgasförmige Mineralölprodukte	
14 626	12 455	12 748	12 709	10 542	- 17,1	9 739	9 164	9 339	9 220	8 196	- 11,1	Abgeleitete Gase	
2 462	3 214	3 208	3 024	2 998	- 0,9	85	13	25	21	-	-	Wärme	
69 695	80 104	86 275	88 756	85 398	- 3,8	39 454	44 226	48 230	50 567	50 354	- 0,4	Elektrizität	
131: Umwandlung in Elektrizitätswerken													
77 385	89 046	94 193	97 382	91 075	- 6,5	26 985	33 990	37 804	36 456	33 340	- 8,5	Insgesamt	
34 288	37 043	35 631	34 339	26 345	- 23,3	11 846	10 081	8 976	8 488	9 481	+ 11,7	Steinkohle	
21 929	24 399	27 052	29 202	30 585	+ 4,7	966	860	1 004	1 076	970	- 9,9	Braunkohle	
4 285	7 994	11 082	16 738	18 377	+ 9,8	1 946	2 801	2 985	3 182	3 640	+ 14,4	Naturgas	
1 058	870	1 030	1 210	1 194	- 1,3	204	289	190	131	129	- 1,5	Andere Brennstoffe	
-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks	
260	545	632	643	618	- 3,9	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts usw.	
11 374	13 654	13 730	9 842	9 525	- 3,2	9 908	17 706	22 087	20 844	16 812	- 19,3	Nichtgasförmige Mineralölprodukte	
3 475	3 742	4 306	4 668	3 800	- 18,6	2 058	2 177	2 491	2 616	2 214	- 15,4	Abgeleitete Gase	
716	808	730	740	631	- 14,7	57	76	71	119	94	- 21,0	Elektrizität	
171: Energetischer Endverbrauch des Sektors „Industrie“													
118 086	118 906	127 723	129 844	115 636	- 11,0	80 933	85 407	83 485	87 713	77 328	- 11,8	Insgesamt	
5 409	3 153	2 776	3 227	2 860	- 11,4	5 704	4 498	4 400	4 090	2 947	- 27,9	Steinkohle	
753	522	544	557	489	- 34,3	291	176	158	188	132	- 29,8	Braunkohle	
9 921	14 601	16 597	17 947	18 167	+ 1,2	3 647	5 439	6 287	6 586	6 867	+ 4,3	Naturgas	
20	21	7	5	4	- 20,0	31	9	5	5	3	- 40,0	Steinkohlenbriketts	
15 956	12 830	15 209	17 553	13 343	- 24,0	9 361	8 089	8 717	9 638	7 469	- 22,5	Koks	
590	400	392	427	364	- 14,8	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts	
35 430	35 326	36 898	33 056	29 948	- 9,4	33 184	37 509	32 368	34 274	30 113	- 12,1	Nichtgasförmige Mineralölprodukte	
10 233	8 437	8 995	9 750	7 754	- 20,5	5 206	4 682	4 797	5 087	4 287	- 15,7	Abgeleitete Gase	
837	1 093	1 090	1 028	1 019	- 0,9	28	3	2	1	-	-	Wärme	
38 934	642	45 214	46 295	41 688	- 10,0	23 482	25 003	26 750	27 844	25 509	- 8,4	Elektrizität	
172: Energetischer Endverbrauch des Sektors „Verkehr“													
41 074	46 137	47 475	45 715	47 405	+ 3,7	29 195	33 965	37 021	36 504	37 571	+ 2,9	Insgesamt	
1 599	1 045	870	620	326	- 47,4	321	56	44	36	32	- 11,1	Steinkohle	
-	-	-	-	-	-	27	20	20	13	11	- 18,4	Naturgas	
4	-	-	-	-	-	65	39	28	31	24	- 22,6	Steinkohlenbriketts	
106	76	63	63	51	- 19,0	36	22	18	18	13	- 27,8	Koks	
36 640	42 100	43 558	42 011	44 078	+ 4,9	26 884	31 900	34 891	34 399	35 571	+ 3,4	Nichtgasförmige Mineralölprodukte	
17	28	37	39	38	- 2,3	-	-	-	-	-	-	Abgeleitete Gase	
2 678	2 865	2 928	2 962	2 882	- 2,7	1 859	1 925	2 018	2 006	1 918	- 4,4	Elektrizität	
173: Energetischer Endverbrauch des Sektors „Haushalte, usw.“													
114 703	125 234	134 923	126 846	126 042	- 0,6	67 056	74 812	89 698	82 485	81 529	- 1,2	Insgesamt	
3 806	2 161	2 288	2 305	1 809	- 21,5	6 682	4 874	4 672	4 244	3 436	- 19,0	Steinkohle	
83	4	3	3	2	- 33,3	54	48	36	43	42	- 2,3	Braunkohle	
2 400	6 436	8 466	9 914	10 859	+ 9,5	3 177	5 371	6 709	7 362	8 151	+ 10,7	Naturgas	
3 643	2 281	2 121	2 003	1 425	- 28,9	4 314	3 373	3 270	3 353	2 740	- 18,3	Steinkohlenbriketts	
7 065	3 981	3 907	3 740	2 819	- 24,6	845	484	466	392	330	- 15,8	Koks	
6 431	4 296	3 860	3 781	2 888	- 23,6	191	145	137	163	121	- 25,6	Braunkohlenbriketts usw.	
57 194	64 366	70 312	60 685	60 683	- 0,0	33 090	38 526	50 382	42 058	39 873	- 5,2	Nichtgasförmige Mineralölprodukte	
4 376	3 990	3 716	2 920	2 749	- 5,9	4 533	4 482	4 542	4 133	3 909	- 5,4	Abgeleitete Gase	
1 625	2 121	2 118	1 996	1 979	- 0,9	57	10	23	20	-	-	Wärme	
28 081	35 598	38 133	39 499	40 828	+ 3,4	14 113	17 298	19 461	20 717	22 927	+ 10,7	Elektrizität	

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
1: Produzione di fonti primarie												
Totale	33 783	34 512	34 308	34 533	34 779	+ 0,7	42 021	69 581	82 536	96 866	103 657	+ 7,0
Carbon fossile	146	94	3	2	2	+ 0,0	4 261	2 761	1 697	742	-	-
Lignite	489	309	447	405	485	+ 19,8	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	2 009	1 730	1 580	1 563	1 559	- 0,3	2 744	2 342	2 225	2 251	2 249	- 0,1
Prodotti petroliferi primari	139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	15 746	17 005	18 367	18 333	17 474	- 4,7	34 894	64 351	78 256	92 816	99 974	+ 7,7
Altri combustibili	446	389	377	466	386	- 17,1	-	-	-	-	-	-
Energia elettrica primaria	14 808	14 985	13 535	13 764	14 873	+ 8,1	122	107	358	1 057	1 060	+ 0,2
3+ 4: Importazioni totali												
Totale	182 472	192 582	206 184	199 876	174 769	- 12,6	106 078	113 373	122 223	112 965	97 692	- 13,5
fonti primarie	175 800	183 506	197 715	189 886	160 146	- 15,7	91 172	100 250	107 180	96 576	83 022	- 14,0
prodotti derivati	6 673	9 077	8 469	9 991	14 623	+ 46,4	14 906	13 124	15 043	16 390	14 671	- 10,5
Carbon fossile	12 636	11 827	11 468	12 830	12 626	- 1,6	5 186	3 313	3 990	4 219	4 050	- 4,0
Lignite	41	20	26	39	18	- 53,8	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	163 123	169 927	183 826	172 046	137 078	- 20,3	85 986	96 937	103 190	92 357	78 972	- 14,5
Gas naturale	-	1 732	2 395	4 971	1 042	+ 109,7	-	-	-	-	-	-
Agglomerati di carbon fossile	55	17	10	6	4	- 33,3	-	1	1	8	9	+ 12,5
Coke	192	130	114	111	136	+ 22,5	914	947	617	757	417	- 44,9
Mattonelle di lignite	116	62	60	61	24	- 60,7	27	14	13	12	10	- 22,2
Prodotti petroliferi non gassosi	4 706	7 783	7 186	8 374	12 585	+ 50,3	13 585	11 629	13 821	15 148	13 441	- 11,3
Gas derivati	109	173	80	112	275	+ 146,5	136	96	90	63	84	+ 33,3
Energia elettrica	1 495	911	1 019	1 327	1 598	+ 20,5	240	437	501	401	710	+ 77,0
5: Risorse primarie ed equivalenti												
Totale	216 255	227 095	240 493	234 410	209 548	- 10,6	148 099	182 934	204 759	209 832	201 349	- 4,0
Carbon fossile ed equivalenti	13 029	12 068	11 595	12 949	12 768	- 1,4	10 365	7 022	6 305	5 726	4 476	- 21,8
Lignite ed equivalenti	646	391	533	505	527	+ 4,3	27	14	13	12	10	- 22,2
Petrolio greggio ed equivalenti	170 086	179 613	192 672	182 095	151 497	- 16,8	102 451	111 003	119 326	109 819	94 746	- 13,7
Gas naturale	15 746	18 737	20 672	23 304	27 897	+ 19,7	34 894	64 351	78 256	92 816	99 974	+ 7,7
Altri combustibili	446	389	377	466	386	- 17,1	-	-	-	-	374	-
Energia elettrica	16 303	15 896	14 553	15 091	16 472	+ 9,1	362	544	859	1 459	1 770	+ 21,3
6: Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori *												
Totale	- 3 476	- 2 260	- 1 214	- 1 414	+ 1 922		- 2 241	- 786	+ 94	- 331	+ 1 271	
fonti primarie	- 424	- 405	- 107	- 122	- 1 409		+ 40	- 43	+ 238	+ 287	+ 15	
prodotti derivati	- 3 053	- 1 855	- 1 107	- 1 302	+ 3 331		- 2 281	- 723	- 144	- 618	+ 1 256	
Carbon fossile	- 122	+ 4	- 56	- 50	- 91		+ 40	- 43	+ 238	+ 287	+ 15	
Lignite	+ 2	2	- 56	-	+ 1		-	-	-	-	-	
Gas naturale	- 304	- 411	- 51	- 62	- 1 319		-	-	-	-	-	
Coke	- 121	+ 39	- 50	- 31	- 322		- 3	+ 64	+ 8	- 4	- 15	
Prodotti petroliferi non gassosi	- 2 839	- 1 780	- 1 010	- 1 291	+ 3 664		- 2 258	- 758	- 219	- 633	+ 1 271	
Gas derivati	- 90	- 118	- 47	+ 28	- 16		-	-	-	-	-	
7: Variazioni delle scorte presso i trasformatori ed i consumatori finali *												
Totale	- 1 212	+ 363	- 2 028	- 1 481	+ 1 286		+ 180	+ 867	- 342	- 2 673	+ 96	
fonti primarie	- 1 299	+ 336	- 2 059	- 1 503	+ 1 291		+ 215	+ 678	- 410	- 2 660	+ 250	
prodotti derivati	+ 87	+ 27	+ 31	+ 22	+ 5		- 35	+ 189	+ 68	- 13	- 154	
Carbon fossile	- 478	- 644	+ 96	+ 475	- 331		- 27	- 68	+ 16	- 386	- 125	
Petrolio greggio	- 821	+ 980	- 2 155	- 1 978	+ 1 622		+ 242	+ 746	- 426	- 2 274	+ 375	
Coke	+ 87	+ 27	+ 31	+ 22	+ 5		- 35	+ 189	+ 68	- 13	- 154	
8+ 9: Esportazioni totali												
Totale	41 885	41 248	44 147	34 691	22 465	- 35,2	64 212	83 961	99 572	107 033	103 136	- 3,6
fonti primarie	-	-	-	-	-		14 190	28 171	38 003	49 132	54 351	+ 10,6
prodotti derivati	41 885	41 248	44 147	34 691	22 465	- 35,2	50 022	55 789	61 570	57 901	48 785	- 15,7
Carbon fossile	-	-	-	-	-		1 700	1 412	1 238	844	93	- 89,0
Petrolio greggio	-	-	-	-	-		20	1	-	13	0	-
Gas naturale	-	-	-	-	-		12 470	26 758	36 765	48 275	54 258	+ 12,4
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-		690	366	266	11	0	-
Coke	308	547	614	692	799	+ 15,5	669	745	683	661	625	- 5,6
Mattonelle di lignite	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi non gassosi	40 868	39 302	42 235	32 846	20 380	- 38,0	47 666	52 991	58 833	55 763	46 668	- 16,3
Gas derivati	483	551	555	549	519	- 5,4	643	771	852	588	699	+ 18,9
Energia elettrica	226	848	743	605	787	+ 30,1	353	916	935	878	792	- 9,8

* (+) prelievi dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
1: Produktie van primaire energie												
10 510	9 642	8 176	7 629	9 129	+ 19,7	51	33	31	44	34	- 22,7	Totaal
10 312	9 487	7 995	7 387	6 788	- 8,1	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
59	58	60	67	56	- 16,7	-	-	-	-	-	-	Primaire aardolieproducten
37	33	39	48	31	- 35,9	7	3	4	4	2	- 64,5	Natuurlijk gas
102	64	81	128	2 255		44	30	27	39	32	- 18,0	Overige brandstoffen
												Primaire elektrische energie
3+ 4: Totale invoer												
66 238	76 968	84 748	80 676	74 632	- 7,5	7 070	7 190	7 628	8 175	6 651	- 18,6	Totaal
55 232	66 564	71 410	65 325	60 219	- 7,8	143	461	623	7 031	1 023	- 0,8	primaire energie
11 006	10 404	13 338	15 351	14 413	- 6,1	6 927	6 729	7 005	7 143	5 628	- 21,2	afgeleide energie
7 567	6 205	7 178	9 486	6 228	- 34,3	127	297	305	605	523	- 13,6	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
42 737	51 825	53 839	43 721	42 093	- 3,7	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
4 928	8 534	10 392	12 118	11 897	- 1,8	16	164	318	426	500	+ 17,2	Natuurlijk gas
272	180	162	89	134	+ 50,6	3	2	1	1	1	-	Steenkoolbrikketten
1 532	864	1 110	1 352	601	- 55,5	3 786	3 282	3 247	3 200	2 365	- 26,1	Cokes
29	21	19	23	16	- 32,4	48	36	31	38	27	- 27,3	Bruinkoolbrikketten
8 400	8 424	11 144	12 667	11 899	- 6,1	1 936	2 072	2 370	2 201	1 889	- 14,2	Niet-gasvormige aardolieproducten
334	390	359	379	411	+ 8,6	57	49	33	33	32	- 2,0	Gemaakt gas*
439	526	544	841	1 352	+ 60,7	1 097	1 287	1 324	1 671	1 314	- 21,4	Elektriciteit
5: Bruto beschikbare hoeveelheden												
76 748	86 610	92 923	88 305	83 761	- 5,1	7 121	7 223	7 660	8 216	6 685	- 18,7	Totaal
19 683	16 736	16 445	18 314	13 751	- 24,9	3 931	3 587	3 553	3 806	2 889	- 24,1	Steenkool en equivalenten
29	21	19	23	16	- 32,4	48	36	31	35	28	- 19,6	Bruinkool en equivalenten
51 471	60 639	85 342	56 766	54 404	- 4,2	1 978	2 115	2 402	2 233	1 921	- 14,0	Ruwe aardolie en equivalenten
4 987	8 592	10 452	12 185	11 953	- 1,9	16	164	318	426	500	+ 17,2	Natuurlijk gas
37	33	39	48	31	- 35,9	7	3	4	4	2	- 64,5	Overige brandstoffen
541	590	625	969	3 607	+ 272,3	1 141	1 317	1 351	1 710	1 346	- 21,3	Elektriciteit
6: Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs												
+ 424	+ 543	+ 860	- 1 530	+ 331		-	-	-	-	-	- 10	Totaal
+ 981	+ 537	+ 1 127	+ 936	+ 153		-	-	-	-	-	-	primaire energie
- 557	+ 6	- 267	- 2 466	+ 178		-	-	-	-	-	- 10	afgeleide energie
+ 993	+ 479	+ 1 114	+ 936	+ 239		-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	Bruinkool
- 12	+ 58	+ 13	-	- 86		-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
- 70	+ 37	+ 11	- 89	+ 108		-	-	-	-	-	-	Cokes
- 493	- 44	- 285	- 2 381	+ 74		-	-	-	-	-	- 10	Niet-gasvormige aardolieproducten
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	Gemaakt gas
7: Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers												
- 336	+ 723	- 48	- 421	- 367		- 82	- 9	- 12	92	- 54		Totaal
- 278	+ 653	- 49	- 339	- 192		+ 1	+ 1	-	-	+ 1		primaire energie
- 58	+ 70	+ 3	- 82	- 175		- 83	- 10	- 12	92	- 55		afgeleide energie
- 332	- 78	- 33	- 16	+ 4		+ 1	+ 1	-	-	+ 1		Steenkool
+ 54	+ 731	- 16	- 323	- 196		-	-	-	-	-		Ruwe aardolie
- 58	+ 70	+ 3	- 82	- 175		- 83	- 10	- 12	92	- 55		Cokes
8+ 9: Totale uitvoer												
14 719	20 534	22 891	17 589	20 288	+ 15,3	432	418	378	409	230	- 43,9	Totaal
583	559	822	535	483	- 9,6	-	-	-	-	-	-	primaire energie
14 136	19 975	22 069	17 055	19 805	+ 16,1	432	418	378	409	230	- 43,9	afgeleide energie
549	372	350	389	399	+ 2,6	-	-	-	-	-	-	Steenkool
34	187	472	146	84	- 42,2	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
92	43	51	25	14	- 44,0	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbrikketten
713	375	469	464	330	28,9	-	-	-	-	-	-	Cokes
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkoolbrikketten
12 810	18 669	20 612	15 504	17 701	+ 14,2	56	7	7	9	27		Niet-gasvormige aardolieproducten
208	182	144	113	135	+ 19,2	1	-	-	-	-	-	Gemaakt gas
312	707	793	948	1 625	+ 71,4	375	411	371	401	203	- 49,4	Elektriciteit

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
10: Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti												
Totale	169 682	183 950	193 103	196 823	190 281	- 3,3	81 827	99 075	104 938	99 795	99 580	- 0,2
Carbon fossile ed equivalenti	12 084	10 951	11 002	12 665	11 235	- 11,3	7 262	4 612	4 515	4 113	3 479	- 15,4
Lignite ed equivalenti	648	393	533	505	528	+ 4,5	27	14	13	12	10	- 22,2
Petrolio greggio ed equivalenti	124 985	138 842	146 671	145 460	135 868	- 6,6	52 105	57 228	58 996	50 548	49 025	- 3,0
Gas naturale	15 442	18 326	20 710	23 242	26 579	+ 14,4	22 424	37 593	41 491	44 542	45 716	+ 2,6
Altri combustibili	446	389	377	466	386	- 17,1	-	-	-	-	374	-
Energia elettrica	16 076	15 048	13 810	14 486	15 685	+ 8,3	9	- 372	- 77	580	977	+ 68,4
11: Bunkeraggi												
Totale (Prodotti petroliferi non gassosi)	9 703	11 167	10 453	8 770	8 400	- 4,2	12 553	16 282	17 120	13 735	15 335	+ 11,7
12: Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti												
Totale	159 980	172 783	182 650	188 053	181 881	- 3,3	69 275	82 793	87 818	86 059	84 244	- 2,1
Carbon fossile ed equivalenti	12 084	10 951	11 002	12 665	11 235	- 11,3	7 262	4 612	4 515	4 113	3 479	- 15,4
Lignite ed equivalenti	648	393	533	505	528	+ 4,5	27	14	13	12	10	- 22,2
Petrolio greggio ed equivalenti	115 282	127 675	136 217	136 689	127 468	- 6,7	39 552	40 946	41 876	36 812	33 689	- 8,5
Gas naturale	15 442	18 326	20 710	23 242	26 579	+ 14,4	22 424	37 593	41 491	44 542	45 716	+ 2,6
Altri combustibili	446	389	377	466	386	- 17,1	-	-	-	-	374	-
Energia elettrica	16 076	15 048	13 810	14 486	15 685	+ 8,3	9	- 372	- 77	580	977	+ 68,4
13: Trasformazioni												
Totale	197 042	205 971	222 376	211 591	178 418	- 15,7	102 380	115 535	121 677	109 375	98 485	- 10,0
fonti primarie	176 383	179 030	190 905	179 236	148 562	- 17,1	96 616	110 645	117 937	106 445	96 019	- 9,8
prodotti derivati	20 659	26 941	31 470	32 355	29 856	- 7,7	5 744	4 890	3 740	2 930	2 466	- 15,8
Carbon fossile	10 889	10 438	10 910	12 627	11 643	- 7,8	6 041	3 814	4 206	3 693	3 558	- 3,7
Lignite	471	305	424	385	486	+ 26,2	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	162 088	166 027	177 226	163 912	133 047	- 18,8	84 507	95 501	100 343	88 109	78 024	- 11,4
Gas naturale	2 489	1 871	1 970	1 847	3 000	+ 62,4	6 068	11 330	13 388	14 643	14 064	- 4,0
Altri combustibili	446	386	376	465	386	- 17,0	-	-	-	-	373	-
Coke	1 491	1 668	1 777	2 045	1 996	- 2,4	686	830	907	919	741	- 19,4
Prodotti petroliferi non gassosi	17 919	23 643	27 821	28 381	26 009	- 8,7	4 582	3 592	2 284	1 405	1 187	- 15,5
Gas derivati	817	1 009	1 144	1 127	1 142	+ 1,3	475	468	549	606	538	- 11,2
Energia elettrica	432	621	728	702	709	+ 0,9	-	-	-	-	-	-
2: Produzione di prodotti derivati												
Totale	194 354	203 547	219 217	209 075	175 966	- 15,8	101 685	115 124	122 015	110 408	98 112	- 10,3
da fonti primarie	173 876	176 852	188 005	176 794	146 427	- 17,2	95 922	110 234	118 193	107 459	95 653	- 10,1
da prodotti derivati	20 478	26 695	31 212	32 281	29 539	- 8,3	5 744	4 890	3 822	2 949	2 459	- 16,3
Agglomerati di carbon fossile	82	45	47	72	32	- 55,6	886	465	251	-	-	-
Coke	7 171	7 064	7 668	8 566	8 115	- 5,3	1 997	1 984	2 655	2 683	2 680	- 0,1
Prodotti petroliferi non gassosi	155 637	160 615	170 695	157 453	127 127	- 19,3	82 577	93 123	97 738	85 841	75 604	- 11,9
Gas di cokerie	1 784	1 763	1 911	2 129	2 070	- 2,8	490	500	714	717	698	- 2,7
Gas di altiforni	1 443	1 610	1 744	2 070	1 900	- 8,2	686	830	907	928	734	- 20,9
Gas di officine	844	818	673	629	652	+ 3,6	-	-	-	-	-	-
GPL e gas di raffinerie	4 626	3 998	4 364	5 029	4 623	- 8,1	1 371	1 914	2 953	3 285	2 072	- 6,0
Energia elettrica derivata	22 768	27 636	32 114	33 126	31 448	- 5,1	13 467	16 151	16 641	16 804	16 179	- 3,7
Calore	-	-	-	-	-	-	158	158	158	149	145	- 2,6
14: Consumo del settore «Energia»												
Totale	9 480	11 868	11 187	11 700	10 862	- 7,2	6 430	6 648	6 804	8 353	5 623	- 11,5
Carbon fossile	-	-	-	-	-	-	123	43	21	11	-	-
Petrolio greggio (combustibili di raffineria)	6 408	8 107	7 169	7 383	6 728	- 8,9	4 446	4 523	4 597	4 211	3 535	- 16,1
Gas naturale	77	212	210	228	204	- 10,5	415	354	373	452	475	+ 5,0
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-
Coke	15	6	3	-	1	-	-	-	-	-	-	-
Gas derivati	968	1 111	1 090	1 259	1 161	- 7,8	250	397	448	376	369	- 1,8
Energia elettrica	2 012	2 432	2 715	2 830	2 768	- 2,2	1 190	1 331	1 357	1 302	1 244	- 4,5
15: Perdite sulle reti												
Totale	3 564	3 787	4 045	3 915	4 434	+ 13,3	937	1 089	1 494	1 165	1 359	+ 16,6
Gas naturale	264	278	168	190	322	+ 69,3	237	242	610	303	590	+ 94,7
Gas derivati	53	49	43	40	28	- 30,3	10	-	-	-	-	-
Energia elettrica	3 248	3 460	3 834	3 684	4 083	+ 10,8	690	846	884	862	769	10,8

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t ske											
BELGIQUE/BELGIË												LUXEMBOURG											
10: Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers												10: Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers											
62 117	67 341	70 846	88 764	63 437	- 7,7	6 608	6 796	7 270	7 901	6 391	- 19,1	Totaal											
18 863	16 467	16 677	18 189	13 180	- 27,5	3 849	3 578	3 541	3 898	2 835	- 27,3	Steenkool en equivalenten											
29	21	19	23	16	- 32,4	48	36	31	35	28	- 19,6	Bruinkool en equivalenten											
37 984	42 288	43 813	38 299	36 362	- 5,1	1 921	2 108	2 395	2 225	1 884	- 15,3	Ruwe aardolie en equivalenten											
4 975	8 650	10 465	12 185	11 867	- 2,6	16	164	318	426	500	+ 17,2	Natuurlijk gas											
37	33	39	48	31	- 35,9	7	3	4	4	2	- 64,5	Overige brandstoffen											
229	- 116	- 167	21	1 982		766	903	980	1 310	1 143	- 12,7	Elektriciteit											
11: Zeescheepvaart												11: Zeescheepvaart											
3 844	4 180	4 487	3 950	4 031	+ 2,1	-	-	-	-	-	-	Totaal (niet-gasvormige aardolieproducten)											
12: Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers												12: Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers											
58 274	63 161	66 359	64 815	59 406	- 8,3	6 608	6 796	7 270	7 901	6 391	- 19,1	Totaal											
18 863	16 467	16 677	18 189	13 180	- 27,5	3 849	3 578	3 541	3 898	2 835	- 27,3	Steenkool en equivalenten											
29	21	19	23	16	- 32,4	48	36	31	35	28	- 19,6	Bruinkool en equivalenten											
34 140	38 108	39 326	34 349	32 331	- 5,9	1 921	2 108	2 395	2 225	1 884	- 15,3	Ruwe aardolie en equivalenten											
4 975	8 650	10 465	12 185	11 867	- 2,6	16	164	318	426	500	+ 17,2	Natuurlijk gas											
37	33	39	48	31	- 35,9	7	3	4	4	2	- 64,5	Overige brandstoffen											
229	- 116	- 167	21	1 982		766	903	980	1 310	1 143	- 12,7	Elektriciteit											
13: Omzetting												13: Omzetting											
64 334	75 869	78 126	69 566	61 272	- 11,9	2 995	2 706	2 747	2 483	1 716	- 30,9	Totaal											
55 410	64 713	66 664	58 772	53 295	- 9,3	8	34	63	69	110	+ 59,4	primaire energie											
8 925	10 956	11 462	10 794	7 347	- 31,9	2 987	2 672	2 684	2 414	1 606	- 33,5	afgeleide energie											
13 025	11 963	12 225	13 582	9 795	- 27,9	-	-	-	14	7	- 50,0	Steenkool											
40 997	50 110	51 134	41 316	40 264	- 2,5	-	-	-	-	-	-	Bruinkool											
1 351	2 607	3 266	3 826	3 205	- 16,2	1	31	59	51	101	+ 98,0	Ruwe aardolie											
37	33	39	48	31	- 35,4	7	3	4	4	2	- 50,0	Natuurlijk gas											
2 661	2 778	2 675	2 814	1 923	- 31,7	1 894	1 540	1 613	1 390	976	- 29,8	Overige brandstoffen											
5 236	6 584	7 142	6 381	5 031	- 21,2	99	195	159	153	117	- 23,5	Cokes											
1 028	1 406	1 434	1 391	908	- 34,7	477	376	403	322	223	- 30,7	Niet-gasvormige aardolieproducten											
-	188	211	208	114	- 45,2	510	561	509	549	290	- 47,2	Gemaakt gas											
												Elektriciteit											
2: Productie van afgeleide producten												2: Productie van afgeleide producten											
63 265	74 882	77 803	68 959	60 526	- 12,2	2 853	2 538	2 604	2 280	1 603	- 29,7	Totaal											
54 345	63 789	66 213	58 227	52 636	- 9,6	3	35	63	70	111	+ 57,8	uit primaire energie											
8 921	10 893	11 390	10 731	7 890	- 26,5	2 850	2 503	2 541	2 210	1 492	- 32,5	uit afgeleide energie											
745	496	456	416	266	- 36,1	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten											
7 119	7 239	7 774	8 050	5 728	- 28,8	-	-	-	-	-	-	Cokes											
39 654	48 660	50 080	40 669	39 132	- 3,8	-	-	-	-	-	-	Niet-gasvormige aardolieproducten											
1 764	1 761	1 896	1 950	1 405	- 27,9	-	-	-	-	-	-	Cokesovengas											
2 661	2 777	2 675	2 820	1 925	- 31,8	1 887	1 520	1 607	1 335	952	- 28,7	Hoogovengas											
69	1	1	1	1	-	7	2	-	-	-	-	Fabriekgas											
812	782	777	599	646	+ 7,9	-	-	-	-	-	-	Voelbaar en raffinaderijgas											
10 205	12 564	13 458	13 941	10 915	- 21,7	959	1 015	997	945	651	- 31,1	Afgeleide elektriciteit											
236	401	486	513	508	- 1,0	-	-	-	-	-	-	Warmte											
14: Verbruik van de sector „Energie“												14: Verbruik van de sector „Energie“											
3 821	4 461	4 579	4 629	4 008	- 13,4	37	37	38	34	29	- 16,3	Totaal											
104	83	75	55	48	- 12,7	-	-	-	-	-	-	Steenkool											
1 709	2 088	2 131	2 082	1 677	- 19,4	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie (raffinaderijbrandstoffen)											
28	214	217	309	398	+ 29,1	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas											
28	15	11	8	6	- 25,0	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten											
3	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cokes											
886	906	988	1 031	760	- 26,2	1	-	-	-	-	-	Gemaakt gas											
1 064	1 154	1 157	1 144	1 119	- 2,2	36	37	38	34	29	- 16,3	Elektriciteit											
15: Verliezen op het verdelingsnet												15: Verliezen op het verdelingsnet											
838	957	812	806	963	+ 19,5	39	36	43	52	44	- 12,2	Totaal											
284	340	181	136	259	+ 90,3	0	1	2	3	-	-	Natuurlijk gas											
4	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	Gemaakt gas											
550	617	631	670	704	+ 5,1	38	35	41	50	43	- 13,0	Elektriciteit											

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
16: Consumo finale non energetico												
Totale	15 640	16 148	17 051	16 899	14 285	- 15,5	6 961	10 231	12 284	13 022	11 097	- 14,8
Gas naturale	2 543	2 522	2 638	2 617	2 445	- 6,5	1 375	1 834	1 965	2 161	2 292	+ 6,1
Prodotti petroliferi non gassosi	12 608	13 228	14 098	13 584	10 907	- 19,7	5 586	8 397	10 299	10 861	8 805	- 18,9
Gas derivati	489	398	315	698	934	+ 33,7	-	-	-	-	-	-
17: Consumo finale energetico												
Totale	132 349	138 996	147 223	152 334	148 011	- 2,8	54 152	64 598	88 561	66 893	66 524	- 1,1
Carbon fossile	1 128	713	569	590	502	- 14,9	1 573	652	517	317	210	- 33,8
Lignite	41	20	26	30	18	- 40,0	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	10 059	13 418	15 697	18 335	20 557	+ 12,1	14 292	24 102	26 120	27 308	29 168	+ 6,8
Agglomerati di carbon fossile	134	66	52	70	41	- 41,4	175	71	46	16	9	- 43,8
Coke	5 539	4 938	5 459	6 241	5 119	- 18,0	1 515	1 619	1 757	1 823	1 549	- 15,0
Mattonelle di lignite	116	62	60	61	24	- 60,7	27	14	13	12	10	- 22,2
Prodotti petroliferi non gassosi	76 314	78 478	81 161	80 290	76 496	- 4,7	23 518	22 677	22 811	18 590	18 264	- 1,8
Gas derivati	5 867	5 125	5 552	6 297	5 682	- 9,8	1 296	1 704	2 816	3 458	2 027	- 14,8
Calore	-	-	-	-	-	-	158	159	158	149	145	- 2,6
Energia elettrica	33 153	36 171	38 647	40 395	39 572	- 2,0	11 595	13 601	14 322	15 219	15 143	- 0,5
131: Trasformazioni nelle centrali elettriche												
Totale	22 901	27 827	32 338	33 283	31 677	- 4,8	13 653	16 258	18 828	16 978	16 322	- 3,9
Carbon fossile	1 136	831	591	936	616	- 34,2	2 562	868	607	324	160	- 50,6
Lignite	471	305	424	385	486	+ 26,2	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	1 918	1 258	1 463	1 306	2 434	+ 86,4	6 068	11 330	13 388	14 643	14 064	- 4,0
Altri combustibili	446	389	376	465	386	- 17,0	-	-	-	-	373	-
Prodotti petroliferi non gassosi	17 694	23 429	27 627	28 375	25 920	- 8,7	4 581	3 592	2 284	1 405	1 187	- 15,5
Gas derivati	804	994	1 129	1 114	1 126	+ 1,1	442	468	549	606	538	- 11,2
Energia elettrica	432	621	728	702	709	+ 0,9	-	-	-	-	-	-
171: Consumo finale energetico del settore «Industria»												
Totale	86 510	62 949	67 263	72 841	68 803	- 6,3	19 661	22 860	24 946	25 879	22 222	- 10,3
Carbon fossile	380	253	222	183	197	+ 7,7	226	57	53	28	46	+ 64,3
Lignite	-	-	-	14	12	- 14,3	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	7 210	9 144	10 283	11 605	12 026	+ 3,6	5 566	9 374	9 891	10 405	9 569	- 8,0
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-	-	10	2	5	-	-	-
Coke	4 438	4 507	4 998	5 894	4 892	- 17,0	1 480	1 607	1 748	1 814	1 544	- 14,9
Prodotti petroliferi non gassosi	30 064	24 208	24 998	26 567	23 097	- 13,1	5 477	3 532	3 612	2 871	2 362	- 17,1
Gas derivati	2 842	2 046	2 494	3 268	2 566	- 21,5	878	1 175	2 250	2 851	1 366	- 22,9
Calore	-	-	-	-	-	-	54	54	54	51	50	- 2,0
Energia elettrica	21 562	22 777	24 246	25 286	24 013	- 5,0	5 977	7 052	7 336	7 854	7 286	- 7,2
172: Consumo finale energetico del settore «Trasporti»												
Totale	23 805	25 846	27 604	27 140	27 595	+ 1,7	8 484	9 588	10 110	9 436	10 149	+ 7,6
Carbon fossile	259	214	190	123	108	- 12,2	3	8	6	4	4	-
Gas naturale	113	158	180	253	367	+ 45,0	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi non gassosi	21 593	23 489	25 128	24 733	25 016	+ 1,1	8 085	9 169	9 664	8 943	9 601	+ 7,4
Gas derivati	676	802	920	810	865	+ 6,8	91	109	151	198	258	+ 30,2
Energia elettrica	1 164	1 183	1 187	1 221	1 240	+ 1,5	305	303	289	290	286	1,5
173: Consumo finale energetico del settore «Usi domestici, ecc.»												
Totale	42 034	50 203	52 356	52 353	53 613	+ 2,4	28 007	32 150	33 506	31 579	34 153	+ 8,1
Carbon fossile	489	246	157	284	197	- 30,6	1 344	587	458	285	160	- 43,9
Lignite	27	12	5	16	6	- 62,5	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	2 736	4 118	5 233	6 477	8 164	+ 26,0	8 726	14 728	16 230	16 903	19 599	+ 15,9
Agglomerati di carbon fossile	134	66	52	70	41	- 41,4	175	61	44	11	9	- 18,2
Coke	1 101	431	461	347	227	- 34,6	35	12	9	9	5	- 44,4
Mattonelle di lignite	116	62	60	61	24	- 60,7	27	14	13	12	10	- 22,2
Prodotti petroliferi non gassosi	24 655	30 781	31 035	28 990	28 383	- 2,1	9 956	9 976	9 535	6 775	6 301	- 7,3
Gas derivati	2 349	2 278	2 138	2 219	2 252	+ 1,5	327	420	415	409	403	- 1,5
Calore	-	-	-	-	-	-	104	105	104	99	96	- 2,9
Energia elettrica	10 427	12 210	13 214	13 888	14 320	+ 3,1	5 313	6 246	6 697	7 076	7 571	+ 7,0

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIË												
4 134	4 841	5 154	5 041	4 073	- 19,2	43	37	46	172	50	- 70,8	Totaal
655	790	851	928	869	- 6,3	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
3 345	4 002	4 270	4 104	3 197	- 22,1	43	37	46	172	50	- 70,8	Niet-gasvormige aardolieproducten
134	49	33	8	7	- 21,9	-	-	-	-	-	-	Gemaakt gas
LUXEMBOURG												
												16: Niet-energetisch eindverbruik
												Totaal
												Natuurlijk gas
												Niet-gasvormige aardolieproducten
												Gemaakt gas
												17: Energetisch eindverbruik
48 313	51 902	54 902	53 652	49 731	- 7,3	6 362	6 517	6 962	7 445	6 148	- 17,4	Totaal
4 993	3 822	3 587	3 666	3 080	- 16,0	128	299	305	591	517	- 12,5	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
2 647	4 808	5 888	7 008	7 220	+ 3,0	15	129	256	372	396	+ 5,8	Natuurlijk gas
904	632	565	476	377	- 20,8	3	2	1	1	1	-	Steenkoolbriketten
5 155	5 081	5 755	6 029	4 067	- 32,5	1 809	1 732	1 628	1 907	1 334	- 30,0	Cokes
29	21	19	23	16	- 32,4	48	36	31	38	27	- 27,3	Bruinkoolbriketten
22 241	23 446	24 164	20 805	20 922	+ 0,6	1 760	1 836	2 115	1 869	1 677	- 10,3	Niet-gasvormige aardolieproducten
3 286	3 203	3 145	3 192	2 581	- 19,1	1 459	1 196	1 492	1 045	763	- 27,0	Gemaakt gas
237	401	486	513	508	- 1,0	-	-	-	-	-	-	Warmte
8 820	10 488	11 292	11 940	10 960	- 8,2	1 141	1 286	1 390	1 622	1 432	- 11,7	Elektriciteit
												131: Omzetting in de elektrische centrales
10 450	13 037	14 016	14 535	11 499	- 20,9	1 100	1 170	1 141	1 098	742	- 32,4	Totaal
2 868	2 221	1 925	2 682	2 211	- 17,6	-	-	-	14	7	- 50,0	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
1 290	2 607	3 266	3 826	3 205	- 16,2	1	31	59	51	101	+ 98,0	Natuurlijk gas
37	33	39	48	31	- 35,4	7	3	4	4	2	- 50,0	Overige brandstoffen
5 236	6 583	7 142	6 381	5 031	- 21,2	99	195	159	153	117	- 23,5	Niet-gasvormige aardolieproducten
1 019	1 405	1 433	1 390	907	- 34,7	477	374	403	322	223	- 30,7	Gemaakt gas
-	188	211	208	114	- 45,2	510	561	509	549	290	- 47,2	Elektriciteit
												171: Energetisch eindverbruik van de sector „Industrie“
24 209	25 162	26 957	27 303	22 630	- 17,1	5 300	5 274	5 550	5 996	4 711	- 22,7	Totaal
806	805	859	925	1 014	+ 9,6	104	286	294	579	509	- 12,1	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
1 776	3 074	3 776	4 628	4 345	- 6,1	15	105	164	215	314	+ 0,5	Natuurlijk gas
19	6	7	9	3	- 66,7	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten
5 020	5 006	5 659	5 941	3 996	- 32,7	1 797	1 725	1 623	1 904	1 331	- 30,1	Cokes
8 081	6 728	6 660	5 394	4 733	- 12,2	1 040	974	1 153	968	734	- 24,2	Niet-gasvormige aardolieproducten
2 519	2 535	2 467	2 531	1 890	- 25,3	1 414	1 152	1 208	1 022	737	- 27,9	Gemaakt gas
81	100	121	129	171	+ 33,3	-	-	-	-	-	-	Warmte
5 906	6 905	7 408	7 746	6 478	- 16,4	930	1 032	1 108	1 305	1 087	- 16,7	Elektriciteit
												172: Energetisch eindverbruik van de sector „Vervoer“
8 115	6 857	7 057	8 628	6 858	+ 3,5	280	366	429	412	481	+ 16,9	Totaal
29	15	13	12	10	- 16,7	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
5 778	6 547	6 745	6 292	6 558	+ 4,2	259	346	409	390	459	+ 17,6	Niet-gasvormige aardolieproducten
42	25	26	42	25	- 40,4	5	6	5	3	5	+ 45,8	Gemaakt gas
250	262	269	280	266	- 5,3	16	14	15	18	18	- 2,8	Elektriciteit
												173: Energetisch eindverbruik van de sector „Huisbrand, enz.“
17 989	19 881	20 888	19 721	20 243	+ 2,6	783	678	983	1 037	956	+ 1,4	Totaal
4 158	3 002	2 715	2 729	2 056	- 24,7	24	13	11	12	8	- 33,3	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
670	1 734	2 112	2 379	2 875	+ 20,8	-	24	92	157	82	+ 32,2	Natuurlijk gas
884	625	558	467	374	- 19,9	3	2	1	1	1	-	Steenkoolbriketten
121	68	93	86	71	- 17,4	12	7	5	3	3	-	Cokes
29	21	19	23	16	- 32,4	48	36	31	35	27	- 21,6	Bruinkoolbriketten
8 381	10 170	10 759	9 119	9 631	+ 5,6	462	516	553	511	485	- 5,0	Niet-gasvormige aardolieproducten
725	641	652	619	667	+ 7,6	41	38	23	20	22	+ 7,8	Gemaakt gas
156	301	364	384	337	- 12,5	-	-	-	-	-	-	Warmte
2 664	3 319	3 615	3 914	4 216	+ 7,7	193	240	267	298	328	+ 9,9	Elektriciteit

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE EINERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973
UNITED KINGDOM									
1: Production of primary sources									
Total	157 050	155 044	165 988	155 990	175 031	+ 12,2	1 784	1 634	1 237
Hard coal	131 244	109 383	118 114	98 669	116 005	+ 17,6	130	75	64
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	1 346	1 303	924
Crude oil	189	389	531	585	2 234	+ 281,9	-	-	-
Primary petroleum products	34	90	107	110	114	+ 3,9	-	-	-
Natural gas	13 710	32 873	35 586	42 928	44 609	+ 3,9	-	-	-
Primary electrical energy	11 873	12 308	11 650	13 698	12 069	- 11,9	308	256	249
3 + 4 Total imports									
Total	176 328	189 852	193 551	187 058	155 326	- 17,0	8 206	8 938	9 513
primary sources	147 253	160 020	167 759	165 679	136 842	- 17,4	5 106	4 774	4 708
derived products	29 076	29 832	25 792	21 379	18 483	- 13,5	3 100	4 163	4 805
Hard coal	79	4 998	1 676	3 547	5 083	+ 43,3	1 219	892	811
Lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crude oil	146 074	154 012	165 115	161 328	130 653	- 19,0	3 887	3 882	3 897
Natural gas	1 099	1 010	968	803	1 106	+ 37,6	-	-	-
Patent fuel	53	313	195	167	120	- 28,1	-	-	-
Coke	-	91	51	3	3	0,0	11	17	13
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	28 536	29 015	25 232	21 052	18 205	- 13,5	3 043	4 078	4 686
Derived gases	271	231	249	75	86	+ 14,7	46	68	77
Electrical energy	216	182	65	82	69	- 15,2	-	-	29
5: Resources of primary energy and equivalents									
Total	333 378	344 896	359 539	343 047	330 357	- 3,7	9 990	10 572	10 749
Hard coal and equivalents	131 376	114 785	120 036	102 386	121 211	+ 18,4	1 360	984	888
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 346	1 303	924
Crude oil and equivalents	175 104	183 737	191 233	183 150	151 292	- 17,4	6 976	8 029	8 660
Natural gas	14 809	33 884	36 554	43 731	45 715	+ 4,5	-	-	-
Electrical energy	12 089	12 490	11 715	13 780	12 139	- 11,9	308	256	277
6: Variations of stocks at the producers and importers *									
Total	+ 9 121	- 1 872	- 3 554	- 1 265	- 8 094		- 252	+ 4	+ 412
primary sources	+ 9 731	- 3 539	- 3 429	+ 842	- 10 097		- 116	+ 30	+ 283
derived products	- 610	+ 1 667	- 125	- 2 107	+ 2 003		- 136	- 26	+ 129
Hard coal	+ 9 731	+ 3 539	- 3 429	+ 842	- 10 097		- 48	+ 58	+ 35
Lignite and peat	-	-	-	-	-		- 68	- 28	+ 248
Natural gas	-	-	-	-	-		-	-	-
Patent fuel	- 6	- 133	- 10	+ 123	- 18		-	-	-
Coke	+ 795	- 466	- 211	+ 1 474	- 1 265		-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-		+ 8	+ 13	+ 2
Non-gaseous petroleum products	- 1 368	+ 2 224	+ 127	- 3 682	+ 3 273		- 144	- 39	+ 130
Derived gases	- 31	+ 43	- 31	- 22	+ 13		-	- 1	- 3
7: Variations of stocks at the transformers and final consumers *									
Total	+ 1 652	+ 1 027	2 047	- 2 130	- 2 878		+ 10	+ 25	- 24
primary sources	+ 1 328	+ 818	2 070	- 1 994	- 2 847		+ 70	+ 25	- 24
derived products	+ 324	+ 209	- 23	- 136	169		-	-	-
Hard coal	+ 932	- 964	+ 2 315	+ 1 208	- 4 713		+ 6	+ 6	+ 15
Lignite and peat	-	-	-	-	-		- 55	- 28	+ 12
Crude oil	+ 396	+ 1 782	- 245	- 3 202	1 866		+ 59	+ 47	- 51
Coke	+ 324	+ 209	- 23	- 136	169		-	-	-
8 + 9 Total exports									
Total	30 755	29 930	31 923	26 445	25 282	- 4,4	1 070	928	844
primary sources	4 899	6 886	7 336	3 597	4 032	+ 12,1	84	83	73
derived products	25 856	23 045	24 587	22 848	21 250	- 7,0	986	843	771
Hard coal	3 207	1 798	2 710	1 589	1 853	+ 16,6	82	78	69
Crude oil	1 692	5 088	4 626	2 008	2 179	+ 8,5	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	16	9	4	4	4	-	-	-	-
Coke	954	463	678	1 812	1 274	- 29,7	24	19	34
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	20	17	16
Non-gaseous petroleum products	24 722	22 359	23 611	20 709	19 655	- 5,1	918	788	705
Derived gases	162	211	253	260	274	+ 5,6	24	7	5
Electrical energy	2	2	42	64	43	- 32,7	-	12	11

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKÆ
IRELAND									
1 363	1 964	+ 44,1	42	116	105	134	219	+ 62,7	
68	48	- 29,4	-	-	-	-	-	-	
998	1 721	+ 72,4	34	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	109	97	127	212	+ 66,3	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
297	195	- 34,3	8	7	7	7	7	- 1,4	
DANMARK									
1: Produktion af primære energikilder									
I alt									
Stenkul									
Brunkul og tørv									
Råolie									
Primære mineralolieprodukter									
Naturgas									
Primær elektrisk energi									
3+ 4 Total import									
I alt									
primære energikilder									
afledede produkter									
9 238	8 683	- 6,0	34 393	34 065	33 956	32 520	31 566	- 2,9	
4 684	4 369	- 6,7	17 903	16 574	17 027	16 860	15 450	- 8,4	
4 554	4 314	- 5,3	16 491	17 491	16 930	15 660	16 115	+ 2,9	
892	690	- 22,6	3 371	2 187	3 014	3 471	4 132	+ 19,0	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3 792	3 679	- 3,0	14 532	14 387	14 013	13 389	11 318	- 15,5	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	1	-	-	-	-	-	
20	7	- 65,0	355	121	130	158	114	27,8	
-	-	-	49	23	17	17	12	- 28,0	
4 430	4 187	- 5,5	15 729	16 914	16 302	15 121	15 380	+ 1,7	
81	89	+ 9,7	178	179	174	162	141	- 13,0	
23	31	+ 36,7	179	253	307	202	469	+ 132,1	
5: Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter									
I alt									
Stenkul og ækvivalenter									
Brunkul og ækvivalenter									
Råolie og ækvivalenter									
Naturgas									
Elektrisk energi									
10 601	10 647	+ 0,4	34 435	34 181	34 061	32 654	31 785	- 2,7	
980	745	- 24,0	3 727	2 308	3 144	3 629	4 246	+ 17,0	
998	1 721	+ 72,4	83	23	17	17	12	- 28,0	
8 303	7 955	- 4,2	30 438	31 589	30 585	28 799	27 051	- 6,1	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
320	226	- 29,3	187	260	314	209	476	+ 127,5	
6: Lagerforandringer hos producenter og importører *									
I alt									
primære energikilder									
afledede produkter									
- 17	- 499	-	- 1 313	- 426	- 983	- 2 039	- 1 419	-	
+ 117	- 545	-	- 482	- 135	- 366	- 271	- 389	-	
- 134	+ 46	-	- 831	- 291	567	- 1 768	- 1 030	-	
- 99	- 61	-	- 482	- 135	- 366	- 271	- 389	-	
+ 216	- 484	-	-	-	-	-	0	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	+ 7	+ 23	+ 9	- 15	+ 11	-	
+ 6	- 20	-	+ 2	+ 1	+ 4	-	+ 1	-	
- 140	+ 66	-	- 837	- 312	- 609	- 1 753	- 1 045	-	
-	-	-	- 3	- 3	- 1	1	+ 3	-	
7: Lagerforandringer hos omformingsvirksomheder og endelige forbrugere									
I alt									
primære energikilder									
afledede produkter									
+ 33	- 42	-	+ 45	- 103	+ 374	- 508	- 742	-	
+ 33	- 42	-	+ 53	- 126	+ 374	- 506	- 738	-	
-	-	-	- 8	+ 23	-	-	- 4	-	
- 19	-	-	+ 2	- 212	+ 498	- 485	- 769	-	
+ 9	- 5	-	-	-	-	-	0	-	
+ 43	- 37	-	+ 51	+ 86	- 124	- 21	+ 31	-	
-	-	-	- 8	+ 23	-	-	- 4	-	
8+ 9 Total eksport									
I alt									
primære energikilder									
afledede produkter									
711	785	+ 7,6	4 348	4 422	4 491	3 739	3 534	- 5,5	
44	59	+ 34,1	-	39	56	-	1	-	
667	706	+ 5,8	4 348	4 383	4 435	3 739	3 533	- 5,5	
39	56	+ 43,6	-	-	-	-	1	-	
-	-	-	-	39	56	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	38	+ 90,0	86	61	57	58	71	+ 22,4	
12	8	- 35,3	-	-	-	-	-	-	
605	629	+ 4,0	2 706	3 383	3 987	3 446	3 243	- 5,9	
4	1	- 79,3	60	8	16	8	16	-	
27	31	+ 14,2	1 496	931	375	227	202	- 10,8	

* (+): lagerformindskelse; (-): lagervækst

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER
ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN
OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973
UNITED KINGDOM									
10: Gross consumption of primary sources and equivalents									
Total	313 397	314 120	326 109	313 207	294 303	- 6,0	8 677	9 675	10 284
Hard coal and equivalents	138 975	107 622	115 286	102 492	102 156	- 0,3	1 212	951	835
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 209	1 238	1 166
Crude oil and equivalents	147 526	160 126	162 595	153 268	134 336	- 12,4	5 949	7 242	8 026
Natural gas	14 809	33 884	36 554	43 731	45 715	+ 4,5	-	-	-
Electrical energy	12 087	12 488	11 673	13 717	12 096	- 11,8	308	244	266
11: Bunkers									
Total (non-gaseous petroleum products)	7 888	7 470	7 864	6 805	4 925	- 27,6	225	113	99
12: Gross inland consumption of primary sources and equivalents									
Total	305 509	306 650	318 245	306 402	289 378	- 5,0	8 452	9 562	10 195
Hard coal and equivalents	138 975	107 622	115 286	102 492	102 156	- 0,3	1 212	951	835
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 209	1 238	1 166
Crude oil and equivalents	139 638	152 656	154 732	146 462	129 411	- 11,6	5 724	7 129	7 928
Natural gas	14 809	33 884	36 554	43 731	45 715	+ 4,5	-	-	-
Electrical energy	12 087	12 488	11 673	13 717	12 096	- 11,8	308	244	266
13: Transformations									
Total	276 271	272 838	283 981	264 088	237 260	- 10,2	6 230	6 541	6 728
<i>primary sources</i>	<i>243 381</i>	<i>235 262</i>	<i>248 683</i>	<i>230 445</i>	<i>211 182</i>	<i>- 8,4</i>	<i>4 940</i>	<i>4 853</i>	<i>4 842</i>
<i>derived products</i>	<i>32 890</i>	<i>37 576</i>	<i>35 297</i>	<i>33 623</i>	<i>26 078</i>	<i>- 22,4</i>	<i>1 290</i>	<i>1 688</i>	<i>1 886</i>
Hard coal	96 454	79 387	88 065	76 199	82 437	+ 8,2	119	86	105
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	1 017	976	1 026
Crude oil	137 105	143 794	153 412	146 545	123 370	- 15,8	3 804	3 791	3 711
Natural gas	9 822	12 081	7 207	7 702	5 375	- 30,2	-	-	-
Coke	5 040	3 929	3 964	3 536	3 233	- 8,6	-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	25 298	31 674	29 279	28 533	21 330	- 25,2	1 286	1 684	1 882
Derived gases	1 973	1 530	1 732	1 229	1 010	- 17,8	4	4	4
Electrical energy	578	444	322	325	505	+ 55,4	-	-	-
2: Production of derived products									
Total	270 130	267 642	279 445	259 808	232 951	- 10,3	6 112	6 473	6 671
<i>from primary sources</i>	<i>237 751</i>	<i>230 474</i>	<i>244 470</i>	<i>225 179</i>	<i>207 373</i>	<i>- 8,4</i>	<i>4 823</i>	<i>4 961</i>	<i>4 785</i>
<i>from derived sources</i>	<i>32 378</i>	<i>37 167</i>	<i>34 974</i>	<i>34 629</i>	<i>25 578</i>	<i>- 23,6</i>	<i>1 289</i>	<i>1 512</i>	<i>1 886</i>
Patent fuel	1 201	1 252	1 185	992	1 190	+ 20,0	-	-	-
Coke	22 681	17 388	18 076	15 790	15 859	+ 0,4	36	27	37
Brown coal and peat briquettes	-	-	-	-	-	-	226	225	224
Non-gaseous petroleum products	133 299	139 647	148 930	142 441	120 126	- 15,7	3 719	3 685	3 599
Coke oven gas	4 338	3 496	3 645	3 075	3 291	+ 7,0	-	-	-
Blast furnace gas	4 378	3 477	3 571	3 155	2 782	- 11,8	-	-	-
Works gas	16 645	12 805	9 166	5 851	3 021	- 48,4	134	142	169
Refinery gas and LPG	2 624	3 057	3 432	2 933	2 496	- 14,9	70	61	53
Derived electrical energy	84 964	86 519	91 440	85 571	84 187	- 1,6	1 926	2 333	2 589
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14: Consumption by the energy sector									
Total	23 339	22 931	24 131	23 756	21 313	- 10,3	347	360	362
Hard coal	1 940	1 240	1 172	1 790	821	- 54,1	-	-	-
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	46	47	43
Crude oil (refineries fuels)	8 620	9 181	10 084	9 931	8 624	- 13,2	146	139	134
Natural gas	185	168	165	136	376	+ 177,5	-	-	-
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases	2 372	2 160	2 240	1 925	2 034	+ 5,7	4	4	6
Electrical energy	10 221	10 183	10 469	10 008	9 457	- 5,2	151	169	179
15: Distribution losses									
Total	10 353	11 446	11 283	10 035	9 580	- 4,5	251	282	315
Natural gas	-	2 103	2 481	2 532	1 965	- 22,4	-	-	-
Derived gases	3 437	2 285	1 645	886	687	- 22,5	11	12	14
Electrical energy	6 917	7 058	7 157	6 618	6 929	+ 4,7	240	270	301

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKÆ
IRLAND									
9 906	9 341	- 5,7	28 820	29 230	28 980	26 370	26 090	- 1,1	I alt
803	590	- 26,5	3 160	1 946	3 228	2 800	3 023	+ 8,0	Stenkul og ækvivalenter
1 213	1 202	- 0,9	85	24	21	17	14	- 20,0	Brunkul og ækvivalenter
7 597	7 354	- 3,2	26 884	27 931	25 792	23 571	22 780	- 3,4	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
293	196	- 33,3	- 1 310	- 671	- 61	- 18	273	-	Elektrisk energi
DANMARK									
10: Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter									
116	82	- 29,6	696	1 021	1 004	761	775	+ 1,9	I alt (ikke gasformige mineralolieprodukter)
11: Bunker									
12: Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter									
9 790	9 259	- 5,4	28 123	28 209	27 976	25 610	25 315	- 1,2	I alt
803	590	- 26,5	3 160	1 946	3 228	2 800	3 023	+ 8,0	Stenkul og ækvivalenter
1 213	1 202	- 0,9	85	24	21	17	14	- 20,0	Brunkul og ækvivalenter
7 482	7 272	- 2,8	26 188	26 910	24 788	22 810	22 005	- 3,5	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
293	196	- 33,3	- 1 310	- 671	- 61	- 18	273	+ 644,2	Elektrisk energi
13: Omformning									
6 803	6 605	- 2,9	21 483	21 603	21 170	19 741	17 649	- 10,6	I alt
4 746	4 577	- 3,6	16 799	15 846	16 839	15 216	13 452	- 11,6	primære energikilder
2 057	2 028	- 1,4	4 684	5 756	4 331	4 525	4 197	- 7,3	afledede produkter
89	85	- 4,5	2 564	1 672	2 715	2 183	2 405	+ 10,2	Stenkul
998	1 024	+ 2,6	34	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
3 659	3 468	- 5,2	14 201	14 174	14 124	13 033	11 047	- 15,2	Råolie
-	-	-	13	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
1 937	1 910	- 1,4	4 601	5 666	4 241	4 443	4 163	- 6,3	Ikke gasformige mineralolieprodukter
4	4	+ 7,1	70	90	90	83	35	- 58,1	Afledede gasser
116	114	- 1,7	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
2: Produktion af afledede produkter									
6 759	6 504	- 3,8	21 277	21 228	20 769	19 303	17 520	- 9,2	I alt
4 724	4 512	- 4,7	16 382	15 542	16 507	14 789	13 377	- 9,8	af primære energikilder
2 035	1 992	- 1,7	4 895	5 685	4 281	4 514	4 143	- 7,4	af afledede produkter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
30	35	+ 16,7	102	84	85	60	111	+ 85,0	Koks
214	156	- 26,9	-	-	-	-	-	-	Brunkuls- og tørvbriketter
3 599	3 415	- 5,1	13 574	13 655	13 554	12 430	10 725	- 13,7	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koksværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Højoevngas
166	145	- 12,6	221	207	196	179	171	- 4,8	Gasværksgas
53	52	- 1,5	345	350	338	299	241	- 19,4	Flaske- og raffinaderigas
2 697	2 701	+ 0,1	6 282	6 144	5 847	5 620	5 521	- 1,8	Afledet elektrisk energi
-	-	-	754	787	789	716	752	+ 5,1	Varme
14: Forbrug i »Energii-Sektoren									
412	410	- 0,5	830	777	747	712	935	+ 30,6	I alt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkul
41	45	+ 9,8	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
176	174	- 0,8	393	343	329	300	516	+ 71,9	Råolie (raffinaderibrændsel)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
6	6	-	10	7	7	7	6	- 5,9	Afledede gasser
190	185	- 2,3	427	426	411	405	413	+ 0,8	Elektrisk energi
15: Distributionstab									
308	310	+ 0,9	509	555	592	586	590	+ 4,2	I alt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
15	15	4,2	15	16	16	13	13	- 2,9	Afledede gasser
292	296	+ 1,1	493	538	576	553	577	+ 4,4	Elektrisk energi

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973
UNITED KINGDOM									
16: Final non-energy consumption									
Total	14 103	14 283	16 091	16 527	13 638	- 17,5	267	339	405
Crude oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	13 918	14 101	15 876	16 295	13 446	- 17,5	267	339	405
Derived gases	185	182	215	232	192	- 17,5	-	-	-
17: Final energy consumption									
Total	251 901	249 505	260 564	249 827	238 412	- 4,6	7 594	8 461	9 038
Hard coal	40 711	27 063	26 530	24 557	20 839	- 15,1	1 108	867	750
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	159	219	112
Natural gas	4 798	19 490	26 751	33 374	37 963	+ 13,8	-	-	-
Patent fuel	1 232	1 422	1 366	1 278	1 288	+ 0,8	-	-	-
Coke	17 811	12 830	13 509	11 940	10 240	- 14,2	23	25	16
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	214	221	210
Non-gaseous petroleum products	88 109	90 875	93 510	85 777	81 127	- 5,4	4 040	4 749	5 307
Derived gases	19 906	16 502	13 733	10 532	7 563	- 28,2	207	243	268
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	79 335	81 823	85 165	82 370	79 392	- 3,6	1 843	2 137	2 375
131: Transformation by electrical power stations									
Total	84 804	86 821	91 540	85 721	84 441	- 1,5	2 029	2 344	2 801
Hard coal	63 076	53 956	62 077	53 845	59 272	+ 10,1	61	42	47
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	832	790	656
Natural gas	232	2 356	1 348	3 610	3 130	- 13,3	-	-	-
Coke	275	166	156	153	203	+ 32,7	-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	20 099	29 373	26 751	26 943	20 489	- 24,0	1 136	1 512	1 698
Derived gases	544	526	886	845	842	- 0,4	-	-	-
Electrical energy	578	444	322	325	505	+ 55,4	-	-	-
171: Final energy consumption by the industry									
Total	106 218	102 028	106 988	99 937	92 529	- 7,4	2 518	2 799	3 458
Hard coal	16 442	9 426	9 447	8 365	7 254	- 13,3	150	100	50
Lignite	-	-	-	-	-	-	9	8	13
Natural gas	2 342	10 412	13 712	15 779	16 136	+ 2,3	-	-	-
Patent fuel	102	70	66	126	82	- 34,9	-	-	-
Coke	10 795	8 623	9 339	7 537	6 928	- 8,1	13	14	13
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	8
Non-gaseous petroleum products	36 288	35 028	33 915	30 492	26 665	- 12,5	1 682	1 878	2 435
Derived gases	8 038	7 278	7 159	6 035	5 351	- 11,3	54	68	75
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	32 211	31 190	33 350	31 604	30 113	- 4,7	610	731	864
172: Final energy consumption by transportation									
Total	36 223	39 243	41 736	40 324	40 011	- 0,8	1 574	1 820	1 820
Hard coal	245	104	92	79	72	- 8,9	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	52	7	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	34 863	38 121	40 689	39 258	38 912	- 0,9	1 574	1 820	1 820
Derived gases	-	-	-	2	3	+ 38,9	-	-	-
Electrical energy	1 062	1 011	955	985	1 024	+ 4,0	-	-	-
173: Final energy consumption by households, etc.									
Total	109 461	108 235	111 841	109 565	105 871	- 3,4	3 502	3 842	3 760
Hard coal	24 024	17 533	16 991	16 113	13 513	- 16,1	958	767	700
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	150	211	99
Natural gas	2 456	9 078	13 040	17 594	21 827	+ 24,1	-	-	-
Patent fuel	1 130	1 352	1 300	1 152	1 206	+ 4,7	-	-	-
Coke	6 964	4 200	4 170	4 403	3 312	- 24,8	10	11	3
Brown coal and peat briquettes	-	-	-	-	-	-	214	221	202
Non-gaseous petroleum products	16 958	17 726	18 906	16 027	15 550	- 3,0	784	1 051	1 051
Derived gases	11 868	9 224	6 574	4 496	2 209	- 50,9	153	175	193
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	46 061	49 122	50 860	49 781	48 255	- 3,1	1 233	1 406	1 511

* Included in final energy consumption by the industry (line 171)

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKÆ
RELAND									
DANMARK									
16: Endeligt ikke-energetisk forbrug									
329	293	- 10,9	871	837	927	798	735	- 7,9	I alt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Raolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
329	293	- 10,9	871	837	927	798	735	- 7,9	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser
17: Endeligt energetisk forbrug									
8 640	8 093	- 6,3	25 282	25 094	25 400	22 370	22 902	+ 2,4	I alt
714	538	- 24,6	324	168	454	528	534	+ 1,1	Stenkul
180	160	- 11,1	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	1	-	-	6	-	-	Stenkulsbriketter
30	7	- 76,7	338	190	167	145	130	- 10,3	Koks
209	129	- 38,2	50	24	21	17	14	- 20,0	Brunkulsbriketter
4 845	4 698	- 3,0	19 166	18 856	18 567	15 767	16 196	+ 2,7	Ikke gasformige mineralolieprodukter
271	260	- 3,8	578	560	631	557	473	- 15,1	Afledede gasser
-	-	-	754	787	769	716	752	+ 5,1	Varme
2 392	2 301	- 3,8	4 052	4 509	4 791	4 639	4 804	+ 3,5	Elektrisk energi
131: Omformning i elektricitetsværkerne									
2 733	2 738	+ 0,2	6 876	7 047	6 720	6 431	6 371	- 0,9	I alt
34	37	+ 8,8	2 387	1 555	2 593	2 081	2 284	+ 9,8	Stenkul
833	843	+ 1,2	34	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	13	-	-	-	-	-	Koks
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
1 750	1 744	- 0,3	4 442	5 492	4 127	4 350	4 087	- 6,0	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser
116	114	- 1,7	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
171: Endeligt energetisk forbrug i »industri«-sektoren									
3 385	2 997	- 11,5	6 312	5 935	5 621	4 761	4 610	- 3,2	I alt
40	30	- 25,0	190	83	378	450	488	+ 8,4	Stenkul
11	11	-	-	-	-	-	-	-	Brunkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
15	5	- 66,7	90	56	78	78	62	- 20,5	Koks
3	2	- 25,0	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
2 359	2 028	- 14,1	4 763	4 404	3 669	2 696	2 607	- 3,3	Ikke gasformige mineralolieprodukter
78	76	- 1,7	170	202	272	263	169	- 35,9	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Varme
879	845	- 3,8	1 099	1 190	1 224	1 273	1 284	+ 0,8	Elektrisk energi
172: Endeligt energetisk forbrug i »transport«-sektoren									
1 573	1 945	+ 23,6	4 057	4 342	4 455	4 062	4 435	+ 9,2	I alt
-	-	-	3	1	2	1	-	-	Stenkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
1 573	1 945	+ 23,6	3 971	4 231	4 346	3 974	4 357	+ 9,6	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	51	80	75	59	48	- 18,3	Afledede gasser
-	-	-	32	30	33	28	30	+ 3,8	Elektrisk energi
173: Endeligt energetisk forbrug i sektoren »husholdninger, osv.«									
3 683	3 151	- 14,4	14 138	14 029	14 555	2 837	13 106	+ 2,1	I alt
674	508	- 24,6	131	84	74	77	46	- 40,3	Stenkul
169	149	- 11,8	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	1	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
15	2	- 86,7	248	134	89	67	68	+ 1,5	Koks
206	127	- 38,3	50	24	21	17	14	- 20,0	Brunkuls- og tørvbriketter
912	725	- 20,5	10 432	10 220	10 552	9 098	9 232	+ 1,5	Ikke gasformige mineralolieprodukter
193	184	- 4,7	357	278	284	236	256	+ 9,0	Afledede gasser
-	-	-	754	787	769	716	752	+ 5,1	Varme
1 513	1 456	- 3,8	2 920	3 289	3 534	3 337	3 490	+ 4,6	Elektrisk energi

FAST BRÆNDEL
FESTE BRENNSTOFFE
SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES
COMBUSTIBILI SOLIDI
VASTE BRANDSTOFFEN

FAST BRÆNDSSEL

FESTE BRENNSTOFFE

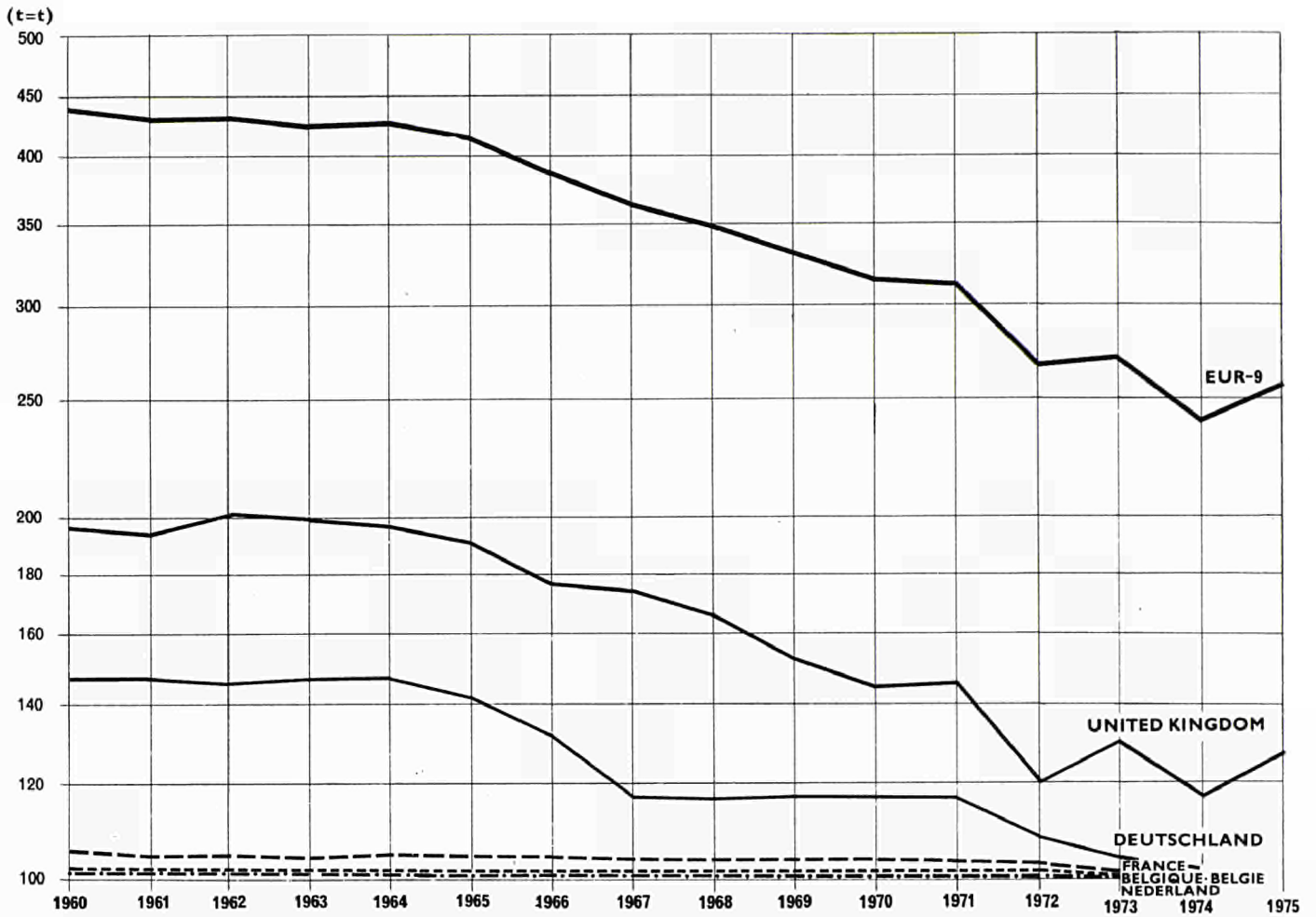
SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES

COMBUSTIBILI SOLIDI

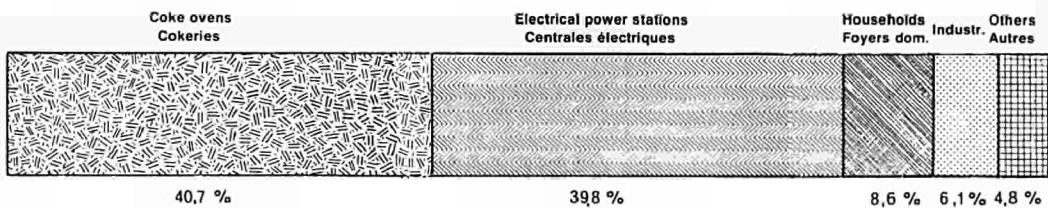
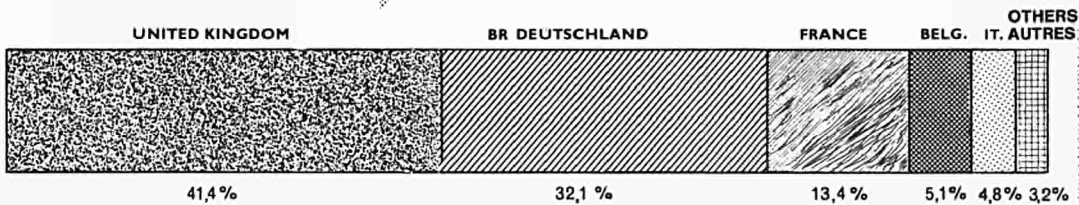
VASTE BRANDSTOFFEN

PRODUCTION OF HARD COAL IN 10⁶ t
 PRODUCTION DE HOUILLE EN 10⁶ t



EUR-9

GROSS INLAND CONSUMPTION IN 1975
 CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE EN 1975



252 10⁶ tce/tec

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR STEINKOHLE

DATI CARATTERISTICI
DEL CARBON FOSSILE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF HARD COAL

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR STEENKOLEN

— 1975 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
	10⁶ tce/tec											
HARD COAL												HOUILLE
Production	237,0	120,9	93,7	20,4	0,0	-	6,8	-	116,0	0,0	-	Production
Supplies from EUR-9	16,6	16,3	1,2	6,5	3,0	1,1	3,8	0,5	0,1	0,2	0,0	Récept. en prov. de EUR-9
Imports from third-party countries	41,1	31,6	5,8	10,9	9,6	2,8	2,4	0,0	5,0	0,5	4,1	Importations en prov. des pays tiers
Total colliery stocks (end of 1975)	22,9	12,2	7,4	4,0	0,0	-	0,8	-	10,6	0,0	-	Stocks totaux aux mines (fin 1975)
Gross inland consumption	252,3	144,3	81,1	33,7	12,2	3,8	12,9	0,5	104,4	0,6	3,0	Consommation intérieure brute
Transformations	211,2	126,3	74,2	27,0	11,6	3,6	9,8	0,0	82,4	0,1	2,4	Transformations
of which:												soit:
<i>coke ovens</i>	102,8	81,1	44,6	14,8	11,0	3,4	7,3	-	21,6	-	-	<i>cokeries</i>
<i>electrical power stations</i>	100,4	38,8	26,3	9,5	0,6	0,2	2,2	0,0	59,3	0,0	2,3	<i>centrales électriques</i>
<i>gas works</i>	1,8	1,6	1,6	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,1	<i>usines à gaz</i>
<i>patent fuel and briquetting plants</i>	6,2	4,7	1,7	2,7	0,0	-	0,2	-	1,5	-	-	<i>fabriques d'agglomérés</i>
Final energy consumption	38,8	16,9	6,1	6,4	0,5	0,2	3,1	0,5	20,8	0,5	0,5	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	15,3	7,6	2,9	2,9	0,2	0,0	1,0	0,5	7,3	0,0	0,5	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	21,7	7,7	1,8	3,4	0,2	0,2	2,1	0,0	13,5	0,5	0,0	<i>foyers domestiques, etc.</i>

	10⁶ t											
PATENT FUEL												AGGLOMERES
Production	6,0	4,8	1,7	2,8	0,0	-	0,3	-	1,2	-	-	Production
Final energy consumption	7,2	4,6	1,4	2,8	0,0	0,0	0,4	0,0	1,3	-	0,0	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>households, etc.</i>	5,8	4,6	1,4	2,7	0,0	0,0	0,4	0,0	1,2	-	0,0	<i>foyers domestiques, etc.</i>

	1 000											
HARD COAL MINES												MINES DE HOUILLE
Number of mines	337	91	46	30	1	-	14	-	241	5	-	Nombre de mines
Workers and officials on colliery books underground and face (end of 1975)	617,3	315,7	202,3	83,0	0,2	-	28,2	-	303,3	-	0,3	Ouvriers et employés inscrits fond et jour (fin 1975)
	kg											
Output per manshift underground	3 559	3 632	4 062	2 761	-	-	2 426	-	3 493	-	-	Rendement par ouvrier du fond et par poste

STENKULS OPGØRELSE

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75 / 74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75 / 74 %	
	EUR-9							EUR-6					
	292 744	252 491	249 973	223 699	236 970	+ 5,9	161 370	143 033	131 795	124 962	120 917	- 3,2	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(20 796)	(17 514)	(18 762)	(19 828)	(16 587)	- 16,3	(17 789)	(15 191)	(15 943)	(17 937)	(14 551)	- 18,9	
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							2 704	1 541	2 363	1 593	1 702	+ 6,8	
4 Importations en prov. des pays tiers	32 831	31 629	29 804	37 979	41 131	+ 8,3	28 465	24 334	24 759	30 367	31 560	+ 3,9	
5 Ressources	325 575	284 120	279 777	261 678	278 101	+ 6,3	192 539	168 908	158 917	156 922	154 179	- 1,8	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 15 645	- 5 652	- 642	+ 9 591	- 17 246		+ 6 444	- 2 036	+ 3 118	+ 9 119	- 6 699		
611/2 mines	+ 17 530	- 3 274	+ 2 396	+ 12 283	- 11 772		+ 5 959	- 2 550	+ 2 142	+ 7 421	- 7 123		
613 récupérations et rect. pour bas-produits	- 2 037	- 2 537	- 3 308	- 2 692	- 5 206		+ 155	+ 431	+ 746	+ 1 608	+ 656		
62 importateurs	+ 152	+ 159	+ 270	0	- 268		+ 330	+ 83	+ 230	+ 90	- 232		
7 Variations des stocks transform. et consomm.*	- 2 486	- 1 696	+ 3 567	- 404	- 7 803		- 3 426	- 526	+ 739	- 1 108	- 2 321		
71 transformateurs	- 1 864	- 2 039	+ 3 509	+ 265	- 7 892		- 3 267	- 702	+ 696	- 575	- 2 348		
72 consommateurs finals	- 622	+ 343	+ 58	- 669	+ 89		- 159	+ 176	+ 43	- 533	+ 27		
8a Livraisons à EUR-6	(20 567)	(16 628)	(18 363)	(18 724)	(15 913)	- 15,0	(17 642)	(14 521)	(15 480)	(17 015)	(14 106)	- 17,1	
8b Livraisons aux nouv. pays membres							45	330	233	249	77	- 69,1	
9 Exportations vers les pays tiers	1 886	899	898	1 735	1 439	- 17,1	1 477	800	749	1 567	1 259	- 19,7	
10 Consommation brute	337 077	276 759	282 203	270 234	252 287	- 6,6	194 182	165 886	162 235	164 039	144 266	- 12,1	
11 Soutes	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
12 Consommation intérieure brute	337 077	276 759	282 203	270 234	252 287	- 6,6	194 182	165 886	162 235	164 039	144 168	- 12,1	
13 Transformations	256 524	221 927	229 324	219 137	211 198	- 3,6	157 387	140 782	138 439	140 666	126 271	- 10,2	
14 Consommation du secteur Energie	5 812	4 536	3 834	4 082	2 489	- 39,0	3 872	3 296	2 662	2 292	1 668	- 27,2	
17 Consommation finale énergétique	74 949	50 698	48 839	46 457	38 778	- 16,5	32 806	22 600	21 105	20 659	16 867	- 18,4	
18 Ecart statistique	- 208	- 402	+ 206	+ 558	- 178		+ 117	- 792	+ 29	+ 422	- 538		
Transformations:													
131 centrales électriques	118 224	106 597	112 447	102 743	100 413	- 2,3	52 700	51 044	47 730	46 783	38 820	- 17,0	
132 fabriques d'agglomérés	10 978	8 031	7 369	7 100	6 204	- 12,6	9 441	6 517	5 997	5 946	4 687	- 21,2	
133 usines à gaz	7 693	2 981	2 708	2 248	1 826	- 18,8	3 219	2 268	2 017	1 984	1 638	- 17,4	
134 cokeries	119 629	104 318	106 800	107 046	102 755	- 4,0	92 027	80 953	82 695	85 953	81 126	- 5,6	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	29 411	18 661	18 479	17 887	15 345	- 14,2	12 629	9 052	8 604	9 032	7 573	16,2	
soit:													
1710 sidérurgie	3 122	3 216	3 210	3 535	2 673	- 24,4	2 510	3 084	2 962	3 272	2 478	- 24,3	
1711 métaux non ferreux	610	547	620	628	454	- 27,7	610	547	620	628	454	- 27,7	
1712 chimie	5 003	1 677	1 456	1 718	1 503	- 12,5	2 343	1 268	1 356	1 718	1 502	- 12,6	
1713 produits minéraux non métalliques	2 236	4 644	5 232	4 821	4 928	+ 2,2	2 236	1 078	1 228	1 289	1 401	+ 8,7	
1714 extraction (combustibles exclus)	342	1 826	228	112	89	- 20,5	342	307	228	112	89	- 20,5	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	1 258	1 745	1 917	1 804	1 293	- 28,3	1 258	648	582	531	360	- 32,2	
1716 textiles, cuir, habillement	943	1 404	1 625	1 439	1 060	- 26,3	943	514	478	407	271	- 33,4	
1717 papier et imprimerie	876	566	1 874	1 638	1 404	- 14,3	876	566	451	430	342	- 20,5	
1718 fabrications métalliques	928	1 787	2 413	2 318	2 076	- 10,4	928	544	501	444	404	- 9,0	
1719 autres branches	666	1 453	1 383	1 428	1 259	- 11,8	666	430	233	303	383	+ 26,4	
ajustement	- 13 427	- 204	- 1 479	- 1 554	- 1 394		83	+ 66	- 35	- 102	- 111		
172 transports	2 449	1 443	1 217	875	552	- 36,9	2 201	1 338	1 123	795	480	- 39,6	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 304	1 394	1 195	862	540	- 37,4	2 183	1 321	1 115	795	480	- 39,6	
1724 navigation intérieure	145	49	22	13	12	- 7,7	18	17	8	0	0		
173 foyers domestiques, etc.	41 616	29 267	28 066	26 722	21 733	- 18,7	16 503	10 883	10 301	9 859	7 666	- 10,7	
179 autres non dénommés ailleurs	1 473	1 327	1 077	973	1 148	+ 18,0	1 473	1 327	1 077	973	1 148	+ 18,0	

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKE
BR DEUTSCHLAND												
112 179	103 549	98 770	96 011	93 688	- 2,4	34 472	27 142	23 330	20 820	20 439	- 1,8	1 Förderung
1 161	1 461	1 524	1 039	795	- 23,4	6 709	6 453	6 562	7 003	5 694	- 18,7	3a Bezüge aus EUR-6
1 460	1 060	1 572	470	401	- 8,5	500	299	507	576	795	+ 38,0	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
7 099	5 200	4 518	4 827	5 780	+ 19,7	6 513	4 951	5 441	8 842	10 921	+ 23,5	4 Einfuhr aus dritten Ländern
121 899	111 270	106 384	102 347	100 664	- 1,6	48 194	38 945	35 840	37 241	37 849	+ 1,6	5 Aufkommen
+ 4 498	- 2 003	+ 473	+ 8 193	- 4 257		+ 1 035	- 473	+ 1 349	- 247	- 2 605		6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 4 172	- 2 260	+ 230	+ 7 100	- 4 860		+ 1 385	- 225	+ 1 392	+ 9	- 1 702		611/2 Zechen und Lager, „Notgemeinschaft“
+ 254	+ 227	+ 236	+ 1 093	+ 606		- 567	- 294	- 233	- 372	- 663		613 Wiedergewinnung u. Ber. f. Ballastkohle
+ 132	+ 30	+ 7	-	3		+ 217	+ 46	+ 190	+ 116	- 240		62 Importeure usw.
- 2 136	- 102	+ 307	- 913	- 816		- 454	+ 365	+ 353	- 268	- 1 054		7 Bestandsveränder. Umwandlungsbetr. u. Verbr.*
- 2 089	- 60	+ 298	- 679	- 875		- 320	+ 173	+ 392	- 334	- 957		71 Umwandlungsbetriebe
- 47	- 42	+ 9	- 234	+ 59		- 134	+ 192	- 39	+ 66	- 97		72 Endverbraucher
14 408	12 091	13 184	15 427	13 199	- 14,4	1 047	746	812	527	455	- 13,7	8a Lieferungen an EUR-6
29	216	188	94	47	- 50,0	-	32	3	2	-		8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 335	692	644	1 489	1 202	- 19,3	96	90	63	59	47	- 20,3	9 Ausfuhr in dritte Länder
108 489	96 186	93 148	92 617	81 143	- 12,4	47 632	37 869	36 664	36 138	33 688	- 6,8	10 Brutto-Verbrauch
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		11 Bunker
108 489	96 186	93 148	92 617	81 143	- 12,4	47 632	37 869	36 664	36 138	33 688	- 6,8	12 Brutto-Inlandsverbrauch
92 981	86 388	83 878	83 125	74 242	- 10,7	34 451	28 179	27 420	27 625	27 026	- 2,2	13 Umwandlung
2 965	2 689	2 214	1 904	1 339	- 29,7	680	481	352	322	281	- 12,7	14 Verbrauch des Sektors Energie
12 277	7 688	7 011	7 125	6 143	- 13,8	12 707	9 428	9 116	8 370	6 415	- 23,4	17 Energetischer Endverbrauch
- 266	- 597	+ 245	+ 463	- 581		- 206	- 219	- 224	- 179	- 34		18 Statistische Differenz
34 288	37 043	35 631	34 339	26 345	- 23,3	11 846	10 081	8 976	8 488	9 481	+ 11,7	Umwandlung:
3 688	2 381	2 220	2 227	1 704	- 23,5	4 101	3 178	3 058	3 259	2 714	- 16,7	131 Elektrizitätswerke
3 042	2 216	2 017	1 984	1 638	- 17,4	12	-	-	-	-		132 Brikketfabriken
51 963	44 748	43 810	44 575	44 555		18 492	14 920	15 386	15 878	14 831	- 6,6	133 Gaswerke
												134 Kokereien
5 409	3 153	2 776	3 227	2 860	- 11,4	5 704	4 498	4 400	4 090	2 947	- 27,9	Energetischer Endverbrauch:
465	433	329	317	212	- 33,1	1 737	2 134	2 094	2 140	1 546	- 27,0	171 Industrie
275	188	195	225	193	- 14,2	240	196	276	248	191	- 23,0	davon:
1 385	703	713	1 124	1 114	- 0,9	799	510	607	569	344	- 39,5	1710 Eisenschaffende Industrie
728	332	243	332	359	+ 8,1	686	239	304	287	171	- 40,4	1711 NE-Metallindustrie
28	12	7	4	2		313	295	221	108	87	- 19,4	1712 Chemie
765	450	395	376	265	- 29,5	437	175	158	132	84	- 36,4	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
418	233	183	151	127	- 15,9	515	279	292	254	142	- 44,1	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
464	277	247	275	261	- 5,1	392	267	189	155	81	- 47,7	1715 Nahrungs- und Genussmittel
590	363	320	285	243	- 14,7	299	161	158	133	130	- 2,3	1716 Textil, Leder, Bekleidung
291	162	144	139	85	- 38,8	302	241	74	136	269		1717 Papier und Druckereigewerbe
-	-	-	1	1		16	+ 1	+ 27	- 72	- 98		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
1 589	1 045	670	620	326	- 47,4	321	56	44	36	32	- 11,1	1719 Sonstige
1 574	1 036	862	620	326	- 47,4	321	56	44	36	32	- 11,1	Ausgleich
15	9	8	-	-		-	-	-	-	-		172 Verkehr
3 806	2 161	2 288	2 305	1 809	- 21,5	6 682	4 874	4 672	4 244	3 436	- 19,0	davon:
1 473	1 327	1 077	973	1 148	+ 18,0	-	-	-	-	-		1721 Eisenbahnen
												1724 Binnenschifffahrt
												173 Haushalte, usw.
												179 Sonstige

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

STENKULSOPGØRELSE

STEINKOHLLENBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
	ITALIA						NEDERLAND					
1 Produzione	146	94	3	2	2		4 261	2 761	1 697	742	-	
3a Arrivi da EUR-6	3 031	2 934	2 860	3 459	3 048	- 11,9	2 170	690	1 004	1 043	1 086	+ 4,1
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	277	30	41	61	18	- 70,5	357	120	127	131	116	- 11,5
4 Importazioni dai paesi terzi	9 328	8 863	8 587	9 310	9 560	+ 2,7	2 659	2 503	2 859	3 045	2 848	- 6,5
5 Risorse	12 782	11 921	11 471	12 832	12 628	- 1,6	9 447	6 074	5 687	4 981	4 050	- 18,4
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 122	+ 4	- 56	- 50	- 91		+ 40	- 43	+ 238	+ 287	+ 15	
611 produttori	- 1	+ 36	- 4	- 2	- 2		+ 66	- 12	+ 236	+ 341	-	
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 110	- 92	- 58	- 82	- 94		-	-	-	-	-	
62 importatori	- 11	+ 60	+ 6	+ 34	+ 5		- 26	- 31	-	- 54	+ 15	
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum.*	- 478	- 644	+ 96	+ 475	- 331		- 27	- 68	+ 16	- 386	- 125	
71 trasformatori	- 494	- 657	+ 21	+ 468	- 319		- 29	- 86	+ 10	- 17	- 187	
72 consumatori finali	+ 16	+ 7	+ 75	+ 7	- 12		+ 2	+ 18	+ 6	- 369	+ 62	
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-		1 648	1 315	1 141	685	63	
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-		16	80	82	153	30	
9 Esportazioni verso paesi terzi	-	-	-	-	-		36	17	35	6	-	
10 Consumo lordo	12 182	11 281	11 511	13 267	12 206	- 7,9	7 760	4 551	4 703	4 018	3 847	- 4,3
11 Bunkeraggi	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
12 Consumo interno lordo	12 182	11 281	11 511	13 257	12 206	- 7,9	7 760	4 551	4 703	4 018	3 847	- 4,3
13 Trasformazioni	10 889	10 438	10 910	12 627	11 643	- 7,8	6 041	3 814	4 208	3 693	3 558	- 3,7
14 Consumo del settore Energia	0	0	0	0	0		123	43	21	11	-	
17 Consumo finale energetico	1 228	713	569	590	502	- 14,9	1 573	652	517	317	210	- 33,8
18 Differenza statistica	+ 165	+ 130	+ 32	+ 40	+ 61		+ 23	+ 42	- 41	- 3	+ 79	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	1 136	831	591	936	616	- 34,2	2 582	868	607	324	160	- 50,6
132 fabbriche di agglomerati	92	41	50	77	31	- 59,7	876	459	250	-	-	
133 officine del gas	165	52	-	-	-		-	-	-	-	-	
134 cokerie	9 496	9 514	10 269	11 614	10 996	- 5,3	2 803	2 487	3 349	3 369	3 398	+ 0,9
Consumo finale energetico:												
171 Industria	380	253	222	183	197	+ 7,7	226	57	53	28	46	+ 64,3
ossia:												
1710 siderurgia	32	36	37	40	43	+ 7,5	17	16	2	2	3	
1711 metalli non ferrosi	32	72	51	43	42	- 2,3	32	10	19	3	6	
1712 chimica	125	38	18	17	22	+ 29,4	31	17	12	6	21	
1713 prodotti minerali non metallici	188	85	105	95	85	- 10,5	131	10	16	12	10	- 16,7
1714 estrazione (combustibili esclusi)	1	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	6	5	3	1	2		2	1	1	1	0	
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	4	1	1	0	1		2	0	-	-	-	
1717 carta e stampa	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
1718 fabbricazioni metalliche	13	7	7	9	10		3	2	-	1	1	
1719 altri settori	1	-	-	7	6		8	1	3	3	5	
aggiustamento	- 22	+ 9	-	- 29	- 14		-	-	-	-	-	
172 trasporti	259	214	190	123	108	- 12,2	3	8	6	4	4	
di cui:												
1721 trasporti ferroviari	259	214	190	123	108	- 12,2	3	8	6	4	4	
1724 navigazione interna	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
173 usi domestici, ecc.	489	246	157	284	197	- 30,6	1 344	587	458	285	160	- 43,9

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
10 312	9 487	7 995	7 387	6 788	- 8,1	-	-	-	-	-	-	1
4 591	3 356	3 690	4 841	3 474	- 28,2	127	297	303	552	454	- 17,8	3a Aanvoer uit EUR-6
110	32	116	322	350	+ 8,7	-	-	-	33	22	- 33,3	3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
2 868	2 817	3 372	4 323	2 404	- 44,4	-	-	2	20	47		4 Invoer uit derde landen
17 879	15 692	15 173	16 873	13 016	- 22,9	127	297	305	605	523	- 13,6	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 993	+ 479	+ 1 114	+ 936	+ 239		-	-	-	-	-		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
+ 397	- 89	+ 286	- 27	- 559		-	-	-	-	-		611 producenten
+ 578	+ 590	+ 801	+ 969	+ 807		-	-	-	-	-		613 terugwinningen en correcties voor ballastkolen
+ 18	- 22	+ 27	- 6	- 9		-	-	-	-	-		62 importeurs
- 332	- 78	- 33	- 16	+ 4		+ 1	+ 1	-	-	+ 1		7 Voorraadwijzigingen omzettende ind. en verbr.*
- 335	- 78	- 25	- 13	- 10		-	-	-	-	-		71 omzettende industriën
+ 3	-	- 8	- 3	+ 14		+ 1	+ 1	-	-	+ 1		72 eindverbruikers
539	369	343	376	389	+ 3,5	-	-	-	-	-		8a Leveringen aan EUR-6
-	2	-	-	-		-	-	-	-	-		8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
10	1	7	13	10	- 23,1	-	-	-	-	-		9 Uitvoer naar derde landen
17 991	15 721	15 904	17 404	12 860	- 26,1	126	298	305	605	524	- 13,4	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		11 Zeescheepvaart
17 991	15 721	15 904	17 404	12 860	- 26,1	126	298	305	605	524	- 13,4	12 Bruto binnenlands verbruik
13 025	11 963	12 225	13 582	9 795	- 27,9	-	-	-	14	7		13 Omzetting
104	83	75	55	48	- 12,7	-	-	-	-	-		14 Verbruik van de sector Energie
4 993	3 822	3 587	3 666	3 080	- 16,0	128	299	305	591	517	- 12,5	17 Energetisch eindverbruik
131	- 147	+ 17	+ 101	- 63		-	1	-	-	-		16 Statistische afwijking
2 868	2 221	1 925	2 682	2 211	- 17,6	-	-	-	14	7		Omzetting:
684	458	419	383	238	- 37,9	-	-	-	-	-		131 elektrische centrales
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		132 brikettfabrieken
9 473	9 284	9 881	10 517	7 346	- 30,2	-	-	-	-	-		133 gasfabrieken
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		134 cokesfabrieken
806	805	859	925	1 014	+ 9,6	104	286	294	579	509	- 12,1	Energetisch eindverbruik:
175	190	207	195	165	- 15,4	84	275	293	578	509	- 11,9	171 industrie
31	81	79	109	22	- 79,8	-	-	-	-	-		waarvan:
3	-	6	2	1		-	-	-	-	-		1710 ijzer- en staalindustrie
503	412	560	563	776	+ 37,8	-	-	-	-	-		1711 non-ferrometalen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1712 chemische industrie
46	17	24	20	9	- 55,0	2	-	1	1	0		1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasindustrie
4	1	2	2	1		-	-	-	-	-		1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
20	22	15	0	-		-	-	-	-	-		1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
23	11	16	18	20	+ 25,0	-	-	-	-	-		1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
47	15	12	18	18		17	11	-	-	-		1717 papierindustrie en grafische nijverheid
46	+ 56	- 62	-	+ 2		+ 1	-	-	-	-		1718 metaalverwerkende industrie
29	15	13	12	10	- 16,7	-	-	-	-	-		1719 overige takken van industrie
29	15	13	12	10	- 16,7	-	-	-	-	-		aanpassingsverschil
0	-	-	-	-		-	-	-	-	-		172 vervoer
4 158	3 002	2 715	2 729	2 056	- 24,7	24	13	11	12	8	- 33,3	waarvan:
												1721 spoorwegen
												1724 binnenvaart
												173 huisbrand, enz.

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

STENKULSOPGØRELSE

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tce	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
1 Production	131 244	109 383	118 114	98 669	118 005	+ 17,8	130	75	84
3a Supplies from EUR-6	67	529	270	98	85	- 13,3	44	34	25
3b Supplies from new member countries	-	89	25	11	46		165	125	130
4 Imports from third-party countries	12	4 380	1 381	3 438	4 952	+ 44,0	1 010	733	656
5 Resources	131 323	114 381	119 790	102 218	121 088	+ 18,5	1 348	967	875
6 Variations of stocks at the producers and importers *	+ 9 731	- 3 539	- 3 429	+ 842	- 10 097		- 48	+ 58	+ 35
611 mines	+ 11 561	- 716	+ 259	+ 4 871	- 4 638		+ 10	- 8	- 5
613 recovered products and rectifications of low-grade coal	- 1 830	- 2 823	- 3 688	- 4 029	- 5 459		-	-	-
62 coal importers	-	-	-	-	-		- 58	+ 66	+ 40
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers *	+ 932	- 964	+ 2 315	+ 1 208	- 4 713		+ 6	+ 6	+ 15
71 transformers	+ 1 386	- 1 109	+ 2 285	+ 1 215	- 4 730		+ 6	+ 6	+ 15
72 final consumers	- 454	+ 145	+ 30	- 7	+ 17		-	-	-
8a Deliveries to EUR-6	2 639	1 605	2 447	1 328	1 512	+ 13,9	60	5	28
8b Deliveries to new member countries	169	95	115	96	161	+ 67,7	12	72	40
9 Exports to third-party countries	399	98	148	165	180	+ 9,1	10	1	1
10 Gross consumption	138 779	108 080	115 966	102 677	104 425	+ 1,7	1 225	953	856
11 Bunkers	-	-	-	-	-		-	-	-
12 Gross inland consumption	138 779	108 080	115 966	102 677	104 425	+ 1,7	1 225	953	856
13 Transformations	96 454	79 387	88 065	76 199	82 437	+ 8,2	119	86	105
14 Consumption of the „Energy“ sector	1 940	1 240	1 172	1 790	821	- 54,1	0	0	0
17 Final energy consumption	40 711	27 063	26 530	24 556	20 839	- 15,1	1 108	867	750
18 Statistical differences	- 326	+ 390	+ 199	+ 132	+ 328		- 2	-	+ 1
Transformations:									
131 electrical power stations	63 076	53 956	62 077	53 845	59 272	+ 10,1	61	42	47
132 patent fuel and briquetting plants	1 537	1 514	1 372	1 154	1 517	+ 31,5	-	-	-
133 gas works	4 239	552	511	107	19		58	44	58
134 coke ovens	27 602	23 365	24 105	21 093	21 629	+ 2,5	-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	16 442	9 426	9 447	8 365	7 254	- 13,3	150	100	50
of which:									
1710 iron and steel industry	610	132	248	263	195	- 25,9	1	0	0
1711 non-ferrous metals industry							0		
1712 chemical industry	2 660	409	100	-	1				
1713 glass, pottery and building materials industry		3 566	4 004	3 532	3 527	- 0,1			
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)									
1715 food, drink and tobacco industry		1 519	1 335	1 273	933	- 26,7			
1716 textile, leather and clothing industry		1 097	1 147	1 032	789	- 23,5			
1717 paper and printing industry		890	1 423	1 208	1 062	- 12,1			
1718 engineering and other metal industry		1 243	1 912	1 874	1 672	- 10,8			
1719 other non-classified industries		1 023	1 150	1 125	876	- 22,1			
agreement		- 453	- 1 872	- 1 942	- 1 801				
172 transportation	245	104	92	79	72	- 8,9	-	-	-
of which:									
1721 rail transportation	118	72	78	66	72	- 9,1	-	-	-
1724 inland navigation	127	32	14	13	-		-	-	-
173 households, commerce, handicraft, etc.	24 024	17 533	16 991	16 112	13 513	- 16,1	958	767	700

* (+) decrease; (-) increase.

BILANCIO CARBON FOSSILE

STEENKOOBALANS

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKÆ	
IRELAND			DANMARK							
68	48	- 29,4	-	-	-	-	-		1 Produktion	
43	7		3	2	1	2	1		3a Leveringer fra EUR-6	
134	184	+ 37,3	24	3	5	10	11		3b Leveringer fra de nye medlemslande	
715	499	- 30,2	3 344	2 182	3 008	3 459	4 120	+ 19,1	4 Import fra tredjelande	
960	738	- 23,1	3 371	2 187	3 014	3 471	4 132	+ 19,0	5 Rådighedsmængde	
- 99	- 61		- 482	- 135	- 366	- 271	- 389		6 Lagerforandringer hos producenter og importører*	
- 9	- 11		-	-	-	-	-		611 <i>miner</i>	
	- 14		- 362	- 145	- 366	- 271	- 389		613 <i>genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet</i>	
- 90	- 36		- 120	+ 10	-	-	-		62 <i>importører</i>	
- 19	-		+ 2	- 212	+ 498	- 485	- 769		7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere*	
- 19	-		+ 11	- 234	+ 513	- 356	- 814		71 <i>omformningsvirksomheder</i>	
-	-		- 9	+ 22	- 15	- 129	+ 45		72 <i>endelige forbrugere</i>	
25	11		-	-	-	-	1		8a Leveringer til EUR-6	
11	45		-	-	-	-	-		8b Leveringer til de nye medlemlande	
3	-		-	-	-	-	-		9 Eksport til tredjelande	
803	621	- 22,7	2 891	1 840	3 146	2 715	2 973	+ 9,5	10 Bruttoforbrug	
-	-		-	-	-	-	-		11 Bunker	
803	621	- 22,7	2 891	1 840	3 146	2 715	2 973	+ 9,5	12 Indenlandsbruttoforbrug	
89	85	- 4,5	2 564	1 672	2 715	2 183	2 405	+ 10,2	13 Omformning	
0	-		-	-	-	-	-		14 Forbrug i »energi«-sektoren	
714	538	- 24,6	324	168	454	528	534	+ 1,1	17 Endeligt energetisk forbrug	
-	- 2		+ 3	-	- 23	+ 4	+ 34		18 Statistisk differens	
									Omformning	
34	37	+ 8,8	2 387	1 555	2 593	2 081	2 284	+ 9,8	131 elektricitetsværker	
55	48	- 12,7	177	117	122	102	121	+ 18,6	132 briketfabrikker	
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker	
									134 koksværker	
									Endeligt energetisk forbrug:	
40	30	- 25,0	190	83	378	450	488	+ 8,4	171 industri	
0	-		1	0	0	0	-		herunder:	
-	-		0	-	0	-	-		1710 <i>jern- og stålindustrien</i>	
			0	-	0	-	-		1711 <i>ovrigt metalindustri</i>	
			273	414	-	-	-		1712 <i>kemisk industri</i>	
			-	-	-	-	-		1713 <i>glas-, keramisk og byggematerialeindustri</i>	
			10	14	-	-	-		1714 <i>minedrift (undtagen brændselundvinding)</i>	
			2	1	-	-	-		1715 <i>nærings- og nydelsesmidler</i>	
			0	3	-	-	-		1716 <i>tækstiler, lædervarer, beklædningsgenstande</i>	
			0	0	-	-	-		1717 <i>papir- og trykkerindustri</i>	
			4	1	-	-	-		1718 <i>jern- og metalforarbejdning</i>	
			- 40	- 55	-	-	-		1719 <i>øvrige industriudligning</i>	
-	-		3	1	2	1	-		172 transport	
-	-		3	1	2	0	-		herunder:	
-	-		-	-	-	-	-		1721 <i>jernbaner</i>	
			-	-	-	-	-		1724 <i>indenrigsskibsfart</i>	
674	508	- 24,6	131	84	74	77	46	- 40,3	173 husholdninger, handel, håndværk, etc.	

* (+) lagerformindskelse; (-) lagervækst

STENKUL

Produktion

- 1 Samlet produktion i t stenkulsækvivalenter
- 2 Samlet produktion i t = t
- 3 Arbejdere under jorden
- 4 Gennemsnitlig produktion pr. skift under jorden

STEINKOHLE

Förderung

- 1 Förderung insgesamt umgerechnet auf SKE
- 2 Förderung insgesamt erfaßt in Tonne = Tonne
- 3 Angelegte Arbeiter unter Tage
- 4 Leistung je Mann und Schicht unter Tage

HARD COAL

Output

- 1 Total output, tce
- 2 Total output, tonne for tonne
- 3 Average number of underground workers
- 4 Average output per manshift underground

		EUR-9	EUR-6	BR Deutschland					France					Italia				
				Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi		Petites mines			
1	Output	1960	226 941	142 355							51 145					557		
		1961	223 644	142 948							48 083					560		
		1962	220 773	141 670							47 986					523		
		1963	402 380	217 053	142 538						43 347							
		1964		220 986	142 468						47 707					351		
		1965		211 196	135 430						46 525					261		
		1966		198 112	126 551	103 709	7 445	1 966	13 112	320	45 827	22 965	14 271	8 534	58	259		
		1967		178 779	112 854	91 302	7 037	2 208	11 858	251	43 100	21 104	13 797	8 145	54	282		
		1968		171 159	112 653	92 095	7 341	2 343	10 721	154	38 318	18 031	12 744	7 496	45	209		
		1969	310 359	167 489	112 307	92 294	6 769	2 601	10 491	150	37 537	17 628	12 890	6 990	29	169		
1 000 tce	Production	1970	292 744	161 370	112 179	92 389	6 933	2 759	9 927	172	34 472	15 803	11 861	6 775	34	146		
		1971	291 878	155 801	111 942	92 180	6 676	2 771	10 058	258	30 244	13 448	10 618	6 143	35	140		
		1972	252 492	143 034	103 549	84 736	6 299	2 513	9 764	237	27 142	11 407	10 114	5 601	21	94		
		1973	249 974	131 798	98 770	81 573	6 041	2 311	8 586	260	23 330	9 278	9 323	4 729		3		
		1974	223 700	124 963	96 011	79 487	5 876	1 965	8 328	355	20 620	7 953	8 516	4 350		3		
		1975	236 970	120 917	93 688	77 391	5 806	1 781	8 314	396	20 439	6 775	9 379	4 286		2		
		2	Output	1960	438 878	239 967	148 000	119 767	8 552	2 460	16 234	968	55 961	28 940	14 703	12 092	226	736
				1961	429 568	235 846	148 298	120 334	8 735	2 266	16 090	874	52 357	26 925	14 011	11 239	182	740
				1962	434 027	233 223	147 114	120 709	8 383	2 339	14 919	763	52 359	27 144	14 287	10 807	121	691
				1963	428 929	229 789	148 227	122 156	8 159	2 327	14 915	670	47 754	24 669	13 163	9 854	68	585
1964	431 963			235 007	148 353	122 804	8 051	2 333	14 657		53 029	28 567	15 628	10 786	49	472		
1965	414 947			224 249	140 967	116 074	8 115	2 215	214 197	387	51 348	25 489	15 547	10 258	53	389		
1966	387 768			210 189	131 814	107 903	7 695	2 017	13 679	320	50 336	25 278	15 482	9 520	58	418		
1967	364 563			189 484	118 750	94 523	7 292	2 271	12 412	251	47 624	23 432	15 032	9 106	54	410		
1968	348 013			181 170	117 224	95 653	7 606	2 550	11 260	154	41 911	19 672	13 827	8 367	45	365		
1969	330 006			176 899	117 035	96 027	7 002	2 780	11 075	150	40 583	18 889	13 906	7 759	29	303		
1 000 t	Production	1970	315 220	170 527	116 870	96 204	7 123	2 917	10 554	172	37 354	16 987	12 788	7 546	34	295		
		1971	312 389	185 188	117 143	96 424	6 865	2 918	10 677	258	33 014	14 523	11 512	6 945	35	285		
		1972	271 840	152 048	108 690	88 966	6 464	2 695	10 429	237	29 783	12 593	10 939	6 211	21	151		
		1973	270 227	140 011	103 654	85 487	6 244	2 486	9 175	260	25 682	10 404	10 111	5 167		5		
		1974	242 581	133 295	101 484	83 839	6 161	2 200	8 930	355	22 895	9 011	9 066	4 818		4		
		1975	256 923	129 056	99 161	81 760	6 017	2 011	8 975	396	22 414	7 715	10 021	4 678		2		
		3	Workers	1960	548,2	309,0	246,4	20,9	6,2	35,4		130,6	77,4	23,7	28,8	0,7	2,6	
				1961	504,7	288,0	231,4	19,6	5,0	31,9		120,6	73,0	21,9	25,6	0,3	2,4	
				1962	471,4	265,0	214,1	18,1	4,8	28,5		117,6	72,3	21,3	23,7	0,3	2,2	
				1963	449,4	248,6	201,1	16,5	4,8	26,1		115,1	71,4	20,9	22,6	0,1	1,5	
1964	434,4			237,5	192,0	16,1	4,7	24,5		110,9	68,4	20,9	21,6	0,1	1,1			
1965	413,6			225,2	181,6	16,0	4,5	23,1		107,8	67,3	20,0	20,4	0,1	0,8			
1966	372,5			200,6	160,6	15,1	3,8	21,2		103,0	64,9	18,9	19,1	0,1	1,0			
1967	322,5			169,9	133,3	13,4	3,5	19,7		94,3	58,5	17,9	17,8	0,1	1,0			
1968	283,9			150,6	117,5	11,7	3,4	18,1		83,8	51,1	16,4	16,2	0,1	0,9			
1969	256,1			140,6	111,0	10,5	3,3	15,8		74,1	45,1	15,1	13,9	0,0	0,8			
Ouvriers 1 000	Workers	1970	439,1	237,2	137,7	109,2	10,7	3,2	14,7	65,7	39,5	13,7	12,5	0,1	0,8			
		1971	421,6	225,8	135,2	107,9	9,9	3,1	14,2	60,0	36,0	12,6	11,4	0,1	0,7			
		1972	394,7	207,2	125,5	100,4	8,6	3,0	13,5	53,5	31,4	11,9	10,1	0,0	0,6			
		1973	381,8	183,8	113,7	91,3	8,0	2,9	11,5	48,7	27,0	11,2	8,6		0,3			
		1974	340,8	171,3	109,3	88,0	8,2	2,8	10,3	42,0	24,1	10,7	7,3		0,2			
		1975	342,0	169,3	109,8	87,9	8,1	2,9	10,9	40,5	22,5	11,3	6,7		0,2			
		4	Efficiency	1960	1 958	2 126	2 181	1 778	1 778	2 013		1 798	1 562	2 580	1 789	1 609	1 348	
				1961	2 100	2 279	2 328	1 919	2 017	2 197		1 878	1 610	2 704	1 912	1 794	1 573	
				1962	2 229	2 459	2 517	2 009	2 147	2 369		1 922	1 633	2 808	1 975	1 838	1 676	
				1963	2 331	2 618	2 685	2 094	2 120	2 531		1 958	1 663	2 903	1 977	1 819	2 000	
1964	2 395			2 717	2 802	2 074	2 181	2 616		2 048	1 709	3 113	2 024	1 775	2 532			
1965	2 461			2 815	2 895	2 221	2 188	2 740		2 039	1 662	3 239	2 044	2 072	2 908			
1966	2 611			3 050	3 152	2 300	2 380	2 960		2 104	1 707	3 453	2 067	2 061	2 788			
1967	2 827			3 393	3 520	2 587	2 932	3 198		2 241	1 805	3 703	2 177	1 980	2 820			
1968	3 085			3 685	3 828	3 031	3 314	3 214		2 347	1 842	3 888	2 323	2 452	2 720			
1969	3 285			3 837	3 974	3 086	3 629	3 394		2 522	1 973	4 175	2 440	2 840	2 437			
Rendement kg	Efficiency	1970	3 460	3 442	3 941	4 060	3 115	3 913	3 632	2 843	2 053	4 381	2 577	2 742	2 943			
		1971	3 490	3 514	4 038	4 137	3 268	4 055	3 792	2 628	1 997	4 387	2 611	2 144	2 480			
		1972	3 581	3 863	4 249	4 355	3 663	3 806	3 945	2 709	2 024	4 446	2 706	2 330	2 801			
		1973	3 661	3 768	4 321	4 415	3 801	3 704	4 074	2 767	2 026	4 496	2 717		-			
		1974	3 572	3 744	4 196	4 275	3 513	3 377	4 289	2 799	1 985	4 602	2 903		-			
		1975	3 559	3 632	4 062	4 155	3 464	2 908	4 060	2 761	1 823	4 537	2 798		-			

HOUILLE

Extraction

- 1 Production totale évaluée en tce
- 2 Production totale évaluée tonne pour tonne
- 3 Ouvriers inscrits au fond
- 4 Rendement par ouvrier du fond et par poste

CARBON FOSSILE

Produzione

- 1 Produzione totale valutata in tce
- 2 Produzione totale valutata tonnellata per tonnellata
- 3 Operai iscritti all'interno
- 4 Rendimento per operaio all'interno e per turno

STEENKOLEN

Produktie

- 1 Totale produktie omgerekend in ske
- 2 Totale produktie gerekend ton= ton
- 3 Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders
- 4 Prestatie per man en per dienst ondergronds.

Neder-land	Belgique / België			United Kingdom										Ireland			
	Total	Kempen Campine	Zuiden Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Mid-lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast				
12 265	20 619														208	1960	1 Output
12 368	19 685														208	1961	
11 241	19 353														208	1962	
11 236	19 498			184 818											233	1963	
11 205	19 255														231	1964	
11 182	17 798														199	1965	
9 814	15 661	7 936	7 726												204	1966	
7 897	14 865	8 350	6 515												179	1967	
6 527	13 455	8 088	5 367												166	1968	
5 456	12 001	7 562	4 439	142 750											140	1969	
4 261	10 312	6 679	3 633	131 244											130	1970	
3 556	9 920	6 853	3 067	135 993											84	1971	
2 761	9 487	6 871	2 616	109 383											75	1972	
1 697	7 995	5 875	2 120	118 114											64	1973	
742	7 387	5 711	1 676	98 669											68	1974	
-	6 788	5 578	1 210	116 005											48	1975	
12 805	22 465	9 384	13 080	196 703	17 948	34 356	41 091	14 111	58 429	19 361	1 508	2 225	7 674	208	1960	2 Output	
12 914	21 539	9 611	11 928	193 512	17 500	33 708	40 007	12 798	58 847	18 212	1 464	2 312	8 664	208	1961		
11 833	21 226	9 807	11 419	200 596	17 781	34 300	42 942	13 392	61 712	19 142	1 480	1 609	8 238	208	1962		
11 785	21 418	10 067	11 351	198 927	16 832	33 597	43 849	13 080	62 995	19 162	1 636	1 540	6 236	233	1963		
11 849	31 304	10 140	11 164	196 725	15 840	31 685	44 229	12 772	62 452	19 900	1 502	1 426	6 919	231	1964		
11 739	19 786	9 706	10 080	190 499	15 477	31 114	43 144	12 320	60 372	17 776	1 574	1 273	7 449	199	1965		
10 319	17 500	8 490	9 010	177 375	14 692	28 167	39 802	10 053	57 752	17 121	1 537	1 113	7 138	204	1966		
8 265	16 435	8 846	7 589	174 900	14 421	27 038	40 646	9 877	56 788	16 348	1 523	1 061	7 198	179	1967		
6 864	14 806	8 484	6 322	166 877	12 909	24 269	41 155	8 558	55 210	15 224	1 395	983	6 974	166	1968		
5 778	13 200	7 095	5 185	152 967	11 901	21 565	37 392	16 165	44 106	13 315	1 261	847	6 417	140	1969		
4 545	11 382	7 095	4 267	144 563	11 124	19 247	35 465	14 971	42 138	11 972	1 023	738	7 885	130	1970		
3 795	10 960	7 309	3 651	147 137	12 524	19 193	36 575	13 501	40 718	12 097	1 065	799	10 666	84	1971		
2 942	10 500	7 323	3 176	119 519	9 849	15 187	30 461	10 653	31 940	9 545	767	678	10 439	75	1972		
1 829	8 842	6 272	2 570	130 154	10 517	15 450	33 931	12 382	35 990	9 202	905	654	10 123	64	1973		
801	8 111	6 073	2 038	109 218	8 677	12 876	28 049	10 874	30 901	7 386	647	578	9 230	68	1974		
-	7 479	5 972	1 507	127 819	9 945	14 940	32 766	12 390	37 258	8 752	730	625	10 413	48	1975		
28,8	77,3	26,3	50,9												1,2	1960	3 Workers
27,4	66,1	24,5	41,7												1,2	1961	
26,3	59,8	23,4	36,4												1,2	1962	
25,9	58,2	23,4	34,7												1,2	1963	
25,3	59,8	24,8	35,0												1,2	1964	
24,7	55,1	23,5	31,6												1,0	1965	
21,6	48,4	20,1	26,3												0,9	1966	
16,8	40,6	18,8	21,8												0,9	1967	
13,2	35,4	17,2	18,2												0,8	1968	
10,1	30,4	15,5	14,9												0,7	1969	
7,2	25,7	13,7	12,1	201,3											0,6	1970	
5,9	23,9	13,4	10,5	195,4	21,2	33,7	48,9	20,7	42,6	25,9	2,4			0,4	1971		
4,9	22,8	13,3	9,6	187,2	20,1	32,0	47,0	19,7	41,7	24,5	2,2			0,3	1972		
2,9	20,0	11,9	8,1	177,7	18,8	29,4	45,5	18,8	40,6	22,7	2,0			0,3	1973		
1,2	18,6	12,0	6,6	189,2	17,7	26,7	44,4	17,5	39,7	21,3	1,9			0,3	1974		
-	18,8	13,2	5,5	172,4	17,8	26,1	45,7	17,9	41,3	21,5	2,1			0,3	1975		
1 833	1 577	1 792	1 452													1960	4 Efficiency
2 103	1 714	1 941	1 566													1961	
2 117	1 818	2 047	1 658													1962	
2 137	1 820	2 097	1 630													1963	
2 208	1 763	1 980	1 630													1964	
2 253	1 874	2 102	1 697													1965	
2 305	1 996	2 263	1 796													1966	
2 428	2 102	2 360	1 864													1967	
2 574	2 232	2 556	1 908													1968	
2 927	2 408	2 823	1 963													1969	
3 260	2 830	3 169	2 050	3 469	2 842	2 724	3 802	3 287	4 690	2 369	2 212					1970	
3 348	2 823	3 037	2 060	3 453	2 980	2 729	3 924	3 140	4 588	2 351	2 358					1971	
3 278	2 638	3 076	1 985	3 480	2 950	2 738	4 067	3 097	4 446	2 386	2 101					1972	
3 809	2 555	2 954	1 921	3 543	2 984	2 832	4 154	3 325	4 514	2 200	2 446					1973	
4 219	2 597	2 920	1 954	3 350	2 863	2 604	3 709	3 460	4 338	2 080	2 042					1974	
-	2 428	2 606	1 904	3 493	2 893	2 879	3 840	3 259	4 468	2 068	1 870					1975	

STENKUL

Produktion efter kulsorter

- 1 Antracit – gruppe I
- 2 Magre kul – gruppe II
- 3 ¼-½ fede kul – gruppe III
- 4 ½-¾ fede kul – gruppe IV
- 5 Fede kul – gruppe V
- 6 Langflammede fede kul – gruppe VI
- 7 Langflammede tørre kul – gruppe VII

STEINKOHLE

Förderung nach Kohlenarten

- 1 Anthrazit – Gruppe I
- 2 Magerkohle – Gruppe II
- 3 Eßkohle – Gruppe III
- 4 ½-¾ Fettkohle – Gruppe IV
- 5 Fettkohle – Gruppe V
- 6 Gasflammkohle – Gruppe VI
- 7 Edelflammkohle – Gruppe VII

HARD COAL

Output by categories

- 1 Anthracite – Group I
- 2 Anthracitic/low volatile coal – Group II
- 3 Low volatile dry coal – Group III
- 4 Low volatile-coking steam coal – Group IV
- 5 Medium volatile-coking coal – Group V
- 6 High volatile-coking/gas coal – Group VI
- 7 High volatile-industrial coal – Group VII

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland						France					Itali	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi	Petites mines		
1	1969	23 309	19 538	9 103	5 827	2 057	1 220	-	-	3 086	1 571	-	1 498	16	-
	1970	23 761	19 947	8 735	5 650	1 855	1 231	-	-	3 821	2 203	-	1 596	22	-
	1971	21 556	17 348	8 580	5 463	1 751	1 366	-	-	3 490	1 956	-	1 510	23	-
	1972	17 473	14 284	6 919	4 263	1 496	1 160	-	-	3 081	1 698	-	1 374	9	-
	1973	14 832	11 809	5 753	2 883	1 638	1 232	-	-	2 863	1 620	-	1 243	-	-
	1974	13 938	11 234	6 603	2 730	1 674	2 200	-	-	2 542	1 374	-	1 168	-	-
	1975	12 979	10 397	6 887	3 155	1 720	2 012	-	-	2 324	1 223	-	1 100	-	-
2	1969		10 931	1 504	1 070	259	175	-	-	6 998	5 999	-	1 000	-	-
	1970		9 344	1 481	804	524	152	-	-	6 022	5 185	-	837	-	-
	1971		8 915	1 340	746	580	14	-	-	5 689	4 953	-	736	-	-
	1972		8 075	1 058	536	522	-	-	-	5 404	4 345	-	1 059	-	-
	1973		6 377	1 010	310	700	-	-	-	4 228	3 465	-	763	-	-
	1974		4 964	781	165	616	-	-	-	3 433	2 999	-	434	-	-
	1975		4 120	764	-	764	-	-	-	3 035	2 728	-	307	-	-
3	1969		7 720	5 215	1 323	2 506	1 385	-	-	2 128	2 127	-	-	2	-
	1970		7 254	5 837	1 704	2 599	1 534	-	-	1 215	1 215	-	-	0	-
	1971		6 553	6 044	1 925	2 580	1 539	-	-	492	492	-	-	0	-
	1972		5 824	5 392	1 620	2 237	1 535	-	-	421	421	-	-	-	-
	1973		4 932	4 568	1 442	1 872	1 254	-	-	360	360	-	-	-	-
	1974		3 735	3 473	1 629	1 843	-	-	-	263	263	-	-	-	-
	1975		3 165	2 998	1 433	1 565	-	-	-	167	167	-	-	-	-
4	1969		2 366	682	-	682	-	-	-	1 081	-	-	1 081	-	-
	1970		2 026	592	5	587	-	-	-	1 055	-	-	1 055	-	-
	1971		1 740	536	1	534	-	-	-	940	-	-	940	-	-
	1972		1 426	581	-	581	-	-	-	636	-	-	636	-	-
	1973		1 028	631	-	631	-	-	-	333	-	-	333	-	-
	1974		1 354	603	-	603	-	-	-	751	-	-	751	-	-
	1975		1 704	472	-	472	-	-	-	1 232	-	-	1 232	-	-
5	1969		84 888	70 333	68 835	1 498	-	-	-	10 533	7 643	-	2 878	11	-
	1970		85 790	73 108	71 550	1 558	-	-	-	9 638	6 750	-	2 876	11	-
	1971		85 736	74 440	73 021	1 419	-	-	-	8 144	5 686	-	2 448	10	-
	1972		79 829	69 664	68 036	1 628	-	-	-	6 971	4 930	-	2 030	12	-
	1973		76 132	67 683	66 279	1 404	-	-	-	5 797	4 191	-	1 606	-	-
	1974		74 038	66 053	64 629	1 425	-	-	-	5 315	3 869	-	1 446	-	-
	1975		71 033	64 104	62 608	1 496	-	-	-	4 492	3 257	-	1 235	-	-
6	1969		43 119	24 818	18 972	-	-	5 846	-	14 103	1 549	11 648	906	-	-
	1970		38 752	21 626	16 492	-	-	5 134	-	13 076	1 633	10 596	846	-	-
	1971		36 401	20 174	15 268	-	-	4 906	-	12 070	1 437	9 672	962	-	-
	1972		33 913	18 865	14 411	-	-	4 454	-	10 917	1 200	8 951	766	-	-
	1973		33 048	19 062	14 574	-	-	4 489	-	10 366	768	8 672	927	-	-
	1974		31 315	19 109	14 686	-	-	4 423	-	8 802	505	7 552	745	-	-
	1975		32 073	19 231	14 565	-	-	4 666	-	9 307	340	8 439	528	-	-
7	1969		8 186	5 229	-	-	-	5 229	-	2 654	-	2 258	397	-	303
	1970		8 243	5 420	-	-	-	5 420	-	2 527	-	2 192	336	-	295
	1971		8 216	5 771	-	-	-	5 771	-	2 189	-	1 840	349	-	258
	1972		8 459	5 975	-	-	-	5 975	-	2 333	-	1 987	348	-	151
	1973		6 425	4 687	-	-	-	4 687	-	1 734	-	1 440	294	-	5
	1974		6 298	4 507	-	-	-	4 507	-	1 788	-	1 514	273	-	4
	1975		6 169	4 309	-	-	-	4 309	-	1 658	-	1 582	276	-	2

Production par catégories

- 1 Anthracites - Groupe I
- 2 Maigres - Groupe II
- 3 ¼ à ½ Gras - Groupe III
- 4 ½ à ¾ Gras - Groupe IV
- 5 Gras - Groupe V
- 6 Flambants gras - Groupe VI
- 7 Flambants secs - Groupe VII

CARBON FOSSILE

Produzione per categorie

- 1 Antracite - Gruppo I
- 2 Carboni magri - Gruppo II
- 3 Carboni da ¼ a ½ grassi - Gruppo III
- 4 Carboni da ½ a ¾ grassi - Gruppo IV
- 5 Carboni grassi - Gruppo V
- 6 Carboni grassi a lunga fiamma - Gruppo VI
- 7 Carboni secchi a lunga fiamma - Gruppo VII

STEENKOLEN

Produktie naar soorten

- 1 Antraciet - Groep I
- 2 Magerkolen - Groep II
- 3 ¼-½ vetkolen - Groep III
- 4 ½-¾ vetkolen - Groep IV
- 5 Vetkolen - Groep V
- 6 Vet- en gaskolen - Groep VI
- 7 Gasvlamkolen - Groep VII

1 000 t

Neder- land	Belgique / België			United Kingdom									Ireland		
	Total	Kempen Campine	Sud Zuiden	Total	Scot- land	North- ern	York- shire	North Western	Mid- lands	South Wales	Kent	Licensed mines			Open- cast
4 351	2 999	-	2 999	3 631	-	-	-	-	-	2 213	-	-	1 418	140	1969
3 609	2 782	-	2 782	3 684	-	-	-	-	-	2 133	-	-	1 551	130	1970
2 864	2 414	-	2 414	4 124	-	-	-	-	-	2 156	-	-	1 988	84	1971
2 104	2 181	-	2 181	3 114	-	-	-	-	-	1 518	-	-	1 596	75	1972
1 293	1 900	-	1 900	2 959	-	-	-	-	-	1 311	-	-	1 648	84	1973
550	1 539	-	1 539	2 636	-	-	-	-	-	1 283	-	-	1 353	68	1974
-	1 186	-	1 186	2 534	-	-	-	-	-	1 407	-	-	1 127	48	1975
1 181	1 249	-	1 249											-	1969
837	904	-	904											-	1970
831	956	-	956											-	1971
838	775	-	775											-	1972
536	603	-	603											-	1973
251	499	-	499											-	1974
-	321	-	321											-	1975
108	269	-	269											-	1969
-	202	-	202											-	1970
-	16	-	16											-	1971
-	12	-	12											-	1972
-	4	-	4											-	1973
-	-	-	-											-	1974
-	-	-	-											-	1975
-	603	21	582											-	1969
-	380	0	379											-	1970
-	264	-	264											-	1971
-	209	-	209											-	1972
-	64	-	64											-	1973
-	-	-	-											-	1974
-	-	-	-											-	1975
139	3 883	3 796	87											-	1969
-	3 044	3 044	-											-	1970
-	3 152	3 152	-											-	1971
-	3 193	3 193	-											-	1972
-	2 652	2 652	-											-	1973
-	2 669	2 669	-											-	1974
-	2 437	2 437	-											-	1975
-	4 188	4 198	-											-	1969
-	4 051	4 051	-											-	1970
-	4 157	4 157	-											-	1971
-	4 130	4 130	-											-	1972
-	3 619	3 619	-											-	1973
-	3 404	3 404	-											-	1974
-	3 535	3 535	-											-	1975
-	-	-	-											-	1969
-	-	-	-											-	1970
-	-	-	-											-	1971
-	-	-	-											-	1972
-	-	-	-											-	1973
-	-	-	-											-	1974
-	-	-	-											-	1975

STENKUL

Lager

- 1 Samlede lagre ved minerne
2 hos importørerne
(ved arets udgang)

HOUILLE

Stocks

- 1 Stocks totaux des mines
2 chez les importateurs
(en fin d'année)

STEINKOHLE

Bestände

- 1 Gesamtbestände bei den Zechen
2 bei den Importeuren
(am Jahresende)

CARBON FOSSILE

Scorte

- 1 Scorte totali presso le miniere
2 presso gli importatori
(fine anno)

HARD COAL

Stocks

- 1 Total colliery stocks
2 importers stocks
(end of year)

STEENKOLEN

Voorraden

- 1 Totaal voorraden bij mijnen
2 bij de importeurs
(einde van het jaar)

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	BR Deutschland					France					Italia			
				Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Cent-re-Midi			Peti-tes mines	
1																	
	Colliery																
	Mines																
1960		57 514	27 834	7 164	5 168	228	368	1 400			13 202	4 532	4 764	3 903	3	93	1960
1961		46 750	24 984	8 302	5 776	433	554	1 539			11 618	3 649	4 350	3 617	2	8	1961
1962		42 480	16 714	6 166	4 109	256	661	1 139			8 550	2 614	3 586	2 347	3	43	1962
1963		30 802	10 885	3 813	2 390	129	659	635			6 123	1 938	2 530	1 650	5	68	1963
1964		37 712	17 007	8 749	7 108	328	795	517			5 703	1 474	2 612	1 608	9	73	1964
1965		47 569	25 708	14 797	11 808	710	925	1 354			7 185	2 412	2 722	2 039	12	24	1965
1966		50 992	32 146	17 262	12 596	873	976	2 818			10 300	4 296	3 302	2 692	10	25	1966
1967		56 366	32 546	17 188	11 406	579	895	4 309			11 723	5 322	3 463	2 929	8	18	1967
1968		53 684	25 188	12 314	7 174	443	857	3 841			10 507	4 395	2 902	3 204	7	40	1968
1969		33 222	14 432	5 540	3 182	157	457	1 745			7 878	3 207	2 394	2 273	3	11	1969
1970		17 493	9 603	2 969	1 603	310	246	810			6 089	2 683	1 955	1 447	5	12	1970
1971		19 094	8 740	5 743	4 283	909	188	363			4 839	2 389	1 315	1 125	10	37	1971
1972		26 652	15 531	9 194	7 182	1 370	231	410			5 201	2 222	1 409	1 559	10	1	1972
1973		23 919	13 045	8 987	7 360	1 223	112	292			3 426	1 417	1 102	907	-	5	1973
1974		11 867	5 859	2 372	1 600	379	53	341			3 236	1 229	951	1 056	-	7	1974
1975		26 247	15 599	9 290	6 786	842	240	1 422			5 494	1 825	2 054	1 615	-	9	1975
		Belgique / België			United Kingdom										Ireland		
	Neder-land	Total	Kem-pen Cam-pine	Zuiden Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North West-ern	Mid-lands	South Wales	Kent	Li-censed mines	Open-cast			
1960	810	6 565	2 255	4 310	29 676								24	5 656	4	1960	
1961	663	4 394	1 582	2 812	21 765							39	3 788	1	1961		
1962	604	1 351	476	874	25 765							39	3 184	1	1962		
1963	428	454	171	283	19 916	1 955	988	4 415	2 995	6 553	642	431	10	1 927	1	1963	
1964	992	1 489	687	802	20 702							8	2 183	3	1964		
1965	1 283	2 419	1 182	1 238	21 837	898	437	6 762	3 658	6 064	1 016	50	7	2 965	4	1965	
1966	1 514	3 046	1 485	1 561	18 841	1 069	828	4 290	2 402	5 097	1 754	31	3	3 367	5	1966	
1967	973	2 644	1 292	1 352	23 813	2 791	2 335	4 293	2 828	4 004	3 171	67	6	4 318	7	1967	
1968	521	1 735	1 072	663	28 484	2 132	1 371	5 222	3 036	8 885	3 524	10	2	4 302	12	1968	
1969	372	631	411	219	18 777	1 203	529	2 979	2 119	5 638	3 076	21	1	3 211	13	1969	
1970	318	215	83	132	7 215	518	175	1 061	506	835	2 237	15	5	1 863	3	1970	
1971	642	400	229	171	10 344	1 166	1 348	783	442	826	2 295	218	9	3 257	10	1971	
1972	664	472	354	119	11 103	1 151	790	595	592	974	3 121	449	2	3 429	18	1972	
1973	439	189	91	97	10 854	555	1 234	412	570	915	3 483	480	4	3 201	20	1973	
1974	0	244	117	127	5 979	175	152	330	198	529	2 338	287	4	1 966	29	1974	
1975	-	806	725	81	10 617	937	370	1 037	1 289	2 348	2 870	56	4	1 706	31	1975	

	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
2												
	Importers											
	Importateurs											
1960		3 790	143	3 252	.	.	30	-				1960
1961		4 784	194	4 188	.	.	17	-				1961
1962		5 047	156	4 594	.	.	23	-				1962
1963		2 129	87	1 634	.	.	61	-				1963
1964		2 328	72	1 630	.	.	188	-				1964
1965		1 976	13	1 520	.	.	107	-				1965
1966		2 162	13	1 876	.	.	74	-				1966
1967		2 280	22	1 986	.	.	64	-				1967
1968		1 637	13	1 478	.	.	48	-				1968
1969		856	21	730	.	.	43	-				1969
1970		611	16	471	.	.	26	-				1970
1971		706	0	571	116	5	14	-				1971
1972		820	607	7	470	56	36	-	-	-	13	1972
1973		322	309	-	215	50	8	-	-	-	13	1973
1974		231	219	0	98	16	90	-	-	-	12	1974
1975		459	449	4	339	6	76	-	-	-	10	1975

STENKUL

Leverancer/Import

- 1 I alt
- 2 fra EUR-9
- 3 fra tredjelände
- 4 fra FR Tyskland

STEINKOHLE

Bezüge/Einfuhr

- 1 Ingesamt
- 2 aus EUR-9
- 3 aus dritten Ländern
- 4 aus BR Deutschland

HARD COAL

Supplies/Imports

- 1 Total
- 2 from EUR-9
- 3 from third-party countries
- 4 from FR of Germany

HOUILLE

Réceptions/Importations

- 1 Total
- 2 en provenance d'EUR-9
- 3 en provenance des pays tiers
- 4 en provenance de RF d'Allemagne

CARBON FOSSILE

Arrivi/Importazioni

- 1 Totale
- 2 da EUR-9
- 3 dai paesi terzi
- 4 dalla RF di Germania

STEENKOOL

Aanvoer/Invoer

- 1 Totaal
- 2 uit EUR-9
- 3 uit derde landen
- 4 uit BR Duitsland

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total	1960	(43 202)	(37 572)	6 705	10 112	9 739	6 868	3 903	245	-	1 676	3 954	1960
	1961	(44 179)	(38 597)	6 823	10 334	10 047	7 139	4 043	211	-	1 800	3 782	1961
	1962	(48 809)	(43 408)	8 291	10 807	10 618	8 735	4 753	204	-	1 486	3 915	1962
	1963	(57 988)	(52 542)	8 733	15 583	11 045	9 617	7 348	216	-	1 458	3 968	1963
	1964	(52 705)	(47 622)	8 468	13 509	9 902	8 629	6 967	147	-	1 306	3 777	1964
	1965	(50 054)	(45 329)	8 555	11 981	10 620	7 226	6 833	114	-	1 288	3 437	1965
	1966	(48 680)	(43 666)	7 814	11 504	11 377	6 735	6 156	80	-	1 334	3 680	1966
	1967	(49 282)	(44 398)	7 813	11 570	12 007	7 078	5 859	71	-	1 257	3 627	1967
	1968	(49 208)	(43 825)	6 668	11 520	11 724	7 219	6 625	69	-	1 221	4 162	1968
	1969	(48 461)	(43 710)	7 604	11 853	11 671	5 933	6 566	83	-	1 139	3 612	1969
	1970	(53 628)	(48 958)	9 719	13 722	12 637	5 186	7 567	127	79	1 219	3 372	1970
	1971	(50 173)	(42 625)	8 188	13 640	12 079	3 198	5 283	237	4 241	1 038	2 269	1971
	1972	(49 143)	(41 066)	7 721	11 702	11 827	3 313	6 204	297	4 998	892	2 187	1972
	1973	(48 554)	(43 053)	7 614	12 510	11 469	3 978	7 179	305	1 676	811	3 014	1973
1974	(57 807)	(49 897)	6 336	16 421	12 830	4 219	9 486	605	3 547	892	3 471	1974	
1975	(57 717)	(47 812)	6 976	17 410	12 625	4 050	6 228	523	5 083	690	4 132	1975	
2 from EUR-9 d'EUR-9	1960	24 402	21 424	1 503	8 405	3 697	4 473	3 101	245	-	1 355	1 623	1960
	1961	25 221	22 323	1 713	8 387	3 409	5 256	3 347	211	-	1 403	1 495	1961
	1962	24 862	22 802	1 722	8 614	2 629	6 028	3 706	204	-	949	1 011	1962
	1963	25 800	24 178	2 025	10 243	1 321	5 696	4 682	212	-	722	980	1963
	1964	22 058	20 708	1 650	8 729	575	4 865	4 742	147	-	677	673	1964
	1965	19 900	18 866	1 497	7 774	419	4 648	4 414	114	-	579	455	1965
	1966	20 371	19 475	1 228	7 642	1 686	4 646	4 192	80	-	590	306	1966
	1967	22 082	21 591	1 137	7 242	3 135	5 758	4 249	71	-	404	87	1967
	1968	24 536	24 093	1 561	7 740	3 645	5 917	5 160	69	-	349	94	1968
	1969	23 053	22 675	2 456	7 349	3 638	4 231	4 919	83	-	312	66	1969
	1970	20 797	20 494	2 621	7 209	3 308	2 527	4 701	127	67	209	27	1970
	1971	19 000	18 521	2 631	6 925	3 619	1 509	3 600	237	261	210	8	1971
	1972	17 514	16 732	2 521	6 751	2 964	810	3 387	297	618	159	5	1972
	1973	18 751	18 295	3 096	7 069	2 902	1 119	3 807	303	295	155	6	1973
1974	19 827	19 529	1 509	7 579	3 520	1 174	5 163	584	109	177	12	1974	
1975	16 586	18 252	1 196	6 489	3 065	1 202	3 824	476	131	191	12	1975	
3 from third-party countries des pays tiers	1960	18 800	16 148	5 202	1 707	6 042	2 395	802	-	-	321	2 331	1960
	1961	18 958	16 274	5 110	1 947	6 638	1 883	696	-	-	397	2 287	1961
	1962	23 947	20 506	6 569	2 193	7 989	2 707	1 047	-	-	537	2 904	1962
	1963	32 088	28 364	6 708	5 340	9 724	3 921	2 666	4	-	736	2 988	1963
	1964	30 647	26 914	6 818	4 780	9 327	3 764	2 225	-	-	629	3 104	1964
	1965	30 154	24 463	7 058	4 207	10 201	2 578	2 419	-	-	709	2 982	1965
	1966	28 309	24 191	6 586	3 862	9 691	2 089	1 964	-	-	744	3 374	1966
	1967	27 200	22 807	6 676	4 329	8 872	1 320	1 610	-	-	853	3 540	1967
	1968	27 373	22 433	5 107	3 780	8 079	1 302	4 165	-	-	872	4 068	1968
	1969	25 408	21 035	5 148	4 503	8 033	1 702	1 647	-	-	827	3 546	1969
	1970	32 830	28 463	7 099	6 513	9 328	2 659	2 866	-	12	1 010	3 345	1970
	1971	31 133	24 064	5 556	6 714	8 421	1 690	1 682	-	3 980	828	2 261	1971
	1972	31 629	24 334	5 200	4 951	8 863	2 503	2 817	-	4 380	733	2 182	1972
	1973	29 803	24 758	4 518	5 441	8 567	2 859	3 372	2	1 381	656	3 008	1973
1974	37 981	30 368	4 827	8 842	9 310	3 045	4 323	21	3 438	716	3 459	1974	
1975	41 131	31 560	5 780	10 921	9 560	2 848	2 404	47	4 952	499	4 120	1975	
4 from FR of Germany de RF d'Allemagne	1960	15 037	14 821		6 651	3 242	2 754	2 019	154	-	131	85	1960
	1961	14 635	14 437		6 314	2 796	3 008	2 176	143	-	114	84	1961
	1962	14 837	14 567		6 185	2 027	3 820	2 394	141	-	167	103	1962
	1963	13 942	13 788		6 159	1 145	3 784	2 550	150	-	103	51	1963
	1964	12 137	12 044		5 766	471	2 917	2 771	119	-	78	15	1964
	1965	12 076	11 923		5 422	376	2 970	3 057	98	-	138	15	1965
	1966	14 282	14 066		6 022	1 370	3 569	3 038	67	-	163	53	1966
	1967	16 398	16 221		5 808	2 866	4 582	2 914	51	-	162	15	1967
	1968	18 305	18 158		6 117	3 343	4 905	3 741	52	-	141	6	1968
	1969	16 147	16 048		5 980	3 277	3 334	3 417	41	-	96	3	1969
	1970	14 651	14 626		6 106	2 930	2 022	3 518	50	1	21	3	1970
	1971	13 670	13 524		5 846	3 389	1 412	2 710	166	130	14	2	1971
	1972	12 462	12 221		5 889	2 905	665	2 545	217	228	11	2	1972
	1973	13 298	13 092		5 995	2 830	976	3 076	215	190	15	1	1973
1974	16 088	15 957		6 647	3 424	1 017	4 393	477	71	34	1	1974	
1975	13 418	13 389		5 511	3 027	1 055	3 373	403	41	7	1	1975	

STENKUL

Leverancer/Import

- 1 fra Frankrig
- 2 fra Nederlandene
- 3 fra Storbritannien
- 4 fra Amerikas Forenede Stater

STEINKOHLE

Bezüge/Einfuhr

- 1 aus Frankreich
- 2 aus den Niederlanden
- 3 aus dem Vereinigten Königreich
- 4 aus den Vereinigten Staaten

HARD COAL

Supplies/Imports

- 1 from France
- 2 from the Netherlands
- 3 from United Kingdom
- 4 from the U.S.A.

HOUILLE

Réceptions/Importations

- 1 en provenance de France
- 2 en provenance des Pays-Bas
- 3 en provenance du Royaume-Uni
- 4 en provenance des États-Unis

CARBON FOSSILE

Arrivi/Importazioni

- 1 dalla Francia
- 2 dai Paesi Bassi
- 3 dal Regno Unito
- 4 dagli Stati Uniti

STEENKOOL

Aanvoer/Invoer

- 1 uit Frankrijk
- 2 uit Nederland
- 3 uit het Verenigd Koninkrijk
- 4 uit de VS

1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 from France de France	1960	973	973	606		37	49	232	48	-	-	-	1960
	1961	977	977	641		32	28	251	26	-	-	-	1961
	1962	1 016	1 015	663		35	19	278	20	-	-	1	1962
	1963	746	746	549		19	6	155	17	-	-	-	1963
	1964	783	783	438		25	114	203	3	-	-	-	1964
	1965	743	743	414		23	139	162	4	-	-	-	1965
	1966	616	614	356		18	141	96	3	-	2	-	1966
	1967	658	658	355		16	130	152	5	-	-	-	1967
	1968	804	804	377		20	106	295	6	-	-	-	1968
	1969	1 017	1 016	422		41	99	438	15	-	1	-	1969
	1970	1 063	1 061	534		96	69	321	40	-	2	-	1970
	1971	793	793	476		64	17	196	39	-	-	-	1971
	1972	797	764	498		28	15	180	44	33	-	0	1972
	1973	823	820	597		29	6	146	42	3	-	-	1973
1974	532	532	373		36	3	108	13	-	-	-	1974	
1975	461	461	317		23	3	98	20	-	-	-	1975	
2 from the Netherlands des Pays-Bas	1960	1 999	1 999	319	939	20		717	5	-	-	0	1960
	1961	2 264	2 259	352	1 104	12		787	4	-	4	1	1961
	1962	2 226	2 226	397	1 059	4		761	4	-	-	0	1962
	1963	2 30	2 310	404	1 066	5		829	7	-	0	-	1963
	1964	2 007	2 004	239	959	6		796	4	-	3	0	1964
	1965	1 999	1 999	212	901	4		876	6	-	-	-	1965
	1966	1 754	1 745	192	621	6		918	8	-	9	-	1966
	1967	1 899	1 859	151	536	26		1 133	13	-	40	0	1967
	1968	1 856	1 815	196	571	15		1 023	11	-	41	0	1968
	1969	1 681	1 637	231	495	9		878	24	-	44	0	1969
	1970	1 613	1 528	262	495	4		752	14	65	20	0	1970
	1971	1 555	1 431	386	410	3		622	10	100	24	-	1971
	1972	1 818	1 564	590	336	1		632	6	231	23	-	1972
	1973	1 438	1 387	547	367	0		468	5	43	8	-	1973
1974	902	871	347	175	0		340	9	23	8	0	1974	
1975	260	224	212	9	-		3	-	36	-	-	1975	
3 from United Kingdom du Royaume-Uni	1960	4 435	1 735	395	175	124	909	132	-		1 198	1 502	1960
	1961	4 947	2 527	542	414	113	1 324	134	-		1 141	1 279	1961
	1962	4 401	3 099	490	791	101	1 445	273	-		609	693	1962
	1963	7 122	5 626	600	2 124	136	1 607	1 148	12		593	903	1963
	1964	5 381	4 137	637	1 064	73	1 387	972	4		585	659	1964
	1965	3 476	2 600	523	806	13	936	320	2		436	440	1965
	1966	2 647	2 003	454	707	289	413	139	-		395	249	1966
	1967	1 722	1 468	403	566	222	226	51	-		187	67	1967
	1968	2 477	2 225	771	426	263	664	101	-		164	88	1968
	1969		3 044	1 400	388	311	760	186	-		171	62	1969
	1970	2 893	2 705	1 460	500	277	357	110	-		165	23	1970
	1971	2 444	2 268	1 506	466	163	68	66	-		170	6	1971
	1972	1 668	1 540	1 060	299	30	120	32	-		125	3	1972
	1973	2 491	2 353	1 561	507	42	127	117	-		132	5	1973
1974	1 717	1 574	451	576	61	131	322	32		134	10	1974	
1975	1 887	1 702	401	795	18	116	350	22		184	11	1975	
4 from the USA des États-Unis	1960	12 819	12 522	4 505	578	4 428	2 211	800	-		185	112	1960
	1961	12 238	11 937	4 526	649	4 427	1 668	668	-		203	98	1961
	1962	15 620	15 345	5 987	778	5 407	2 250	923	-		228	47	1962
	1963	21 772	21 276	6 092	2 577	7 233	3 267	2 103	5		436	60	1963
	1964	20 886	20 461	6 285	2 015	7 189	3 187	1 784	0		403	22	1964
	1965	21 288	20 922	6 471	1 916	8 383	2 205	1 947	-		361	5	1965
	1966	18 838	18 521	6 039	1 742	7 253	1 872	1 615	-		315	2	1966
	1967	16 157	15 892	6 124	2 154	5 304	1 096	1 213	-		265	-	1967
	1968	12 157	12 004	4 506	1 681	3 877	1 002	939	-		153	0	1968
	1969	12 091	11 998	4 340	1 998	3 406	1 262	992	-		93	-	1969
	1970	15 526	15 474	4 630	3 340	3 922	1 549	2 034	-	3	49	0	1970
	1971	13 785	11 427	3 821	2 958	2 796	1 040	812	-	2 320	38	0	1971
	1972	12 966	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	-	2 576	15	0	1972
	1973	10 131	9 157	1 939	1 792	2 989	1 306	1 131	-	974	-	-	1973
1974	12 759	11 083	1 943	2 758	3 562	1 352	1 463	5	1 676	-	-	1974	
1975	13 820	11 984	2 631	3 328	3 996	1 488	541	-	1 774	-	62	1975	

STENKUL

Import

- 1 fra Polen
- 2 fra USSR
- 3 fra Australien
- 4 fra Sydafrika

STEINKOHLÉ

Einfuhr

- 1 aus Polen
- 2 aus der UdSSR
- 3 aus Australien
- 4 aus Südafrika

HARD COAL

Imports

- 1 from Poland
- 2 from the U.S.S.R.
- 3 from Australia
- 4 from South Africa

HOUILLE

Importations

- 1 en provenance de Pologne
- 2 en provenance d'URSS
- 3 en provenance d'Australie
- 4 en provenance d'Afrique du Sud

CARBON FOSSILE

Importazioni

- 1 dalla Polonia
- 2 dall'URSS
- 3 dall'Australia
- 4 dall'Africa del Sud

STEENKOOL

Invoer

- 1 uit Polen
- 2 uit de USSR
- 3 uit Australië
- 4 uit Zuid-Afrika

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Poland de Pologne	1960	3 634	1 703	506	265	812	120	—	—	—	136	1 795	1960
	1961	3 721	1 778	390	225	1 014	151	—	—	—	194	1 749	1961
	1962	4 495	1 840	408	226	991	215	—	—	—	306	2 349	1962
	1963	4 351	1 759	397	361	784	213	4	—	—	299	2 293	1963
	1964	4 272	1 613	365	542	425	223	58	—	—	223	2 436	1964
	1965	4 542	1 769	380	472	437	221	259	—	—	348	2 425	1965
	1966	5 241	2 058	389	556	779	169	164	—	—	424	2 759	1966
	1967	6 425	2 801	376	651	1 345	206	223	—	—	579	3 045	1967
	1968	8 282	4 095	491	799	2 210	275	319	—	—	705	3 482	1968
	1969	8 425	4 669	561	1 088	2 210	381	428	—	—	716	3 040	1969
	1970	10 321	6 612	1 336	1 533	2 796	444	503	—	—	942	2 767	1970
	1971	9 742	7 137	863	2 045	3 197	419	613	—	85	776	1 744	1971
	1972	10 805	7 716	1 559	1 638	3 088	493	939	—	670	691	1 728	1972
	1973	12 278	8 974	1 791	1 968	2 888	866	1 461	—	91	595	2 617	1973
	1974	15 247	10 864	1 938	3 308	2 876	988	1 755	—	692	673	3 018	1974
	1975	14 593	10 563	1 933	3 745	3 023	738	1 124	—	95	483	3 452	1975
2 from the USSR d'URSS	1960	1 747	1 355	38	784	496	35	2	—	—	—	392	1960
	1961	2 286	1 884	45	932	854	32	20	—	—	—	402	1961
	1962	2 812	2 360	16	947	1 200	131	66	—	—	—	452	1962
	1963	4 549	3 922	30	1 836	1 315	318	423	—	—	—	627	1963
	1964	4 204	3 559	44	1 722	1 264	261	267	—	—	—	645	1964
	1965	3 520	2 969	59	1 557	1 067	118	169	—	—	—	551	1965
	1966	3 641	3 033	17	1 450	1 347	40	178	—	—	1	607	1966
	1967	4 028	3 533	21	1 467	1 856	18	170	—	—	—	495	1967
	1968	3 838	3 252	31	1 256	1 735	24	205	—	—	—	586	1968
	1969	4 248	3 742	29	1 348	2 104	56	206	—	—	—	506	1969
	1970	4 338	3 762	36	1 454	2 017	41	213	—	—	—	576	1970
	1971	3 912	3 395	31	1 416	1 786	5	156	—	—	—	517	1971
	1972	3 620	3 165	50	1 170	1 666	44	235	—	—	—	455	1972
	1973	3 680	3 268	100	1 079	1 808	31	250	—	—	21	391	1973
	1974	4 131	3 765	247	1 529	1 600	11	377	—	—	32	334	1974
	1975	3 730	3 331	140	1 683	1 273	0	235	—	—	6	393	1975
3 from Australia d'Australie	1960	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1960
	1961	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1961
	1962	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1962
	1963	10	10	—	—	—	10	—	—	—	—	—	1963
	1964	15	15	—	6	—	9	—	—	—	—	—	1964
	1965	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1965
	1966	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1966
	1967	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1967
	1968	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1968
	1969	39	39	39	—	—	—	—	—	—	—	—	1969
	1970	714	714	181	46	143	344	—	—	—	—	—	1970
	1971	2 237	691	358	—	236	97	—	—	1 546	—	—	1971
	1972	2 835	1 759	178	69	676	548	288	—	1 076	—	—	1972
	1973	2 173	1 674	82	99	773	587	334	—	299	—	—	1973
	1974	3 766	2 751	70	698	1 115	574	293	—	999	—	36	1974
	1975	5 847	3 163	199	1 136	1 175	516	137	—	2 635	—	49	1975
4 from South Africa d'Afrique du Sud	1960	105	105	1	—	94	10	—	—	—	—	—	1960
	1961	107	107	—	—	107	—	—	—	—	—	—	1961
	1962	188	188	—	—	148	40	—	—	—	—	—	1962
	1963	299	299	—	—	242	28	29	—	—	—	—	1963
	1964	355	355	—	—	256	55	44	—	—	—	—	1964
	1965	203	203	—	—	184	19	—	—	—	—	—	1965
	1966	185	185	0	—	182	—	3	—	—	—	—	1966
	1967	218	218	—	—	217	—	1	—	—	—	—	1967
	1968	148	148	—	—	148	—	—	—	—	—	—	1968
	1969	233	233	22	—	199	3	9	—	—	—	—	1969
	1970	648	648	300	—	230	107	11	—	—	—	—	1970
	1971	590	590	262	0	223	93	12	—	—	—	—	1971
	1972	414	414	264	12	101	—	37	—	—	—	—	1972
	1973	1 398	1 380	441	500	99	4	334	2	6	12	—	1973
	1974	1 185	1 181	400	426	95	28	217	15	—	4	—	1974
	1975	1 646	1 608	530	704	90	7	230	47	27	11	—	1975

STENKUL

Leveringer/ Eksport

- 1 I alt
- 2 til EUR-9
- 3 til tredjelande
- 4 Saldo for udenrigshandelen med tredjelande
(+) import; (-) eksport

STEINKOHLE

Lieferungen/Ausfuhr

- 1 Insgesamt
- 2 an EUR-9
- 3 in dritte Länder
- 4 Einfuhrüberschuß mit dritten Ländern
(+) Einfuhr; (-) Ausfuhr

HARD COAL

Deliveries/Exports

- 1 Total
- 2 to EUR-9
- 3 to third-party countries
- 4 Balance of trade in coal with third-party countries
(+) imports; (-) exports

HOUILLE

Livraisons/Exportations

- 1 Total
- 2 vers EUR-9
- 3 vers les pays tiers
- 4 Solde des échanges avec les pays tiers
(+) import; (-) export

CARBON FOSSILE
Forniture/Espostazioni

- 1 Totale
- 2 verso EUR-9
- 3 verso i paesi terzi
- 4 Saldo degli scambi con i paesi terzi
(+) importazioni; (-) esportazioni

STEENKOLEN
Leveringen/Uitvoer

- 1 Totaal
- 2 naar EUR-9
- 3 naar derde landen
- 4 Invoerverschot met derde landen
(+) import; (-) export

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total	1960	(99 008)	(23 690)	17 834	1 444	-	2 138	2 275	-	5 296	22	-	1960
	1961	(89 143)	(23 573)	17 008	1 362	-	2 349	2 854	-	5 508	62	0	1961
	1962	(29 351)	(24 460)	18 150	1 337	-	2 307	2 686	-	4 831	40	0	1962
	1963	(29 841)	(22 050)	16 868	953	-	2 363	1 868	-	7 774	16	-	1963
	1964	(25 631)	(19 827)	14 487	961	-	2 018	2 161	-	5 997	7	-	1964
	1965	(22 088)	(18 254)	13 590	859	-	2 004	1 802	-	3 827	7	0	1965
	1966	(22 569)	(19 626)	16 018	688	-	1 730	1 191	-	2 921	22	0	1966
	1967	(24 140)	(22 211)	18 038	724	-	1 938	1 510	-	1 922	7	0	1967
	1968	(27 012)	(24 258)	20 264	875	-	1 974	1 145	-	2 739	15	0	1968
	1969	(25 505)	(21 961)	18 271	1 099	-	1 693	898	-	3 511	33	0	1969
	1970	(22 434)	(19 145)	15 772	1 143	-	1 700	529	-	3 207	82	0	1970
	1971	(19 378)	(16 677)	14 085	833	-	1 381	378	-	2 667	34	0	1971
	1972	(17 529)	(15 652)	12 999	869	-	1 412	372	-	1 798	78	1	1972
1973	(19 262)	(16 481)	14 016	878	-	1 238	350	-	2 710	69	1	1973	
1974	(20 452)	(18 824)	17 009	588	-	843	384	-	1 589	39	-	1974	
1975	(17 298)	(15 388)	14 448	502	-	93	345	-	1 853	56	1	1975	
2 to EUR-9 à EUR-9	1960	24 903	20 355	15 364	975	-	2 026	1 991	-	4 532	16	-	1960
	1961	25 368	20 474	14 776	973	-	2 278	2 447	-	4 875	19	0	1961
	1962	24 635	20 442	14 928	1 003	-	2 245	2 266	-	4 178	15	0	1962
	1963	25 801	18 887	14 221	748	-	2 276	1 642	-	6 698	16	-	1963
	1964	22 055	16 928	12 302	766	-	1 961	1 898	-	5 120	7	-	1964
	1965	19 593	16 237	11 972	737	-	1 912	1 616	-	3 349	7	0	1965
	1966	20 133	17 548	14 190	617	-	1 655	1 086	-	2 563	22	0	1966
	1967	21 758	20 065	16 149	669	-	1 845	1 402	-	1 686	7	-	1967
	1968	24 013	21 546	17 775	816	-	1 893	1 062	-	2 452	15	-	1968
	1969	22 577	19 327	15 807	1 008	-	1 625	887	-	3 217	33	0	1969
	1970	20 549	17 669	14 437	1 047	-	1 664	521	-	2 808	72	-	1970
	1971	18 340	15 835	13 344	754	-	1 364	373	-	2 472	33	-	1971
	1972	16 629	14 852	12 307	779	-	1 395	371	-	1 700	77	-	1972
1973	18 364	15 733	13 372	815	-	1 203	343	-	2 562	68	-	1973	
1974	18 722	17 262	15 520	529	-	837	376	-	1 424	36	-	1974	
1975	15 836	14 129	13 246	455	-	93	335	-	1 650	56	1	1975	
3 to third-party countries vers les pays tiers	1960	4 105	3 335	2 470	469	-	112	284	-	764	6	-	1960
	1961	3 775	3 099	2 232	389	-	71	407	-	633	43	-	1961
	1962	4 716	4 038	3 222	334	-	62	420	-	653	25	0	1962
	1963	4 241	3 185	2 647	205	-	87	226	-	1 076	-	-	1963
	1964	3 576	2 899	2 185	196	-	57	263	-	877	-	-	1964
	1965	2 495	2 017	1 618	122	-	92	185	-	478	-	-	1965
	1966	2 436	2 078	1 828	71	-	75	105	-	358	-	0	1966
	1967	2 382	2 147	1 889	55	-	94	109	-	236	-	0	1967
	1968	2 999	2 711	2 489	59	-	81	82	-	287	-	0	1968
	1969	2 928	2 633	2 464	90	-	68	11	-	294	-	0	1969
	1970	1 885	1 475	1 335	96	-	36	8	-	399	10	0	1970
	1971	1 038	841	742	78	-	17	4	-	195	1	0	1971
	1972	900	800	692	90	-	17	1	-	98	1	1	1972
1973	898	748	644	63	-	35	7	-	148	1	1	1973	
1974	1 730	1 562	1 489	59	-	6	8	-	165	3	-	1974	
1975	1 482	1 259	1 202	47	-	-	10	-	203	-	-	1975	
4 Balance Solde	1960	+ 14 895	+ 12 813	+ 2 732	+ 1 238	+ 6 042	+ 2 283	+ 518	-	- 764	+ 315	+ 2 331	1960
	1961	+ 15 183	+ 13 175	+ 2 878	+ 1 558	+ 6 638	+ 1 812	+ 289	-	- 633	+ 354	+ 2 287	1961
	1962	+ 19 231	+ 16 468	+ 3 347	+ 1 859	+ 7 989	+ 2 645	+ 627	-	- 653	+ 512	+ 2 904	1962
	1963	+ 27 847	+ 25 199	+ 4 061	+ 5 135	+ 9 724	+ 3 834	+ 2 440	+ 4	- 1 076	+ 736	+ 2 988	1963
	1964	+ 27 071	+ 24 215	+ 4 633	+ 4 584	+ 9 327	+ 3 707	+ 1 962	-	- 877	+ 629	+ 3 104	1964
	1965	+ 27 659	+ 24 446	+ 5 440	+ 4 085	+ 10 201	+ 2 486	+ 2 234	-	- 478	+ 709	+ 2 982	1965
	1966	+ 25 873	+ 22 113	+ 4 758	+ 3 791	+ 9 891	+ 2 014	+ 1 859	-	- 358	+ 744	+ 3 374	1966
	1967	+ 24 817	+ 20 660	+ 4 787	+ 4 274	+ 8 872	+ 1 226	+ 1 501	-	- 236	+ 853	+ 3 540	1967
	1968	+ 21 674	+ 17 021	+ 2 618	+ 3 721	+ 8 079	+ 1 221	+ 1 383	-	- 287	+ 872	+ 4 068	1968
	1969	+ 22 481	+ 18 402	+ 2 684	+ 4 413	+ 8 033	+ 1 634	+ 1 636	-	- 294	+ 827	+ 3 546	1969
	1970	+ 30 946	+ 28 988	+ 5 784	+ 6 417	+ 9 328	+ 2 623	+ 2 858	-	- 387	+ 1 000	+ 3 345	1970
	1971	+ 30 096	+ 23 223	+ 4 814	+ 6 636	+ 8 421	+ 1 673	+ 1 678	-	+ 3 785	+ 827	+ 2 261	1971
	1972	+ 30 279	+ 23 534	+ 4 508	+ 4 861	+ 8 863	+ 2 486	+ 2 816	-	+ 4 282	+ 732	+ 2 181	1972
1973	+ 28 905	+ 24 010	+ 3 874	+ 5 378	+ 8 567	+ 2 824	+ 3 365	+ 2	+ 1 233	+ 655	+ 3 007	1973	
1974	+ 36 251	+ 28 806	+ 3 338	+ 8 783	+ 9 310	+ 3 039	+ 4 315	+ 21	+ 3 273	+ 713	+ 3 459	1974	
1975	+ 39 689	+ 30 301	+ 4 578	+ 10 874	+ 9 560	+ 2 848	+ 2 394	+ 47	+ 4 749	+ 499	+ 4 120	1975	

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Værkernes egenforbrug
- 2 Levering til videre forarbejdning på briketfabrikker
- 3 Levering til videre forarbejdning på koksværker

HOUILLE

Livraisons Intérieures

- 1 Consommation propre des mines de houille
- 2 Livraisons pour transformations aux fabriques d'agglomérés
- 3 Livraisons pour transformations aux cokeries

STEINKOHLE

Inlandslieferungen

- 1 Selbstverbrauch der Zechen
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an Brikettfabriken
- 3 Lieferungen zur Umwandlung an Kokereien

CARBON FOSSILE

Forniture al consumo interno

- 1 Consumo interno delle miniere di carbon fossile
- 2 Forniture per trasformazione alle fabbriche di agglomerati
- 3 Forniture per trasformazione alle cokerie

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 Own consumption of collieries
- 2 Deliveries for transformation in patent fuel plants
- 3 Deliveries for transformation in coking plants

STEENKOLEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Eigen verbruik der mijnen
- 2 Leveringen voor omzetting aan briketfabrieken
- 3 Leveringen voor omzetting aan cokesfabrieken

	1 000 t	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Collieries Mines de houille	1960	13 949	9 616	7 632	1 110	3	454	417	-	4 333	0	-	1960
	1961	12 093	8 886	7 078	1 015	1	452	340	-	4 017	0	-	1961
	1962	11 997	8 276	6 508	987	1	435	345	-	3 721	0	-	1962
	1963	11 576	8 187	6 354	997	1	477	358	-	3 389	0	-	1963
	1964	10 916	7 726	5 925	998	1	517	286	-	3 190	0	-	1964
	1965	10 823	7 833	6 064	967	1	538	264	-	2 990	0	-	1965
	1966	9 845	7 125	5 562	859	0	475	228	-	2 720	0	-	1966
	1967	7 967	5 524	4 025	994	0	299	207	-	2 443	0	-	1967
	1968	7 005	5 003	3 688	933	0	219	163	-	2 002	0	-	1968
	1969	6 333	4 685	3 385	937	0	210	151	-	1 648	0	-	1969
	1970	4 434	2 924	1 729	927	0	140	129	-	1 510	0	-	1970
	1971	4 244	2 976	1 963	799	0	81	133	-	1 268	0	-	1971
	1972	3 597	2 523	1 713	643	0	52	115	-	1 074	0	-	1972
	1973	3 113	2 070	1 462	476	0	29	103	-	1 043	0	-	1973
	1974	2 833	1 878	1 320	465	0	18	75	-	955	0	-	1974
	1975	2 208	1 387	928	393	0	-	66	-	821	0	-	1975
	2 Patent fuel plants Fabriques d'agglomérés	1960	14 705	13 255	5 467	5 661	24	1 089	1 013	-	1 450	-	-
1961		14 614	13 074	5 013	5 793	31	1 131	1 106	-	1 540	-	-	1961
1962		16 830	15 048	5 752	6 553	49	1 186	1 508	-	1 582	-	-	1962
1963		19 542	17 676	6 340	7 806	138	1 485	2 109	-	1 664	-	-	1963
1964		15 940	14 528	5 361	6 446	67	1 289	1 366	-	1 412	-	-	1964
1965		13 314	12 333	4 450	5 451	66	1 349	1 017	-	981	-	-	1965
1966		12 011	11 008	3 940	4 827	74	1 221	945	-	1 005	-	-	1966
1967		11 289	10 041	3 499	4 540	118	1 081	804	-	1 248	-	-	1967
1968		11 213	9 892	3 657	4 322	91	1 048	773	-	1 321	-	-	1968
1969		11 150	9 681	3 804	3 996	139	1 041	681	-	1 489	-	-	1969
1970		11 262	9 503	3 688	4 150	105	876	684	-	1 759	-	-	1970
1971		9 280	7 491	2 700	3 633	54	574	530	-	1 789	-	-	1971
1972		8 054	6 509	2 381	3 176	55	459	460	-	1 545	-	-	1972
1973		7 444	6 023	2 220	3 094	41	249	419	-	1 421	-	-	1973
1974		7 018	5 874	2 227	3 206	95	-	346	-	1 144	-	-	1974
1975		6 376	4 859	1 704	2 886	31	-	238	-	1 517	-	-	1975
3 Coking plants Cokeries		1960	129 612	98 236	59 799	18 141	4 748	5 704	9 844	-	31 376	-	-
	1961	127 025	97 706	59 788	17 693	4 849	9 448	9 448	-	29 319	-	-	1961
	1962	122 867	96 481	57 889	17 640	5 662	9 568	9 568	-	26 386	-	-	1962
	1963	120 704	94 232	55 872	17 723	5 804	9 660	9 660	-	26 472	-	-	1963
	1964	126 494	97 284	57 721	18 258	5 962	9 732	9 732	-	29 210	-	-	1964
	1965	126 412	97 695	57 409	17 291	7 632	5 616	9 747	-	28 717	-	-	1965
	1966	119 114	91 958	52 905	16 786	8 097	5 222	8 948	-	27 156	-	-	1966
	1967	111 147	85 014	46 889	16 249	7 936	4 869	9 071	-	26 133	-	-	1967
	1968	113 430	85 973	48 512	16 029	8 274	3 861	9 297	-	27 457	-	-	1968
	1969	118 277	89 972	57 776	17 649	8 422	2 640	9 485	-	28 305	-	-	1969
	1970	121 177	92 953	51 988	18 576	9 719	2 716	9 954	-	28 224	-	-	1970
	1971	111 737	85 100	49 098	15 985	9 207	2 312	8 498	-	26 637	-	-	1971
	1972	104 901	81 551	44 707	15 164	9 933	2 384	9 363	-	23 350	-	-	1972
	1973	108 946	82 338	43 385	15 334	10 387	3 356	9 876	-	24 608	-	-	1973
	1974	108 021	86 370	44 720	16 079	11 734	3 369	10 468	-	21 651	-	-	1974
	1975	103 143	81 470	44 589	14 838	10 996	3 646	7 401	-	21 673	-	-	1975

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 til videre forarbejdning på gasværker
- 2 til videre forarbejdning på offentlige elektricitetsværker
- 3 til videre forarbejdning på kraftværker ved miner
- 4 til jernbaner

STEINKOHLE

Inlandsleveringen

- 1 zur Umwandlung an die Gaswerke
- 2 zur Umwandlung an die öffentlichen Elektrizitätswerke
- 3 zur Umwandlung an die Zechenkraftwerke
- 4 an die Eisenbahnen

HOUILLE

Livraisons intérieures

- 1 pour transformations aux usines à gaz
- 2 pour transformations aux centrales électriques des services publics
- 3 pour transformations aux centrales électriques minières
- 4 aux chemins de fer

CARBON FOSSILE

Forniture al consumo interno

- 1 per trasformazione alle officine da gas
- 2 per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche
- 3 per trasformazione alle centrali elettriche minerarie
- 4 alle ferrovie

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 for transformation to gas works
- 2 for transformation to public power stations
- 3 for transformation to pithead power stations
- 4 to railways

STEENKOLEN

Binnenlandse leveringen

- 1 voor omzetting aan gasfabrieken
- 2 voor omzetting aan openbare elektrische centrales
- 3 voor omzetting aan elektrische centrales bij de mijnen
- 4 aan spoorwegen

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Gas works Usines à gaz	1960	32 799	9 340	6 807	885	1 232	373	-	43	22 544	297	618	1960
	1961	32 506	8 472	6 448	543	1 161	273	-	46	23 090	286	658	1961
	1962	31 815	8 464	6 754	321	1 116	231	-	42	22 408	268	675	1962
	1963	32 245	8 527	7 007	186	1 103	188	-	42	22 799	246	673	1963
	1964	29 285	7 856	6 930	70	719	99	-	39	20 624	248	557	1964
	1965	25 165	6 266	5 606	23	553	66	-	18	18 209	229	461	1965
	1966	23 084	5 159	4 632	20	451	53	-	4	17 321	190	414	1966
	1967	18 835	4 214	3 769	11	420	14	-	-	14 132	135	354	1967
	1968	14 248	3 518	3 097	11	406	4	-	-	10 307	100	323	1968
	1969	10 239	3 204	2 993	11	198	3	-	-	6 719	65	251	1969
	1970	7 642	3 372	3 191	13	168	-	-	-	4 035	58	177	1970
	1971	4 406	2 858	2 495	3	160	-	-	-	1 560	43	145	1971
	1972	2 966	2 269	2 248	-	21	-	-	-	536	44	117	1972
	1973	2 459	1 808	1 808	-	-	-	-	-	485	58	108	1973
	1974	2 212	1 971	1 971	-	-	-	-	-	91	55	95	1974
1975	1 903	1 725	1 725	-	-	-	-	-	18	48	112	1975	
2 Public power stations Centrales électriques des services publics	1960	79 721	25 926	13 308	4 728	579	4 061	3 250	-	51 855	247	1 693	1960
	1961	85 927	27 051	13 080	5 049	975	4 312	3 635	-	57 189	139	1 548	1961
	1962	95 420	30 778	14 678	5 978	1 111	4 752	4 259	-	62 655	73	1 914	1962
	1963	105 515	34 267	16 929	7 659	750	4 905	4 024	-	69 003	64	2 181	1963
	1964	108 318	34 013	17 754	7 064	669	4 158	4 368	-	70 082	55	2 168	1964
	1965	107 344	34 502	16 808	8 613	569	3 881	4 631	-	70 581	74	2 187	1965
	1966	108 381	34 456	15 688	9 405	1 071	3 836	4 456	-	71 169	72	2 684	1966
	1967	109 492	37 228	16 307	10 860	1 513	4 303	4 245	-	69 595	57	2 612	1967
	1968	116 170	38 321	18 008	10 551	1 648	3 905	4 209	-	74 842	39	2 968	1968
	1969	117 131	38 815	20 214	10 682	986	3 135	3 598	-	75 603	44	2 869	1969
	1970	114 102	35 553	20 841	9 075	1 379	1 794	2 464	-	75 739	61	2 749	1970
	1971	115 495	34 811	21 794	8 903	1 483	581	2 050	-	79 004	52	1 628	1971
	1972	104 505	35 056	24 987	6 697	930	435	2 006	-	67 707	42	1 701	1972
	1973	109 316	31 814	24 280	4 809	679	286	1 759	-	75 032	32	2 438	1973
	1974	100 493	31 861	22 528	5 457	1 022	555	2 319	-	65 849	48	2 715	1974
1975	112 205	29 844	18 535	8 014	1 009	98	2 188	-	78 858	49	3 454	1975	
3 Pithead power stations Centrales électriques minières	1960	20 297	19 591	10 843	6 008	-	1 121	1 619	-	706	-	-	1960
	1961	20 967	20 390	11 018	6 752	-	1 111	1 509	-	577	-	-	1961
	1962	23 329	22 786	12 494	7 804	-	1 100	1 387	-	543	-	-	1962
	1963	23 211	22 660	13 197	6 957	-	1 039	1 467	-	551	-	-	1963
	1964	25 871	25 339	13 515	9 212	-	1 113	1 499	-	532	-	-	1964
	1965	22 803	22 105	12 434	7 119	62	1 117	1 374	-	498	-	-	1965
	1966	20 757	20 300	11 556	6 028	330	1 128	1 258	-	457	-	-	1966
	1967	20 567	20 100	11 205	6 426	393	1 076	1 000	-	467	-	-	1967
	1968	19 119	18 662	11 055	5 253	343	1 043	968	-	457	-	-	1968
	1969	20 291	19 674	12 226	5 512	327	1 004	805	-	417	-	-	1969
	1970	23 541	23 135	15 600	5 580	293	864	798	-	406	-	-	1970
	1971	26 769	26 456	17 322	7 447	230	689	768	-	313	-	-	1971
	1972	19 023	18 692	11 582	5 764	185	386	777	-	331	-	-	1972
	1973	17 859	17 523	9 882	6 660	-	309	672	-	336	-	-	1973
	1974	18 367	18 066	10 961	6 161	-	213	731	-	301	-	-	1974
1975	12 944	12 526	7 084	4 985	-	-	459	-	416	-	-	1975	
4 Railways Chemins de fer	1960	20 935	11 771	7 406	2 621	892	8	739	46	8 974	(50)	140	1960
	1961	19 252	11 122	6 986	2 517	933	8	655	23	8 002	(40)	88	1961
	1962	18 181	10 333	6 834	2 306	617	8	550	18	5 767	(30)	51	1962
	1963	15 460	10 456	6 833	2 263	890	9	444	20	4 944	(20)	38	1963
	1964	12 440	6 724	5 716	2 081	624	7	296	-	3 677	(10)	29	1964
	1965	9 412	6 681	4 363	1 569	553	5	190	1	2 713	-	18	1965
	1966	7 005	5 333	3 639	1 205	389	4	95	0	1 655	-	17	1966
	1967	4 666	3 900	2 649	790	412	4	46	-	753	-	13	1967
	1968	3 239	2 969	2 154	512	262	2	39	-	261	-	9	1968
	1969	2 638	2 459	1 703	486	237	1	31	-	174	-	5	1969
	1970	2 301	2 156	1 572	293	261	0	29	-	142	-	3	1970
	1971	1 881	1 764	1 319	103	320	-	22	-	116	-	1	1971
	1972	1 426	1 339	1 036	49	240	-	14	-	86	-	1	1972
	1973	1 172	1 081	858	45	165	-	13	-	91	-	1	1973
	1974	854	776	595	35	134	-	12	-	78	-	0	1974
1975	532	460	299	31	120	-	10	-	72	-	-	1975	

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Til industrien
(inkl. jern- og stålindustrien)
- 2 til jern- og stålindustrien
- 3 løn i naturalier (stenkul)
- 4 til husholdning, etc.

STEINKOHLE

Inlandslieferungen

- 1 an die Industrie insgesamt
(einschl. eisenschaffender Industrie)
- 2 an die eisenschaffende Industrie
- 3 an das Personal (Deputate)
- 4 an Haushalte usw.

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 To all industries
(incl. iron and steel industry)
- 2 to the iron and steel industry
- 3 miners' coal
- 4 to households, etc.

HOUILLE

Livraisons intérieures

- 1 à l'ensemble de l'industrie
(y compris industrie sidérurgique)
- 2 à l'industrie sidérurgique
- 3 au personnel
- 4 aux foyers domestiques, etc.

CARBON FOSSILE

Forniture al consumo interno

- 1 a tutte le industrie
(compr. industria siderurgica)
- 2 all'industria siderurgica
- 3 consegna al personale
- 4 per consumi domestici, ecc.

STEENKOOL

Binnenlandse leveringen

- 1 aan de industrie
(m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 2 aan de ijzer- en staalindustrie
- 3 Deputaatkolen
- 4 aan huisbrand, enz.

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 All industries Total industrie	1960	74 443	38 486	20 116	12 530	1 468	1 502	2 811	58	34 947	408	602	1960
	1961	89 698	36 097	18 431	12 278	1 423	1 167	2 749	50	32 636	388	577	1961
	1962	87 055	35 693	18 374	12 375	1 284	1 046	2 565	49	30 386	378	598	1962
	1963	85 578	35 640	18 499	12 521	1 235	889	2 450	46	29 030	383	525	1963
	1964	60 849	32 226	16 898	11 383	1 008	681	2 220	35	27 705	332	586	1964
	1965	56 395	28 582	15 076	10 553	671	504	1 744	33	27 020	235	558	1965
	1966	50 328	25 017	12 944	9 820	491	349	1 387	26	24 600	174	537	1966
	1967	46 067	22 899	12 052	9 052	422	234	1 107	27	22 387	201	580	1967
	1968	45 860	22 988	12 889	8 430	442	231	968	29	22 096	200	576	1968
	1969	44 881	22 910	12 918	8 333	434	247	924	53	21 324	155	492	1969
	1970	38 974	19 154	10 621	7 155	394	202	680	103	19 440	150	230	1970
	1971	31 333	15 340	8 203	5 647	352	302	614	222	15 718	120	155	1971
	1972	26 829	15 749	9 301	5 242	254	154	514	285	10 897	100	83	1972
1973	28 838	16 549	10 558	4 890	245	112	449	295	11 846	50	393	1973	
1974	28 136	16 438	10 645	4 468	242	69	421	593	11 077	40	581	1974	
1975	22 729	12 571	8 156	3 329	217	55	299	515	9 685	30	443	1975	
2 Iron and steel industry Sidérurgie	1960	7 759	3 776	2 097	1 412	85	21	138	23	3 982	1		1960
	1961	6 783	3 443	1 820	1 387	95	23	101	18	3 340	0		1961
	1962	6 304	3 656	1 824	1 624	79	9	100	20	2 647	1		1962
	1963	6 026	3 639	1 757	1 662	64	14	122	20	2 387	0		1963
	1964	5 402	3 247	1 478	1 557	40	50	109	13	2 155	0		1964
	1965	5 042	3 106	1 290	1 607	69	6	120	12	1 936	0		1965
	1966	4 700	3 298	1 255	1 761	70	9	192	12	1 402	0		1966
	1967	4 440	3 411	1 338	1 848	30	3	182	11	1 029	0		1967
	1968	5 265	4 359	2 181	1 943	29	6	186	14	905	1		1968
	1969	5 571	4 797	2 293	2 212	34	24	199	35	772	1	1	1969
	1970	5 748	4 863	2 066	2 494	33	16	171	83	883	1	1	1970
	1971	4 885	4 332	1 510	2 356	30	21	212	202	552	1	0	1971
	1972	4 810	4 505	1 372	2 591	39	16	213	274	305	-	0	1972
1973	5 003	4 648	1 673	2 437	29	7	208	294	354	-	-	1973	
1974	4 812	4 453	1 364	2 251	49	2	195	592	359	-	-	1974	
1975	3 929	3 668	1 162	1 796	43	1	151	515	261	-	-	1975	
3 Miners' coal Personnel	1960	9 322	4 363	2 290	1 342	9	74	647	-	4 959	-	-	1960
	1961	8 931	4 112	2 182	1 254	9	68	600	-	4 819	-	-	1961
	1962	8 652	4 029	2 181	1 234	9	78	527	-	4 823	-	-	1962
	1963	8 450	3 803	2 046	1 201	9	80	468	-	4 647	-	-	1963
	1964	7 797	3 395	1 781	1 078	8	77	450	-	4 402	-	-	1964
	1965	7 466	3 236	1 674	1 005	9	104	444	-	4 230	-	-	1965
	1966	6 797	2 893	1 488	884	4	112	405	-	3 904	-	-	1966
	1967	6 211	2 611	1 324	797	1	99	390	-	3 600	-	-	1967
	1968	5 670	2 379	1 204	725	0	85	365	-	3 291	-	-	1968
	1969	5 051	2 046	1 030	605	0	71	340	-	3 005	-	-	1969
	1970	4 412	1 680	886	429	0	57	287	-	2 752	-	-	1970
	1971	3 879	1 370	727	356	0	49	238	-	2 509	-	-	1971
	1972	3 401	1 186	624	315	0	37	210	-	2 215	-	-	1972
1973	3 325	1 051	565	265	0	28	193	-	2 274	-	-	1973	
1974	3 020	936	525	201	0	8	202	-	2 084	-	-	1974	
1975	2 818	792	461	154	0	-	177	-	2 026	-	-	1975	
4 Households Foyers domestiques	1960	81 190	22 283	4 225	8 472	1 432	3 302	4 734	98	37 547	(861)	519	1960
	1961	80 200	22 888	4 079	8 669	1 513	3 329	4 985	93	35 941	(1 093)	498	1961
	1962	61 813	24 895	4 446	9 292	1 472	3 994	5 595	96	35 460	(904)	554	1962
	1963	67 074	29 941	5 521	10 597	1 659	4 862	6 794	108	36 068	(962)	503	1963
	1964	58 575	24 259	3 657	9 990	1 192	4 306	5 040	74	31 096	(885)	335	1964
	1965	53 574	21 707	3 326	8 960	1 059	3 461	4 840	61	30 678	(943)	246	1965
	1966	49 288	18 943	2 880	7 837	978	2 845	4 354	49	29 011	(1 080)	254	1966
	1967	45 123	18 283	2 819	7 523	1 271	2 384	4 242	44	25 682	(1 036)	122	1967
	1968	43 261	17 833	2 858	7 402	977	2 082	4 475	40	24 247	(1 033)	148	1968
	1969	40 765	16 324	2 804	6 711	797	1 910	4 072	30	23 208	1 002	231	1969
	1970	37 754	14 925	2 917	6 227	489	1 393	3 875	24	21 740	958	131	1970
	1971	30 547	10 982	2 030	5 153	217	711	2 856	15	18 608	848	109	1971
	1972	28 743	9 804	1 588	4 611	246	550	2 796	13	16 087	768	84	1972
1973	23 839	9 217	1 722	4 416	111	430	2 528	10	13 848	700	74	1973	
1974	23 118	8 861	1 780	4 062	123	313	2 571	12	13 501	679	77	1974	
1975	18 534	6 891	1 348	3 286	197	160	1 892	8	11 097	500	46	1975	

STENKUL

Lagre *

- 1 hos de endelige forbrugere og energiproducenter
- 2 hos de offentlige kraftværker
- 3 hos koksværkerne
- 4 hos industrielle forbrugere
 - * ved årets udgang

STEINKOHLE

Bestände *

- 1 bei den Endverbrauchern und Umwandlern
- 2 bei den öffentlichen Kraftwerken
- 3 bei den Kokereien
- 4 bei den industriellen Verbrauchern
 - * am Jahresende

HARD COAL

Stocks *

- 1 by industrial consumers and transformers
- 2 by public power stations
- 3 by coking plants
- 4 by industrial consumers
 - * end of year

HOUILLE

Stocks *

- 1 chez les consommateurs finals et les transformateurs
- 2 dans les centrales électriques des services publics
- 3 dans les cokeries
- 4 chez les consommateurs industriels
 - * en fin d'année

CARBON FOSSILE

Scorte di carbon fossile *

- 1 presso i consumatori finali e i trasformatori
- 2 alle centrali elettriche pubbliche
- 3 alle cokerie
- 4 presso i consumatori industriali
 - * a fine anno

STEENKOLEN

Vorraden *

- 1 bij de eindverbruikers en de omzettingsindustrieën
- 2 bij de openbare elektrische centrales
- 3 bij de cokesfabrieken
- 4 bij de industriële verbruikers
 - * aan het einde van het jaar

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Total utilisateurs	1960		17 127	7 110	5 562	1 077		1 798		11 288			1960	
	1961		15 161	5 832	5 412	1 046		1 560		12 545			1961	
	1962		12 873	5 101	3 962	996		1 447		12 781			1962	
	1963		17 810	7 093	6 323	1 266		1 586		13 660			1963	
	1964		17 982	8 126	5 660	1 159		1 499		14 949			1964	
	1965		17 721	6 874	6 248	1 414		1 626		14 641			1965	
	1966		17 803	6 362	6 913	1 701		1 391		16 540			1966	
	1967		16 423	5 522	6 396	1 831		1 312		17 010			1967	
	1968		14 880	5 259	5 631	1 880		1 070		15 745			1968	
	1969		12 736	5 219	4 381	1 282		858		14 134			1969	
	1970		16 172	7 358	4 836	1 760		1 190		13 202			1970	
	1971		14 570	6 368	4 918	1 934		884		19 600			1971	
	1972		38 012	15 265	6 615	4 557	2 578		962		20 613		2 134	1972
	1973		34 232	14 248	6 403	3 836	2 482		995		18 348		1 636	1973
1974		35 051	15 830	7 816	4 105	2 010		1 008		17 099		2 122	1974	
1975		41 060	17 648	8 394	4 826	2 306		1 107		20 522		2 890	1975	
2 Power stations Centrales électriques	1960		8 263	3 259	2 465	192	1 055	1 292		5 769			1960	
	1961		7 381	2 683	2 604	127	893	1 084		7 113			1961	
	1962		6 074	2 395	1 655	102	920	1 002		7 987			1962	
	1963		9 251	3 456	3 455	205	1 103	1 032		8 827			1963	
	1964		9 096	4 189	2 508	194	1 229	976		10 331			1964	
	1965		9 845	3 953	3 449	174	1 231	1 038		10 187			1965	
	1966		10 711	3 857	4 267	445	1 179	963		12 022			1966	
	1967		10 577	3 440	4 533	557	1 176	871		12 948			1967	
	1968		9 071	3 397	4 074	855	912	733		12 690			1968	
	1969		7 858	3 237	2 912	362	806	541		11 194			1969	
	1970		10 216	5 148	3 165	621	788	484		9 728			1970	
	1971		9 357	4 395	3 407	780	358	417		15 963			1971	
	1972		28 574	9 489	4 601	3 179	1 015	274	420		17 060		2 025	1972
	1973		25 507	9 212	4 632	2 850	1 016	259	455		14 769		1 526	1973
1974		25 439	9 921	5 679	3 036	410	276	520		13 629		1 889	1974	
1975		32 239	11 577	6 195	3 859	729	215	579		17 950		2 712	1975	
3 Coking plants Cokeries	1960		3 678	2 215	418	862		421		1 463			1960	
	1961		3 046	1 850	373	720		396		1 096			1961	
	1962		2 998	1 040	325	567		383		1 058			1962	
	1963		3 116	2 053	366	594		487		1 063			1963	
	1964		3 124	2 001	416	588		453		1 123			1964	
	1965		3 479	2 163	317	490		547		1 316			1965	
	1966		3 416	2 081	265	443		398		1 355			1966	
	1967		3 441	2 034	252	412		419		1 407			1967	
	1968		2 821	1 896	268	375		315		1 125			1968	
	1969		3 237	1 986	375	530		294		1 251			1969	
	1970		4 231	2 774	422	614		688		1 457			1970	
	1971		4 084	2 279	421	493		451		1 805			1971	
	1972		4 994	2 999	333	570		526		1 995			1972	
	1973		5 032	2 940	347	520		516		2 092			1973	
1974		5 325	3 328	492	722		464		1 997			1974		
1975		5 944	3 512	526	583		519		2 432			1975		
4 Industries	1960		4 129	2 072	1 555	229		18		2 176			1960	
	1961		3 711	1 745	1 514			17		2 172			1961	
	1962		3 187	1 499	1 261	199		19		1 846			1962	
	1963		4 028	1 868	1 718	217		21		1 774			1963	
	1964		4 236	2 010	1 841	171		30		1 691			1964	
	1965		3 785	1 719	1 569	195		19		1 638			1965	
	1966		3 281	1 416	1 589	156		19		1 470			1966	
	1967		2 377	1 136	1 005	150		11		1 343			1967	
	1968		2 109	1 008	919	114		13		1 153			1968	
	1969		1 988	1 063	743	117		14		1 146			1969	
	1970		2 194	1 110	906	119		11		1 600			1970	
1971		1 975	944	851	124		14		1 533			1971		
1972		3 524	2 045	1 149	665	93	14		1 426		53	1972		
1973		3 051	1 600	1 140	351	69	22		1 384		67	1973		
1974		3 738	2 141	1 395	286	51	22		(1 400)		197	1974		
1975		3 776	2 124	1 357	384	51	8		(1 500)		152	1975		

STENKULSMINER

Registrerede arbejdere og ansatte
ved arets udgang

MINES DE HOUILLE
Ouvriers et employés inscrits
en fin d'année

STEINKOHLBERGBAU

Angelegte Arbeiter und Angestellte
am Jahresende

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Operai e impiegati iscritti
fine anno

HARD COAL MINES

Workers and officials on colliery books
end of year

STEENKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
einde van het jaar

1 000

	Arbeiter und Angestellte insgesamt Total workers and officials	Arbeiter Workers			Angestellte Officials			
		Insgesamt Total	Grubenbetriebe Coal mines		Insgesamt Total	Technische Angestellte Technical staff		
			unter Tage underground			über Tage at the face		
			unter Tage underground	über Tage at the face		unter Tage underground	über Tage at the face	
EUR-9								
1969	783,7	684,8	454,7	159,2	98,9	.	.	1969
1970	759,1	662,7	438,8	155,9	96,4	.	.	1970
1971	703,6	613,6	405,3	144,3	90,0	.	.	1971
1972	645,9	561,5	369,1	130,8	84,6	.	.	1972
1973	639,3	555,8	364,9	128,8	83,4	.	.	1973
1974	617,3	538,7	361,6	124,4	78,6	.	.	1974
1975								1975
EUR-8								
1969	454,9	385,0	244,7	104,4	69,9	25,0	23,3	1969
1970	433,2	365,7	233,5	97,3	67,5	23,8	22,1	1970
1971	414,6	348,9	220,9	95,0	65,7	22,9	21,8	1971
1972	375,7	313,9	195,8	87,9	61,8	21,5	20,3	1972
1973	341,3	283,4	175,4	79,0	57,9	19,8	19,2	1973
1974	333,9	277,1	171,3	75,8	56,7	19,1	16,8	1974
1975	313,5	262,0	166,6	73,6	51,5	.	.	1975
BR Deutschland								
1969	254,1	214,9	137,1	54,7	39,1	13,2	12,4	1969
1970	250,1	211,6	138,3	51,1	38,4	13,0	11,5	1970
1971	244,4	205,9	133,5	52,3	38,5	13,0	11,6	1971
1972	220,6	184,7	118,8	47,9	35,9	12,3	10,4	1972
1973	204,5	170,9	110,3	43,6	33,6	11,5	9,7	1973
1974	204,9	171,5	109,9	44,1	33,4	11,6	9,6	1974
1975	202,3	168,8	107,9	43,4	33,5	.	.	1975
FRANCE								
1969	128,0	109,1	70,3	34,0	18,9	7,3	6,9	1969
1970	117,0	99,1	63,0	31,5	17,8	6,8	6,6	1970
1971	109,3	92,3	57,7	30,1	16,9	6,3	6,5	1971
1972	99,5	83,3	50,5	28,6	16,2	5,9	6,4	1972
1973	89,6	74,3	43,9	26,3	15,3	5,4	6,1	1973
1974	84,8	70,2	41,2	24,8	14,6	4,9	6,0	1974
1975	83,0	68,7	40,1	24,5	14,3	.	.	1975
NEDERLAND								
1969	27,7	22,1	8,8	5,8	5,6	0,8	2,9	1969
1970	24,9	19,3	6,6	5,0	5,6	0,6	3,0	1970
1971	22,3	17,1	5,5	3,8	5,1	0,5	2,8	1971
1972	19,7	14,9	4,2	3,1	4,8	0,4	2,6	1972
1973	16,1	11,5	1,9	1,9	4,6	0,3	2,6	1973
1974	14,4	9,6	0,8	0,7	4,8	0,2	0,5	1974
1975	-	-	-	-	-	-	-	1975
BELGIQUE/BELGIË								
1969	43,5	37,6	27,6	9,4	6,0	3,6	1,0	1969
1970	39,8	34,4	24,8	9,1	5,4	3,2	0,9	1970
1971	37,2	32,3	23,5	8,3	4,9	2,9	0,9	1971
1972	34,9	30,1	21,9	7,8	4,8	2,9	0,8	1972
1973	30,3	26,0	19,0	6,7	4,3	2,6	0,8	1973
1974	28,6	25,6	19,2	6,2	3,9	2,4	0,7	1974
1975	28,2	24,5	18,6	5,7	3,7	.	.	1975
UNITED KINGDOM								
1969	350,5	319,1	221,2	61,9	31,4	.	.	1969
1970	344,5	313,8	217,9	60,9	30,7	.	.	1970
1971	327,9	299,6	209,5	56,4	28,2	.	.	1971
1972	304,6	278,1	193,4	51,6	26,6	.	.	1972
1973	305,0	278,6	193,6	52,7	26,7	.	.	1973
1974	303,3	276,2	194,5	50,8	27,1	.	.	1974
1975								1975
	Total des ouvriers et employés Arbeiders en beambten te zamen	Ouvriers Arbeiders			Employés Beambten			
		Total Totaal	Entreprises minières Mijnbedrijven		Total Totaal	Employés techniques Technische beambten		
			au fond ondergronds			au jour bovengronds		
			au fond ondergronds	au jour bovengronds		au fond ondergronds	au jour bovengronds	

STENKULSMINER
Fortegnelse over mineselskaber

STEINKOHLBERGBAU
Verzeichnis der Unternehmen

HARD COAL MINES
List of mining enterprises

1 000 t

Nom de l'entreprise	Localisation	Production					
		1970	1971	1972	1973	1974	1975
BR Deutschland	Insgesamt	116 970	117 143	108 690	103 654	101 484	99 161
Niedersachsen							
Preußag		2 917	2 918	2 695	2 486	2 200	2 011
Nordrhein-Westfalen		103 327	103 289	95 330	91 731	89 999	87 777
<i>Ruhr</i>		96 204	96 424	88 866	85 487	83 838	81 760
Ruhrkohle AG	Essen	89 374	89 904	82 659	79 399	77 786	75 290
Gewerkschaft Auguste Victoria	Marl	3 189	2 987	2 942	2 819	2 772	3 114
Eschweiler Bergwerks-Verein (Ruhr)	Kohlscheid	3 641	3 534	3 266	3 269	3 280	3 357
Gewerkschaft Alte Haase	Dortmund	-	-	-	-	-	-
<i>Aachen</i>		7 123	6 865	6 464	6 244	6 161	6 017
Eschweiler Bergwerks-Verein	Kohlscheid	5 268	5 114	4 968	4 606	4 487	4 297
Sophia-Jacoba Gewerkschaft	Hückelhoven	1 855	1 751	1 496	1 638	1 674	1 720
Saarland							
Saarbergwerke	Saarbrücken	10 554	10 677	10 429	9 175	8 930	8 975
Kleinzechen		172	258	237	260	355	396
FRANCE	Total	37 354	33 014	29 763	25 682	22 895	22 414
Bourgogne							
Houillères du Bassin de Blanzay	Montceau-les-Mines	1 798	1 725	1 677	1 399	1 446	1 554
Nord							
Houillères du Bassin du Nord et Pas-de-Calais	Douai	16 987	14 523	12 593	10 404	9 011	7 715
Lorraine							
Houillères du Bassin de Lorraine	Merlebach	12 788	11 512	10 939	10 111	9 066	10 021
Midi-Pyrénées							
Houillères du Bassin d'Aquitaine	Albi	1 616	1 459	1 308	1 187	1 184	1 084
Auvergne							
Houillères du Bassin d'Auvergne	Clermont-Ferrand	611	592	562	469	424	414
Rhône-Alpes							
Houillères du Bassin de la Loire	Saint-Etienne	1 564	1 299	1 015	696	554	420
Houillères du Bassin du Dauphiné	Le Villaret de Susville	620	569	518	431	375	384
Languedoc							
Houillères du Bassin des Cévennes	Alès	1 337	1 301	1 130	985	836	822
Petites mines		34	35	21			
ITALIA							
Sardegna							
Ente nazionale per l'energia elettrica (ENEL)	Sulcis	295	256	151	5	4	2
NEDERLAND							
Zuid (Limburg)	Totaal	4 545	3 795	2 942	1 829	801	-
Staatsmijnen Heerlen	Heerlen	1 766	1 653	1 150	464	-	-
Oranje-Nassau	Heerlen	1 779	1 321	1 072	725	332	-
Laura en Vereniging	Eygelshoven	918	820	720	640	469	-
Willem Sophia	Spekholzerheide	83	-	-	-	-	-
Domaniale mijn	Kerkrade	-	-	-	-	-	-

MINIERE DI CARBON FOSSILE
Elenco delle imprese minerarie

1 000 t

Name of enterprise	Site	Production					
		1970	1971	1972	1973	1974	1975
BELGIQUE/BELGIË	Total	11 362	10 960	10 500	8 842	8 111	7 479
Noord (Limburg)		7 095	7 310	7 323	6 272	6 073	5 972
André Dumont	Genk (Waterschei)	1 176	1 359	1 365	1 216	1 173	1 030
Beerigen	Beerigen	1 339	1 400	1 421	1 095	894	888
Zolder et Houthalen	Zolder	2 173	2 079	2 062	1 928	2 031	2 210
Limbourg-Meuse	Eisden	1 130	1 116	1 078	971	960	891
Espérance-Longdoz	Genk (Winterslag)	1 277	1 356	1 397	1 061	1 016	953
Sud (Hainaut-Liège)		4 287	3 651	3 176	2 570	2 038	1 507
Bois-du-Luc	Houdeng-Aimeries	284	252	221	68	-	-
Aiseau-Presele	Farciennes	299	274	219	193	159	116
Monceau-Fontaine	Monceau-sur-Sambre	740	724	666	594	577	453
Mambourg Sacré Madame et Poirier réunis	Charleroi	218	134	109	-	-	-
Petit-Try	Lambusart	393	328	285	213	29	-
Roton Farciennes	Tamines	495	477	438	477	465	391
Argenteau	Trembleur	232	196	187	169	132	107
Cockerill-Ougrée	Seraing	205	161	165	123	121	102
Espérance et Bonne Fortune	Montegnée	285	278	275	193	112	-
Grande-Bacnure	Coronmeuse-Herstal	131	62	-	-	-	-
Hasard	Micheroux	448	361	329	349	237	194
Hensies-Pommerœul	Hensies	417	375	282	191	206	145
Borinage	Cuesmes	121	29	-	-	-	-
Centre	Ressaix	-	-	-	-	-	-
Anderlues	Anderlues	-	-	-	-	-	-
Gouffre	Châtelineau	-	-	-	-	-	-
Patience et Beaujonc	Micheroux	-	-	-	-	-	-
Wérister	Romsée	-	-	-	-	-	-
UNITED KINGDOM	Total	144 563	147 137	119 519	130 154	109 218	127 619
Scotland		11 124	12 524	9 849	10 517	8 877	9 945
Scottish North	Alloa	5 085	6 019	4 712	-	-	-
Scottish South	Liberton	6 039	6 504	5 137	-	-	-
Northern		19 247	19 193	15 187	18 450	12 878	14 940
Northumberland	Ashington	6 402	6 380	5 291	6 005	-	-
North Durham	Whitburn	5 203	5 124	3 858	4 067	-	-
South Durham	Spennymoor	7 642	7 691	6 038	6 378	-	-
Yorkshire		35 465	38 575	30 481	33 931	28 049	32 786
North Yorkshire	Allerton Bywater	9 585	10 375	8 326	9 190	7 025	8 727
South Yorkshire	Wath-upon-Dearnre	9 852	9 552	7 895	9 113	7 237	8 174
Barnsley	Grimethorpe	7 852	8 201	6 889	7 550	6 557	7 702
Doncaster	Doncaster	8 176	8 447	7 351	8 079	7 230	8 163
North-West		14 971	13 501	10 853	12 382	10 874	12 390
North Western	Walkden	6 469	5 441	4 655	4 959	-	-
Staffordshire	Berry Hill Stoke	8 502	8 061	5 998	7 423	-	-
Midlands		42 138	40 718	31 940	35 990	30 901	37 258
North Nottinghamshire	Edwinstowe	12 221	11 957	10 010	10 949	9 476	10 916
South Nottinghamshire	Bestwood	10 670	10 547	8 398	9 611	8 247	9 942
North Derbyshire	Bolsover	10 123	9 519	6 999	7 800	6 625	8 096
South Midlands	Colleorton	9 124	8 695	6 533	7 630	6 553	8 304
Wales		11 972	12 097	9 545	9 202	7 386	6 752
East Wales	Ystrad Fawr	6 879	6 919	-	-	-	-
West Wales	Tondu	5 093	5 178	-	-	-	-
Kent		1 023	1 065	787	905	647	730
Dover	Dover	-	-	-	-	-	-
Licensed mines		738	799	676	654	578	625
Opencast mines	Harrow-on-the-Hill	7 885	10 688	10 439	10 123	9 230	10 413
IRELAND	Total	130	64	75	64	68	48

STENKULSMINER

Miner *

- 1 Miner producerende stenkul (ved årets udgang)
2 Gennemsnitsproduktion pr. arbejdsdag og pr. mine
* uden små-miner

MINES DE HOUILLE

Sièges *

- 1 Nombre de sièges en activité (en fin d'année)
2 Production moyenne par jour ouvré et par siège
* petites mines exclues

STEINKOHLBERGBAU

Schachtanlagen *

- 1 Fördernde Schachtanlagen (am Jahresende)
2 Mittlere fördertägliche Förderung je Schachtanlage
* ohne Kleinzechen

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Pozzi *

- 1 Pozzi in attività (a fine anno)
2 Produzione media per giorno lavorato e per pozzo
* senza piccole miniere

HARD COAL MINES

Mines *

- 1 Mines producing hard coal (end of year)
2 Average output per working day and mine
* without small mines

STEENKOOLMIJNEN

Mijnen *

- 1 Mijnen in bedrijf (aan het einde van het jaar)
2 Gemiddelde produktie per gewerkte dag en per mijnzetel
* Zonder kleine mijnen

	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland					France				Italia	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Total	Nord-P.d.C.	Lorraine	Centre-Midi		
1960	1 038	330	146	122	8	3	13	95	56	11	28	2	1960
1961	984	304	140	116	8	3	13	86	51	8	27	2	1961
1962	913	286	128	107	6	3	12	81	46	8	27	2	1962
1963	867	275	120	99	6	3	12	78	45	8	25	2	1963
1964	816	261	115	97	6	2	10	75	42	6	25	2	1964
1965	760	243	107	90	6	2	9	70	38	7	25	1	1965
1966	688	215	95	79	6	2	8	64	35	7	22	1	1966
1967	602	186	81	65	6	2	8	59	32	7	20	1	1967
1968	506	167	72	58	6	2	6	54	28	7	19	1	1968
1969	464	151	69	56	5	2	6	50	27	7	16	1	1969
1970	447	145	69	56	5	2	6	48	23	7	16	1	1970
1971	431	135	67	54	5	2	6	42	20	7	15	1	1971
1972	409	122	59	47	4	2	6	37	17	6	14	1	1972
1973	375	109	53	41	4	2	6	35	15	6	14	1	1973
1974	348	93	47	35	4	2	6	30	13	5	12	1	1974
1975	336	91	46	35	3	2	6	30	13	5	12	1	1975

	Nederland	Belgique/België			United Kingdom								Ireland	
		Total	Kempen Campine	Zuiden Sud	Total	Scotland	Northern	Yorkshire	North Western	Midlands	South Wales	Kent		
1960	12	75	7	68	698	125	154	107	59	132	117	4	10	1960
1961	12	64	7	57	669	117	147	105	53	130	113	4	11	1961
1962	12	63	7	56	616	99	134	102	48	122	107	4	11	1962
1963	12	63	7	56	560	90	124	102	43	116	101	4	12	1963
1964	11	58	7	51	545	78	117	100	40	113	93	4	10	1964
1965	11	54	7	47	507	69	105	100	37	105	87	4	10	1965
1966	11	44	5	39	443	59	86	92	29	99	74	4	10	1966
1967	6	37	5	32	406	52	77	69	27	89	68	4	10	1967
1968	8	32	5	27	329	39	58	76	18	76	58	4	10	1968
1969	6	25	5	20	304	33	51	76	17	71	53	3	9	1969
1970	5	24	5	19	293	32	50	72	29	56	51	3	9	1970
1971	5	22	5	17	289	32	48	72	27	56	51	3	7	1971
1972	5	20	5	15	282	29	45	71	27	56	51	3	5	1972
1973	2	18	5	13	261	24	39	66	24	56	49	3	5	1973
1974	-	15	5	10	250	22	34	65	24	54	48	3	5	1974
1975	-	14	5	9	241	21	32	65	24	54	42	3	4	1975

†	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique/België	United Kingdom	Ireland	
1960		2 630	3 765	2 005	1 175	3 760	1 135		.	1960
1961		2 805	3 970	2 075	1 250	4 040	1 205	1 115	.	1961
1962		2 985	4 205	2 225	1 205	3 820	1 310	1 269	.	1962
1963		3 165	4 520	2 345	1 145	3 825	1 375	1 357	.	1963
1964		3 305	4 775	2 485	1 060	3 915	1 425	1 433	.	1964
1965		3 380	4 850	2 580	1 095	3 875	1 440	1 486	.	1965
1966		3 576	5 165	2 739	1 719	3 728	1 509	1 566	.	1966
1967		3 841	5 606	2 981	1 675	3 441	1 665	1 729	.	1967
1968		4 125	6 107	3 005	1 484	3 405	1 764	2 009	.	1968
1969		4 684	6 552	3 166	1 261	3 638	1 919	1 993	.	1969
1970	2 798	4 712	6 675	3 241	1 252	3 627	2 099	1 929	.	1970
1971	2 853	4 932	6 891	3 231	1 066	2 988	2 093	1 946	.	1971
1972	2 821	5 112	7 498	3 362	635	2 335	2 181	1 866	.	1972
1973	2 857	5 239	7 621	3 078	-	3 670	2 047	1 914	.	1973
1974	3 026	5 930	8 663	3 340	-	1 615	2 247	2 006	.	1974
1975	3 195	5 675	8 676	3 197	-	-	2 214	2 261	.	1975

STENKUL

Gennemsnitlig værdi ved grænsen

- 1 Stenkul fra USA
- 2 Stenkul fra Storbritannien
- 3 Stenkul fra Polen
- 4 Stenkul fra USSR

STEINKOHLE

Durchschnittlicher Grenzwert

- 1 Steinkohle aus den Vereinigten Staaten
- 2 Steinkohle aus dem Vereinigten Königreich
- 3 Steinkohle aus Polen
- 4 Steinkohle aus der UdSSR

HOUILLE

Valeur moyenne à la frontière

- 1 Houille en provenance des Etats-Unis
- 2 Houille en provenance du Royaume-Uni
- 3 Houille en provenance de Pologne
- 4 Houille en provenance d'URSS

CARBON FOSSILE

Valore medio alla frontiera

- 1 Carbon fossile proveniente dagli Stati Uniti
- 2 Carbon fossile proveniente dal Regno Unito
- 3 Carbon fossile proveniente dalla Polonia
- 4 Carbon fossile proveniente dall'URSS

HARD COAL

Average frontier value

- 1 Coal from the U.S.A.
- 2 Coal from the United Kingdom
- 3 Coal from Poland
- 4 Coal from the U.S.S.R.

STEENKOOL

Gemiddelde waarde aan de grens

- 1 Steenkolen uit de V.S.
- 2 Steenkolen uit het Verenigd Koninkrijk
- 3 Steenkolen uit Polen
- 4 Steenkolen uit de U.S.S.R.

		1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	\$/t											
1 from the USA des Etats-Unis	BR Deutschland	16,42	14,82	14,65	14,44	14,62	17,87	19,11	21,30	25,00	49,03	56,38
	France	18,96	18,63	18,79	15,39	15,78	17,93	21,95	25,25	29,93	41,48	51,93
	Italia	13,75	13,93	13,87	14,13	14,63	19,03	24,13	24,24	31,26	48,52	60,55
	Nederland	14,92	13,16	12,71	13,32	14,61	18,11	21,98	22,93	25,55	38,95	59,62
	Belgique-Luxembourg	14,75	13,76	12,63	12,53	12,67	19,82	25,09	24,05	27,90	51,36	59,93
	United Kingdom								25,08	30,09	48,27	56,71
	Danemark								-	-	-	34,07
	Ireland								-	-	-	-
2 from United Kingdom du Royaume-Uni	BR Deutschland	9,40	10,68	10,72	9,78	10,28	10,92	10,52	11,06	12,71	35,30	43,16
	France	23,72	16,92	19,62	17,26	16,92	18,97	23,96	25,29	28,01	42,39	59,89
	Italia	15,29	16,60	19,86	9,96	15,28	14,39	16,72	24,17	29,41	47,19	55,39
	Nederland	11,74	15,71	17,22	13,22	15,48	23,67	21,48	22,30	24,75	39,97	54,98
	Belgique-Luxembourg	15,85	13,96	11,77	12,61	13,81	19,59	15,07	18,08	27,64	36,92	48,10
	Danmark								41,66	34,80	46,84	49,70
	Ireland								-	-	32,01	49,98
3 from Poland de Pologne	BR Deutschland	11,65	14,75	12,37	12,10	12,68	16,33	19,05	18,62	21,75	29,89	45,09
	France	18,90	15,86	13,27	11,31	11,20	12,21	17,35	19,76	23,15	33,57	48,48
	Italia	11,19	11,75	12,70	11,47	12,18	14,39	19,81	20,40	24,73	37,88	58,46
	Nederland	9,72	8,72	9,68	11,00	12,01	13,96	17,52	19,96	24,99	36,87	60,65
	Belgique-Luxembourg		11,40	6,90	8,80	9,07	12,60	18,61	21,51	25,09	36,77	57,12
	United Kingdom								23,60	25,13	28,06	52,58
	Danmark								10,09	24,36	27,34	34,61
	Ireland										41,09	45,45
4 from the USSR d'URSS	BR Deutschland	7,77	10,02	10,69	10,06	11,07	12,15	11,06	12,78	15,38	24,08	32,26
	France	30,68	24,41	27,94	27,00	27,45	27,49	27,67	28,02	31,18	40,44	55,44
	Italia	18,98	12,51	14,76	11,17	10,76	12,20	20,83	19,74	23,93	31,66	56,72
	Nederland	19,02	16,80	19,99	10,36	9,10	8,76		14,73	16,26	17,78	
	Belgique-Luxembourg	20,27	14,04	12,67	8,97	9,29	13,20	21,98	20,98	20,75	28,71	43,72
	United Kingdom								-	-	-	
	Danmark								(9,93)	(17,08)	29,91	38,25
	Ireland								-	-	38,38	60,67

STENKULSBRIKETTER OPGØRELSE

STEINKOHLNBRIKETTILANZ

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
	EUR-9 (a)						EUR-6 (a)					
2 Production	10 940	8 036	7 443	7 127	5 980	- 16,1	9 739	6 784	6 258	6 135	4 790	- 21,9
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(887)	(727)	(557)	(319)	(303)	- 5,0	(833)	(414)	(362)	(175)	(191)	+ 9,1
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	-	-	-	23	8		-	-	-	-	-	
4 Importations en prov. des pays tiers	-	-	-	23	8		-	-	-	-	-	
5 Ressources	10 940	8 036	7 443	7 150	5 988	- 16,2	9 739	6 784	6 258	6 135	4 790	- 21,9
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 19	- 85	+ 113	+ 140	- 59		- 13	+ 48	+ 123	+ 17	- 41	
61 producteurs	- 19	- 85	+ 114	+ 139	- 60		- 13	+ 48	+ 124	+ 16	- 42	
62 importateurs	-	-	- 1	+ 1	+ 1		-	0	- 1	+ 1	+ 1	
8a Livraisons à EUR-6	(857)	(613)	(496)	(264)	(233)	- 11,7	(825)	(412)	(351)	(173)	(192)	+ 11,1
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	69	53		16	192	141	87	37	- 57,5
9 Exportations vers les pays tiers	327	95	91	69	53	- 23,2	327	95	91	69	53	- 23,2
10 Consommation brute	10 624	7 970	7 526	7 276	5 946	- 18,3	9 391	6 547	6 160	5 998	4 656	- 22,3
12 Consommation intérieure brute	10 624	7 970	7 526	7 276	5 946	- 18,3	9 391	6 547	6 160	5 998	4 656	- 22,3
14 Consommation du secteur Energie	59	49	56	41	31	- 24,4	59	49	56	41	31	- 24,4
17 Consommation finale énergétique	10 553	7 921	7 463	7 238	5 914	- 18,3	9 320	6 499	6 097	5 963	4 626	- 22,4
18 Ecart statistique	+ 12	-	+ 7	- 3	+ 1		+ 12	+ 7	+ 7	- 6	+ 1	
Consommation finale énergétique:												
171 industrie	172	116	87	134	92	- 31,3	70	46	21	25	10	- 60,0
172 transports (transports ferroviaires)	70	40	28	32	24	- 25,0	70	40	28	32	24	- 25,0
173 foyers domestiques, etc.	10 284	7 760	7 346	7 070	5 796	- 18,0	9 153	6 408	6 046	5 904	4 590	- 22,3
179 autres non dénommés ailleurs	27	5	2	2	2		27	5	2	2	2	

BR DEUTSCHLAND

FRANCE

2 Erzeugung	3 725	2 427	2 271	2 249	1 697	- 24,5	4 301	3 351	3 233	3 397	2 795	- 17,7
3a Bezüge aus EUR-6	300	95	86	13	4		199	119	102	59	39	- 33,9
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
5 Aufkommen	4 025	2 522	2 357	2 262	1 701	- 24,8	4 500	3 470	3 335	3 456	2 834	- 18,0
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	-	+ 9	+ 8	+ 2	- 22		+ 4	+ 51	+ 41	0	- 20	
61 Erzeuger	- 3	+ 9	+ 9	+ 1	- 22		+ 7	+ 51	+ 41	0	- 21	
62 Importeure	+ 3	0	- 1	+ 1	-		- 3	0	0	0	+ 1	
8a Lieferungen an EUR-6	53	19	39	123	163	+ 32,5	65	14	9	16	19	+ 18,8
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	9	103	88	45	15		3	69	51	42	22	- 47,6
9 Ausfuhr in dritte Länder	244	80	77	65	47	- 27,7	12	5	2	2	2	
10 Bruttoverbrauch	3 719	2 329	2 161	2 031	1 454	- 28,4	4 424	3 433	3 314	3 396	2 771	- 18,4
12 Brutto-Inlandsverbrauch	3 719	2 329	2 161	2 031	1 454	- 28,4	4 424	3 433	3 314	3 396	2 771	- 18,4
14 Verbrauch des Sektors Energie	11	22	26	26	23	- 11,5	14	12	12	8	2	
17 Energetischer Endverbrauch	3 694	2 307	2 130	2 010	1 431	- 28,8	4 410	3 421	3 303	3 389	2 767	- 18,4
18 Statistische Differenz	+ 14	-	+ 5	- 5	-		-	-	1	1	+ 2	
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	20	21	7	5	4		31	9	5	5	3	
172 Verkehr (Eisenbahnen)	4	0	0	-	-		65	39	28	31	24	- 22,6
173 Haushalte usw.	3 643	2 281	2 121	2 003	1 425	- 28,9	4 314	3 373	3 270	3 353	2 740	- 18,3
179 Sonstige	27	5	2	2	2		-	-	-	-	-	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

a) y compris Luxembourg: Réceptions et consomm. finale foyers domestiques: 1970 3 000 t; 1972 2 000 t; 1973 1 000 t; 1974 4t 1975 1 000 t.

BILAN D'AGGLOMERES DE HOUILLE

BILANCIO AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

STEENKOOLBRIKETTENBALANS

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
ITALIA						NEDERLAND						
82	45	47	72	32	- 55,6	886	465	251	-	-		2 Productie
55	17	10	6	4	-	4	1	1	8	9		3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4 Invoer uit derde landen
137	62	57	78	36	- 53,9	890	466	252	8	9	+ 12,5	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 3 +	4	0	- 8	+ 5		20	- 29	+ 67	+ 19	-		6 Voorraadjwijzigingen bij prod. en imp.*
- 3 +	4	0	- 8	+ 5		20	- 29	+ 67	+ 19	-		61 <i>producenten</i>
-	-	-	0	0		-	-	-	-	-		62 <i>importeurs</i>
-	-	-	-	-		646	341	255	11	-		8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-		1	17	2	-	-		8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-		43	8	9	-	-		9 Uitvoer naar derde landen
134	66	57	70	41	- 41,4	180	71	53	16	9	- 43,8	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-		6	0	7	-	-		12 Bruto binnenlands verbruik
134	66	52	70	41	- 41,4	175	71	46	16	9	- 43,8	14 Verbruik van de sector energie
-	-	5	-	-		1	-	-	-	-		17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistische afwijking
-	-	-	-	-		0	10	2	5	-		Energetisch eindverbruik :
134	66	52	70	41	- 41,4	175	61	44	11	9	- 18,2	171 industrie
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		172 vervoer (<i>spoorwegen</i>)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		173 huisbrand, enz.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		179 overige niet elders genoemde sectoren
BELGIQUE / BELGIË						UNITED KINGDOM						
745	498	456	417	266	- 36,2	1 201	1 252	1 186	992	1 190	+ 20,0	2 Production
272	180	162	88	134	- 52,3	53	313	197	144	112	- 22,2	3a Supplies from EUR-6
-	-	-	-	-		-	-	-	23	8	- 65,2	3b Supplies from new member countries
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		4 Imports from third-party countries
1 017	676	618	505	400	- 20,8	1 254	1 565	1 383	1 159	1 310	+ 13,0	5 Resources
+ 6 +	13 +	7	+ 4	- 4		6	- 133	+ 84	+ 123	- 18		6 Variations of stocks at the producers and importers.*
+ 6 +	13 +	7	+ 4	- 4		6	- 133	+ 84	+ 123	- 18		61 <i>producers</i>
0	-	0	0	-		-	-	-	0	-		62 <i>importers</i>
61	38	48	23	10	- 56,5	-	-	-	-	-		8a Deliveries to EUR-6
3	3	-	-	-		16	9	3	4	4		8b Deliveries to new member countries
28	2	3	2	4		-	-	-	-	-		9 Exports to third-party countries
931	646	574	484	382	- 21,1	1 232	1 423	1 464	1 278	1 288	+ 0,8	10 Consumption
28	15	11	7	6		-	-	-	-	-		12 Gross inland consumption
904	632	565	477	377	- 21,0	1 232	1 422	1 464	1 275	1 288	+ 1,0	14 Consumption of the energy sector
- 1	- 1	- 2	-	- 1		-	+ 1	-	+ 3	-		17 Final energy consumption
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistical difference
19	6	7	10	3		102	70	53	109	82	- 24,8	Final energy consumption :
1	1	-	1	-		-	-	-	-	-		171 industrie
884	625	558	466	374	- 19,7	1 130	1 352	1 411	1 166	1 206	+ 3,4	172 transportation (<i>rail transportation</i>)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		173 households, commerce, handicraft etc.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		179 other non-classified sectors

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

STENKULSBRIKETTER

- 1 Produktion
- 2 Leverancer fra EUR-9
- 3 Løn i naturalier
- 4 Leverancer til husholdning, etc.

AGGLOMÉRÉS DE HOUILLE

- 1 Production
- 2 Réceptions en provenance d'EUR-9
- 3 Livraisons au personnel
- 4 Livraisons aux foyers domestiques, etc.

STEINKOHLBRIKETTS

- 1 Erzeugung
- 2 Bezüge aus EUR-9
- 3 Deputate
- 4 Lieferungen an Haushalte usw.

AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

- 1 Produzione
- 2 Arrivi da EUR-9
- 3 Consegne al personale
- 4 Forniture per consumi domestici, ecc.

PATENT FUEL

- 1 Production
- 2 Supplies from EUR-9
- 3 Miners' coal
- 4 Deliveries to households, etc.

STEENKOOLBRIKETTEN

- 1 Produktie
- 2 Aanvoer uit EUR-9
- 3 Leveringen aan personeel
- 4 Leveringen voor huisbrand, enz.

1 000 t		EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Production	1960	15 320	13 885	5 566	6 074	27	1 139	1 079	-	1 435	-	-	1960
	1961	15 091	13 601	5 137	6 083	29	1 188	1 164	-	1 491	-	-	1961
	1962	17 360	15 786	5 939	6 936	59	1 250	1 602	-	1 573	-	-	1962
	1963	20 274	18 598	6 614	7 994	128	1 561	2 299	-	1 678	-	-	1963
	1964	16 340	14 989	5 505	6 624	72	1 355	1 433	-	1 351	-	-	1964
	1965	13 815	12 871	4 570	5 809	68	1 349	1 074	-	944	-	-	1965
	1966	12 291	11 327	4 006	5 056	74	1 222	969	-	964	-	-	1966
	1967	11 473	10 484	3 578	4 839	108	1 090	869	-	989	-	-	1967
	1968	11 254	10 214	3 693	4 549	96	1 053	823	-	1 040	-	-	1968
	1969	11 247	10 080	3 907	4 197	132	1 051	793	-	1 167	-	-	1969
	1970	10 941	9 740	3 725	4 301	82	886	745	-	1 201	-	-	1970
	1971	9 025	7 665	2 716	3 735	56	585	574	-	1 360	-	-	1971
	1972	8 036	6 784	2 427	3 351	45	465	496	-	1 252	-	-	1972
	1973	7 445	6 260	2 271	3 235	47	251	456	-	1 185	-	-	1973
	1974	7 127	6 135	2 249	3 397	72	-	417	-	992	-	-	1974
1975	5 980	4 790	1 697	2 795	32	-	266	-	1 190	-	-	1975	
2 Supplies from EUR-9 Réceptions d'EUR-9	1960	977	969	217	372	13	133	102	9	-	-	8	1960
	1961	1 030	1 025	216	403	131	113	153	9	-	-	5	1961
	1962	1 289	1 282	375	481	144	126	147	9	-	-	7	1962
	1963	1 860	1 852	623	774	132	146	166	11	-	-	8	1963
	1964	1 531	1 528	329	721	155	85	230	8	-	-	3	1964
	1965	1 201	1 199	304	410	96	54	330	5	-	-	2	1965
	1966	1 105	1 103	290	339	85	43	342	4	-	-	2	1966
	1967	1 009	1 007	275	317	79	24	308	3	-	-	2	1967
	1968	1 005	1 004	312	315	61	19	293	4	-	-	1	1968
	1969	1 075	1 074	435	258	63	18	297	4	-	-	1	1969
	1970	867	833	300	199	55	4	272	3	53	-	1	1970
	1971	821	514	124	146	35	2	205	2	307	-	0	1971
	1972	727	414	95	119	17	1	180	2	313	-	-	1972
	1973	557	362	86	102	10	1	162	1	195	-	-	1973
	1974	321	177	13	59	6	9	88	2	144	-	-	1974
1975	304	191	4	39	4	9	134	1	112	-	-	1975	
3 Miners' coal Personnel	1960	875	875	321	295	-	110	149	-	-	-	-	1960
	1961	845	845	278	302	-	111	154	-	-	-	-	1961
	1962	893	893	276	310	-	107	200	-	-	-	-	1962
	1963	950	950	298	310	-	110	233	-	-	-	-	1963
	1964	940	940	294	327	-	93	226	-	-	-	-	1964
	1965	940	940	303	343	-	81	214	-	-	-	-	1965
	1966	904	904	289	358	-	63	194	-	-	-	-	1966
	1967	872	872	262	371	-	58	182	-	-	-	-	1967
	1968	866	866	264	376	-	48	177	-	-	-	-	1968
	1969	902	902	245	433	-	41	182	-	-	-	-	1969
	1970	1 089	1 089	265	567	-	33	204	-	-	-	-	1970
	1971	1 034	1 034	296	535	-	17	183	-	-	-	-	1971
	1972	1 034	1 034	335	518	-	8	173	-	-	-	-	1972
	1973	945	945	297	488	-	6	154	-	-	-	-	1973
	1974	954	954	304	500	-	1	149	-	-	-	-	1974
1975	906	906	230	548	-	-	128	-	-	-	-	1975	
4 Households Foyers domestiques	1960	12 745	12 042	4 731	5 768	174	653	711	5	691	4	8	1960
	1961	12 505	11 772	4 458	5 634	203	635	837	5	728	-	5	1961
	1962	14 883	14 151	5 400	6 788	217	638	1 101	7	725	-	7	1962
	1963	17 807	18 821	6 356	7 981	270	823	1 382	9	778	-	8	1963
	1964	14 040	13 254	5 116	6 491	228	544	869	6	783	-	3	1964
	1965	12 243	11 397	4 237	5 533	185	437	1 001	4	844	-	2	1965
	1966	10 798	9 943	3 755	4 710	166	365	944	3	853	-	2	1966
	1967	10 088	9 219	3 393	4 528	173	271	852	2	866	-	3	1967
	1968	10 070	9 139	3 549	4 408	163	228	789	3	930	-	1	1968
	1969	9 991	8 917	3 910	3 881	186	190	746	3	1 073	-	1	1969
	1970	9 213	8 082	3 378	3 748	134	140	679	3	1 130	-	1	1970
	1971	7 548	6 130	2 285	3 169	87	74	513	2	1 418	-	-	1971
	1972	6 725	5 373	1 946	2 855	66	53	452	2	1 352	-	-	1972
	1973	6 417	5 117	1 834	2 783	58	39	402	1	1 300	-	-	1973
	1974	6 111	4 945	1 693	2 853	71	9	317	2	1 166	-	-	1974
1975	4 890	3 682	1 195	2 192	41	9	246	1	1 206	-	-	1975	

STENKULSBRIKETTER
Produktion efter område

STEINKOHLBRIKETT
Erzeugung nach Revieren

PATENT FUEL
Production by areas

AGGLOMERES DE HOUILLE
Production par bassins

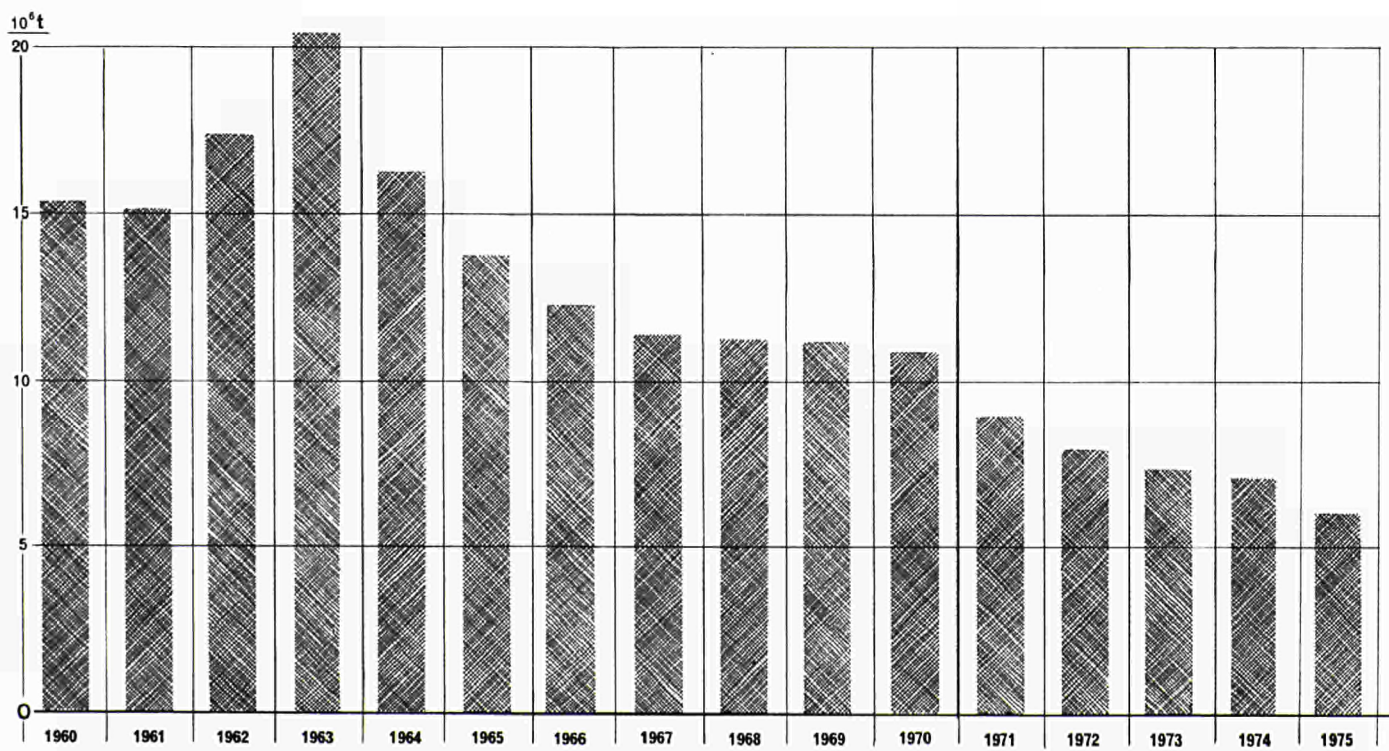
AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE
Produzione per regione

STEENKOOLBRIKETTEN
Produktie van de bekkens

1 000 t	Production					
	1970	1971	1972	1973	1974	1975
EUR-9	10 941	9 025	8 036	7 445	7 127	5 980
EUR-6	9 740	7 665	6 784	6 260	6 135	4 790
BR Deutschland	3 725	2 716	2 427	2 271	2 249	1 697
Ruhr	2 159	1 522	1 189	916	996	820
Aachen	989	789	890	979	990	686
Niedersachsen	577	405	348	376	263	192
France	4 301	3 735	3 351	3 235	3 397	2 795
Nord - Pas-de-Calais	2 431	2 153	2 037	1 970	1 991	1 743
Centre-Midi	1 049	875	727	673	696	557
Mines non nationalisées	23	12	6	0	0	0
Usines indépendantes	799	695	581	592	710	495
Italie	82	56	45	47	72	32
Nederland	886	585	465	251	-	-
Belgique/België	746	574	496	456	417	266
Sud	720	561	486	446	414	266
Usines indépendantes	26	13	10	10	3	-
United Kingdom	1 201	1 360	1 252	1 185	992	1 190
Scotland	34	26	18	16	15	14
Yorkshire	38	87	101	54	-	-
North West	1	1	-	-	-	-
Midlands	98	164	168	179	196	264
Wales	1 000	1 057	943	913	762	892
Kent	30	25	22	23	19	20

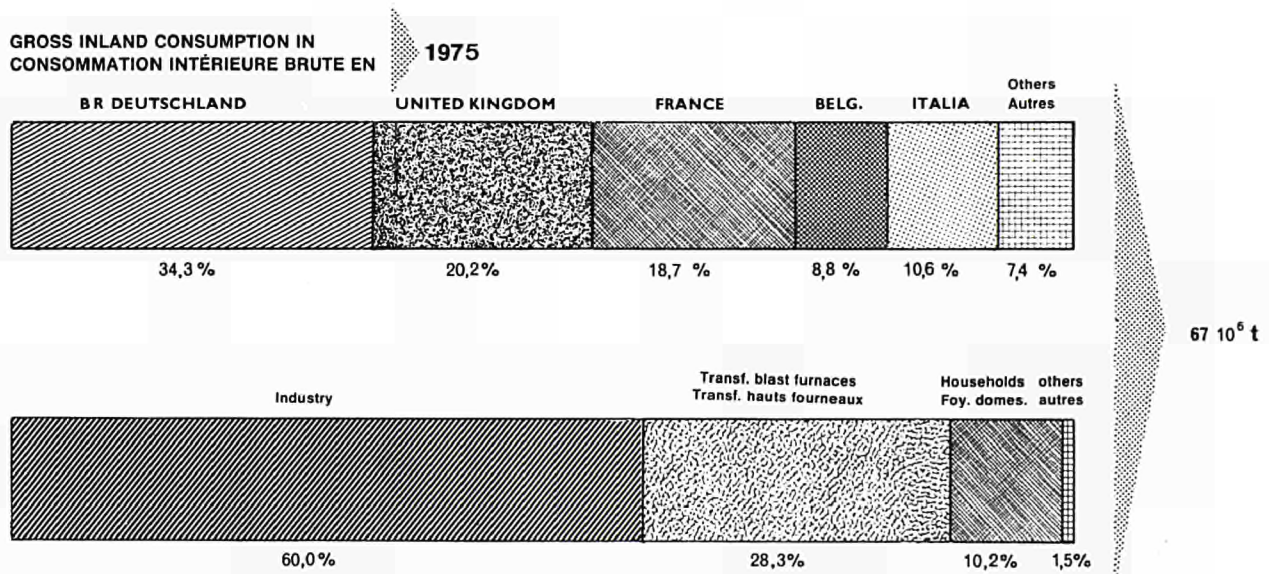
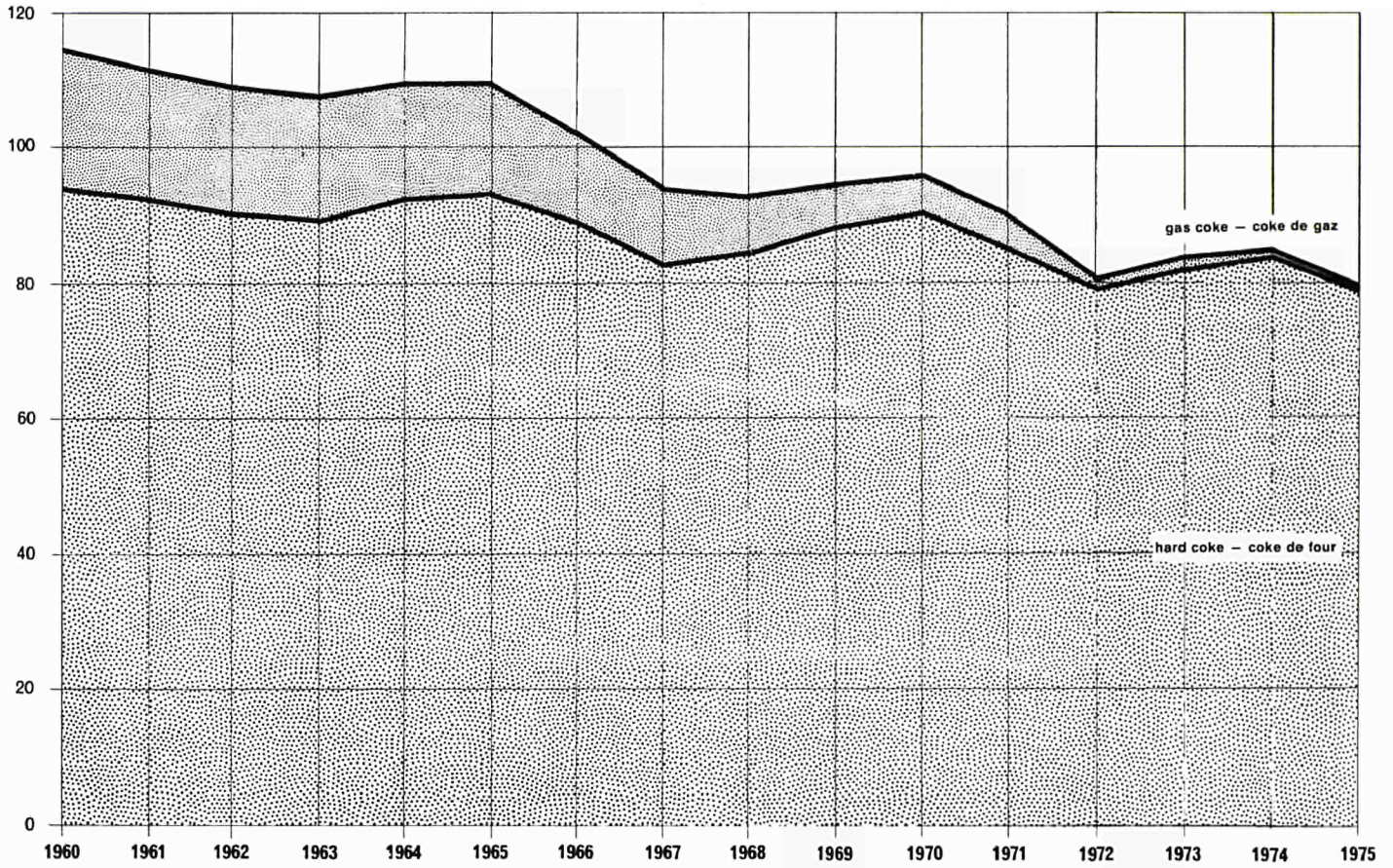
EUR-9

PRODUCTION OF PATENT FUEL
PRODUCTION D'AGGLOMERES DE HOUILLE



EUR-9

PRODUCTION OF COKE IN 10⁶ t
 PRODUCTION DE COKE EN 10⁶ t



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR KOKS

DATI CARATTERISTICI
DEL COKE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF COKE

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR COKES

— 1975 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
10 ⁶ t												
Production	80,0	64,0	36,1	11,4	8,1	2,7	5,7	—	15,9	0,0	0,1	Production
of which:												soit:
<i>hard coke</i>	78,6	62,8	34,8	11,4	8,1	2,7	5,7	—	15,9	—	—	<i>coke de four</i>
<i>gas coke</i>	1,4	1,3	1,3	—	—	—	—	—	—	0,0	0,1	<i>coke de gaz</i>
Supplies from EUR-9	6,8	6,7	0,5	2,7	0,1	0,4	0,6	2,3	0,0	0,0	0,1	Réceptions en provenance d'EUR-9
Imports from third-party countries	0,9	0,9	0,8	0,0	0,0	—	0,0	0,0	0,0	—	0,0	Importations en prov. des pays tiers
Deliveries to EUR-9	7,6	7,2	5,8	0,5	0,1	0,6	0,3	—	0,4	0,0	0,0	Livraisons à EUR-9
Exports to third-party countries	4,2	3,3	2,2	0,2	0,7	0,1	0,1	—	0,9	0,0	0,1	Exportations vers les pays tiers
Stocks at coking plants (end of 1975)	13,2	10,7	8,4	1,1	1,1	0,0	0,1	—	2,4	0,0	0,0	Stocks dans les cokeries (fin 1975)
Gross inland consumption	66,8	53,1	22,9	12,5	7,1	2,3	5,9	2,3	13,5	0,0	0,2	Consommation intérieure brute
Transformations	20,0	16,7	6,3	4,7	2,0	0,7	1,9	1,0	3,2	—	—	Transformations
among which:												dont:
<i>into blast furnace gas</i>	18,9	16,1	6,1	4,4	1,9	0,7	1,9	1,0	2,8	—	—	<i>en gaz de hauts fourneaux</i>
Final energy consumption	46,8	36,4	16,5	7,8	5,1	1,5	4,1	1,3	10,2	0,0	0,1	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	40,0	32,6	13,3	7,5	4,9	1,5	4,0	1,3	6,9	0,0	0,1	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	6,8	3,5	2,8	0,3	0,2	0,0	0,1	0,0	3,3	0,0	0,1	<i>foyers domestiques, etc.</i>

KOKSOPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	95 746	81 499	83 720	83 926	80 041	- 4,6	72 927	64 000	65 522	68 046	64 036	- 5,9	
<i>coke de four</i>	90 559	79 370	81 838	82 277	78 645	- 4,4	70 227	62 241	63 975	66 502	62 786	- 5,6	
<i>coke de gaz</i>	5 187	2 129	1 882	1 649	1 396	- 15,3	2 700	1 759	1 547	1 544	1 250	- 19,0	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(10 010)	(8 831)	(9 222)	(10 578)	(6 826)	- 35,5	(9 619)	(8 611)	(8 950)	(9 969)	(6 321)	- 36,6	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres							214	47	99	497	392	- 21,1	
4 Importations en prov. des pays tiers.	797	704	1 010	969	883	- 8,9	608	648	989	900	872	- 3,1	
5 Ressources	96 543	82 203	84 730	84 895	80 924	- 4,7	73 749	64 695	66 610	69 443	65 300	- 6,0	
6 Variations des stocks prod. et imp. *	+ 421	- 3 707	+ 1 475	+ 7 272	- 8 787		- 381	- 3 264	+ 1 677	+ 5 813	- 7 533		
61 producteurs	+ 305	- 3 662	+ 1 341	+ 7 291	- 8 799		- 495	- 3 202	+ 1 552	+ 5 817	- 7 534		
62 importateurs	+ 116	- 45	+ 134	- 19	+ 12		+ 114	- 62	+ 125	- 4	+ 1		
7 Variations des stocks consommateurs finals *	- 575	+ 741	- 53	- 398	- 333		- 891	+ 509	- 30	- 262	- 498		
8a Livraisons à EUR-6	(10 121)	(8 739)	(9 271)	(10 612)	(7 610)	- 28,3	(9 780)	(8 472)	(9 009)	(9 854)	(7 087)	- 28,1	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							98	198	132	98	87	- 11,2	
9 Exportations vers les pays tiers	3 844	3 373	4 776	7 075	4 215	- 40,4	3 023	2 899	4 137	5 846	3 268	- 44,1	
10 Consommation brute	92 434	75 956	81 327	84 659	66 605	- 21,1	69 195	58 982	63 928	69 165	53 148	- 23,2	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	26 028	23 302	24 457	25 256	19 892	- 21,2	20 975	19 373	20 493	21 720	16 659	- 23,3	
14 Consommation du secteur Energie	308	248	254	202	155	- 23,3	308	248	254	202	155	- 23,3	
17 Consommation finale énergétique	66 112	52 340	57 065	59 840	46 769	- 21,8	47 940	39 295	43 373	47 725	36 392	- 23,7	
18 Ecart statistique	- 14	+ 66	- 450	- 639	- 11		- 28	+ 66	- 192	- 482	- 58		
Transformations:													
131 centrales électriques	295	173	163	158	205	+ 29,7	7	7	7	5	2		
133 usines à gaz*	27	5	0	-	-		8	2	0	-	-		
134 cokeries*	997	885	822	831	786	- 5,4	825	600	585	603	535	- 11,3	
135 hauts fourneaux*	24 709	22 239	23 472	24 267	18 901	- 22,1	20 335	18 764	19 901	21 112	16 122	- 23,6	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	48 950	42 457	47 384	50 374	39 570	- 21,4	38 052	33 764	37 954	42 744	32 575	- 23,8	
soit:													
1710 sidérurgie	41 021	37 074	41 906	44 826	35 739	- 20,3	31 458	29 162	33 319	37 914	29 182	- 23,0	
1711 métaux non ferreux	896	689	799	923	715	- 22,5	885	689	799	923	715	- 22,5	
1712 chimie	1 885	1 349	1 313	1 383	1 122	- 18,9	1 725	1 243	1 185	1 272	1 032	- 18,9	
1713 produits minéraux non métalliques	1 982	1 213	1 072	1 064	748	- 29,7	1 725	1 082	910	947	679	- 28,3	
1714 extraction (combustibles exclus)	338	306	410	420	332	- 21,0	338	306	410	420	332	- 21,0	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	420	313	334	323	287	- 11,1	277	235	244	251	245	- 2,4	
1716 textiles, cuir, habillement	113	59	58	47	29	- 38,3	40	17	13	10	7	- 30,0	
1717 papier et imprimerie	70	38	39	34	20	- 41,2	13	5	6	5	3		
1718 fabrications métalliques	1 791	1 216	1 289	1 312	967	- 26,3	1 185	876	924	1 006	788	- 21,7	
1719 autres branches ajustement	378 + 96	327 - 127	309 - 145	246 - 204	90 - 479	- 63,4	300 + 96	282 - 123	259 - 115	208 - 212	68 - 476	- 67,3	
172 transports	208	112	84	83	64	- 22,9	156	105	64	83	64	- 22,9	
soit:													
1721 transports ferroviaires	204	112	84	83	64	- 22,9	152	105	64	83	64	- 22,9	
1724 navigation intérieure	4	-	-	-	-		4	0	-	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	16 401	9 328	9 203	9 062	6 837	- 24,6	9 179	4 983	4 941	4 577	3 455	- 24,5	
179 autres non dénommés ailleurs	553	443	394	321	298	- 7,2	553	443	394	321	298	- 7,2	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
42 479	36 188	35 544	36 465	36 068	- 1,1	14 161	11 545	11 881	12 282	11 445	- 6,8	2 Erzeugung
39 914	34 449	33 997	34 921	34 818	- 0,3	14 151	11 545	11 881	12 282	11 445	- 6,8	Steinkohlenskoks
2 565	1 719	1 547	1 544	1 250	- 19,0	10	-	-	-	-	-	Gaskoks
188	383	445	309	277	- 10,4	3 423	3 160	3 646	4 554	2 714	- 40,4	3a Bezüge aus EUR-6
137	43	62	230	225	- 2,2	-	-	-	38	35	- 7,9	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
264	497	797	787	792	+ 0,6	5	-	0	28	23	- 17,9	4 Einfuhr aus dritten Ländern
43 068	37 091	36 848	37 791	37 362	- 1,1	17 589	14 705	15 527	16 902	14 217	- 15,9	5 Aufkommen
- 251	- 3 147	+ 1 420	+ 5 688	- 6 465		+ 64	257	+ 288	+ 249	- 839		6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
- 375	- 3 189	+ 1 411	+ 5 688	- 6 463		+ 70	152	+ 172	+ 253	- 840		61 Erzeuger
+ 124	+ 42	+ 9	0	2		- 6	105	+ 116	- 4	+ 1		62 Importeure usw.
- 479	+ 100	- 100	- 249	- 14		- 323	+ 133	- 20	- 32	- 105		7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
8 438	7 255	7 221	7 955	5 732	- 27,9	641	448	763	821	463	- 43,6	8a Lieferungen an EUR-6
64	149	82	41	24	- 41,5	13	45	45	55	61	+ 10,9	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 758	1 821	3 197	4 856	2 203	- 54,6	397	184	204	252	205	- 18,7	9 Ausfuhr in dritte Länder
32 078	24 819	27 668	30 378	22 924	- 24,5	16 379	13 904	14 763	15 991	12 544	- 21,6	10 Bruttoverbrauch
8 146	7 270	7 963	8 624	6 309	- 26,8	6 097	5 287	5 558	5 928	4 714	- 20,5	12 Brutto-Inlandverbrauch
255	219	228	174	139	- 20,1	35	22	22	28	15	- 46,4	13 Umwandlung
23 680	17 330	19 573	21 677	16 511	- 23,8	10 242	8 595	9 201	10 048	7 812	- 22,3	14 Verbrauch des Sektors Energie
- 3	-	96	- 97	35		+ 5	-	+ 2	- 13	+ 3		17 Energetischer Endverbrauch
-	1	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistische Differenz
6	2	0	0	-		-	-	-	-	-		
95	116	99	159	174	+ 9,4	484	426	434	384	307	- 20,1	Umwandlung:
8 045	7 151	7 864	8 465	6 135	27,5	5 613	4 861	5 124	5 544	4 407	- 20,5	131 Elektrizitätswerke
												133 Gaswerke*
												134 Kokereien*
												135 Hochöfen*
15 956	12 830	15 209	17 553	13 343	- 24,0	9 361	8 089	8 717	9 638	7 469	- 22,5	Energetischer Endverbrauch:
12 882	10 836	13 335	15 713	12 152	- 22,7	7 491	6 688	7 236	8 071	6 273	- 22,3	171 Industrie
385	251	254	270	242	- 10,4	398	326	374	434	315	- 27,4	davon:
798	568	514	550	459	- 16,5	453	303	322	320	242	- 24,4	1710 Eisenschaffende Industrie
989	719	627	567	389	- 31,4	388	264	192	257	183	- 28,8	1711 NE-Metallindustrie
309	291	382	406	316	- 22,2	27	15	27	14	16	+ 14,3	1712 Chemie
98	64	65	82	64	- 22,0	96	82	99	100	100		1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
32	14	9	8	5	- 37,5	5	2	1	1	1		1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
13	5	5	5	3		0	0	0	0	0		1715 Nahrungs- und Genußmittel
350	218	193	183	158	- 13,7	447	340	361	371	292	- 21,3	1716 Textil, Leder, Bekleidung
21	12	7	4	1		42	44	106	89	33	- 62,9	1717 Papier und Druckereigewerbe
+ 79	- 148	- 182	- 235	- 446		+ 14	+ 25	- 1	- 19	+ 14		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
106	76	63	63	51	- 19,0	36	22	18	18	13	- 27,8	1719 Sonstige Ausgleich
104	76	63	63	51	- 19,0	36	22	18	18	13	- 27,8	172 Verkehr
2	0	-	-	-		-	-	-	-	-		davon:
7 065	3 981	3 907	3 740	2 819	- 24,6	845	484	466	392	330	- 15,8	1721 Eisenbahnen
553	443	394	321	298	- 7,2	-	-	-	-	-		1724 Binnenschifffahrt
												173 Haushalte, usw.
												179 Sonstige

* (+) Lagerformindskelse; () lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKS OPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
2 Produzione	7 171	7 064	7 668	8 566	8 115	- 5,3	1 997	1 984	2 655	2 683	2 680	- 6,1
<i>coke da cokeria</i>	7 046	7 024	7 668	8 566	8 115	- 5,3	1 997	1 984	2 655	2 683	2 680	- 6,1
<i>coke da gas</i>	125	40	-	-	-		-	-	-	-	-	
3a Arrivi da EUR-6	48	82	64	78	96	+ 23,1	784	905	599	696	370	- 46,8
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	21		26	1	18	61	47	- 23,0
4 Importazioni dai paesi terzi	144	48	50	33	19	- 42,4	104	41	-	-	-	
5 Risorse	7 363	7 194	7 782	8 677	8 251	- 4,9	2 911	2 931	3 272	3 440	3 097	- 10,0
6 Variazioni delle scorte produutt. e import.*	- 121	+ 39	- 50	- 31	- 322		- 3	+ 64	+ 8	- 4	- 15	
61 produttori	- 121	+ 38	- 50	- 31	- 325		- 3	+ 64	+ 8	- 4	- 13	
62 importatori	0	+ 1	0	0	+ 3		0	0	0	0	- 2	
7 Variazioni delle scorte consumatori finali*	+ 87	+ 27	+ 31	+ 22	+ 5		- 35	+ 189	+ 68	- 13	- 154	
8a Forniture a EUR-6	45	40	50	81	66	- 18,5	440	525	664	638	563	11,8
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-		6	1	1	1	2	
9 Esportazioni verso paesi terzi	263	507	564	611	733	+ 20,0	223	219	19	23	60	
10 Consumo lordo	7 021	6 713	7 149	7 976	7 135	- 10,5	2 204	2 439	2 664	2 761	2 303	- 16,6
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni	1 491	1 668	1 777	2 045	1 996	- 2,4	686	830	907	919	741	- 19,4
14 Consumo del settore energia	15	6	3	0	1		0	0	0	0		
17 Consumo finale energetico	5 539	4 938	5 459	6 241	5 119	- 18,0	1 515	1 619	1 757	1 823	1 543	- 15,0
18 Differenza statistica	- 24	+ 101	- 90	- 310	+ 19		+ 3	- 10	-	+ 19	+ 13	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
133 officine del gas *	2	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
134 cokerie *	46	58	52	60	54	- 10,0	-	-	-	-	-	
135 altiforni *	1 443	1 610	1 725	1 985	1 942	- 2,2	686	830	907	919	741	- 19,4
Consumo finale energetico:												
171 industria	4 438	4 507	4 998	5 894	4 892	- 17,0	1 480	1 607	1 748	1 814	1 544	- 14,9
<i>ossia:</i>												
1710 siderurgia	3 638	3 872	4 269	5 116	4 334	- 15,3	1 298	1 447	1 588	1 603	1 371	- 14,5
1711 metalli non ferrosi	17	30	90	119	91	- 23,5	0	0	0	0	0	
1712 chimica	209	162	136	131	129	- 1,5	136	125	133	190	138	- 27,4
1713 prodotti minerali non metallici	207	89	84	92	52	- 43,5	2	2	3	1	14	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	2	-	1	-	-		-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	49	58	50	38	56	+ 47,4	16	17	17	15	17	+ 13,3
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	3	1	1	1	1		0	0	-	-	0	
1717 carta e stampa	0	0	1	0	0		-	-	-	-	-	
1718 fabbricazioni metalliche	312	293	297	352	271	- 23,0	27	16	7	4	4	
1719 altri settori	0	1	1	1	1		0	1	0	0	0	
<i>aggiustamento</i>	+ 1	+ 1	+ 68	+ 44	- 43		+ 1	- 1	-	+ 1	-	
172 trasporti	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
<i>ossia:</i>												
1721 trasporti ferroviari	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
173 usi domestici. ecc.	1 101	431	461	347	227	- 34,6	35	12	9	9	5	- 44,4

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKSOPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973
UNITED KINGDOM									
2 Produktion	22 681	17 388	18 076	15 790	15 859	+ 0,4	36	27	
hard coke	20 332	17 129	17 863	15 775	15 859	+ 0,5	-	-	
gas coke	2 349	259	213	15	-		36	27	
3a Supplies from EUR-6	-	51	51	3	1		3	1	
3b Supplies from new member countries	-	-	-	-	-		8	16	
4 Imports from third-party countries	-	40	-	-	2		0	-	
5 Resources	22 681	17 479	18 127	15 793	15 862	+ 0,4	47	44	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	+ 795	- 446	- 211	+ 1 474	- 1 265		-	-	
61 producers	+ 795	- 466	- 211	+ 1 474	- 1 265		-	-	
62 importers	-	-	-	-	-		-	-	
7 Variations of stocks at the final consumers*	+ 324	+ 209	- 23	- 136	+ 169		-	-	
8a Deliveries to EUR-6	181	31	101	628	384	- 38,9	3	6	
8b Deliveries to new member countries	26	21	16	16	31		0	-	
9 Exports to third-party countries	747	411	561	1 168	859	- 26,5	21	13	
10 Gross consumption									
12 Gross inland consumption	22 846	16 759	17 215	15 319	13 492	- 11,9	23	25	
13 Transformations	5 040	3 929	3 964	3 536	3 233	- 8,6	-	-	
14 Consumption of the "Energy" sector	-	-	-	-	-		-	-	
17 Final energy consumption	17 811	12 830	13 509	11 940	10 243	- 14,2	23	25	
18 Statistical differences	- 5	-	- 258	- 157	+ 16		-	-	
Transformations:									
131 electrical power stations	275	166	156	153	203	+ 32,7	-	-	
133 gas works*	19	3	-	-	-		-	-	
134 coke ovens*	372	285	237	228	251	+ 10,1	-	-	
135 blast furnace plants*	4 374	3 475	3 571	3 155	2 779	- 11,9	-	-	
Final energy consumption:									
171 industry	10 795	8 623	9 339	7 537	6 928	- 8,1	13	14	
of which:									
1710 iron and steel industry	9 506	7 883	8 543	6 862	6 518	- 5,0	3	4	
1711 non-ferrous metals industry	-	-	-	-	-		-	-	
1712 chemical industry	158	106	127	111	90	- 18,9	-	-	
1713 glass, pottery and building materials industry	230	131	139	117	69	- 41,0	-	-	
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)	-	-	-	-	-		-	-	
1715 food, drink and tobacco industry	138	78	83	72	42	- 41,7	-	-	
1716 textile, leather and clothing industry	73	42	45	37	22	- 40,5	-	-	
1717 paper and printing industry	57	33	34	29	17	- 41,4	-	-	
1718 engineering and other metal industry	594	340	361	306	179	- 41,5	-	-	
1719 other non-classified industries	74	45	50	38	22	- 42,1	-	-	
agreement	- 35	- 35	- 43	- 35	- 31		-	-	
172 transportation	52	7	-	-	3		-	-	
of which:									
1721 rail transportation	52	7	-	-	3		-	-	
1724 inland navigation	-	-	-	-	-		-	-	
173 households, commerce, handicraft, etc.	6 964	4 200	4 170	4 403	3 312	- 24,8	10	11	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (-) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
IRELAND									
30	35	+ 16,7	102	84	85	60	111	+ 85,0	2 Produktion
-	-	-	-	-	-	-	-	-	stenkulsokoks
30	35	+ 16,7	102	84	85	60	111	+ 85,0	gasværksokoks
-	-	-	142	105	104	102	86	- 15,7	3a Leveringer fra EUR-6
0	7	-	24	-	5	7	19	-	3b Leveringer fra de nye medlemslande
20	-	-	189	16	21	49	9	-	4 Import fra tredjelønde
50	42	- 16,0	457	205	215	218	225	+ 3,2	5 Rådighedsmængde
-	-	-	+ 7	+ 23	+ 9	- 15	+ 11	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
-	-	-	+ 5	+ 6	-	-	-	-	61 miner
-	-	-	+ 2	+ 77	+ 9	- 15	+ 11	-	62 importører
-	-	-	- 8	+ 23	-	-	- 4	-	7 Lagerforandringer hos endelige forbrugere*
0	-	-	20	11	5	17	8	-	8a Leveringer til EUR-6
-	13	-	-	-	-	-	-	-	8b Leveringer til de nye medlemslande
20	25	+ 25,0	66	50	52	41	63	-	9 Eksport til tredjelønde
30	4	- 86,7	370	190	167	145	161	+ 11,0	10 Bruttoforbrug
-	-	-	13	0	-	0	-	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omformning
-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 Forbrug i „energi“-sektoren
30	7	- 76,7	338	190	167	145	130	- 10,3	17 Endeligt energetisk forbrug
-	3	-	+ 19	-	-	0	+ 31	-	18 Statistisk differens
-	-	-	13	0	-	-	-	-	Omformning:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 elektricitetsværker
-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasværker*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 koksværker*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 højovne*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Endeligt energetisk forbrug:
15	5	- 66,7	90	56	78	78	62	- 20,5	171 industri
-	-	-	54	35	44	50	39	- 22,0	herunder:
-	-	-	1	0	0	-	-	-	1710 jern- og stålindustri
-	-	-	1	-	1	-	-	-	1711 øvrige metalindustri
-	-	-	27	-	23	-	-	-	1712 kemisk industri
-	-	-	5	7	-	-	-	-	1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
-	-	-	0	0	0	-	-	-	1714 minedrift (undtagen brændselsudvinding)
-	-	-	-	0	0	-	-	-	1715 nærings- og nydelsesmidler
-	-	-	-	0	0	-	-	-	1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
-	-	-	12	4	0	-	-	-	1717 papir- og trykkeriindustri
-	-	-	4	0	0	-	-	-	1718 jern- og metalforarbejdning
-	-	-	- 14	-	1	-	-	-	1719 øvrige industri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	udfigning
-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 transport
-	-	-	-	-	-	-	-	-	herunder:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1721 jernbaner
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1724 indenrigsskibsfart
15	2	- 86,7	248	134	89	67	68	-	173 husholdninger, handel, håndværk, etc.

+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 +) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 +) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1975 1975 1975

KOKS

Produktion + Lager

- 1 Cinders
2 Gasværkskoks
A Produktion
B Lagre (ved årets slutning)

KOKS

Erzeugung und Bestände

- 1 Steinkohlenkoks
2 Gaskoks
A Erzeugung
B Bestände (am Jahresende)

COKE

Production and stocks

- 1 Hard coke
2 Gascoke
A Production
B Stocks (at end of year)

COKE

Production et stocks

- 1 Coke de four
2 Coke de gaz
A Production
B Stocks (en fin d'année)

COKE

Produzione e scorte

- 1 Coke da cokeria
2 Coke da gas
A Produzione
B Scorte (a fine anno)

COKES

Produktie en voorraden

- 1 Cokesovencokes
2 Gascokes
A Produktie
B Voorraden (aan het einde van het jaar)

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Hard coke Coke de four A - Production	1960	95 201	73 919	44 541	13 605	3 715	4 518	7 539	-	21 282	-	-	1960
	1961	93 774	73 447	44 296	13 447	3 897	4 555	7 252	-	20 327	-	-	1961
	1962	90 143	72 144	42 863	13 482	4 330	4 274	7 195	-	17 999	-	-	1962
	1963	89 057	71 074	41 588	13 423	4 595	4 263	7 204	-	17 983	-	-	1963
	1964	93 549	73 802	43 268	13 941	4 683	4 513	7 398	-	19 747	-	-	1964
	1965	94 107	74 009	43 275	13 378	5 737	4 286	7 334	-	20 098	-	-	1965
	1966	89 174	89 886	39 890	12 922	6 267	3 828	6 961	-	19 306	-	-	1966
	1967	82 754	64 088	35 245	12 432	6 240	3 314	6 857	-	18 666	-	-	1967
	1968	84 975	85 114	36 242	12 341	6 361	2 928	7 243	-	19 861	-	-	1968
	1969	88 901	88 435	39 011	13 539	6 635	2 001	7 249	-	20 466	-	-	1969
	1970	90 580	70 228	39 914	14 151	7 046	1 997	7 119	-	20 332	-	-	1970
	1971	84 832	85 882	37 537	12 505	6 957	1 900	6 783	-	19 150	-	-	1971
	1972	79 371	82 243	34 451	11 545	7 024	1 984	7 239	-	17 128	-	-	1972
	1973	81 902	83 974	33 997	11 881	7 668	2 655	7 774	-	17 928	-	-	1973
	1974	82 279	66 503	34 921	12 282	8 566	2 683	8 050	-	15 776	-	-	1974
	1975	78 645	62 786	34 818	11 445	8 115	2 680	5 728	-	15 859	-	-	1975
	B - Stocks	1960	11 833	8 653	5 475	576	111	221	270	-	5 180	-	-
1961		12 067	6 433	4 973	732	165	297	266	-	5 634	-	-	1961
1962		11 283	8 249	5 077	757	69	128	218	-	5 034	-	-	1962
1963		5 883	2 484	1 665	430	104	117	148	-	3 169	-	-	1963
1964		4 811	2 816	1 083	682	420	270	162	-	1 995	-	-	1964
1965		8 027	4 054	2 789	578	282	285	120	-	1 973	-	-	1965
1966		8 299	7 252	5 469	621	393	580	190	-	2 047	-	-	1966
1967		7 308	5 223	3 982	627	221	260	133	-	2 083	-	-	1967
1968		3 607	2 305	1 289	475	286	147	108	-	1 502	-	-	1968
1969		1 385	828	185	222	315	22	83	-	557	-	-	1969
1970		1 454	1 294	485	229	400	28	151	-	160	-	-	1970
1971		8 182	7 001	5 401	554	734	76	236	-	1 181	-	-	1971
1972		12 224	10 318	8 736	698	667	12	204	-	1 906	-	-	1972
1973		11 031	8 784	7 339	531	717	4	194	-	2 247	-	-	1973
1974		3 970	2 996	1 678	278	748	9	283	-	974	-	-	1974
1975		12 998	10 558	8 217	1 131	1 073	22	115	-	2 440	-	-	1975
2 Gas coke Coke de gaz A - Production		1960	20 017	7 057	5 220	708	803	292	-	34	12 551	96	313
	1961	19 290	6 421	4 948	440	767	233	-	33	12 440	93	336	1961
	1962	19 015	6 213	4 958	246	776	201	-	32	12 360	88	354	1962
	1963	18 752	5 954	4 890	146	708	178	-	32	12 348	100	350	1963
	1964	17 222	5 625	4 912	60	519	107	-	27	11 206	102	289	1964
	1965	14 929	4 867	4 153	20	382	98	-	14	9 926	97	239	1965
	1966	13 472	3 997	3 574	13	336	64	-	10	9 177	81	217	1966
	1967	11 414	3 218	2 869	9	319	19	-	-	7 923	90	185	1967
	1968	8 728	2 805	2 327	8	269	1	-	-	5 888	55	178	1968
	1969	6 612	2 607	2 406	8	192	-	-	-	3 835	36	134	1969
	1970	5 187	2 700	2 565	10	125	-	-	-	2 349	36	102	1970
	1971	3 209	2 131	2 014	4	113	-	-	-	958	26	94	1971
	1972	2 123	1 759	1 719	-	40	-	-	-	259	27	78	1972
	1973	1 882	1 547	1 547	-	0	-	-	-	212	37	86	1973
	1974	1 652	1 544	1 544	-	-	-	-	-	-	36	72	1974
	1975	1 324	1 250	1 250	-	-	-	-	-	-	35	39	1975
	B - Stocks	1960	3 025	418	267	62	33	54	-	-	2 555	-	54
1961		3 304	464	326	43	39	56	-	-	2 743	-	97	1961
1962		2 680	398	290	29	31	48	-	-	2 164	-	98	1962
1963		2 793	432	334	10	24	64	-	-	2 309	-	52	1963
1964		2 810	353	252	6	47	48	-	-	2 410	-	47	1964
1965		2 214	355	286	1	31	37	-	-	1 820	-	39	1965
1966		2 191	484	374	12	50	28	-	-	1 680	-	47	1966
1967		2 221	400	351	1	39	9	-	-	1 781	-	40	1967
1968		1 555	196	182	2	12	0	-	-	1 331	-	28	1968
1969		793	119	112	1	6	0	-	-	656	-	18	1969
1970		497	226	218	1	7	-	-	-	258	-	13	1970
1971		638	364	352	-	12	-	-	-	258	-	16	1971
1972		306	167	167	-	0	-	-	-	131	-	8	1972
1973		174	169	169	-	0	-	-	-	193	-	5	1973
1974		146	142	142	-	-	-	-	-	-	-	4	1974
1975		188	184	184	-	-	-	-	-	-	-	4	1975

CINDERS

Leverancer/Import

- 1 I alt
- 2 fra EUR-9
- 3 fra FR Tyskland
- 4 fra tredjelande

STEINKOHLKOKS

Bezüge/Einfuhr

- 1 Ingesamt
- 2 aus EUR-9
- 3 aus BR Deutschland
- 4 aus dritten Ländern

HARD COKE

Supplies/Imports

- 1 Total
- 2 from EUR-9
- 3 from FR of Germany
- 4 from third-party countries

COKE DE FOUR

Réceptions/Importations

- 1 Total
- 2 en provenance d'EUR-9
- 3 en provenance de RF d'Allemagne
- 4 en provenance des pays tiers

COKE DA COKERIA

Arrivi/Importazioni

- 1 Totale
- 2 da EUR-9
- 3 dalla RF di Germania
- 4 dai paesi terzi

COKESOVENCOKES

Aanvoer/Invoer

- 1 Totaal
- 2 uit EUR-9
- 3 uit BR Duitsland
- 4 uit derde landen

	1 000 t	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total	1960	(11 766)	(10 422)	426	5 071	175	352	254	4 140	-	5	1 339	1960
	1961	(11 892)	(10 701)	274	5 530	203	291	254	4 149	-	4	1 187	1961
	1962	(11 206)	(9 834)	315	4 694	239	359	269	3 958	-	11	1 361	1962
	1963	(12 916)	(11 487)	322	5 916	650	508	414	3 677	-	9	1 420	1963
	1964	(11 602)	(10 420)	260	5 010	315	319	549	3 963	-	11	1 171	1964
	1965	(10 840)	(9 948)	535	4 449	284	240	629	3 812	-	9	883	1965
	1966	(9 539)	(8 700)	420	3 754	336	188	546	3 455	-	9	830	1966
	1967	(8 854)	(8 250)	505	3 268	296	154	781	3 246	-	7	597	1967
	1968	(9 620)	(9 163)	308	3 389	254	406	1 313	3 493	-	12	445	1968
	1969	(11 169)	(10 607)	722	3 408	165	932	1 661	3 720	-	17	545	1969
	1970	(10 785)	(10 415)	569	3 428	166	915	1 531	3 786	5	8	357	1970
	1971	(9 094)	(8 929)	371	2 835	113	1 211	1 007	3 393	15	11	139	1971
	1972	(9 508)	(9 279)	923	3 160	109	946	859	3 282	91	17	121	1972
	1973	(10 177)	(9 984)	1 304	3 624	82	617	1 110	3 247	51	13	129	1973
	1974	(11 510)	(11 341)	1 326	4 596	111	757	1 351	3 200	4	7	158	1974
1975	(7 709)	(7 585)	1 294	2 772	136	417	601	2 365	3	7	114	1975	
2 from EUR-9 d'EUR-9	1960	11 608	10 390	418	5 070	158	352	252	4 140	-	5	1 213	1960
	1961	11 882	10 672	269	5 530	179	291	254	4 149	-	4	1 006	1961
	1962	10 957	9 781	309	4 694	195	356	269	3 958	-	11	1 165	1962
	1963	12 487	11 293	316	5 916	462	508	414	3 677	-	9	1 185	1963
	1964	11 240	10 317	251	5 010	247	297	549	3 963	-	11	912	1964
	1965	10 477	9 912	517	4 449	265	240	629	3 812	-	9	556	1965
	1966	9 050	8 629	400	3 754	299	188	533	3 455	-	9	412	1966
	1967	8 604	8 185	487	3 268	250	154	760	3 246	-	7	432	1967
	1968	9 368	9 079	294	3 389	210	406	1 291	3 493	-	11	276	1968
	1969	10 046	9 832	572	3 408	100	618	1 414	3 720	-	9	205	1969
	1970	10 008	9 631	325	3 422	46	810	1 441	3 786	5	8	164	1970
	1971	8 657	8 545	189	2 835	63	1 086	979	3 393	15	11	86	1971
	1972	8 824	8 652	427	3 160	82	905	804	3 274	51	16	105	1972
	1973	9 199	9 027	507	3 624	64	617	980	3 235	51	13	108	1973
	1974	10 561	10 441	539	4 568	78	757	1 334	3 165	4	7	109	1974
1975	6 826	6 713	502	2 749	117	417	596	2 332	1	7	105	1975	
3 from FR Germany de RF d'Allemagne	1960	8 528	7 626		3 881	34	320	70	3 520	-	-	702	1960
	1961	8 551	7 932		3 933	81	277	45	3 597	-	0	619	1961
	1962	9 127	7 375		3 442	120	330	33	3 451	-	1	751	1962
	1963	9 534	8 758		4 552	399	447	105	3 255	-	1	775	1963
	1964	8 382	7 729		3 779	219	244	37	3 450	-	1	652	1964
	1965	7 441	7 025		3 349	244	190	45	3 196	-	-	416	1965
	1966	6 567	6 226		2 779	280	156	44	2 967	-	1	340	1966
	1967	5 828	5 529		2 611	228	130	55	2 505	-	1	298	1967
	1968	7 126	6 884		2 937	187	392	504	2 864	-	4	238	1968
	1969	7 980	7 812		2 933	59	564	760	3 495	-	0	168	1969
	1970	8 492	8 398		3 130	11	729	924	3 604	0	-	94	1970
	1971	7 785	7 728		2 538	30	1 054	789	3 317	0	1	56	1971
	1972	7 591	7 485		2 771	11	898	576	3 230	41	1	64	1972
	1973	7 351	7 240		3 181	1	587	378	3 093	51	-	60	1973
	1974	8 180	8 131		3 940	2	665	539	2 985	1	-	48	1974
1975	5 061	5 039		2 246	41	346	175	2 231	-	-	22	1975	
4 from third-party countries des pays tiers	1960	158	32	8	1	21	-	2	-	-	-	126	1960
	1961	210	29	5	-	24	-	-	-	-	-	181	1961
	1962	249	57	6	-	44	3	-	-	-	-	196	1962
	1963	429	194	6	-	188	-	-	-	-	-	235	1963
	1964	362	103	9	-	71	22	-	-	-	-	259	1964
	1965	363	36	18	-	19	-	-	-	-	-	327	1965
	1966	489	71	20	-	37	-	13	-	-	-	418	1966
	1967	250	85	18	-	46	-	21	-	-	-	165	1967
	1968	253	84	14	-	44	-	22	-	-	1	169	1968
	1969	1 123	775	150	-	65	314	247	-	-	8	340	1969
	1970	777	584	264	-	120	105	90	-	-	-	193	1970
	1971	437	384	182	-	50	125	28	-	-	-	53	1971
	1972	683	627	496	-	27	41	55	8	40	-	16	1972
	1973	978	957	797	0	18	-	130	12	-	-	21	1973
	1974	949	900	787	28	33	-	17	35	-	-	49	1974
1975	683	672	792	23	19	-	5	33	2	-	9	1975	

CINDERS

Leverancer/Eksport

- 1 Eksport i alt
- 2 Leverancer til EUR-9
- 3 Eksport til tredjelande
- 4 Lagre hos endelige forbrugere (ved årets slutning)

STEINKOHLKOKS

Lieferungen/Ausfuhr

- 1 Ausfuhr insgesamt
- 2 Lieferungen an EUR-9
- 3 Ausfuhr in dritte Länder
- 4 Bestände bei den Endverbrauchern (am Jahresende)

COKE DE FOUR

Livraisons/Exportations

- 1 Exportations totales
- 2 Livraisons à EUR-9
- 3 Exportations vers les pays tiers
- 4 Stocks chez les consommateurs finals (en fin d'année)

COKE DA COKERIA
Forniture/Esportazioni

- 1 Esportazioni totali
- 2 Forniture a EUR-9
- 3 Esportazioni verso i paesi terzi
- 4 Scorte presso i consumatori finali (a fine anno)

HARD COKE

Deliveries/Exports

- 1 Total exports
- 2 Deliveries to EUR-9
- 3 Exports to third-party countries
- 4 Final consumers' stocks (at end of year)

COKESOVENCOKES

Leveringen/Uitvoer

- 1 Totale uitvoer
- 2 Leveringen aan EUR-9
- 3 Uitvoer naar derde landen
- 4 Voorraden bij de eindverbruikers (aan het einde van het jaar)

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total	1960	(14 908)	(14 355)	10 854	125	112	2 276	988	-	553	-	-	1960
	1961	(14 919)	(14 280)	10 749	106	146	2 405	874	-	638	-	-	1961
	1962	(14 359)	(13 480)	10 300	160	178	2 201	641	-	879	-	-	1962
	1963	(18 552)	(15 218)	12 135	154	149	2 057	723	-	1 334	-	-	1963
	1964	(14 878)	(14 086)	10 750	202	99	2 321	714	-	792	-	-	1964
	1965	(13 593)	(13 235)	9 691	207	125	2 294	918	-	358	-	-	1965
	1966	(11 777)	(11 448)	8 373	271	153	1 847	803	-	331	-	-	1966
	1967	(11 047)	(10 793)	7 596	258	226	1 945	768	-	254	-	-	1967
	1968	(12 309)	(11 914)	9 266	302	235	1 441	671	-	395	-	-	1968
	1969	(12 640)	(12 022)	9 542	954	276	768	483	-	618	-	-	1969
	1970	(13 175)	(12 516)	9 984	951	308	669	604	-	659	-	-	1970
	1971	(11 811)	(11 048)	8 838	648	420	621	522	-	563	-	-	1971
	1972	(11 323)	(10 860)	8 525	677	548	745	375	-	463	-	-	1972
	1973	(13 484)	(12 814)	10 059	989	614	683	469	-	670	-	-	1973
1974	(16 812)	(15 040)	12 122	1 101	692	661	464	-	1 772	-	-	1974	
1975	(11 151)	(9 877)	7 394	729	799	625	330	-	1 274	-	-	1975	
2 to EUR-9 vers EUR-9	1960	11 362	11 220	8 485	84		1 796	855	-	142	-	-	1960
	1961	11 407	11 308	8 461	67	2	2 008	770	-	99	-	-	1961
	1962	10 860	10 867	8 133	129	12	1 830	563	-	193	-	-	1962
	1963	12 459	12 017	9 511	127	16	1 732	632	-	442	-	-	1963
	1964	11 285	11 098	8 364	172	6	2 027	529	-	187	-	-	1964
	1965	10 451	10 397	7 467	168	7	2 003	752	-	54	-	-	1965
	1966	9 081	9 030	6 550	215	24	1 564	678	-	61	-	-	1966
	1967	8 574	8 523	5 896	198	31	1 738	660	-	51	-	-	1967
	1968	9 590	9 512	7 288	244	29	1 373	577	-	78	-	-	1968
	1969	10 055	9 908	8 025	769	32	702	380	-	147	-	-	1969
	1970	9 987	9 847	8 487	554	45	446	315	-	140	-	-	1970
	1971	9 034	8 968	7 958	380	46	345	236	-	68	-	-	1971
	1972	8 716	8 664	7 399	493	40	525	207	-	52	-	-	1972
	1973	9 226	9 109	7 304	775	50	664	316	-	117	-	-	1973
1974	10 530	9 926	7 996	851	81	638	360	-	604	-	-	1974	
1975	7 589	7 174	5 756	524	66	565	263	-	415	-	-	1975	
3 to third-party countries vers les pays tiers	1960	3 548	3 135	2 369	41	112	480	133	-	411	-	-	1960
	1961	3 511	2 972	2 288	39	144	397	104	-	539	-	-	1961
	1962	3 499	2 813	2 167	31	166	371	78	-	686	-	-	1962
	1963	4 093	3 201	2 624	27	133	325	91	-	892	-	-	1963
	1964	3 593	2 968	2 386	30	93	294	185	-	605	-	-	1964
	1965	3 142	2 838	2 224	39	118	291	166	-	304	-	-	1965
	1966	2 686	2 418	1 823	56	129	283	125	-	270	-	-	1966
	1967	2 473	2 270	1 700	60	195	207	108	-	203	-	-	1967
	1968	2 719	2 402	1 978	58	206	68	94	-	317	-	-	1968
	1969	2 585	2 114	1 517	185	243	66	103	-	471	-	-	1969
	1970	3 188	2 689	1 497	397	263	223	289	-	519	-	-	1970
	1971	2 578	2 083	880	268	373	275	287	-	495	-	-	1971
	1972	2 808	2 195	1 116	184	507	220	168	-	411	-	-	1972
	1973	4 258	3 705	2 755	214	564	19	153	-	553	-	-	1973
1974	6 282	5 114	4 126	250	611	23	104	-	1 168	-	-	1974	
1975	3 562	2 703	1 638	205	733	60	67	-	859	-	-	1975	
4 Stocks finals	1960	4 708	2 878	1 342	745			157		2 012		18	1960
	1961	4 586	2 813	1 142	807			110		1 933		20	1961
	1962	3 987	2 457	954	797			122		1 494		16	1962
	1963	3 479	2 221	865	814	140		125		1 248		10	1963
	1964	3 617	2 395	938	898	141		118		1 207		15	1964
	1965	3 263	2 189	819	806	123		120		1 081		13	1965
	1966	2 874	2 051	771	754	108		81		804		19	1966
	1967	2 331	1 669	612	643	130		106		659		3	1967
	1968	2 310	1 595	565	586	106		156		700		15	1968
	1969	3 188	2 157	920	659	175		206		983		28	1969
	1970	3 980	3 180	1 378	915	305		264		770		30	1970
	1971	3 684	2 870	1 019	754	129		245		993		31	1971
	1972	3 053	2 153	919	614	102		175		892		8	1972
	1973	2 659	2 229	1 019	634	117		172		425		5	1973
1974	2 741	2 386	1 298	546	80		254		351		4	1974	
1975	3 327	2 689	1 312	651	75		429		430		8	1975	

CINDERS

Indenlandske leveringer

- 1 til industrien
(inkl. jern- og stålindustrien)
- 2 til jern- og stålindustrien
- 3 løn i naturalier
- 4 til husholdning, etc.

STEINKOHLKOKS

Inlandslieferungen

- 1 an die Industrie insgesamt
(einschl. eisenschaffender Industrie)
- 2 an die eisenschaffende Industrie
- 3 an das Personal (Deputate)
- 4 an Haushalte usw.

HARD COKE

Inland deliveries

- 1 to all industries
(incl. iron and steel industry)
- 2 to the iron and steel industry
- 3 to disposals-plant personnel
- 4 to households, etc.

COKE DE FOUR

Livraisons intérieures

- 1 à l'ensemble de l'industrie
(y compris industrie sidérurgique)
- 2 à l'industrie sidérurgique
- 3 au personnel
- 4 aux foyers domestiques, etc.

COKE DA COKERIA

Forniture al consumo interno

- 1 a tutte le industrie
(compr. industria siderurgica)
- 2 all'industria siderurgica
- 3 consegna al personale
- 4 per consumi domestici, ecc.

COKESOVCOKES

Binnenlandse leveringen

- 1 aan de industrie
(m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 2 aan de ijzer- en staalindustrie
- 3 deputaatkolon
- 4 aan huisbrand, enz.

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Industry Industrie	1960		58 185	26 790	16 374	2 985	1 471	6 451	4 114	17 957			1980
	1961		57 607	26 022	16 717	3 082	1 357	6 307	4 122	17 053			1981
	1962		54 685	23 674	15 637	3 589	1 369	6 491	3 925	14 878			1982
	1963	68 174	53 014	21 865	15 697	3 959	1 398	6 460	3 634	15 127	33		1983
	1964	73 335	57 044	24 744	16 518	3 377	1 574	6 897	3 935	16 253	38		1984
	1965	72 584	58 314	23 559	15 758	4 848	1 597	6 768	3 783	16 239	31		1985
	1966	66 430	51 777	20 690	14 721	5 122	1 451	6 365	3 429	14 621	32		1986
	1967	66 327	52 340	21 601	13 865	5 428	1 518	6 703	3 225	13 956	31		1987
	1968	69 872	54 910	22 244	14 177	5 560	1 768	7 688	3 474	14 931	31		1988
	1969	74 126	58 877	24 235	14 891	5 680	2 193	8 175	3 703	5 219	30		1989
	1970	74 035	59 212	24 159	15 292	6 067	2 182	7 738	3 774	14 810	13	54	1970
	1971	65 178	51 966	19 891	13 270	5 881	2 424	7 115	3 385	13 200	12	45	1971
	1972	64 226	52 131	19 793	12 820	6 291	2 247	7 703	3 275	12 080	15	35	1972
	1973	70 509	57 625	22 999	13 862	6 613	2 588	8 322	3 241	12 842	13	29	1973
	1974	74 710	63 580	26 118	15 214	7 465	2 746	8 840	3 197	11 089	7	34	1974
1975	58 855	49 179	19 474	11 981	6 829	2 439	6 094	2 362	9 605	5	66	1975	
2 Iron and steel industry Sidérurgie	1960		50 182	22 495	14 470	2 158	1 143	5 790	4 106	15 795			1980
	1961		49 856	21 912	14 82								1981
	1962		47 069	19 844	13 794	2 520	1 151	5 841	3 919	12 893			1982
	1963		45 031	18 200	13 659	2 627	1 174	5 743	3 627	13 154	6		1983
	1964		49 539	20 885	14 516	2 587	1 400	6 222	3 930	14 912	7		1984
	1965		49 214	19 990	13 805	4 140	1 437	6 063	3 778	15 036	6		1985
	1966		45 365	17 667	12 846	4 392	1 333	5 702	3 426	13 537	6		1986
	1967		46 421	18 997	12 070	4 633	1 404	6 095	3 222	12 765	6		1987
	1968		48 946	19 580	12 423	4 791	1 657	7 024	3 471	14 008	6		1988
	1969	66 860	52 438	21 253	13 056	4 863	2 066	7 500	3 699	14 166	6		1989
	1970	66 366	52 766	21 251	13 412	5 222	2 037	7 072	3 772	13 563	3	54	1970
	1971	59 248	46 894	17 607	11 728	5 247	2 291	6 638	3 383	12 306	3	45	1971
	1972	58 852	47 483	17 850	11 400	5 580	2 092	7 288	3 273	11 331	3	35	1972
	1973	65 215	52 901	21 060	12 336	5 906	2 427	7 933	3 239	12 281	4	29	1973
	1974	69 275	58 694	24 213	13 647	6 712	2 522	8 405	3 195	10 545	2	34	1974
1975	54 685	45 510	17 985	10 785	6 271	2 288	5 820	2 361	9 130	2	43	1975	
3 Disposals-plant Personnel	1960	532	532	267	174	19	11	61	-	-	-	-	1960
	1961	549	549	293	169	19	10	58	-	-	-	-	1961
	1962	670	670	396	186	12	10	66	-	-	-	-	1962
	1963	822	822	493	224	22	11	72	-	-	-	-	1963
	1964	845	845	543	207	15	12	68	-	-	-	-	1964
	1965	911	911	614	193	20	13	71	-	-	-	-	1965
	1966	938	938	653	196	15	11	63	-	-	-	-	1966
	1967	954	954	692	194	9	8	51	-	-	-	-	1967
	1968	1 015	1 015	754	209	7	4	40	-	-	-	-	1968
	1969	1 061	1 061	816	206	4	1	37	-	-	-	-	1969
	1970	1 068	1 068	871	160	3	0	34	-	-	-	-	1970
	1971	998	998	815	156	4	0	22	-	-	-	-	1971
	1972	963	963	803	138	3	0	19	-	-	-	-	1972
	1973	976	963	813	132	3	0	15	-	13	-	-	1973
	1974	983	969	822	132	2	0	13	-	14	-	-	1974
1975	986	956	795	144	2	-	15	-	10	-	-	1975	
4 Households Foyers domestiques	1960		10 159	6 704	1 387	880	970	193	25	1 331		1 463	1960
	1961		9 367	6 223	1 307	767	864	180	26	1 448		1 339	1961
	1962		10 626	6 764	1 645	928	1 022	215	32	1 721		1 504	1962
	1963		13 260	7 829	2 564	1 498	1 006	322	41	2 077		1 579	1963
	1964		9 746	6 437	1 218	1 259	590	216	28	2 332			1964
	1965		10 010	6 586	1 287	1 352	539	218	28	2 394			1965
	1966		9 017	6 070	1 086	1 286	377	173	25	2 720			1966
	1967		8 293	5 780	919	1 151	275	147	21	3 097			1967
	1968		8 427	6 154	842	1 033	218	161	20	3 666			1968
	1969	10 947	7 541	5 430	863	969	127	135	17	3 134	22	250	1969
	1970	10 227	6 186	4 482	682	881	42	87	12	3 907	10	124	1970
	1971	7 618	3 873	2 860	404	525	18	58	7	3 870	9	66	1971
	1972	6 569	3 153	2 335	342	407	12	49	7	3 341	8	67	1972
	1973	6 994	3 083	2 214	332	426	9	77	5	3 856	8	67	1973
	1974	6 924	2 995	2 307	260	345	9	71	3	3 858	4	67	1974
1975	5 330	1 998	1 523	166	225	5	56	3	3 302	2	28	1975	

KOKSVÆRKER
Fortegnelse over koksværker

KOKEREIEN
Verzeichnis der Kokereien

COKE OVENS
List of coke ovens

Name des Unternehmens	Standort	Erzeugung 1975 1 000 t	Anzahl der in Betrieb befindlichen Koksöfen Ende 1975	Kapazität 1976 1 000 t/Jahr
BR DEUTSCHLAND				
Schleswig-Holstein				
<i>Hüttenkokerei:</i> Metallhüttenwerke Lübeck GmbH	Lübeck	360	.	440
Niedersachsen				
<i>Hüttenkokereien:</i> Stahlwerke Peine-Salzgitter AG	Salzgitter Peine	1 415	.	1 600
Nordrhein-Westfalen				
	Insgesamt	29 180	.	29 771
Ruhr				
<i>Zechenkokereien:</i> Ruhrkohle AG Eschweiler Bergwerks-Verein Ruhr	Essen Kohlscheid	22 995 21 721 1 274	3 944 3 697 247	23 461 22 211 1 250
<i>Hüttenkokereien:</i> Friedrich Krupp Hüttenwerke AG Mannesmann AG Hüttenwerke August Thyssen Hütte AG	Rheinhausen Duisburg-Huckingen Duisburg Westende	4 145 537 998 2 610	.	4 352 570 1 032 2 750
Aachen				
<i>Zechenkokerei:</i> Eschweiler Bergwerks-Verein	Kohlscheid	2 040	307	1 958
Saarland				
<i>Zechenkokereien:</i> Saarbergwerke AG	Fürstenhausen	1 458	256	1 500
<i>Hüttenkokereien:</i> Dillinger Hüttenwerke AG Neunkircher Eisenwerk AG Stahlwerke Röchling-Burbach GmbH	Dillingen Neunkirchen Burbach-Hostenbach Völklingen	2 410 538 589 1 283	. 155 . 346	3 165 660 1 000 1 505
FRANCE				
Basse-Normandie				
<i>Cokerie sidérurgique:</i> Mondeville	Mondeville	494	138	550
Nord				
<i>Cokeries minières:</i> Houillères du Nord et Pas-de-Calais	Mazingarbe Vendin Drocourt Waziers Lourches	3 565 599 658 1 453 403 452	978 142 168 407 92 169	4 810 800 870 1 800 540 800
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Sté Dunkerquoise de cokéfaction	Dunkerque	1 462	214	2 200
Lorraine				
<i>Cokeries minières:</i> Houillères du Bassin de Lorraine	Carling Marienau	2 102 1 220 882	444 286 158	2 190 1 190 1 000
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Neuves-Maisons Pont-à-Mousson Wendel-Sideler Sacilor Usinor S.O.L.L.A.C.	Neuves-Maisons Pont-à-Mousson Homecourt Hagondange Thionville/Longwy Sérémange	2 286 224 304 457 354 318 629	532 38 110 84 120 60 120	2 485 235 310 510 380 350 700
Midi-Pyrénées				
<i>Cokeries minières:</i> Houillères du Bassin d'Aquitaine	Carmaux	414	96	442
<i>Cokerie sidérurgique:</i> Solmer	Fos-sur-Mer	1 050	108	1 450
Nom de l'entreprise	Localisation	Production 1975 1 000 t	Nombre de fours installés fin 75	Capacité 1976 1 000/an

COKERIES
Liste des cokeries

COKERIE
Elenco delle cokerie

COKESFABRIEKEN
Lijst van cokesfabrieken

Nome dell'impresa	Localizzazione	Produzione 1975 1 000 t	Numero di forni installati a fine 75	Capacità 1976 1 000 t/anno
ITALIA				
Liguria	Totale	1 789	463	2 880
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Genova-Cornigliano	760	180	1 100
<i>Cokerie indipendenti:</i> Cokitalia Fornicoke	Savona Vado Ligure	1 029 551 478	283 175 108	1 580 950 630
Veneto				
<i>Cokeria indipendente:</i> Vetrocoke	Porto Marghera (Venezia)	585	173	620
Friuli-Venezia Giulia				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Servola-Trieste	298	52	350
Toscana	Totale	1 153	222	1 270
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Piombino	770	132	850
<i>Cokeria indipendente:</i> Cokapuania	Carrara Avenza	383	90	420
Campania				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Bagnoli	790	150	1 200
Puglie				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Taranto	3 491	442	5 500
NEDERLAND				
West (N-Holland)				
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> Koninklijke Nederlandse Hoogovens en Staalfabrieken	IJmuiden	2 045	342	2 500
Zuid (Zeeland)				
<i>Onafhankelijke cokesfabriek:</i> Association Coopérative Zélandaise de carbonisation G. A.	Sluiskil	635	110	635
BELGIQUE/BELGIË				
Noord (Oost- en West-Vlaanderen)	Totaal	1 395	198	1 525
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> N. V. SIDMAR	Gent	980	100	1 175
<i>Onafhankelijke cokesfabriek:</i> Zeebrugge	Zeebrugge	236	60	350
(Antwerpen)				
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> Cockerill	Willebroek	179	38	245
Sud (Hainaut-Liège)	Total	3 339	939	4 960
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Boel	La Louvière	3 237	907	4 810
Hainaut-Sambre	Tertre	502	135	660
Forges de Thy-Marcinelle et Monceau	Marcinelle	449	152	916
	Monceau	190	64	280
	Monceau	206	80	200
	Ougrée		151	830
	Séraing	1 479	100	920
	Flémalle		127	384
	Marchienne-au-Port	411	92	620
<i>Cokerie indépendante:</i> Anderlues	Anderlues	102	38	150
Brabant	Total	991	264	1 325
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Forges de Clabecq Hainaut-Sambre	Vilvorde Marly	382 609	104 160	550 775
Naam der onderneming	Vestigingsplaats	Productie 1975 1 000 t	Aantal geïnstalleerde ovens einde 75	Capaciteit 1976 1 000 t/jaar

KOKEREIEN
Verzeichnis der Kokereien

COKERIE
Elenco delle cokerie

COKE OVENS
List of coking plants

COKESFABRIEKEN
Lijst van cokesfabrieken

Name of enterprise	Site	Production 1975 1 000 t	Number of ovens end 1975	Capacity 1976 1 000 t/year
UNITED KINGDOM				
Scotland		769	387	1 281
<i>British Steel Corporation (B.S.C.):</i>		<i>700</i>	<i>380</i>	<i>1 190</i>
Clyde Iron	Tolcross	278	135	455
Ravenscraig	Motherwell	422	245	735
<i>independent coke ovens:</i>				
National Carbonising Cy	Oakley	.	.	.
Northern		3 544	839	3 674
<i>National Coal Board:</i>		<i>1 698</i>	<i>336</i>	<i>1 620</i>
Derwenthaugh	Blaydon-upon-Tyne	362	85	373
Norwood	Gateshead	269	66	284
Lambton	Hough on-le-Spring	241	52	244
Monkton	Hebburn	230	33	175
Hawthorn	Seaham	292	50	305
Fishburn	Stockton-on-Tees	304	50	259
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>1 709</i>	<i>477</i>	<i>1 914</i>
Consett	Consett	352	89	354
Hartlepool-South	Gratham			
-North	W. Hartlepool		104	417
S. Teeside-S. Bank	South Bank			
-Cleveland	Grangetown		220	886
Moss Bay	Workington	202	64	257
<i>Independent coke ovens:</i>				
Randolph Coke and Chemical	Evenwood	137	26	140
Wales		3 750	1 013	5 094
<i>National Coal Board:</i>				
C. W. M.	Llantwit Fardre	947	276	998
Nantgarw	Nantgarw	414	108	423
Coedely	Tonyrefail	345	72	389
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>182</i>	<i>96</i>	<i>186</i>
East Moors	Cardiff	2 682	684	3 896
Llanwern	Newport	449	122	586
Margam & Grange	Port Talbot	689	193	1 500
Shotton	Shotton	1 132	285	1 282
<i>Independent coke ovens:</i>		<i>622</i>	<i>84</i>	<i>725</i>
British Benzol and Coal	Trethomas			
Yorkshire and Humberside		3 522	555	4 396
<i>National Coal Board:</i>		<i>1 336</i>	<i>261</i>	<i>1 442</i>
Manvers	Wath-upon-Deerne	822	160	877
Glasshoughton	Castleford	181	42	229
Smithy Wood	Chapeltown	333	59	336
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>724</i>	<i>136</i>	<i>720</i>
Beighton	Beighton	243	50	237
Orgreave	Sheffield	481	86	483
<i>Independent coke ovens:</i>		<i>1 462</i>	<i>158</i>	<i>2 234</i>
Barnsley District	Worsbrough	259	62	335
Monckton Coke and Chemical	Royston	150	38	152
Coalite and Chemical Products	Rossington	341	18	472
	Grimethorpe	399	23	848
	Askern	313	17	427
Midlands		4 072	740	4 262
<i>National Coal Board:</i>				
Avenue	Wingerworth	692	106	579
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>2 400</i>	<i>572</i>	<i>2 323</i>
Appleby-Frodingham	Scunthorpe	1 692	400	1 589
Corby	Corby	708	172	734
<i>Independent coke ovens:</i>				
N.C.C.				
	Edwinstone	.	.	.
	New Ollerton	.	.	.
	Coalville	.	.	.
	Bolsover	.	.	.
South East				
<i>Independent coke ovens:</i>				
Ford Motor	Dagenham	195		210
Virksomhedens navn	Beliggenhed	Produktion 1975 1 000 t	Antal ovne Ultimo 1975	Kapacitet 1976 1 000 t/år

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR BRAUNKOHLE

DATI CARATTERISTICI
DELLA LIGNITE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF LIGNITE

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR BRUINKOOL

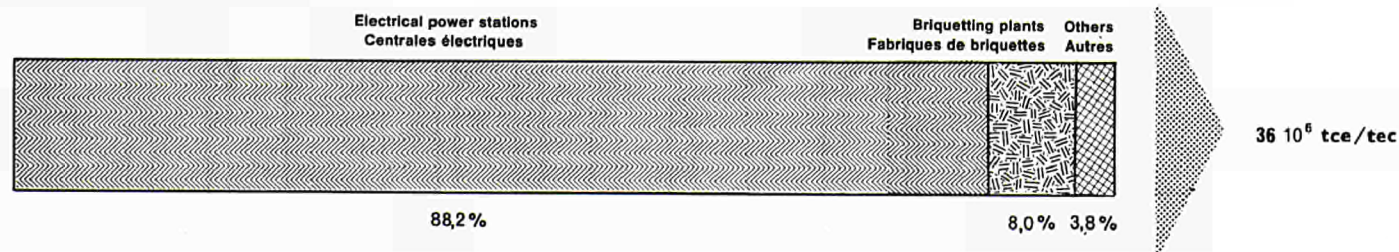
— 1975 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
LIGNITE	10⁶ tce / tec											LIGNITE
Production	35,8	35,8	33,9	1,3	0,5	-	-	-	-	-	-	Production
of which:												soit:
<i>brown coal</i>	34,8	34,8	33,9	0,4	0,5	-	-	-	-	-	-	<i>lignite récent</i>
<i>black lignite</i>	1,0	1,0	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-	<i>lignite ancien</i>
Imports from third-party countries	0,8	0,8	0,8	-	0,0	-	-	-	-	-	-	Importations en provenance des pays tiers
Gross inland consumption	36,3	36,3	34,6	1,2	0,5	-	-	-	-	-	-	Consommation intérieure brute
Transformations	35,0	35,0	33,5	1,0	0,5	-	-	-	-	-	-	Transformations
of which:												soit:
<i>electrical power stations</i>	32,0	32,0	30,6	1,0	0,5	-	-	-	-	-	-	<i>centrales électriques</i>
<i>briquetting plants</i>	2,9	2,9	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>fabriques de briquettes</i>
Final energy consumption	0,7	0,7	0,5	0,2	0,0	-	-	-	-	-	-	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	-	-	-	-	-	-	<i>industrie</i>

BRIQUETTES	1 000 t											BRIQUETTES
Production	5 276	5 276	5 276	-	-	-	-	-	-	-	-	Production
Final energy consumption	5 113	5 093	4 801	180	35	14	23	40	-	-	20	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>households, etc.</i>	4 519	4 499	4 210	177	35	14	23	40	-	-	20	<i>foyers domestiques, etc.</i>

EUR - 9

GROSS INLAND CONSUMPTION
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE



BRUNKULSOPGØRELSE

BRAUNKOHLBILANZ

LIGNITE BALANCE-SHEET

1 000 tec	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
EUR-9 (a)												
BR DEUTSCHLAND												
1 Production	32 496	32 027	34 355	36 331	35 755	- 1,6	30 718	30 440	32 899	34 649	33 929	- 2,1
<i>lignite récent</i>	31 073	31 079	33 441	35 318	34 783	- 1,5	30 272	30 440	32 699	34 649	33 929	- 2,1
<i>lignite ancien</i>	1 423	948	914	1 013	972	- 4,1	446	-	-	-	-	-
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Importations en prov. des pays tiers	577	618	645	703	834	+ 18,6	538	598	619	664	816	+ 22,9
5 Ressources	33 073	32 645	35 000	37 034	36 589	- 1,2	31 254	31 038	33 318	35 313	34 745	- 1,6
6 Variations des stocks producteurs*	+ 6	- 163	+ 16	+ 65	- 183		67	+ 4	- 9	- 2	- 4	
7 Variations des stocks consomm. finals*	+ 12	- 15	+ 19	+ 13	- 108		12	- 15	+ 19	- 13	- 108	
8a Livraisons à EUR-6	(4)	(5)	(5)	(6)	(3)		3	4	5	6	2	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
9 Exportations vers les pays tiers	15	-	18	15	9	- 40,0	1	-	-	-	-	
10 Consommation brute	33 072	32 482	35 012	37 065	36 286	- 2,1	31 195	31 023	33 323	35 282	34 631	- 1,9
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations	30 126	30 356	33 108	35 163	34 964	- 0,6	28 655	29 191	31 680	33 702	33 508	- 0,6
14 Consommation du secteur Energie	1 698	1 218	1 112	1 070	706	- 34,0	1 694	1 214	1 109	1 069	705	- 34,1
17 Consommation finale énergétique	1 237	774	771	825	686	- 16,9	851	530	551	564	494	- 12,4
18 Ecart statistique	+ 11	+ 114	+ 21	+ 7	- 70		- 5	+ 88	- 17	- 43	- 76	
Transformations:												
131 centrales électriques	23 366	25 554	28 480	30 663	32 041	+ 4,5	21 929	24 389	27 052	29 202	30 585	+ 4,7
132 fabriques de briquettes	6 726	4 802	4 628	4 500	2 923	- 35,0	6 726	4 802	4 628	4 500	2 923	- 35,0
Consommation finale énergétique:												
171 Industrie	1 058	706	723	759	633	- 16,6	753	522	544	557	489	- 12,2
soit:												
1710 sidérurgie	9	8	16	8	12		0	7	7	0	0	
1711 métaux non ferreux	220	60	63	61	58	- 4,9	22	2	22	20	17	- 15,0
1712 chimie	373	321	366	387	356	- 8,0	340	296	349	368	349	- 5,2
1713 produits minéraux non métalliques	45	21	14	17	13	- 23,5	22	8	6	9	8	
1714 extraction (combustibles exclus)	0	1	18	55	2		0	1	0	0	0	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	120	83	67	60	50	- 16,7	82	44	35	29	22	- 24,1
1716 textiles, cuir, habillement	93	86	64	58	75	+ 29,3	71	50	49	49	55	+ 12,2
1717 papier et imprimerie	124	53	48	69	62	- 10,1	123	53	47	69	62	- 10,1
1718 fabrications métalliques	48	41	47	40	30	- 25,0	46	37	40	34	24	- 29,4
1719 autres branches	23	30	27	27	27		7	3	2	7	7	
ajustement	+ 3	+ 2	- 7	- 23	- 52		40	+ 27	- 7	- 22	- 49	
172 transports (ferroviaires)	4	0	0	0	0		4	-	-	-	-	
173 foyers domestiques, etc.	164	64	44	62	50	- 19,4	83	4	3	3	2	
179 autres non dénommés ailleurs	11	4	4	4	3	- 25,0	11	4	4	4	3	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

a) einschließlich Dänemark: Förderung und Umwandlung in Kraftwerken: 1970 34 000 t SKE.

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t SKE
FRANCE						ITALIA						
1 255	1 278	1 209	1 277	1 341	+ 5,0	489	309	447	405	485	+ 19,8	1 Förderung
278	330	295	264	369	+ 39,8	489	309	447	405	485	+ 19,8	Jüngere Braunkohle
977	948	914	1 013	972	- 4,1	-	-	-	-	-	-	Ältere Braunkohle
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Bezüge aus EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
-	-	-	-	-	-	41	20	26	39	18	- 53,8	4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 255	1 278	1 209	1 277	1 341	+ 5,0	530	329	473	444	503	+ 13,3	5 Aufkommen
+ 71	- 169	+ 25	+ 67	- 180		+ 2	- 2	-	-	+ 1		6 Bestandsveränderungen Erzeuger*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
1	1	0	0	1		-	-	-	-	-	-	8a Lieferungen an EUR-6
14	-	18	15	9	- 40,0	-	-	-	-	-	-	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Ausfuhr in dritte Länder
1 311	1 108	1 216	1 329	1 151	- 13,4	532	331	473	444	504	- 13,5	10 Bruttoverbrauch
966	860	1 004	1 076	970	- 9,9	471	305	424	385	486	- 26,2	12 Brutto-Inlandsverbrauch
4	4	3	1	1		-	-	-	-	-	-	13 Umwandlung
345	224	194	231	174	- 24,7	41	20	26	30	18	+ 40,0	14 Verbrauch des Sektors Energie
- 4	+ 20	+ 15	+ 21	+ 6		20	+ 6	+ 23	+ 29	-		17 Energetischer Endverbrauch
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statische Differenz
966	860	1 004	1 076	970	- 9,9	471	305	424	385	486	+ 26,2	Umwandlung:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 Elektrizitätswerke
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 Brikettfabriken
291	176	158	188	132	- 29,8	14	8	21	14	12	- 14,3	Energetischer Endverbrauch
-	-	-	0			9	7	15	8	12		171 Industrie
198	58	41	41	41		-	-	-	-	-	-	davon:
33	24	12	14	7		-	-	5	5	-	-	1710 Eisenschaffende Industrie
19	13	8	7	5	- 28,6	4	1	0	1	-	-	1711 NE-Metallindustrie
0	-	18	55	2		-	-	-	-	-	-	1712 Chemie
38	39	32	31	28	- 9,7	-	-	-	-	-	-	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
22	36	15	9	20		-	-	-	-	-	-	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
1	0	1	0	0		-	-	-	-	-	-	1715 Nahrungs- und Gemüßmittel
2	4	7	6	6		0	-	0	0	-	-	1716 Textil, Leder, Bekleidung
16	27	25	26	26		-	-	-	-	-	-	1717 Papier und Druckereigewerbe
38	25	1	- 1	- 3		-	-	-	-	-	-	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
0	0	0	0			+ 1	-	1	-	-	-	1719 Sonstige
54	48	36	43	42		-	-	-	-	-	-	Ausgleich
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	172 Verkehr (Eisenbahnen)
-	-	-	-	-		27	12	5	16	6	- 62,5	173 Haushalte, usw.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	179 Sonstige

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

a) y compris Danemark: Production et transformations dans les centrales électriques: 1970 34 000 tec.

BRUNKUL

Yngre brunkul

- 1 Produktion
- 2 Leverancer til omformning ved offentlige og kraftværker ved miner

Ældre brunkul

- 3 Produktion
- 4 Samlede lagre ved minerne (ved årets slutning)
- 5 Leverancer til omformning ved offentlige og kraftværker ved miner

LIGNITE

Lignite récent

- 1 Production
- 2 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières

Lignite ancien

- 3 Production
- 4 Stocks aux mines (en fin d'année)
- 5 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières

BRAUNKOHLÉ

Jüngere Braunkohle

- 1 Förderung
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke

Ältere Braunkohle

- 3 Förderung
- 4 Gesamtbestände bei den Zechen (am Jahresende)
- 5 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke

LIGNITE

Lignite xiloide

- 1 Produzione
- 2 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche e minerarie

Lignite picea

- 3 Produzione
- 4 Scorte presso le miniere (a fine anno)
- 5 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche pubbliche e minerarie

LIGNITE

Brown coal

- 1 Production
- 2 Deliveries for transformation in pithead and public power stations

Black lignite

- 3 Production
- 4 Colliery stocks (end of year)
- 5 Deliveries for transformation in pithead and public power stations

BRUINKOOL

Jongere bruinkool

- 1 Produktie
- 2 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales en aan de centrales bij de mijnen

Oudere bruinkool

- 3 Produktie
- 4 Voorraden bij de mijnen (einde van het jaar)
- 5 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales en aan centrales bij de mijnen

1000 t

	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	Danmark	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	Danmark	
	Brown coal					Lignite récent					
	1 - Production					2 - Power stations - Centrales électriques					
1960	100 975	96 138	856	1 308	2 673	48 465	44 506	856	1 194	1 909	1960
1961	103 837	97 194	1 454	2 495	2 494	50 892	44 819	1 454	2 638	1 781	1961
1962	108 051	101 251	1 297	2 947	2 556	54 199	48 069	1 297	3 007	1 826	1962
1963	112 286	106 659	845	2 268	2 514	57 019	52 213	845	2 165	1 796	1963
1964	115 703	110 945	569	1 994	2 195	62 587	58 800	564	1 636	1 567	1964
1965	106 664	101 906	973	1 656	2 129	61 991	57 907	963	1 600	1 521	1965
1966	102 797	98 088	949	1 778	1 982	62 373	58 315	935	1 708	1 415	1966
1967	102 931	96 766	1 203	3 660	1 302	66 821	61 036	1 187	3 651	947	1967
1968	106 738	101 516	1 551	2 911	760	73 827	68 560	1 551	2 956	760	1968
1969	112 411	107 424	1 315	3 241	431	79 111	74 255	1 315	3 110	431	1969
1970	111 457	107 766	1 234	2 322	135	80 897	77 206	1 234	2 322	135	1970
1971	107 625	104 478	1 141	2 206	-	82 588	79 222	1 141	2 205	-	1971
1972	113 263	110 415	1 452	1 396	-	90 454	87 606	1 452	1 396	-	1972
1973	122 119	118 658	1 310	2 151	-	100 633	97 172	1 310	2 151	-	1973
1974	129 199	126 044	1 195	1 960	-	108 140	104 577	1 195	2 368	-	1974
1975	127 069	123 377	1 641	2 051	-	109 299	106 445	1 640	1 214	-	1975

	EUR-9	BR Deutschland	France	EUR-9	BR Deutschland	France	EUR-9	BR Deutschland	France	
	Black lignite			Lignite ancien						
	3 - Production			4 - Stocks			5 - Power stations - Centrales			
1960	3 210	1 783	1 420	598	100	496	1 077	703	374	1960
1961	3 218	1 763	1 452	622	139	483	1 324	765	559	1961
1962	3 346	1 760	1 585	646	152	494	1 458	839	619	1962
1963	3 470	1 841	1 629	582	102	479	1 632	1 041	591	1963
1964	3 542	1 869	1 673	759	308	451	1 737	1 009	728	1964
1965	3 452	1 735	1 717	909	462	447	1 782	1 037	755	1965
1966	2 775	1 160	1 615	800	285	515	1 783	1 126	637	1966
1967	2 618	890	1 728	509	135	374	2 179	1 154	1 025	1967
1968	2 505	834	1 671	234	9	225	2 279	1 188	1 091	1968
1969	2 398	763	1 635	263	14	249	2 106	1 092	1 014	1969
1970	2 221	671	1 551	207	71	136	2 168	1 097	1 071	1970
1971	1 676	68	1 610	259	-	259	1 909	1 009	900	1971
1972	1 510	-	1 510	528	-	528	1 761	1 000	761	1972
1973	1 454	-	1 454	488	-	488	2 125	998	1 127	1973
1974	1 605	-	1 605	382	-	382	2 364	1 057	1 307	1974
1975	1 544	-	1 544	668	-	668	2 300	1 343	957	1975

BRUNKUL

- 1 Produktion efter regioner
2 Gennemsnitligt tal af registrerede arbejdere

LIGNITE

- 1 Production par bassins
2 Effectif moyen des ouvriers occupés

BRAUNKOHLE

- 1 Förderung der Reviere
2 Durchschnittliche Zahl der beschäftigten Arbeiter

LIGNITE

- 1 Produzione per regione
2 Media degli operai iscritti

LIGNITE

- 1 Production by areas
2 Average number of occupied workers

BRUINKOOL

- 1 Produktie van de bekkens
2 Gemiddeld aantal tewerkgestelde arbeiders

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

1 000 t

1 - Production

JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RECENT:

EUR-9	100 975	112 286	106 664	106 738	112 411	111 457	107 825	113 263	122 119	129 199	127 069
BR Deutschland	96 138	106 659	101 906	101 516	107 424	107 766	104 478	110 415	118 658	126 044	123 377
Niedersachsen	6 759	6 790	6 250	4 770	5 519	5 464	4 771	4 792	5 981	5 251	4 858
Nordrhein-Westfalen	81 381	90 141	86 462	87 871	92 709	93 034	90 517	95 727	101 733	109 507	107 426
Hessen	3 739	4 076	4 399	3 924	3 942	4 071	3 909	3 705	3 583	3 371	3 052
Bayern	4 259	5 652	4 795	4 951	5 254	5 197	5 281	6 191	7 361	7 915	8 041
France											
Aquitaine	856	845	973	1 551	1 315	1 234	1 141	1 452	1 310	1 195	1 641
Italia											
Toscana	1 308	2 268	1 656	2 911	3 248	2 322	2 205	1 396	2 151	1 960	2 051
Umbria											
Basilicata											
Danmark											
Jutland	2 673	2 514	2 129	760	431	135	-	-	-	-	-

ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN:

EUR-9	3 210	3 470	3 452	2 505	2 398	2 221	1 678	1 510	1 454	1 605	1 544
BR Deutschland											
Bayern	1 783	1 841	1 735	834	763	671	68	-	-	-	-
France											
Provence	1 420	1 629	1 717	1 671	1 635	1 551	1 610	1 510	1 454	1 605	1 544
Italia											
Toscana	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1 000

2 - Workers - Ouvriers

JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RECENT:

EUR-9	33,8	31,6	30,0	23,2	20,9	19,6	19,1	18,1	16,6	16,3	16,4
BR Deutschland	32,2	30,1	28,5	22,1	19,8	18,6	18,2	17,4	15,9	15,7	15,8
Niedersachsen	5,0	5,0	4,9	3,6	3,3	3,1	3,0	2,9	2,2	2,0	2,0
Nordrhein-Westfalen	21,5	20,0	19,0	15,4	13,6	12,6	12,5	11,8	11,2	11,1	11,2
Hessen	4,2	3,4	3,2	1,9	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3
Bayern	1,4	1,6	1,5	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2
France											
Aquitaine	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
Italia											
Toscana	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2
Umbria											
Basilicata											
Danmark											
Jutland	0,6	0,5	0,5	0,2	0,2	0,1	-	-	-	-	-

ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN:

EUR-9	10,1	8,3	7,5	4,2	3,7	3,2	2,0	1,7		1,4	1,5
BR Deutschland											
Bayern	6,6	5,5	5,0	1,9	1,6	1,2	0,2	0,0	-	-	-
France											
Provence	3,5	2,8	2,5	2,3	2,1	2,0	1,8	1,7	1,5	1,4	1,5
Italia											
Toscana	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BRUNKULSBRIKETTER OPGØRELSE

BRAUNKOHLBRIKETTILANZ

BALANCE-SHEET FOR BROWN COAL BRIQUETTES

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	9 804	7 000	6 747	6 580	5 276	- 19,6	9 804	7 000	6 747	6 580	5 276	- 19,6	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(587)	(412)	(398)	(433)	(290)	- 33,0	(587)	(411)	(397)	(428)	(287)	- 32,9	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres													
4 Importations en prov. des pays tiers	1 892	1 363	1 134	1 401	1 036	- 26,1	1 820	1 330	1 110	1 381	1 021	- 26,1	
5 Ressources	11 696	8 364	7 882	7 966	6 315	- 20,7	11 624	8 330	7 854	7 941	6 297	- 20,7	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 11	+ 69	+ 15	+ 62	- 33		+ 8	+ 68	+ 9	+ 62	- 35		
61 producteurs	- 57	+ 90	- 9	+ 6	- 46		- 57	+ 90	- 9	+ 6	- 46		
62 importateurs	+ 68	- 21	+ 24	+ 56	+ 13		+ 65	- 22	+ 18	+ 56	+ 11		
7 Variations des stocks transform. et consomm.*	+ 6	+ 15	0	- 11	+ 3		+ 6	+ 15	0	- 11	+ 3		
71 transformateurs	-	+ 6	- 2	- 5	+ 2		-	+ 6	- 2	- 5	+ 2		
72 consommateurs finaux	+ 6	+ 9	+ 2	- 6	+ 1		+ 6	+ 9	+ 2	- 6	+ 1		
8a Livraisons à EUR-6	(565)	(398)	(365)	(411)	(287)	- 30,2	(565)	(398)	(365)	(411)	(287)	- 30,2	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres													
9 Exportations vers les pays tiers	372	221	211	237	188	- 20,7	372	221	211	237	188	- 20,7	
10 Consommation brute	11 363	8 240	7 718	7 797	6 097	- 21,8	11 288	8 205	7 687	7 772	6 077	- 21,8	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	390	818	947	952	926	- 2,7	390	818	947	952	926	- 2,7	
14 Consommation du secteur Energie	29	51	76	122	60	- 50,8	29	51	76	122	60	- 50,8	
17 Consommation finale énergétique	11 000	7 342	6 662	6 642	5 113	- 23,0	10 927	7 307	6 631	6 617	5 093	- 23,0	
18 Ecart statistique	- 56	+ 29	+ 33	+ 81	- 2		- 58	+ 29	+ 33	+ 81	- 2		
Transformations:													
131 centrales électriques	390	818	947	952	926	- 2,7	390	818	947	952	926	- 2,7	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	860	583	572	626	530	- 15,3	860	583	572	626	530	- 15,3	
soit:													
1710 sidérurgie	164	133	150	172	101	- 41,3	164	133	150	172	101	- 41,3	
1711 métaux non ferreux	11	5	5	8	8		11	5	5	8	8		
1712 chimie	323	188	214	255	252	- 1,2	323	188	214	255	252	- 1,2	
1713 produits minéraux non métalliques	113	83	59	44	53	+ 20,5	113	83	59	44	53	+ 20,5	
1714 extraction (combustibles exclus)	24	2	2	2	1		24	2	2	2	1		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	20	14	10	19	12	- 36,8	20	14	10	19	12	- 36,8	
1716 textiles, cuir, habillement	63	12	6	10	12		63	12	6	10	12		
1717 papier et imprimerie	44	46	41	36	24	- 33,3	44	46	41	36	24	- 33,3	
1718 fabrications métalliques	58	60	46	39	44	+ 12,8	58	60	46	39	44	+ 12,8	
1719 autres branches	40	40	39	37	23	- 37,8	40	40	39	37	23	- 37,8	
ajustement	-	-	-	+ 4	-		-	-	-	+ 4	-		
172 transports	56	35	30	30	46	+ 53,3	56	35	30	30	46	+ 53,3	
soit:													
1721 transports ferroviaires	56	35	30	30	46	+ 53,3	56	35	30	30	46	+ 53,3	
1724 navigation intérieure	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	10 047	6 704	6 038	5 966	4 519	- 24,3	9 974	6 669	6 007	5 941	4 499	- 24,3	
179 autres non dénommés ailleurs	37	20	22	20	18	- 10,0	37	20	22	20	18	- 10,0	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN BRIQUETTES DE LIGNITE
BILANCIO MATTONELLE DI LIGNITE
BRUINKOOLBRIKETTENBALANS

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
9 804	7 000	6 747	6 560	5 276	- 19,6	-	-	-	-	-	-	2 Erzeugung
1	-	0	-	-	-	301	234	236	250	182	- 27,2	3a Bezüge aus EUR-6
1 783	1 312	1 041	1 363	1 014	- 25,6	-	-	-	-	-	-	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
11 588	8 312	7 838	7 923	6 290	- 20,6	301	234	236	250	182	- 27,2	4 Einfuhr aus dritten Ländern
+ 26	+ 88	+ 42	+ 74	- 33	-	19	- 20	- 33	- 12	- 2	-	5 Aufkommen
- 57	+ 90	- 9	+ 6	- 46	-	-	-	-	-	-	-	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
+ 83	- 2	+ 51	+ 68	+ 13	-	18	- 20	33	- 12	- 2	-	61 Erzeuger
* 6	+ 15	0	- 11	+ 3	-	-	-	-	-	-	-	62 Importeure
-	+ 6	- 2	- 5	+ 2	-	-	-	-	-	-	-	7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. u. Verbr.*
+ 6	+ 9	+ 2	- 6	+ 1	-	-	-	-	-	-	-	71 Umwandlungsbetriebe
565	368	365	403	282	- 30,0	-	-	-	-	-	-	72 Endverbraucher
-	-	-	8	5	- 37,5	-	-	-	-	-	-	8a Lieferungen an EUR-6
372	221	211	237	188	- 20,7	-	-	-	-	-	-	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
10 683	7 796	7 304	7 338	5 785	- 21,2	283	214	203	238	180	- 24,4	9 Ausfuhr in dritte Länder
390	818	947	952	926	- 2,7	-	-	-	-	-	-	10 Bruttoverbrauch
29	51	76	122	60	- 50,8	-	-	-	-	-	-	12 Brutto-Inlandsverbrauch
10 322	6 898	6 248	6 183	4 801	- 22,4	283	214	203	238	180	- 24,4	13 Umwandlung
- 58	+ 29	+ 33	+ 81	- 2	-	-	-	-	-	-	-	14 Verbrauch des Sektors Energie
390	818	947	952	926	- 2,7	-	-	-	-	-	-	17 Energetischer Endverbrauch
860	583	572	622	530	- 14,8	-	-	-	-	-	-	18 Statistische Differenz
164	133	150	172	101	- 41,3	-	-	-	-	-	-	Umwandlung:
11	5	5	8	8	-	-	-	-	-	-	-	131 Elektrizitätswerke
323	188	214	255	252	- 1,2	-	-	-	-	-	-	Energetischer Endverbrauch:
113	83	59	44	53	+ 20,5	-	-	-	-	-	-	171 Industrie
24	2	2	2	1	-	-	-	-	-	-	-	davon:
20	14	10	19	12	- 36,8	-	-	-	-	-	-	1710 Eisenschaffende Industrie
63	12	6	10	12	+ 20,0	-	-	-	-	-	-	1711 NE-Metallindustrie
44	46	41	36	24	- 33,3	-	-	-	-	-	-	1712 Chemie
58	60	46	39	44	+ 12,8	-	-	-	-	-	-	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
40	40	39	37	23	- 37,8	-	-	-	-	-	-	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1715 Nahrungs- und Genußmittel
51	32	27	30	43	+ 43,3	5	3	3	-	3	-	1716 Textil, Leder, Bekleidung
51	32	27	30	43	+ 43,3	5	3	3	-	3	-	1717 Papier und Druckereigewerbe
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
9 374	6 263	5 627	5 511	4 210	- 23,6	278	211	200	238	177	- 25,6	1719 Sonstige Ausgleich
37	20	22	20	18	- 10,0	-	-	-	-	-	-	172 Verkehr
												davon:
												1721 Eisenbahnen
												1722 Binnenschifffahrt
												173 Haushalte, usw.
												179 Sonstige

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BRAUNKOHLBRIKETTILANZ

BILANCIO MATTONELLE DI LIGNITE

BALANCE-SHEET FOR BROWN COAL BRIQUETTES

BRUINKOOLBRIKETTENBALANS

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
2 Produzione	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
3a Arrivi da EUR-6	132	73	69	75	30	- 60,0	40	21	19	18	13	- 27,8
4 Importazioni dai paesi terzi	37	18	19	14	5	- 64,3	-	-	-	-	1	
5 Risorse	169	91	88	89	35	- 60,7	40	21	19	18	14	- 22,2
6 Variazioni delle scorte prod. e import.	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
10 Consumo lordo	169	91	88	89	35	- 60,7	40	21	19	18	14	- 22,2
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
14 Consumo del settore Energia	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico (usi domestici)	169	91	88	89	35	- 60,7	40	21	19	18	14	- 22,2
18 Differenza statistica	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	

BELGIQUE/BELGIË												
2 Produkte	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
3a Aanvoer uit EUR-6	43	30	28	34	23	- 35,3	70	53	45	51	40	- 21,6
4 Invoer uit derde landen	-	-	-	-	-		-	-	-	4	-	
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	43	30	28	34	23	- 32,4	70	53	45	55	40	- 27,3
10 Brutoverbruik												
12 Bruto binnenlands verbruik												
13 Omzetting	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
14 Verbruik van de sector Energie	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
17 Energetisch eindverbruik (Hulsbrand)	43	30	28	34	23	- 32,4	70	53	45	55	40	- 27,3
18 Statistische afwijking	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	

DANMARK												
2 Produktion	-	-	-	-	-							
3a Leveringer fra EUR-6	-	1	1	5	3	- 40,0						
4 Import fra tredjelande	72	33	24	20	15	- 25,0						
5 Radighedsmaengde	72	34	25	25	18	- 28,0						
6 Lagerforandringer (og imp.)	+ 3	+ 1	+ 6	-	+ 2							
10 Bruttoforbrug	75	35	31	25	20	- 20,0						
12 Indenlandsk bruttoforbrug												
13 Omformning	-	-	-	-	-							
14 Forbrug i -energi-sektoren	-	-	-	-	-							
17 Endeligt energetisk forbrug (Husholdninger)	73	35	31	25	20	- 20,0						
18 Statistik-differens	+ 2	-	-	-	-							

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
IRELAND													
	BILAN TOURBE							BILAN BRIQUETTES DE TOURBE					
	1 000 tce							1 000 t					
1-2 Production (only industrial)	1 346	1 303	924	998	1 721	+ 72,4	330	328	326	312	228	- 26,9	
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3b Supplies from new member countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5 Resources	1 346	1 303	924	998	1 721	+ 72,4	330	328	326	312	228	- 26,9	
6 Variations of stocks at the producers*	- 68	- 28	+ 248	+ 216	- 484		11	+ 19	+ 3	+ 9	29		
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 55	- 28	+ 12	+ 9	- 5		-	-	-	-	-		
71 variations of stocks at the transformers	- 55	- 28	+ 12	+ 9	- 5		-	-	-	-	-		
72 variations of stocks at the final consumers	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
8a Deliveries to EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
8b Deliveries to new member countries	2	5	4	5	3		29	25	23	17	11	- 35,3	
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-		0	-	-	-	-		
10 Gross consumption	1 221	1 242	1 180	1 218	1 229	+ 0,9	312	322	306	304	188	- 38,2	
12 Gross inland consumption													
13 Transformations	1 017	976	1 026	998	1 024	+ 2,6	-	-	-	-	-		
14 Consumption of the energy sector	46	47	43	41	45	+ 9,8	-	-	-	-	-		
17 Final energy consumption	159	219	112	180	160	- 11,1	312	322	306	304	188	- 38,2	
18 Statistical difference	1	-	1	1	-		-	-	-	-	-		
Transformations:													
131 electrical power stations	832	790	856	833	843	+ 1,2	-	-	-	-	-		
132 peat briquetting plants	185	186	170	165	181	+ 9,7	-	-	-	-	-		
Final energy consumption:													
171 industry	9	8	13	11	11		-	-	11	4	3		
172 transportation	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 households, etc.	150	211	99	169	149	- 11,8	312	322	295	300	185	- 38,3	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) Increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BRUNKULSBRIKETTER

- 1 Produktion
- 2 Leverancer fra FR Tyskland
- 3 Import fra tredjelände
- 4 Leveringer til husholdninger, etc.

BRIQUETTES DE LIGNITE

- 1 Production
- 2 Réceptions en provenance RF d'Allemagne
- 3 Importations en provenance des pays tiers
- 4 Livraisons aux foyers domestiques, etc.

BRAUNKOHLBRIKETTS

- 1 Erzeugung
- 2 Bezüge aus BR Deutschland
- 3 Einfuhr aus dritten Ländern
- 4 Lieferungen an die Haushalte usw.

MATTONELLE DI LIGNITE

- 1 Produzione
- 2 Arrivi dalla FR di Germania
- 3 Importazioni dai paesi terzi
- 4 Forniture per consumi domestici, ecc.

BROWN COAL BRIQUETTES

- 1 Production
- 2 Imports from FR of Germany
- 3 Imports from third-party countries
- 4 Deliveries to households, etc.

BRUINKOOLBRIKETTEN

- 1 Produktie
- 2 Aanvoer uit BR Duitsland
- 3 Invoer uit derde landen
- 4 Leveringen aan huisbrand, enz.

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxembourg	Danmark	
1 Production	1960	18 836	18 836	16 774	-	-	62	-	-	-	1960
	1961	17 132	17 132	17 058	-	-	74	-	-	-	1961
	1962	17 373	17 373	17 302	-	-	71	-	-	-	1962
	1963	17 387	17 387	17 324	-	-	63	-	-	-	1963
	1964	16 814	16 814	16 747	-	-	66	-	-	-	1964
	1965	13 838	13 838	13 794	-	-	45	-	-	-	1965
	1966	12 831	12 831	12 788	-	-	43	-	-	-	1966
	1967	11 880	11 880	11 851	-	-	29	-	-	-	1967
	1968	10 890	10 890	10 669	-	-	21	-	-	-	1968
	1969	10 810	10 810	10 810	-	-	-	-	-	-	1969
	1970	9 804	9 804	9 804	-	-	-	-	-	-	1970
	1971	7 986	7 986	7 986	-	-	-	-	-	-	1971
	1972	7 000	7 000	7 000	-	-	-	-	-	-	1972
	1973	6 747	6 747	6 747	-	-	-	-	-	-	1973
	1974	6 560	6 560	6 560	-	-	-	-	-	-	1974
	1975	5 276	5 276	5 276	-	-	-	-	-	-	1975
	2 Import from FR of Germany de RF d'Allemagne	1960	973	973	-	351	166	235	87	135	-
1961		1 084	1 084	-	481	163	215	87	137	-	1961
1962		1 091	1 091	-	478	163	221	88	142	-	1962
1963		1 103	1 103	-	470	159	227	95	152	-	1963
1964		1 100	1 100	-	535	206	137	69	153	-	1964
1965		829	829	-	371	140	129	71	118	-	1965
1966		801	801	-	362	160	103	60	116	-	1966
1967		759	759	-	341	174	85	56	103	-	1967
1968		711	711	-	341	150	69	52	99	-	1968
1969		661	661	-	326	166	57	48	84	-	1969
1970		586	586	-	301	132	40	43	70	-	1970
1971		470	470	-	253	98	27	34	57	-	1971
1972		411	411	-	234	73	21	30	53	-	1972
1973		399	398	-	236	69	19	28	45	1	1973
1974		433	428	-	249	76	18	34	51	5	1974
1975		290	287	-	182	30	13	22	40	3	1975
3 Import from third-party countries des pays tiers		1960	5 146	4 948	4 915	18	14	-	1	-	198
	1961	5 021	4 818	4 749	2	65	-	2	-	203	1961
	1962	5 359	5 130	5 057	-	50	20	3	-	229	1962
	1963	5 901	5 705	5 552	17	92	39	5	-	196	1963
	1964	5 254	5 079	4 929	20	108	19	3	-	175	1964
	1965	4 247	4 067	4 019	0	53	11	4	-	160	1965
	1966	3 439	3 290	3 242	-	44	1	3	-	149	1966
	1967	2 591	2 486	2 423	0	61	-	2	-	105	1967
	1968	2 338	2 243	2 203	-	38	-	2	-	93	1968
	1969	1 996	1 916	1 881	-	35	-	0	-	80	1969
	1970	1 692	1 620	1 783	-	37	-	-	-	72	1970
	1971	1 334	1 295	1 278	-	17	-	-	-	39	1971
	1972	1 363	1 330	1 312	-	18	-	-	-	33	1972
	1973	1 134	1 110	1 091	-	19	-	0	-	24	1973
	1974	1 395	1 376	1 363	-	13	-	-	-	19	1974
	1975	1 036	1 021	1 014	-	5	1	1	-	15	1975
	4 Households Foyers domestiques	1960	14 848	14 694	13 647	378	180	270	85	134	154
1961		15 468	15 308	14 133	469	226	254	89	137	160	1961
1962		15 831	15 429	15 221	474	217	280	96	141	202	1962
1963		17 404	17 289	15 865	613	256	301	103	151	115	1963
1964		16 795	16 649	15 395	530	315	181	75	153	146	1964
1965		13 961	13 813	12 869	391	193	163	79	118	148	1965
1966		12 838	12 688	11 821	356	204	123	67	117	148	1966
1967		11 719	11 604	10 779	329	234	100	59	103	115	1967
1968		10 881	10 786	10 032	330	188	81	56	99	95	1968
1969		10 889	10 807	10 109	305	201	60	48	84	82	1969
1970		9 851	9 780	9 180	278	169	40	43	70	71	1970
1971		7 827	7 580	7 106	240	116	27	34	57	47	1971
1972		6 511	6 478	6 070	211	91	21	30	53	35	1972
1973		5 838	5 813	5 448	201	71	19	29	45	25	1973
1974		5 782	5 763	5 341	230	89	18	34	51	19	1974
1975		4 336	4 318	4 029	177	35	14	23	40	18	1975

OLIE

ERDÖL

PETROLIO

PÉTROLE

PETROLEUM

AARDOLIE

OLIE

ERDÖL

PETROLEUM

PÉTROLE

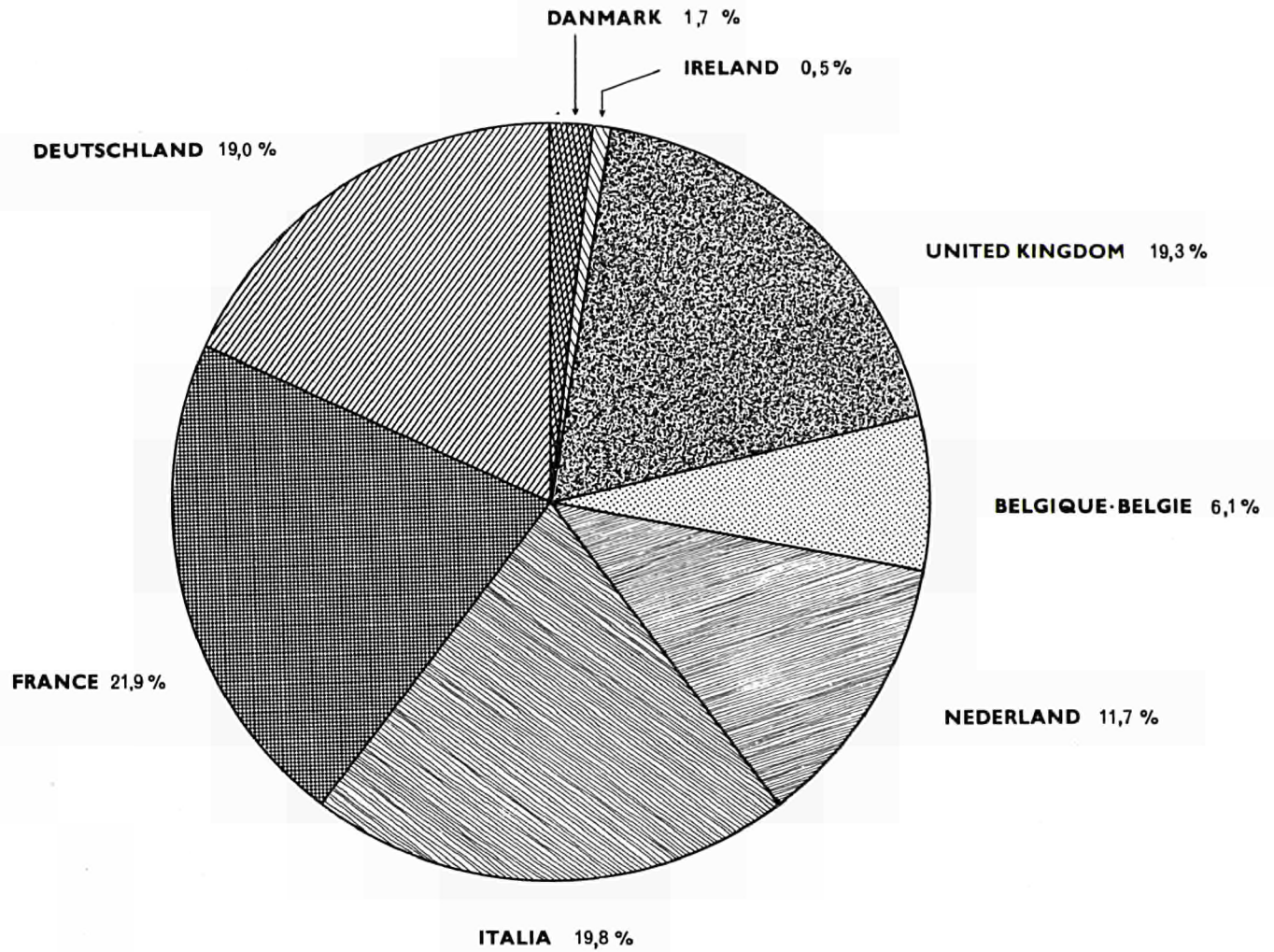
PETROLIO

AARDOLIE

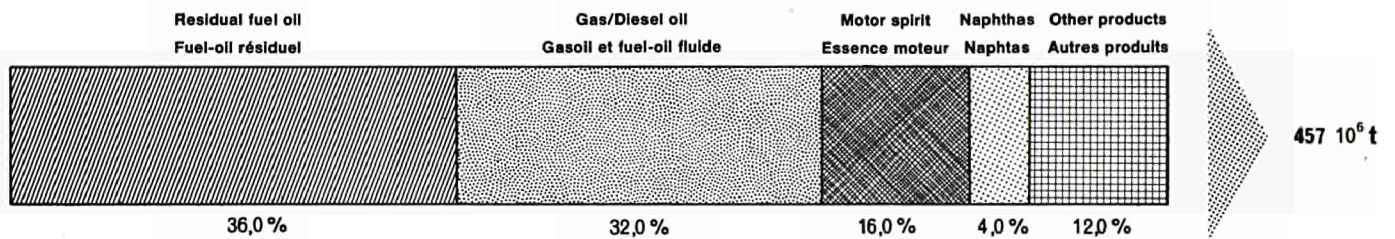
EUR - 9 1975

IMPORTS OF CRUDE OIL IMPORTATIONS DE PÉTROLE BRUT

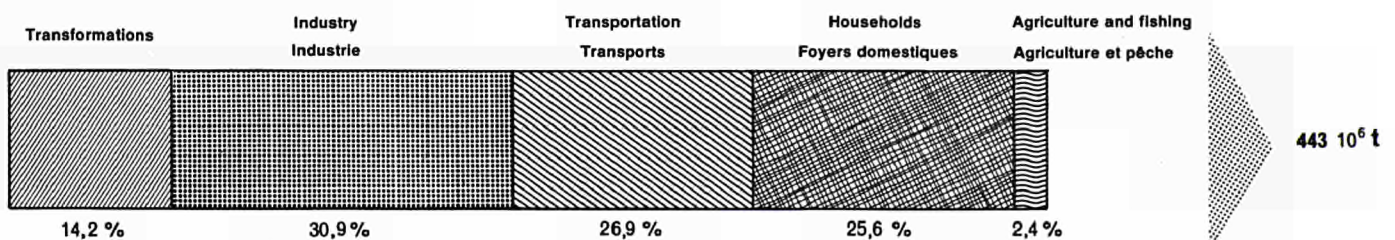
480 10⁶ t



REFINERY NET PRODUCTION PRODUCTION NETTE EN RAFFINERIES



TOTAL INLAND DELIVERIES BY SECTORS TOTAL DES UTILISATIONS PAR SECTEUR



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR MINERALÖL

DATI CARATTERISTICI
DEL PETROLIO

CHARACTERISTIC FEATURES
OF PETROLEUM

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR AARDOLIE

— 1975 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK		
CRUDE OIL												10⁶ t	PETROLE BRUT
Production	11,2	9,5	5,7	1,1	1,1	1,6	—	—	1,6	—	0,1	Production	
among which crude oil	10,6	9,2	5,7	1,0	1,0	1,4	—	—	1,2	—	0,1	dont pétrole brut	
Imports	480,3	378,5	91,9	156,1	95,9	55,2	29,4	—	91,4	2,6	7,9	Importations	
Crude oil throughput in the refineries	490,5	387,6	94,2	109,3	97,7	57,0	29,3	—	92,3	2,6	8,1	Pétrole brut traité dans les raffineries	
PETROLEUM PRODUCTS												PRODUITS PETROLIERS	
Refinery net production	456,8	361,4	86,8	101,4	91,5	54,0	27,8	—	85,4	2,4	7,6	Production nette dans les raffineries	
of which:												soit:	
residual fuel oil	162,5	126,1	21,6	33,2	41,4	19,8	10,1	—	32,7	1,2	2,5	fuel-oil résiduel	
gas / diesel oil	148,1	121,8	36,1	37,1	23,4	16,1	9,2	—	22,6	0,6	3,1	gasol et fuel-oil fluide	
motor spirit	73,6	57,8	16,5	16,3	13,8	6,6	4,6	—	13,9	0,5	1,4	essence moteur	
naphthas	16,3	12,8	1,1	3,5	3,2	3,8	1,3	—	3,4	0,0	0,0	naphthas	
other products	56,3	42,9	11,5	11,3	9,7	7,7	2,6	—	12,8	0,1	0,6	autres produits	
Imports	100,1	73,5	37,2	7,9	9,0	9,4	8,6	1,3	12,8	3,0	10,8	Importations	
Exports	94,6	78,0	6,5	11,4	14,6	33,1	12,5	0,0	13,9	0,4	2,3	Exportations	
Net exports	— 5,5	4,5	— 30,7	3,5	5,6	23,7	3,9	— 1,3	1,1	— 2,6	— 8,5	Exportations nettes	
Bunkers	31,1	27,0	2,9	4,7	5,9	10,7	2,8	—	3,4	0,1	0,5	Soutes maritimes	
Total inland deliveries	443,4	340,5	117,6	97,2	82,5	20,6	21,1	1,3	82,9	5,0	15,1	Total des utilisations	
of which:												soit:	
energy uses	393,6	300,9	102,9	88,8	74,7	14,4	18,9	1,3	73,4	4,8	14,6	utilisations énergétiques	
non energy uses	49,8	39,6	14,9	8,4	7,8	6,2	2,2	0,0	9,5	0,2	0,5	utilisations non énergétiques	
Transformation	63,3	43,5	7,5	12,6	18,8	0,8	3,7	0,1	15,4	1,4	3,0	Transformations	
among which:												dont:	
electrical power stations	61,5	42,6	7,0	12,1	18,7	0,8	3,7	0,1	14,8	1,3	3,0	centrales électriques	
Final energy consumption	330,0	257,2	95,4	76,1	55,9	13,4	15,2	1,2	57,9	3,4	11,5	Consommation finale énergétique	
among which:												dont:	
non gaseous petroleum products	321,4	250,1	94,2	73,8	53,5	12,8	14,6	1,2	56,7	3,3	11,3	produits pétroliers non gazeux	
of which:												soit:	
Industry	85,5	63,6	20,9	21,1	16,2	1,7	3,3	0,5	18,6	1,4	1,8	Industrie	
transportation	116,4	84,8	30,8	24,9	17,5	6,7	4,6	0,3	27,2	1,4	3,0	transports	
households	.	94,3	40,9	24,8	17,8	4,1	6,4	0,3	9,1	.	5,3	foyers domestiques	
agriculture and fishing	.	8,4	1,5	3,1	3,1	0,3	0,4	0,0	1,8	.	1,1	agriculture et pêche	

OPGØRELSE OVER RÅOLIE

ROHÖLBILANZ

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production dont pétrole brut	13 331 13 251	11 820 11 490	11 132 10 587	10 531 9 950	11 194 10 604	+ 6,3 + 6,6	13 199 13 168	11 472 11 331	10 693 10 432	10 033 9 772	9 484 9 235	- 5,5 - 5,5	
3+4 Importations totales	520 809	565 597	614 020	575 467	480 305	- 16,5	405 779	445 120	486 031	450 635	378 451	16,0	
5 Ressources	534 140	577 417	625 152	585 998	491 499	- 18,1	418 978	456 592	496 724	460 668	387 935	- 15,8	
7 Variations stocks dans les raffineries *	- 2 008	+ 3 351	- 3 802	- 10 732	+ 1 144		- 2 362	+ 2 012	- 3 508	- 8 508	+ 157		
8+9 Exportations totales	1 355	3 717	3 604	1 515	1 583	+ 4,5	172	132	330	111	59	46,8	
10 Consommation brute	530 777	577 051	617 746	573 751	491 060	- 14,4	418 444	458 472	492 888	452 049	387 719	- 14,2	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (raffineries)	505 756	547 817	587 425	541 180	462 292	- 14,6	397 287	434 699	467 672	427 028	365 869	- 14,3	
14 Consommation propre des raffineries	28 507	31 658	32 740	32 006	28 206	11,9	22 102	24 901	25 364	24 728	21 692	12,3	
Pétrole brut traité en raffineries (13 + 14)	534 263	579 475	620 165	573 186	490 498	14,4	419 389	459 600	473 036	451 756	387 561	- 14,2	
16 Consommation finale non énergétique	137	93	101	92	71	- 22,8	137	97	101	92	71	- 22,8	
17 Consommation finale énergétique	-	4	-	17	-		-	-	-	17	-		
Total des utilisations (13 + 14 + 16 + 17)	534 400	579 572	620 266	573 295	490 569	- 14,4	419 526	459 697	493 137	451 865	387 632	- 14,2	
18 Ecart statistique	- 3 623	- 2 521	- 2 520	+ 456	+ 491		- 3 082	- 1 225	- 251	+ 184	+ 87		

	BR DEUTSCHLAND							FRANCE					
1 Förderung darunter Rohöl	7 535 7 535	7 098 7 098	6 638 6 638	6 191 6 191	5 741 5 741	- 7,3 - 7,3	2 340 2 309	1 526 1 484	1 394 1 254	1 175 1 080	1 080 1 028	- 8,1 - 4,8	
3+4 Einfuhr insgesamt	100 347	104 425	112 750	104 459	91 850	- 12,1	101 344	117 836	134 920	130 705	106 081	- 18,8	
5 Aufkommen	107 882	111 523	119 388	110 650	97 591	- 11,8	103 684	119 362	136 314	131 880	107 161	- 18,7	
7 Bestandsveränderungen bei den Raffinerien	- 399	+ 131	- 629	- 1 428	- 3 186		- 1 596	+ 163	- 1 063	- 3 881	+ 1 770		
8+9 Ausfuhr insgesamt	134	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
10 Bruttoverbrauch	107 349	111 654	118 759	109 222	94 405	- 13,6	102 088	119 525	135 251	127 999	108 931	- 14,5	
12 Brutto-Inlandsverbrauch													
13 Umwandlung (Raffinerien)	99 339	103 556	110 102	100 761	86 862	13,8	96 835	113 214	127 708	121 136	103 248	- 14,8	
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	7 671	7 867	8 327	8 223	7 337	- 10,8	5 646	6 742	7 319	6 941	6 005	- 13,5	
Rohöldurchsatz der Raffinerien (13 + 14)	107 010	111 423	118 429	108 984	94 199	13,6	102 481	119 956	135 027	128 077	109 253	- 14,7	
16 Nichtenergetischer Verbrauch	137	93	101	92	71	- 22,8	-	-	-	-	-		
17 Energetischer Endverbrauch	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Gesamtverwendung (13 + 14 + 16 + 17)	107 147	111 516	118 530	109 076	94 270	- 13,6	102 481	119 956	135 027	128 077	109 253	- 14,7	
18 Statistische Differenz	+ 202	+ 138	+ 229	+ 146	+ 135		- 393	- 431	+ 224	- 78	- 322		

	ITALIA					
1 Produzione di cui petrolio greggio	1 405 1 405	1 210 1 152	1 105 1 048	1 093 1 040	1 090 1 047	- 0,3 - 0,7
3+4 Importazioni totali	114 072	118 830	128 550	120 312	95 859	- 20,3
5 Risorse	115 447	120 040	129 655	121 405	96 949	- 20,2
7 Variazioni scorte nelle raffinerie *	- 574	+ 685	- 1 507	- 1 383	+ 1 134	
8+9 Esportazioni totali	-	-	-	-	-	
10 Consumo lordo	114 903	120 725	128 148	120 022	98 083	- 18,3
12 Consumo interno lordo						
13 Trasformazioni (raffinerie)	113 348	116 103	123 934	114 624	93 040	- 18,8
14 Consumo proprio nelle raffinerie	4 481	5 689	5 013	5 163	4 705	- 8,9
Petr. greggio lavorato in raffinerie (13 + 14)	117 829	121 772	128 947	119 787	97 745	- 15,4
16 Consumo finale non energetico	-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico	-	4	-	17	-	
Totale delle utilizzazioni (13 + 14 + 16 + 17)	117 829	121 776	128 947	119 804	97 745	- 18,4
18 Differenze statistiche	- 2 926	- 1 051	- 799	+ 218	+ 338	

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

BILANCIO DEL PETROLIO GREGGIO

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
NEDERLAND						BELGIQUE / BELGIË						
1 919	1 838	1 556	1 574	1 573	- 0,1	-	-	-	-	-	-	1 Produkte
1 919	1 597	1 492	1 461	1 419	2,9	-	-	-	-	-	-	waaronder ruwe aardolie
60 130	67 788	72 161	64 585	55 225	- 14,5	29 890	36 241	37 650	30 574	29 436	- 3,7	3+4 Totale invoer
62 049	69 426	73 717	66 159	56 798	- 14,1	29 890	36 241	37 650	30 574	29 436	- 3,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 169	+ 522	- 298	- 1 590	+ 262		+ 38	+ 511	- 11	- 226	- 137		7 Wijziging voorr. bij. de raffinaderijen *
14	2	-	9	-		24	131	330	102	59	- 42,2	8+9 Totale uitvoer
62 204	69 947	73 419	64 560	57 060	- 11,6	29 900	36 621	37 309	30 246	29 240	- 3,3	10 Bruto verbruik
59 096	66 784	70 170	61 615	54 562	- 11,4	28 869	35 042	35 758	28 892	28 157	- 2,5	12 Bruto binnenlands verbruik
3 109	3 163	3 215	2 945	2 472	- 16,1	1 195	1 460	1 490	1 456	1 173	- 19,4	13 Omzetting (raffinaderijen)
62 205	69 947	73 385	64 560	57 034	- 11,7	29 864	36 502	37 248	30 348	29 330	- 3,4	14 Eigenverbruik in de raffinaderijen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13 + 14)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		16 Niet-energetisch verbruik
62 205	69 947	73 385	64 560	57 034	- 11,7	29 864	36 502	37 248	30 348	29 330	- 3,4	17 Energetisch eindverbruik
- 1	-	+ 34	-	+ 26		+ 36	+ 119	+ 61	- 102	- 90		Totale aanwendungen (13 + 14 + 16 + 17)
												18 Statistische afwijking
UNITED KINGDOM						IRELAND						
132	272	371	409	1 562	+ 284,8	-	-	-	-	-	-	1 Production
83	83	87	89	1 221	+ 786,2	-	-	-	-	-	-	among which crude oil
102 150	107 701	115 465	112 817	91 366	- 19,0	2 718	2 715	2 725	2 652	2 573	- 3,0	3+4 Total imports
102 282	107 973	115 838	113 226	92 928	- 17,9	2 718	2 715	2 725	2 652	2 573	- 3,0	5 Resources
+ 277	+ 1 246	- 171	- 2 239	+ 1 305		+ 41	+ 33	- 36	+ 30	- 26		7 Variations of stocks at the refineries *
1 183	3 558	3 235	1 404	1 524	+ 8,5	-	-	-	-	-		8+9 Total exports
101 376	105 661	112 430	109 583	92 709	- 15,4	2 759	2 748	2 689	2 682	2 547	- 5,0	10 Gross consumption
95 878	100 555	107 281	102 479	86 273	- 15,8	2 660	2 651	2 595	2 559	2 425	- 5,2	12 Gross inland consumption
6 028	6 420	7 052	6 945	6 031	- 13,2	102	97	94	123	122	- 0,08	13 Transformations (refineries)
101 906	106 975	114 333	109 424	92 304	- 15,6	2 762	2 748	2 689	2 682	2 547	- 5,0	14 Own consumption of the refineries
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Refinery throughput (13 + 14)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		16 Final non-energy consumption
101 906	106 975	114 333	109 424	92 304	- 15,6	2 762	2 748	2 689	2 682	2 547	- 5,0	17 Final energy consumption
- 530	- 1 314	- 1 903	+ 159	+ 405		- 3	-	-	-	-		Total uses (13 + 14 + 16 + 17)
												18 Statistical difference
DANMARK												
						-	76	68	89	148	+ 66,3	1 Produktion
							76	68	89	148	+ 66,3	herunder råolie
10 182	10 061	9 799	9 363	7 915	- 15,5							3+4 Import i alt
10 182	10 137	9 867	9 452	8 083	- 14,7							5 Radighedsmaengde
+ 36	+ 60	- 87	- 15	+ 22								7 Lagerforandringer i raffinaderierne *
-	27	39	-	-								8+9 Eksport i alt
10 198	10 170	9 741	9 437	8 085	- 14,3							10 Bruttoforbrug
9 931	9 912	9 877	9 114	7 725	- 15,2							12 Indenlandsk bruttoforbrug
276	240	230	210	361	+ 71,9							13 Omformning (raffinaderier) *
10 208	10 152	10 107	9 324	8 086	- 13,3							14 Raffinaderierne eget forbrug
-	-	-	-	-								Bruttotilførsel (13 + 14)
-	-	-	-	-								16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
10 206	10 152	10 107	9 324	8 086	- 13,3							17 Endeligt energetisk forbrug
- 8	+ 18	- 368	+ 113	- 1								Total forbrug (13 + 14 + 16 + 17)
												18 Statistisk differens

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagervækst

ROHÖL
Förderung nach Fördergebieten

PETROLIO GREGGIO
Produzione per regione

CRUDE OIL
Production by regions

RUWE AARDOLIE
Produktie naar gebieden

1 000 t

	EUR-9	BR Deutschland							Nederland			
		Total	Nördlich der Elbe	Zwischen Elbe und Weser	Zwischen Weser und Ems	Westlich der Ems und Emsmündung	Ober-rheintal	Alpen-vorland	Total	Noord-Neder-land	West-Neder-land	
1960	11 509	5 530	490	2 000	1 331	1 356	213	140	1 918	934	984	1960
1961	12 494	6 204	593	2 125	1 582	1 541	217	146	2 047	933	1 113	1961
1962	13 223	6 776	744	2 209	1 624	1 772	235	191	2 157	1 025	1 132	1962
1963	14 029	7 383	800	2 379	1 710	1 983	250	261	2 215	959	1 256	1963
1964	15 585	7 673	836	2 291	1 921	2 075	243	307	2 269	916	1 353	1964
1965	15 560	7 884	853	2 412	1 956	2 089	234	340	2 395	872	1 523	1965
1966	15 002	7 888	858	2 400	1 952	2 084	197	376	2 366	844	1 522	1966
1967	14 728	7 927	887	2 388	1 942	2 064	202	443	2 285	827	1 438	1967
1968	14 404	7 982	893	2 407	1 945	2 112	192	433	2 147	828	1 320	1968
1969	13 951	7 876	883	2 360	1 954	2 092	189	398	2 020	845	1 174	1969
1970	13 251	7 535	800	2 247	1 891	2 004	199	393	1 919	884	1 035	1970
1971	12 369	7 420	799	2 184	1 942	1 944	198	353	1 714	852	862	1971
1972	11 490	7 098	737	2 053	1 885	1 886	177	361	1 597	776	821	1972
1973	10 587	6 838	653	1 851	1 787	1 821	172	354	1 492	759	732	1973
1974	9 950	6 191	548	1 702	1 739	1 717	149	336	1 461	795	666	1974
1975	10 604	5 741	517	1 557	1 609	1 626	142	291	1 419	794	625	1975

	France				Italia				United Kingdom	Danmark Nordsøen	
	Total	Alsace	Bassin Parisien	Aquitaine	Totale	Continente	Sicilia	Sottofondo marino			
1960	1 977	64	479	1 434	1 998	63	1 936	-	87	-	1960
1961	2 183	54	515	1 594	1 972	58	1 913	-	108	-	1961
1962	2 370	44	565	1 761	1 806	60	1 746	-	113	-	1962
1963	2 522	34	532	1 956	1 784	68	1 716	-	125	-	1963
1964	2 846	30	557	2 258	2 669	91	2 578	-	129	-	1964
1965	2 988	24	521	2 442	2 210	112	2 097	-	83	-	1965
1966	2 932	21	472	2 439	1 757	123	1 635	-	78	-	1966
1967	2 832	19	418	2 395	1 616	136	1 479	-	88	-	1967
1968	2 688	13	395	2 280	1 506	136	1 370	-	81	-	1968
1969	2 499	-	373	2 125	1 479	132	1 347	-	77	-	1969
1970	2 309	-	332	1 977	1 405	135	1 271	-	83	-	1970
1971	1 861	-	289	1 572	1 290	127	1 062	101	83	-	1971
1972	1 484	-	282	1 203	1 152	95	973	84	83	76	1972
1973	1 254	-	273	981	1 048	78	904	66	87	68	1973
1974	1 080	-	247	833	1 040	107	870	63	89	89	1974
1975	1 026	-	231	797	1 047	165	803	79	1 221	148	1975

RAÖLIE

Produktion pr. forekomst og produktionsområde

PETROLE BRUT

Production par gisement et par région

ROHÖL

Förderung nach Feldern und Förderregionen

PETROLIO GREGGIO

Produzione per giacimento e per regione

CRUDE OIL

Production by fields and regions

RUWE AARDOLIE

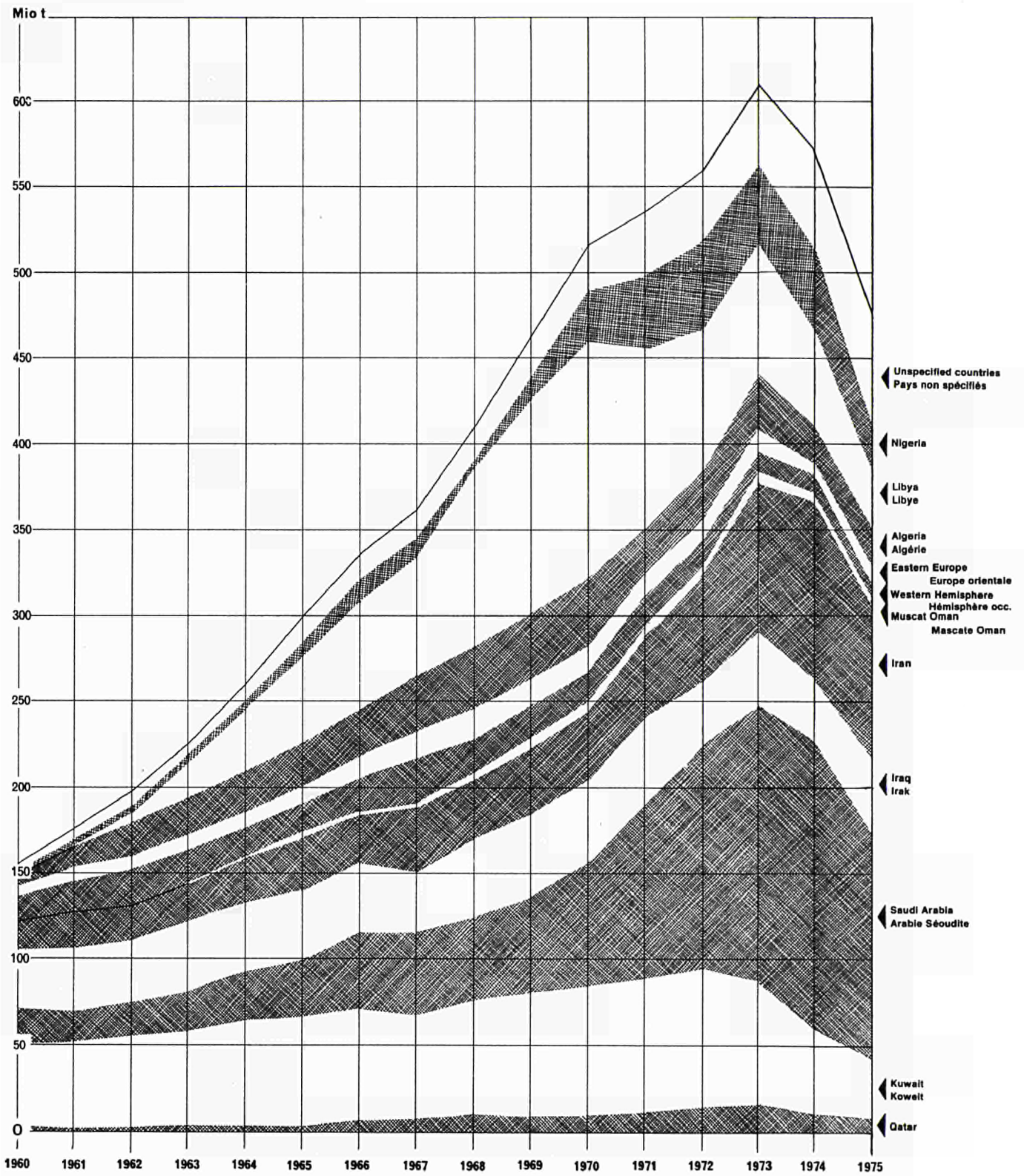
Produktie naar velden en gebieden

1 000 t

Felder und Förderregionen Gisements et régions > 100 000 t	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
BR Deutschland	7 383	7 884	7 927	7 982	7 876	7 535	7 420	7 098	6 638	6 191	5 741
Schleswig-Holstein	576	588	595	624	663	625	632	580	530	453	428
Plön Ost	280	293	335	384	444	449	485	452	413	333	309
Hamburg	355	395	487	465	392	345	332	312	245	198	162
Niedersachsen	5 940	6 317	6 201	6 266	6 234	5 972	5 905	5 669	5 337	5 056	4 698
(Gebiet zwischen Elbe und Weser)	2 247	2 273	2 194	2 211	2 188	2 076	2 019	1 898	1 729	1 599	1 464
Hohne	230	234	250	262	246	226	258	249	178	140	103
Hankensbüttel	566	596	594	588	607	587	564	529	503	459	424
Knesebeck	109	112	107	103	114	120	115	117	113	103	102
(Gebiet zwischen Weser und Ems)	1 710	1 956	1 942	1 945	1 954	1 891	1 842	1 685	1 787	1 739	1 609
Barenburg	161	295	277	267	267	212	175	158	139	133	128
Bockstedt	144	137	133	118	111	105	124	118	113	107	100
Bramberge	325	507	631	734	811	813	806	787	756	678	589
Groß Lessen					0	82	243	301	280	320	288
(Gebiet westlich der Ems)	1 983	2 089	2 065	2 112	2 092	2 004	1 944	1 886	1 821	1 717	1 626
Emlichheim	154	129	158	212	229	183	160	163	175	170	155
Georgsdorf	509	506	500	500	501	510	491	487	459	421	389
Rühle	814	941	964	961	927	883	840	803	760	707	654
Scheerhorn	285	289	234	234	235	233	283	248	250	248	265
Baden-Württemberg und Rheinland-Pfalz	250	234	202	192	189	199	198	177	172	149	142
Landau	165	159	151	149	155	171	175	158	155	134	128
Bayern (Alpenvorland)	282	340	443	433	398	393	353	361	354	336	291
Arlesried		31	118	109	123	124	116	120	123	113	101
France	2 522	2 988	2 832	2 686	2 499	2 309	1 861	1 484	1 254	1 080	1 028
Paris—Bourgogne—Centre	532	521	418	395	373	332	289	282	273	247	231
Aquitaine	1 956	2 442	2 395	2 280	2 125	1 977	1 572	1 203	981	833	797
Cazaux	385	622	626	592	529	448	371	324	297	234	228
Parentis	1 374	1 376	1 352	1 310	1 305	1 288	1 015	705	522	404	325
Italia	1 784	2 910	1 816	1 508	1 479	1 405	1 290	1 152	1 048	1 040	1 047
Sicilia	1 716	2 097	1 479	1 370	1 347	1 271	1 082	973	904	870	803
Ragusa	1 124	784	590	526	531	486	403	369	336	342	311
Gela	592	1 281	829	844	816	785	658	603	567	528	492
Nederland	2 215	2 395	2 285	2 148	2 020	1 919	1 714	1 597	1 492	1 461	1 419
Noord	958	872	827	828	846	864	852	778	759	795	794
Schoonebeek	958	872	827	828	846	864	852	776	759	795	794
West	1 256	1 523	1 438	1 320	1 174	1 035	862	821	732	666	625
IJsselmonde-Ridderkerk	638	670	616	750	681	584	475	423	368	338	312
Wassenaar	342	383	359	335	368	343	293	315	287	260	200

EUR - 9

IMPORTS FROM THIRD-PARTY COUNTRIES
IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS TIERS



RÅOLIE

PÉTROLE BRUT

Import

- 1 fra tredjelande
- 2 fra den vestige halvkugle
- 3 fra det nære og mellemste Østen
- 4 fra Afrika

Importations

- 1 en provenance des pays tiers
- 2 en provenance de l'Hémisphère Occidental
- 3 en provenance du Proche et du Moyen-Orient
- 4 en provenance de l'Afrique

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus dritten Ländern
- 2 aus der westlichen Hemisphäre
- 3 aus dem Nahen und Mittleren Osten
- 4 aus Afrika

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dai paesi terzi
- 2 dall'Emisfero Occidentale
- 3 dal Vicino e Medio Oriente
- 4 dall'Africa

CRUDE OIL

RUWE AARDOLIE

Imports

- 1 from third-party countries
- 2 from the Western Hemisphere
- 3 from the Near and Middle East
- 4 from Africa

- 1 uit derde landen
- 2 uit het westelijke halfrond
- 3 uit het Nabije en Midden-Oosten
- 4 uit Afrika

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from third-party countries des pays tiers	1960	155 622	108 908	23 278	30 957	29 520	18 405	6 748	-	45 238	1 476	-	1960
	1961	178 875	125 848	29 657	35 367	34 061	18 769	7 994	-	49 353	1 502	202	1961
	1962	198 407	142 690	33 260	37 943	40 919	22 037	8 531	-	52 924	1 565	1 228	1962
	1963	224 471	167 447	40 438	44 634	47 494	22 818	12 063	-	53 590	1 687	1 747	1963
	1964	261 690	197 912	51 740	51 026	55 369	26 315	13 462	-	54 006	1 802	2 970	1964
	1965	300 151	230 254	59 068	58 591	68 122	28 676	15 797	-	64 449	2 099	3 349	1965
	1966	337 111	260 286	67 686	64 633	79 484	31 709	16 754	-	70 584	1 616	4 645	1966
	1967	362 085	280 408	72 032	72 825	84 634	33 718	17 209	-	72 523	2 596	6 538	1967
	1968	407 967	317 057	84 092	78 556	93 052	37 967	23 390	-	81 898	2 259	6 753	1968
	1969	462 897	359 752	89 758	88 170	102 919	50 461	28 444	-	91 735	2 386	9 024	1969
2 from the Western Hemisphere de l'Hémisphère Occidental	1970	517 774	404 322	99 152	101 343	114 072	59 902	29 853	-	100 572	2 718	10 162	1970
	1971	536 783	416 768	100 540	107 587	117 308	60 478	30 855	-	106 504	2 967	10 544	1971
	1972	560 452	443 005	103 090	117 793	118 829	67 376	35 917	-	105 008	2 609	9 830	1972
	1973	610 031	483 346	111 151	134 920	128 550	71 299	37 426	-	114 289	2 611	9 785	1973
	1974	572 246	448 585	103 319	130 705	120 236	63 927	30 398	-	111 646	2 652	9 363	1974
	1975	477 246	376 502	91 023	106 081	95 859	54 246	29 293	-	90 412	2 417	7 915	1975
	1960	16 001	8 259	2 856	2 456	470	2 026	451	-	7 742	-	-	1960
	1961	19 184	10 924	3 767	2 527	657	3 062	911	-	8 260	-	-	1961
	1962	21 076	11 695	4 231	2 621	865	2 865	1 113	-	9 169	-	212	1962
	1963	19 427	12 166	4 559	2 738	1 022	2 461	1 386	-	7 168	-	93	1963
1964	18 301	10 662	4 107	2 739	905	1 887	1 024	-	7 639	-	-	1964	
1965	18 999	9 827	3 487	2 667	806	2 030	837	-	9 161	-	11	1965	
1966	18 577	9 558	3 646	2 497	1 009	1 188	1 218	-	8 855	-	164	1966	
1967	25 049	12 594	4 039	2 697	1 981	2 001	1 876	-	11 847	140	468	1967	
1968	20 494	11 669	3 005	2 442	2 105	1 536	2 581	-	8 476	-	349	1968	
1969	19 714	12 785	3 967	2 415	2 688	1 132	2 583	-	6 470	-	459	1969	
3 from the Near and Middle East du Proche et Moyen-Orient	1970	18 547	12 551	3 455	2 449	2 332	1 469	2 846	-	5 622	-	374	1970
	1971	16 862	9 489	2 875	2 031	1 909	602	2 072	-	7 195	-	178	1971
	1972	14 599	8 802	3 858	1 807	1 473	636	1 028	-	5 797	-	-	1972
	1973	11 329	6 893	2 380	1 800	1 277	439	997	-	4 436	-	-	1973
	1974	9 638	5 388	2 530	1 461	711	297	389	-	3 927	-	323	1974
	1975	8 238	4 554	2 378	752	574	473	367	-	3 673	11	-	1975
	1960	122 633	84 636	18 650	20 880	24 743	14 068	6 297	-	36 519	1 476	-	1960
	1961	128 738	68 913	22 174	20 478	26 058	13 871	6 332	-	38 121	1 502	202	1961
	1962	133 321	93 106	22 958	21 047	28 420	14 849	5 832	-	37 634	1 565	1 016	1962
	1963	144 340	104 141	23 526	23 506	32 413	15 639	9 057	-	36 878	1 687	1 634	1963
1964	164 792	121 541	25 517	26 648	40 139	18 702	10 535	-	38 731	1 802	2 718	1964	
1965	180 582	138 999	24 875	30 405	53 047	19 064	11 608	-	36 999	2 099	2 485	1965	
1966	196 231	149 644	26 282	31 097	59 208	21 375	11 682	-	41 902	1 616	3 069	1966	
1967	201 701	151 326	30 034	35 041	54 130	22 394	9 727	-	44 065	2 362	3 948	1967	
1968	223 245	167 955	32 418	38 252	54 878	27 154	15 253	-	48 668	2 007	4 615	1968	
1969	242 967	178 000	29 718	39 581	58 525	32 538	17 638	-	57 572	2 021	5 394	1969	
4 from Africa de l'Afrique	1970	265 128	194 774	33 830	44 918	62 389	36 056	17 581	-	61 328	2 637	6 389	1970
	1971	321 043	242 243	40 989	64 966	71 168	44 524	20 596	-	68 475	3 024	7 301	1971
	1972	359 937	278 461	43 086	77 699	80 300	49 393	27 983	-	70 900	2 332	8 244	1972
	1973	420 583	325 513	54 469	96 363	89 021	55 830	29 830	-	84 294	2 465	8 311	1973
	1974	415 117	316 796	57 311	100 482	84 016	48 966	26 021	-	88 014	2 625	7 682	1974
	1975	349 666	270 306	47 201	83 931	69 787	44 587	24 800	-	70 657	2 406	6 297	1975
	1960	9 548	8 709	402	7 502	212	593	-	-	839	-	-	1960
	1961	19 974	17 229	1 723	12 235	1 678	860	733	-	2 745	-	-	1961
	1962	33 182	28 117	4 145	14 188	5 387	2 811	1 586	-	5 065	-	-	1962
	1963	48 666	40 024	10 139	18 275	6 766	3 224	1 620	-	8 623	-	21	1963
1964	66 162	53 698	19 086	21 470	7 435	3 804	1 903	-	12 211	-	253	1964	
1965	87 950	68 929	28 121	24 733	7 458	5 265	3 352	-	18 169	-	852	1965	
1966	106 566	85 575	34 472	29 382	11 092	6 815	3 814	-	19 579	-	1 412	1966	
1967	116 218	97 748	33 894	33 294	17 598	7 356	5 606	-	16 253	94	2 123	1967	
1968	145 858	119 347	44 714	36 262	24 567	8 248	5 556	-	24 619	252	1 790	1968	
1969	163 870	153 350	52 429	44 355	32 230	16 170	8 168	-	27 513	169	2 938	1969	
1970	218 576	181 852	58 118	52 558	40 525	21 836	8 815	-	33 489	36	3 199	1970	
1971	182 835	149 496	53 054	38 021	35 937	14 810	7 674	-	30 418	-	2 921	1971	
1972	169 603	140 895	52 534	36 327	29 244	17 060	5 730	-	27 180	-	1 528	1972	
1973	161 350	135 759	50 797	33 214	31 018	15 003	5 727	-	24 183	-	1 408	1973	
1974	136 949	117 072	40 011	27 409	31 396	14 564	3 692	-	18 599	-	1 278	1974	
1975	101 002	88 177	37 271	19 066	19 937	8 618	3 285	-	11 709	-	1 116	1975	

RÅOLIE

Import

- 1 fra Østeuropa
- 2 fra Algeriet
- 3 fra Libyen
- 4 fra Nigeria

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus Osteuropa
- 2 aus Algerien
- 3 aus Libyen
- 4 aus Nigeria

PÉTROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance de l'Europe Orientale
- 2 en provenance de l'Algérie
- 3 en provenance de la Libye
- 4 en provenance du Nigéria

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dall'Europa Orientale
- 2 dall'Algeria
- 3 dalla Libia
- 4 dalla Nigeria

CRUDE OIL

Imports

- 1 from Eastern Europe
- 2 from Algeria
- 3 from Libya
- 4 from Nigeria

RUWE AARDOLIE

Invoer

- 1 uit Oost-Europa
- 2 uit Algerië
- 3 uit Libië
- 4 uit Nigeria

	1 000 t	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Eastern Europe de l'Europe Orientale	1960	5 197	5 197	1 053	118	4 026	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	7 394	7 394	1 622	137	5 627	-	18	-	-	-	-	1961
	1962	8 034	8 034	1 822	86	6 126	-	-	-	-	-	-	1962
	1963	9 253	9 253	2 195	114	6 944	-	-	-	-	-	-	1963
	1964	9 941	9 941	3 030	170	6 741	-	-	-	-	-	-	1964
	1965	9 955	9 955	2 585	786	6 584	-	-	-	-	-	-	1965
	1966	12 883	12 883	3 285	1 658	7 938	-	-	-	-	-	-	1966
	1967	16 471	16 471	4 064	1 793	10 614	-	-	-	-	-	-	1967
	1968	18 598	18 598	3 956	1 601	11 041	-	-	-	-	-	-	1968
	1969	14 759	14 638	3 493	1 819	9 322	-	4	-	121	-	-	1969
	1970	14 270	14 270	3 454	1 419	8 825	35	537	-	-	-	-	1970
	1971	14 963	14 805	3 396	2 569	8 295	32	513	-	158	-	-	1971
	1972	12 551	12 347	2 863	1 766	7 233	11	474	-	204	-	-	1972
	1973	13 918	13 738	2 777	3 357	7 087	-	517	-	180	-	-	1973
1974	7 608	7 450	3 062	226	4 011	19	102	-	158	-	-	1974	
1975	10 069	8 751	3 383	1 191	3 366	489	316	-	882	-	436	1975	
2 from Algeria de l'Algérie	1960	7 094	7 094	402	6 692	-	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	14 141	13 895	1 599	11 406	268	-	622	-	246	-	-	1961
	1962	20 367	20 046	2 500	13 040	1 512	1 443	1 551	-	321	-	-	1962
	1963	22 193	21 868	2 604	15 684	1 487	1 243	850	-	204	-	21	1963
	1964	23 365	23 171	2 973	17 703	856	864	775	-	108	-	86	1964
	1965	23 531	23 025	2 554	17 450	556	1 398	1 065	-	475	-	31	1965
	1966	28 696	27 152	4 568	19 179	1 573	634	1 198	-	1 544	-	-	1966
	1967	32 787	32 263	6 708	21 584	1 690	411	1 870	-	524	-	-	1967
	1968	38 696	35 806	7 108	24 450	2 305	110	1 833	-	792	-	100	1968
	1969	38 516	37 453	8 485	25 245	1 951	88	1 684	-	863	-	200	1969
	1970	40 988	39 559	7 984	26 993	2 840	204	1 538	-	1 323	-	106	1970
	1971	25 478	24 988	11 327	7 737	2 538	1 174	2 212	-	490	-	-	1971
	1972	30 796	29 680	11 430	10 837	3 871	1 078	2 464	-	1 116	-	-	1972
	1973	31 881	29 412	13 557	11 098	3 855	611	291	-	2 238	-	231	1973
1974	22 533	21 721	9 710	8 854	2 457	151	549	-	515	-	297	1974	
1975	22 766	21 235	10 214	5 873	3 784	484	880	-	1 531	-	-	1975	
3 from Libya de la Libye	1960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	618	285	44	25	105	-	111	-	333	-	-	1961
	1962	6 053	3 292	876	251	1 478	687	-	-	2 761	-	-	1962
	1963	19 464	13 525	6 595	1 809	2 818	1 533	770	-	5 939	-	-	1963
	1964	34 646	25 853	14 663	2 524	4 858	2 480	1 128	-	8 827	-	186	1964
	1965	51 691	39 978	23 131	5 656	5 842	3 546	1 803	-	11 013	-	700	1965
	1966	61 942	50 245	26 330	7 571	8 685	5 630	2 029	-	10 695	-	1 002	1966
	1967	68 928	56 275	22 558	8 832	15 421	5 728	3 736	-	10 874	94	1 685	1967
	1968	103 941	80 727	36 336	10 764	22 179	7 897	3 551	-	21 664	252	1 298	1968
	1969	124 181	101 525	40 483	15 276	28 581	11 425	5 760	-	21 172	169	1 315	1969
	1970	137 471	112 430	40 922	17 639	35 618	12 166	6 085	-	23 726	36	1 279	1970
	1971	104 684	84 099	29 940	15 403	29 254	5 630	3 872	-	20 255	-	330	1971
	1972	80 262	65 142	28 505	9 792	21 060	4 195	1 590	-	14 954	-	166	1972
	1973	76 160	63 765	25 673	6 495	25 297	2 012	4 308	-	12 230	-	145	1973
1974	55 481	46 192	16 744	3 695	23 783	410	1 560	-	8 998	-	291	1974	
1975	34 187	31 025	14 900	2 183	12 967	360	615	-	3 024	-	138	1975	
4 from Nigeria du Nigéria	1960	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-	-	1960
	1961	2 120	80	80	-	-	-	-	-	2 040	-	-	1961
	1962	3 258	1 360	769	-	-	611	-	-	1 858	-	-	1962
	1963	3 528	1 203	908	-	-	295	-	-	2 325	-	-	1963
	1964	4 978	1 725	1 450	275	-	-	-	-	3 253	-	-	1964
	1965	10 167	3 381	2 405	565	-	-	411	-	6 664	-	122	1965
	1966	13 617	5 940	3 051	1 897	-	551	441	-	7 267	-	410	1966
	1967	11 317	6 436	3 250	1 969	-	1 217	-	-	4 453	-	438	1967
	1968	2 715	699	150	356	83	-	110	-	1 624	-	392	1968
	1969	14 583	8 270	1 800	2 189	-	3 559	722	-	5 262	-	1 051	1969
	1970	29 509	21 130	6 945	5 190	543	7 722	730	-	7 613	-	766	1970
	1971	43 252	32 313	9 511	12 270	2 317	6 991	1 224	-	9 107	-	1 832	1971
	1972	50 267	38 165	10 890	13 267	1 604	11 044	1 360	-	10 807	-	1 295	1972
	1973	44 671	35 489	10 249	12 592	181	11 498	949	-	8 170	-	1 032	1973
1974	48 938	40 129	11 514	10 457	3 168	13 865	1 125	-	8 119	-	690	1974	
1975	34 861	27 872	10 105	8 738	334	7 474	1 221	-	6 100	-	889	1975	

RÄOLIE

Import

- 1 fra Irak
- 2 fra Iran
- 3 fra Saudi-Arabien
- 4 fra Kuwait

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus dem Irak
- 2 aus dem Iran
- 3 aus Saudi-Arabien
- 4 aus Kuwait

PETROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance de l'Irak
- 2 en provenance de l'Iran
- 3 en provenance de l'Arabie Séoudite
- 4 en provenance du Koweit

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dall'Irak
- 2 dall'Iran
- 3 dall'Arabia Saudita
- 4 dal Kuwait

CRUDE OIL

Imports

- 1 from Iraq
- 2 from Iran
- 3 from Saudi Arabia
- 4 from Kuwait

RUWE AARDOLIE

Invoer

- 1 uit Irak
- 2 uit Iran
- 3 uit Saoedi-Arabië
- 4 uit Koeweit

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Iraq de l'Irak	1960	33 803	25 514	4 486	7 629	7 953	3 286	2 160	-	6 991	1 098	-	1960
	1961	34 874	27 531	4 378	7 103	9 148	4 107	2 795	-	6 172	1 171	-	1961
	1962	35 756	27 692	5 214	7 299	8 327	4 331	2 521	-	7 160	904	-	1962
	1963	41 088	31 418	5 348	9 959	9 665	4 979	1 467	-	8 320	1 350	-	1963
	1964	40 490	28 353	5 409	8 621	6 914	5 749	1 660	-	11 352	678	107	1964
	1965	40 468	29 865	5 189	9 780	8 276	5 384	1 256	-	9 939	664	-	1965
	1966	41 528	29 763	3 959	10 581	8 891	5 400	1 132	-	10 537	1 121	107	1966
	1967	36 434	32 241	1 568	14 329	10 064	4 862	1 418	-	3 414	779	-	1967
	1968	48 313	43 940	2 743	15 159	17 588	5 235	3 215	-	3 331	1 003	39	1968
	1969	49 636	45 518	2 359	15 150	20 527	5 853	1 829	-	3 753	357	-	1969
	1970	48 704	46 071	3 478	12 161	24 299	5 045	1 088	-	2 395	238	-	1970
	1971	47 935	43 748	4 188	16 048	16 170	4 887	1 957	-	4 187	-	-	1971
	1972	37 013	33 149	1 896	14 281	14 270	1 253	1 449	-	3 864	-	-	1972
	1973	44 212	41 450	1 613	18 879	19 688	652	818	-	2 762	-	-	1973
1974	38 673	34 554	3 571	16 793	13 371	457	362	-	3 816	-	303	1974	
1975	43 396	40 023	1 404	12 018	23 044	1 940	1 617	-	3 078	129	166	1975	
2 from Iran de l'Iran	1960	16 328	10 991	5 414	1 319	1 401	959	1 898	-	5 337	-	-	1960
	1961	21 240	15 899	10 000	641	1 410	1 303	2 345	-	5 234	-	107	1961
	1962	20 171	16 106	11 203	1 824	889	599	1 791	-	3 285	390	610	1962
	1963	22 216	17 722	9 709	2 031	1 058	1 015	3 909	-	3 051	103	1 340	1963
	1964	25 315	20 283	7 384	3 469	1 902	2 113	5 415	-	3 744	835	453	1964
	1965	31 745	25 756	6 117	5 899	3 808	4 432	5 500	-	4 276	1 187	528	1965
	1966	28 576	23 653	7 275	4 028	5 481	2 015	4 854	-	4 271	314	338	1966
	1967	37 162	19 480	6 435	2 911	4 506	2 152	3 478	-	18 777	819	288	1967
	1968	33 215	23 010	8 535	2 991	3 722	5 286	4 476	-	9 348	353	504	1968
	1969	35 796	26 875	5 866	3 817	3 383	7 435	6 374	-	7 782	860	479	1969
	1970	37 738	27 997	8 269	3 792	6 357	6 077	3 502	-	8 439	650	852	1970
	1971	48 336	36 215	8 539	5 865	10 864	8 872	4 275	-	10 910	784	426	1971
	1972	83 216	46 791	9 808	7 125	17 018	7 752	5 088	-	14 045	477	1 903	1972
	1973	87 731	62 582	14 122	10 819	16 722	13 698	7 221	-	21 418	918	2 813	1973
1974	101 990	81 406	13 352	8 616	15 020	39 731	4 687	-	15 523	688	4 373	1974	
1975	87 593	63 195	14 189	13 290	12 859	17 475	5 382	-	20 635	718	3 045	1975	
3 from Saudi Arabia de l'Arabie Séoudite	1960	21 178	19 599	6 152	2 861	5 696	3 436	1 454	-	1 201	378	-	1960
	1961	19 406	16 694	3 761	2 263	6 045	3 648	977	-	2 357	331	24	1961
	1962	19 956	16 267	2 862	2 111	8 966	4 189	359	-	3 387	238	44	1962
	1963	22 051	18 124	4 451	1 760	7 877	3 940	98	-	3 869	234	24	1963
	1964	27 618	24 291	7 578	2 081	9 870	4 231	751	-	2 604	289	434	1964
	1965	32 992	28 841	8 104	2 500	12 337	3 003	897	-	5 099	248	804	1965
	1966	44 672	38 969	9 073	3 046	16 888	6 481	1 501	-	8 482	181	1 040	1966
	1967	47 783	36 410	11 754	4 058	14 694	4 939	965	-	9 825	767	781	1967
	1968	47 474	37 288	13 438	4 409	12 294	4 020	3 127	-	8 940	407	839	1968
	1969	58 451	41 448	11 993	4 778	13 727	6 053	4 895	-	13 568	640	797	1969
	1970	70 926	52 596	12 058	9 447	16 282	9 727	5 082	-	16 080	838	1 412	1970
	1971	102 872	79 029	16 845	17 598	21 291	15 964	7 331	-	20 619	476	2 748	1971
	1972	130 501	105 630	18 997	24 347	28 624	19 108	14 554	-	21 395	444	3 032	1972
	1973	159 049	126 669	25 296	30 175	35 383	19 888	15 927	-	27 981	811	3 608	1973
1974	164 653	128 946	25 204	41 360	40 649	5 884	15 849	-	33 387	1 244	1 076	1974	
1975	129 501	103 801	18 811	33 482	26 203	12 566	12 739	-	23 320	708	1 672	1975	
4 from Kuwait du Koweit	1960	47 898	25 395	1 524	7 533	9 168	6 387	785	-	22 303	-	-	1960
	1961	49 407	25 429	2 270	8 694	9 455	4 795	215	-	23 908	-	70	1961
	1962	53 537	29 663	2 573	8 288	11 925	5 716	1 161	-	23 512	-	362	1962
	1963	56 183	34 385	2 733	7 931	13 682	5 593	3 446	-	21 528	-	270	1963
	1964	61 323	41 456	2 752	9 755	20 221	5 744	1 986	-	18 388	-	1 477	1964
	1965	63 271	47 853	2 570	9 087	27 585	5 427	3 204	-	14 349	-	1 089	1965
	1966	63 657	46 331	2 035	8 335	28 588	5 980	3 393	-	16 039	-	1 287	1966
	1967	59 773	46 201	3 499	8 862	22 917	8 211	2 711	-	11 581	154	1 837	1967
	1968	64 225	41 385	2 664	7 791	17 233	10 606	3 071	-	20 885	41	2 114	1968
	1969	71 374	42 819	2 966	8 014	17 948	10 090	3 781	-	25 776	-	2 779	1969
	1970	75 735	45 898	3 953	11 092	13 987	11 626	5 240	-	26 134	863	2 840	1970
	1971	77 584	49 267	4 324	11 039	15 385	12 649	5 890	-	23 756	1 755	2 786	1971
	1972	80 046	55 681	4 361	17 130	14 760	13 476	5 954	-	21 471	1 340	1 554	1972
	1973	72 280	48 785	4 288	15 485	11 292	12 750	4 972	-	21 744	650	1 101	1973
1974	49 027	26 621	4 279	12 369	6 455	1 830	3 888	-	18 744	693	769	1974	
1975	34 766	21 488	2 892	6 723	3 736	5 438	2 899	-	11 803	851	624	1975	

RÄOLIE

Import

- 1 fra Qatar
- 2 fra Abu Dhabi
- 3 fra Muskat & Oman
- 4 fra Venezuela

PETROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance du Qatar
- 2 en provenance d'Abu Dhabi
- 3 en provenance de Mascate-Oman
- 4 en provenance du Vénézuéla

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus Katar
- 2 aus Abu Dhabi
- 3 aus Maskat-Oman
- 4 aus Venezuela

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dal Qatar
- 2 dall' Abu Dhabi
- 3 dal Mascate-Oman
- 4 dal Venezuela

CRUDE OIL

Imports

- 1 from Qatar
- 2 from Abu Dhabi
- 3 from Muscat-Oman
- 4 from Venezuela

RUWE AARDOLIE

Invoer

- 1 uit Katar
- 2 uit Abu Dhabi
- 3 uit Maskate-Oman
- 3 uit Venezuela

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Qatar du Qatar	1960	2 672	2 066	-	1 539	527	-	-	-	606	-	-	1960
	1961	1 899	1 594	-	1 576	-	18	-	-	305	-	-	1961
	1962	1 908	1 876	-	1 549	313	14	-	-	32	-	-	1962
	1963	2 750	2 750	1 285	1 268	40	112	45	-	-	-	-	1963
	1964	3 922	3 225	941	1 304	46	865	69	-	697	-	-	1964
	1965	3 332	2 776	17	1 278	663	818	-	-	556	-	-	1965
	1966	7 207	4 365	97	1 653	1 234	1 381	-	-	2 619	-	223	1966
	1967	7 633	6 488	1 472	2 220	1 409	1 165	222	-	604	43	498	1967
	1968	10 721	7 130	1 282	2 586	2 339	605	318	-	3 088	-	523	1968
	1969	9 380	6 246	386	1 920	2 647	747	546	-	3 134	-	-	1969
	1970	9 982	5 804	308	1 764	1 382	1 239	1 111	-	4 178	-	-	1970
	1971	12 366	6 071	952	2 749	1 960	1 956	454	-	4 295	-	-	1971
	1972	14 513	9 704	1 147	2 198	1 825	4 215	319	-	4 736	-	73	1972
	1973	16 699	12 325	726	3 411	2 244	5 525	419	-	4 238	-	136	1973
	1974	12 908	7 864	1 076	3 505	2 761	158	364	-	4 639	-	403	1974
	1975	10 050	5 978	1 255	2 357	1 281	961	124	-	3 936	-	136	1975
2 from Abu Dhabi d'Abu Dhabi	1960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1961
	1962	177	177	-	177	-	-	-	-	-	-	-	1962
	1963	849	649	-	558	91	-	-	-	-	-	-	1963
	1964	5 182	3 277	1 453	1 438	386	-	-	-	1 905	-	-	1964
	1965	7 844	5 158	2 878	1 901	379	-	-	-	2 686	-	-	1965
	1966	9 428	7 621	3 842	3 454	325	-	-	-	1 807	-	-	1966
	1967	9 386	6 505	5 306	2 660	539	-	-	-	881	-	-	1967
	1968	12 262	10 676	5 735	4 508	435	-	-	-	1 606	-	-	1968
	1969	13 006	10 663	6 128	4 544	211	-	-	-	2 123	-	-	1969
	1970	14 484	11 735	5 764	4 521	82	120	1 246	-	2 749	-	-	1970
	1971	20 814	17 800	5 861	9 542	846	905	646	-	3 014	-	-	1971
	1972	21 208	20 586	6 472	9 845	1 077	2 612	580	-	622	-	-	1972
	1973	24 546	24 541	5 304	13 812	2 423	2 568	434	-	-	-	-	1973
	1974	25 691	21 503	6 436	13 073	852	869	273	-	4 001	-	187	1974
	1975	25 655	23 032	5 151	10 516	715	5 737	913	-	2 497	-	126	1975
3 from Muscat-Oman de Mascate-Oman	1960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1961
	1962	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1962
	1963	94	94	-	-	-	-	94	-	-	-	-	1963
	1964	654	654	-	-	-	-	654	-	-	-	-	1964
	1965	750	750	-	-	-	-	750	-	-	-	-	1965
	1966	940	940	-	-	-	138	802	-	-	-	-	1966
	1967	2 584	2 000	-	-	-	1 065	935	-	161	-	383	1967
	1968	4 913	2 754	-	810	169	823	952	-	1 583	-	596	1968
	1969	6 704	4 057	-	1 202	82	2 360	413	-	1 308	-	1 339	1969
	1970	6 348	4 300	-	1 768	-	2 222	310	-	771	-	1 277	1970
	1971	4 901	3 260	-	1 732	-	1 511	43	-	274	-	1 341	1971
	1972	4 441	2 539	-	1 521	-	979	39	-	220	-	1 682	1972
	1973	4 119	2 616	-	2 061	-	725	30	-	650	-	653	1973
	1974	3 766	2 979	68	1 874	1 037	-	-	-	304	-	483	1974
	1975	4 487	1 157	-	1 157	-	-	-	-	2 802	-	528	1975
4 from Venezuela du Vénézuéla	1960	12 596	6 891	2 370	2 396	470	1 204	451	-	5 705	-	-	1960
	1961	18 000	9 719	2 941	2 477	657	2 733	911	-	6 281	-	-	1961
	1962	18 487	10 784	3 912	2 621	865	2 273	1 113	-	7 546	-	137	1962
	1963	17 732	11 674	4 278	2 738	1 022	2 250	1 386	-	5 998	-	60	1963
	1964	17 519	10 800	4 045	2 739	905	1 687	1 024	-	6 831	-	88	1964
	1965	17 102	9 585	3 487	2 687	806	1 768	837	-	7 537	-	-	1965
	1966	16 376	9 500	3 646	2 497	1 009	1 130	1 218	-	6 712	-	164	1966
	1967	20 116	12 023	3 714	2 697	1 981	1 780	1 851	-	7 627	64	402	1967
	1968	18 942	11 344	2 949	2 442	2 105	1 267	2 581	-	7 249	-	349	1968
	1969	18 471	12 285	3 902	2 415	2 534	869	2 565	-	5 727	-	459	1969
	1970	17 422	12 237	3 416	2 449	2 332	1 194	2 846	-	4 811	-	374	1970
	1971	15 742	9 221	2 854	2 031	1 909	355	2 072	-	6 343	-	178	1971
	1972	13 600	8 470	3 727	1 807	1 473	435	1 028	-	5 130	-	-	1972
	1973	10 692	6 669	2 317	1 800	1 277	278	997	-	4 023	-	-	1973
	1974	8 750	5 104	2 399	1 461	624	279	341	-	3 368	-	278	1974
	1975	7 818	4 316	2 307	752	574	315	367	-	3 502	-	-	1975

RÅOLIE

Raffinaderier

- 1 Bruttotilførsel
 - 2 Raffineringskapacitet (Destillation) *
 - 3 Cracking-Kapacitet i alt *
 - 4 Reforming-Kapacitet i alt *
- * ved årets udgang

ROHÖL

Raffinerien

- 1 Rohölverarbeitung
 - 2 Raffinerie-Kapazitäten (Destillationsstufe) *
 - 3 Krack-Kapazität insgesamt *
 - 4 Reformier-Kapazität insgesamt *
- * am Jahresende

PETROLE BRUT

Raffineries

- 1 Pétrole brut traité
 - 2 Capacité de raffinage (distillation) *
 - 3 Capacité de cracking, total *
 - 4 Capacité de reforming, total *
- * en fin d'année

PETROLIO GREGGIO

Raffinerie

- 1 Petrolio greggio lavorato
 - 2 Capacità di raffinazione (distillazione) *
 - 3 Capacità totale di cracking *
 - 4 Capacità totale di reforming *
- * a fine anno

CRUDE OIL

Refineries

- 1 Crude oil throughput
 - 2 Refinery capacity (distillation) *
 - 3 Cracking capacity, total *
 - 4 Reforming capacity, total *
- * at end of year

RUWE AARDOLIE

Raffinaderijen

- 1 Verwerking van ruwe aardolie
 - 2 Capaciteit van de raffinaderijen (destillatie) *
 - 3 Cracking-capaciteit, totaal *
 - 4 Reforming-capaciteit, totaal *
- * aan het einde van het jaar

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- burg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1	Crude oil throughput													
	Pétrole brut traité													
		1960	166 455	119 809	28 672	32 890	30 801	20 499	6 947	-	45 176	1 434	36	1960
		1961	188 420	136 872	35 319	37 074	34 958	21 492	7 929	-	49 891	1 470	187	1961
		1962	210 345	154 290	39 860	39 863	41 828	24 237	8 502	-	53 134	1 539	1 382	1962
		1963	237 427	179 533	47 188	46 702	48 518	24 955	12 170	-	54 170	1 618	2 106	1963
		1964	275 183	210 903	57 926	53 284	57 846	28 489	13 358	-	59 414	1 785	3 061	1964
		1965	310 588	243 738	66 187	61 359	69 372	31 210	15 610	-	61 081	2 062	3 707	1965
		1966	348 611	270 527	75 129	67 060	81 196	33 962	16 622	-	71 717	1 557	4 810	1966
		1967	375 438	293 782	79 496	75 207	86 558	35 225	17 296	-	72 512	2 559	6 585	1967
2	Refinery capacity													
	Capacité de raffinage													
		1960	157 793	107 010	102 481	117 829	62 205	29 864	-	101 906	2 762	10 206	1960	
		1961	166 805	126 508	121 045	169 880	77 697	41 700	-	121 936	2 966	10 900	1961	
		1962	187 190	133 160	145 410	173 780	99 130	42 284	-	124 222	2 966	10 992	1962	
		1963	297 533	234 734	207 505	207 505	103 130	46 584	-	149 300	2 966	10 992	1963	
		1964	347 853	271 312	220 690	220 690	102 130	48 684	-	147 100	2 770	10 992	1964	
		1965	388 434	308 689	153 860	169 485	150 088	53 480	-	153 860	2 770	10 992	1965	
		1966	434 350	342 094	168 805	187 190	187 190	62 805	-	187 190	2 600	9 689	1966	
		1967	482 204	390 829	197 190	207 505	207 505	103 130	-	207 505	2 600	9 689	1967	
3	Cracking capacity													
	Capacité de cracking													
		1960	21 620	13 489	8 234	4 337	4 826	1 640	-	7 175	-	675	1960	
		1961	22 108	13 860	8 300	4 979	5 200	1 580	-	8 193	-	675	1961	
		1962	26 891	15 025	7 792	7 801	5 200	1 600	-	8 430	-	700	1962	
		1963	36 700	29 605	9 953	7 073	5 645	5 429	1 505	-	6 935	160	1963	
		1964	42 451	34 518	12 355	7 799	7 293	5 429	1 640	-	7 755	180	1964	
		1965	40 416	32 566	13 489	8 234	4 337	4 826	1 640	-	7 175	-	675	1965
		1966	42 787	33 919	13 860	8 300	4 979	5 200	1 580	-	8 193	-	675	1966
		1967	42 798	33 668	15 025	7 792	7 801	5 200	1 600	-	8 430	-	700	1967
4	Reforming capacity													
	Capacité de reforming													
		1960	20 802	10 280	11 106	11 740	3 877	1 670	-	7 457	615	485	1960	
		1961	22 035	10 726	11 839	11 839	3 640	1 705	-	7 727	615	1 630	1961	
		1962	25 527	13 131	11 180	13 130	3 940	1 985	-	8 524	615	930	1962	
		1963	35 660	13 651	12 325	13 897	4 121	2 415	-	10 806	615	1 326	1963	
		1964	40 381	13 940	13 915	13 868	5 379	3 235	-	12 068	615	1 315	1964	
		1965	47 230	14 535	15 926	14 638	6 959	3 255	-	13 506	615	1 442	1965	
		1966	48 618	14 945	16 569	18 897	7 009	3 195	-	13 575	615	1 442	1966	
		1967	53 435	15 250	16 686	19 171	7 109	3 870	-	15 280	615	1 420	1967	
	1968	59 158	15 299	17 521	19 997	6 934	3 790	-	16 960	615	1 554	1968		
	1969	64 335	16 214	19 997	14 635	7 294	3 860	-	17 336	615	1 554	1969		
	1970	70 876	17 450	20 402	16 914	7 294	3 430	-	17 700	630	1 479	1970		
	1971	76 247											1971	
	1972	79 401											1972	
	1973												1973	
	1974	81 505											1974	
	1975	85 299											1975	

RÄOLIE

Liste over raffinaderier

ROHÖL

Bestehende Raffinerien

CRUDE OIL

Existing refineries

1 000 t

Betriebsgesellschaft Onderneming	Standort Vestigingsplaats	Theoretische Rohöl-Verarbeitungskapazität (am Jahresende) Theoretische capaciteit van de ruwe-aardolieverwerking (einde van het jaar)						Veränderungen Veranderingen 1975 - 1974
		1970	1971	1972	1973	1974	1975	
BR DEUTSCHLAND		120 263	126 506	133 160	145 610	148 810	153 660	+ 5 050
Schleswig-Holstein		3 550	3 550	3 550	6 000	6 000	6 050	+ 50
Deutsche Texaco A.G.	Heide/Holstein	3 000	3 000	3 000	5 600	5 600	5 600	-
Elf-Bitumenwerke G.M.B.H. & Co.	Brunsbüttel/Holst.	550	550	550	400	400	450	+ 50
Hamburg		12 580	13 380	15 300	15 300	15 300	15 300	-
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Hamburg-Finkenwerder	4 300	5 100	5 100	5 100	5 100	5 100	-
Deutsche Shell A.G.	Hamburg-Harburg	4 300	4 300	4 300	4 300	4 300	4 300	-
Esso A.G.	Hamburg-Harburg	3 600	3 600	5 500	5 500	5 500	5 500	-
Ölwerke Julius Schindler GmbH	Hamburg	360	380	400	400	400	400	-
Bremen		1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	-	- 1 800
Mobil Oil A.G.	Bremen	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	-	- 1 800
Niedersachsen		9 053	9 078	10 060	10 060	10 060	17 610	+ 7 750
Gew. Erdöl-Raffinerie Deurag-Nerag	Misburg/Hannover	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	-
Mineralölwerke Peine	Peine	18	18	-	-	-	-	-
Wintershall A.G.	Salzbergen	335	360	360	360	360	360	-
Wintershall A.G.	Lingen/Ems	3 750	3 750	4 750	4 750	4 750	4 500	- 250
Erdölwerke Frisia A.G.	Emden	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	-
Mobil Oil A.G. in Deutschland	Wilhelmshaven	-	-	-	-	-	8 000	+ 8 000
Nordrhein-Westfalen		39 550	43 650	43 650	51 350	51 550	50 600	- 950
VEBA-Chemie A.G.	Gelsenkirchen-Horst	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	-
Union Kraftstoff	Wesseling/Köln	5 600	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	-
Deutsche Shell A.G.	Monheim/Rhein	400	500	500	500	500	500	-
Elf-Bitumenwerke G.M.B.H. & Co.	Essen	750	750	750	750	950	-	- 950
Fina Bitumenwerke G.M.B.H.	Mülheim/Ruhr	500	500	500	500	500	500	-
VEBA-Chemie A.G.	Gelsenkirchen-Scholven	4 400	7 400	7 400	10 000	10 000	10 000	-
Esso A.G.	Köln	5 600	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	-
Erdöl Raffinerie Duisburg G.M.B.H.	Duisburg	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	-
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Dinslaken	5 000	5 000	5 000	9 900	9 900	9 900	-
Deutsche Shell A.G.	Godorf	8 300	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	-
Hessen		4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	-
Caltex Deutschland G.M.B.H.	Raunheim	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	-
Rheinland-Pfalz		5 600	6 050	6 300	6 300	6 300	6 300	-
Erdöl Raffinerie Speyer Elf-Gelsenb. OHG	Speyer	2 300	2 550	2 800	2 800	2 800	2 800	-
Mobil Oil Raffinerie Wörth G.M.B.H.	Wörth/Rhein	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	-
Baden-Württemberg		19 250	19 800	21 600	21 600	21 600	20 600	- 1 000
Esso A.G.	Karlsruhe	8 900	9 000	9 000	9 000	9 000	8 000	- 1 000
Oberrh. Mineralölwerke G.M.B.H.	Karlsruhe	6 750	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	-
Erdölraffinerie Mannheim G.M.B.H.	Mannheim	3 600	3 600	5 600	5 600	5 600	5 600	-
Bayern		21 900	22 400	23 800	28 300	29 300	30 300	+ 1 000
Deutsche Shell A.G.	Ingolstadt	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	-
Esso A.G.	Ingolstadt	4 800	4 900	5 000	5 000	5 000	5 000	-
Erdölraffinerie Ingolstadt A.G.	Ingolstadt	3 200	3 200	3 000	3 000	6 000	7 000	+ 1 000
Erdölraffinerie Neustadt G.M.B.H. & Co.	Neustadt/D.	3 500	3 500	5 000	7 000	7 000	7 000	-
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Vohburg	4 400	4 800	4 800	5 100	5 100	5 100	-
Deutsche Marathon Petroleum G.M.B.H.	Burghausen	3 000	3 000	3 000	3 200	3 200	3 200	-
Saarland		2 300	2 300	2 400	2 400	2 400	2 400	-
Saarland-Raffinerie G.M.B.H.	Klarenthal	2 300	2 300	2 400	2 400	2 400	2 400	-
NEDERLAND		66 472	77 697	99 130	99 130	103 130	102 130	- 1 000
West (Noord- en Zuid-Holland)		66 472	77 697	99 130	99 130	96 130	95 130	- 1 000
Asphalt- en chemische fabrieken	Amsterdam	300	300	200	200	200	200	-
Mobil Oil N.V.	Amsterdam	4 000	6 000	6 500	6 500	6 000	6 000	-
Chevron Petroleum (Caltex)	Pernis-Rotterdam	12 900	12 900	15 900	15 900	15 900	15 900	-
Esso Nederland	Rotterdam Botlek	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	-
Shell Nederland	Pernis-Rotterdam	24 500	21 725	30 000	30 000	27 500	26 500	- 1 000
Gulf	Rotterdam Europoort	4 972	4 972	4 730	4 730	4 730	4 730	-
British Petroleum	Rotterdam Europoort	5 800	15 800	25 800	25 800	25 800	25 800	-
Zeeland - C. F. P.	Borsele/Vlissingen	-	-	-	-	7 000	7 000	-

1 000 t

Société Onderneming	Localisation Vestigingsplaats	Capacité théorique de traitement de pétrole brut (en fin d'année) Theoretische capaciteit van de ruwe-aardolieverwerking (einde van het jaar)						Variations Veranderingen 1975 - 1974
		1970	1971	1972	1973	1974	1975	
FRANCE		116 485	121 045	145 410	153 885	169 385	169 485	+ 100
Paris		7 300	7 300	9 600	9 600	9 600	10 100	+ 500
Elf	Grandpuits	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	4 100	+ 500
Elf	Vexin	3 700	3 700	6 000	6 000	6 000	6 000	-
Haute-Normandie		37 300	37 300	46 300	46 300	55 900	55 900	-
Compagnie Française de Raffinage	Gonfreville	14 300	14 300	23 300	23 300	23 300	23 300	-
Esso	Port-Jérôme	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	-
Shell	Petit-Couronne	9 200	9 200	9 200	9 200	18 800	18 800	-
Mobil	Gravenchon	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	-
Société Française des Pétroles B.P.	Vernon	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	-
Nord		9 000	9 000	9 000	9 000	15 000	14 500	- 500
Compagnie Française de Raffinage	Dunkerque	-	-	-	-	6 000	6 000	-
Société Française des Pétroles B.P.	Dunkerque	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 000	- 500
Antar	Valenciennes	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	-
Bretagne Antar	Vern s/Seiche	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	-
Loire Antar	Donges	4 550	8 000	8 000	8 300	8 300	8 300	-
Lorraine								
Société de la Raffinerie de Lorraine	Hauconcourt	4 000	4 400	4 400	4 500	4 500	4 500	-
Alsace		8 100	8 100	8 200	8 200	8 100	8 200	+ 100
Compagnie Rhénane de Raffinage	Reichstett	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	-
Société de Raffinage de Strasbourg	Herrlisheim	4 400	4 400	4 500	4 500	4 400	4 500	+ 100
Aquitaine		9 400	9 400	9 500	9 000	9 000	9 000	-
Shell	Pauillac	4 500	4 500	4 500	4 000	4 000	4 000	-
Elf	Ambès	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	-
Esso	Bordeaux	2 800	2 800	2 900	2 900	2 900	2 900	-
Rhône-Alpes								
Elf	Feyzin	6 250	6 960	7 225	8 800	8 800	8 800	-
Languedoc Mobil Oil Française S.A.	Frontignan	4 000	4 000	4 000	6 000	6 000	8 000	
Provence		25 135	25 135	37 735	42 735	42 735	42 735	-
Compagnie Française de Raffinage	La Mède	10 235	10 235	10 235	10 235	10 235	10 235	-
Shell	Berre-l'Étang	7 500	7 500	13 500	13 500	13 500	13 500	-
Société Française des Pétroles B.P.	Lavéra	4 400	4 400	11 000	11 000	11 000	11 000	-
Esso	Fos s/Mer	3 000	3 000	3 000	8 000	8 000	8 000	-
BELGIQUE-BELGIË		35 885	41 700	42 284	43 084	46 584	48 884	+ 2 100
Nord/Noord		35 885	38 700	37 284	36 084	39 584	41 684	+ 2 100
Albatros	Antwerpen-Noord	2 700	3 200	3 500	3 500	5 000	5 000	-
International Oil Refinery (Albatros)	Antwerpen-Zuid	1 750	1 750	-	-	-	-	-
Esso Belgium S.A.	Antwerpen-Noord	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	-
Raffinerie Belge des Pétroles	Antwerpen-Noord	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	-
Société Industrielle Belge des Pétroles	Antwerpen-Noord	15 500	15 500	16 200	17 000	17 000	17 000	-
S.A. Anglo-Belge des Pétroles	Antwerpen-Zuid	40	40	40	40	40	40	-
Belgian Shell S.A.	Gent	540	540	544	544	544	544	-
Texaco Belgium S.A.	Gent	5 625	5 940	7 270	7 270	7 270	9 370	+ 2 100
Sud/Zuid								
Chevron Oil Belgium S.A.	Feluy	-	5 000	5 000	5 000	7 000	7 000	-

RÅOLIE
Liste over raffinaderier

ROHÖL
Bestehende Raffinerien

CRUDE OIL

Existing refineries

1 000 t

Società Société	Localizzazione Localisation	Capacità teorica di lavorazione del petrolio greggio (a fine anno) Capacité théorique de traitement de pétrole brut (en fin d'année)						Variazioni Variations 1975 - 1974
		1970	1971	1972	1973	1974	1975	
ITALIA			169 880	173 780	197 600	207 505	220 690	+ 13 185
Piemonte			12 850	12 850	19 350	21 100	21 050	- 50
Sarpom	Trecate		7 800	7 800	14 000	15 550	15 550	-
Roi	Viguzzolo		50	50	50	50	-	- 50
B.P. Italiana	Volpiano		5 000	5 000	5 000	5 200	5 200	-
Maura	Coniolo-Monferrato		-	-	300	300	300	-
Liguria			16 650	16 650	17 500	18 680	19 250	+ 570
Garrone	Genova		6 700	6 700	7 500	9 000	9 000	-
San Quirico	Genova		1 700	1 700	1 700	1 800	1 800	-
Fina	Genova		-	-	-	-	-	-
Ipiom	Busalla		1 600	1 600	1 600	1 200	1 600	+ 400
Ind. Ital. Petroli	La Spezia		5 700	5 700	5 700	5 250	5 250	-
SPI	Arcola		850	850	900	1 330	1 330	-
Dellepiane	Genova		100	100	100	100	270	+ 170
Lombardia			21 820	25 720	26 400	25 840	25 970	+ 130
AGIP	Cortemaggiore		140	140	-	-	-	-
Amoco	Cremona		5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	-
Raffineria del Po	Sannazzaro		6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	-
Ind. Ital. Petroli	Rho		5 700	5 700	5 100	4 050	4 050	-
Sarni	Bertonico		-	3 900	4 900	4 900	4 900	-
Fina	Milano		330	330	-	-	-	-
I.C.I.P.	Mantova		2 600	2 600	3 100	3 400	3 300	- 100
Ilsea	Valmadrera		450	450	450	450	450	-
Lombarda Petroli	Villasanta		1 100	1 100	1 350	1 540	1 500	- 40
Omar	Lacchiarella		-	-	-	-	270	+ 270
Veneto Irom	Venezia/Porto Marghera		5 300	5 300	5 300	5 030	5 000	- 30
Friuli-Venezia Giulia Aquila	Muccia		3 000	3 000	3 000	5 150	5 150	-
Emilia-Romagna			7 960	7 960	7 960	13 360	13 290	- 70
Sarom	Ravenna		7 700	7 700	7 700	13 100	13 100	-
Alma	Ravenna		260	260	260	260	190	- 70
Toscana Stanic	Livorno		4 600	4 600	7 440	7 440	7 440	-
Marche Api	Falconara		3 300	3 300	3 300	3 410	3 410	-
Lazio			6 000	6 000	9 060	9 460	9 460	-
Raffineria di Roma	Pantano di Grano		4 000	4 000	4 000	4 400	4 400	-
Gaeta Industria Petrol.	Gaeta		2 000	2 000	5 060	5 060	5 060	-
Campania Mobil Oil	Napoli		7 300	7 300	7 300	6 480	6 480	-
Puglia			10 360	10 360	11 060	11 200	11 200	-
Stanic	Bari		3 800	3 800	4 500	5 400	5 400	-
Montecatini Edison	Brindisi		1 560	1 560	1 560	1 600	1 600	-
Ind. Ital. Petroli	Taranto		5 000	5 000	5 000	4 200	4 200	-
Sicilia			47 010	47 010	56 230	57 430	66 790	+ 9 360
Mediterranea	Milazzo		18 000	18 000	19 820	19 820	19 820	-
Anic (ABCD)	Ragusa		200	200	300	300	260	- 40
Anic	Gela		5 040	5 040	5 040	4 650	4 650	-
Raffineria di Augusta	Augusta		10 770	10 770	10 770	10 050	10 050	-
Montedison	Priolo		13 000	13 000	20 300	22 610	21 610	- 1 000
ISAB	Siracusa		-	-	-	-	10 400	+ 10 400
Sardegna			23 730	23 730	23 700	22 925	26 200	+ 3 275
Saras	Sarroch		18 000	18 000	18 000	17 225	20 500	+ 3 275
Sardoil	Porto Torres		5 730	5 730	5 700	5 700	5 700	-

PETROLIO GREGGIO
Elenco delle raffinerie

RUWE AARDOLIE
Lijst van de raffinaderijen

1 000 t

Company Selskab	Location Beliggenhed	Theoretical capacity of crude oil throughput (end of year) Teoretisk kapacitet for råolieforarbejdelse (veo årets udgang)						Variations 1975 1974	
		1970	1971	1972	1973	1974	1975		
UNITED KINGDOM		114 809	121 936	124 222	141 970	149 250	147 100	-	2 150
England		79 192	85 073	86 559	89 545	96 700	93 600	-	3 100
British Petroleum Co. Ltd.	Kent	10 160	11 500	10 900	10 900	10 900	10 600	-	300
Shell U.K. Ltd.	Stanlow	10 700	10 700	10 700	10 700	18 300	18 300	-	-
	Shellhaven	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	-	-
	Teesport	5 400	5 400	6 100	6 400	6 400	5 800	-	600
	Heysham	2 000	2 000	2 000	2 000	1 300	700	-	600
Esso Petroleum Co. Ltd.	Fawley	16 400	19 400	19 800	19 400	19 600	18 900	-	700
Lindsey Oil Refinery Ltd.	South Killingholme	7 000	7 200	8 460	9 600	9 750	8 800	-	950
Mobil Oil Co. Ltd.	Coryton	6 750	6 760	6 760	8 600	8 600	8 600	-	-
Philips-Imperial Petroleum Ltd.	North Tees	5 080	5 080	5 000	5 000	5 000	5 000	-	-
Continental Oil Co. Ltd.	Killingholme	4 064	4 064	3 940	4 300	4 300	4 400	+	100
Burma Oil Trading Ltd.	Ellesmere Port	300	1 626	1 626	1 445	1 450	1 400	-	50
	Barton	173	173	173	-	-	-	-	-
Berry Wiggins and Co. Ltd.	Kingsnorth	320	300	300	300	200	200	-	-
	Weaste	188	170	-	-	-	-	-	-
Philmac Oils Ltd.	Eastham	457	500	600	700	700	700	-	-
Wales		24 830	25 830	27 000	41 750	41 750	43 100	+	1 350
British Petroleum Co. Ltd.	Llandarcy	8 130	8 330	8 300	8 300	8 300	8 100	-	200
Esso Petroleum Co. Ltd.	Milford Haven	6 100	6 100	6 300	15 400	15 400	15 400	-	-
Texaco Refining Co. Ltd.	Pembroke	5 900	6 900	7 250	8 900	8 900	9 400	+	500
Gulf Oil Refining Co. Ltd.	Milford Haven	4 500	4 500	5 150	5 150	5 150	5 200	+	50
Amoco (UK) Ltd.	Milford Haven	-	-	-	4 000	4 000	5 000	+	1 000
Scotland		9 467	9 403	9 163	9 175	9 300	8 900	-	400
British Petroleum Co. Ltd.	Grangemouth	9 144	9 040	8 800	8 800	8 800	8 500	-	300
Shell U.K. Ltd.	Ardrossan	200	200	200	200	200	200	-	-
Wm. Briggs and Sons Ltd.	Dundee (Campdown)	123	163	163	175	300	200	-	100
Ulster									
British Petroleum Co. Ltd.	Belfast	1 520	1 630	1 500	1 500	1 500	1 500	-	-
IRELAND									
Irish Refining Co. Ltd.	White Gate (Cork)	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 770	-	196
DANMARK		10 800	10 900	10 992	10 992	10 992	10 992	-	
Dansk Esso A/S	Kalundborg	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	-	-
Gulf Oil A/S	Gulf Havn (Stignæs)	4 500	4 500	4 592	4 592	4 592	4 592	-	-
A/S Shell Raffinaderiet	Fredericia	2 800	2 900	2 900	2 900	2 900	2 900	-	-

OPGØRELSE OVER ALLE MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	712	884	754	798	800	+ 0,3	688	821	679	721	717	- 0,6	
2 Production de produits dérivés	499 333	541 094	579 430	533 898	457 657	- 14,3	392 098	429 110	480 917	420 929	361 989	- 14,0	
en raffineries	498 710	539 994	577 981	532 987	456 819	- 14,3	391 662	428 246	459 715	420 235	361 381	- 14,0	
hors raffineries	623	1 100	1 449	911	838	- 8,0	434	864	1 202	694	608	- 12,4	
3+4 Importations totales	91 179	102 981	105 530	99 766	100 110	+ 0,3	57 776	67 692	72 876	71 159	73 484	+ 3,3	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 8 807	- 1 899	- 3 143	- 11 233	+ 10 280		- 7 163	- 3 233	- 2 875	- 7 319	+ 8 664		
8+9 Exportations totales	111 103	117 466	128 340	111 660	94 618	- 15,3	91 121	98 735	108 344	94 171	77 978	- 17,2	
10 Consommation brute	471 314	525 394	554 231	511 569	474 229	- 7,3	352 278	395 455	423 253	391 319	368 676	- 6,2	
11 Soutes	32 104	36 999	37 908	32 057	31 073	- 3,1	25 944	30 982	31 638	26 685	27 030	+ 1,3	
12 Consommation intérieure brute	439 210	488 395	516 323	479 512	443 156	- 7,6	326 332	364 473	391 615	364 634	339 646	- 6,8	
A Transformations	60 060	76 871	80 353	75 169	63 320	- 15,8	36 921	48 309	54 455	49 693	43 460	- 12,5	
centrales électriques	53 674	72 874	76 448	72 461	61 534	- 15,1	35 394	46 853	53 120	48 636	42 561	- 12,5	
usines à gaz	6 326	3 997	3 905	2 708	1 786	- 34,0	1 527	1 456	1 335	1 057	899	- 14,9	
B Industrie	158 832	160 374			137 122		118 331	120 158	124 011	122 169	104 271	- 14,7	
sidérurgie									10 148				
chimie													
petrochimie	25 514	25 590	34 286				19 024	23 096	26 873		19 764		
autres secteurs industriels													
C Transports	100 048	112 864			118 870		71 238	81 419	86 365	83 781	86 743	+ 3,5	
ferroviaires					2 915						1 783		
routiers					100 234						75 272		
aériens					11 866				7 429	7 356	6 968	- 5,3	
navigation intérieure					3 855						2 720		
D Foyers domestiques etc.	117 178	132 390			124 124		97 134	111 801	124 825	107 367	106 008	- 1,3	
foyers domestiques, artisanat et divers	106 913	121 518					90 010	104 318	117 040	99 387	98 269	- 1,1	
agriculture	8 607	9 107					6 311	6 461	6 764	6 918	6 573	- 5,0	
pêche	1 658	1 765					813	1 022	1 021	1 062	1 166	+ 9,8	
E Total des utilisations (A+B+C+D)	436 058	482 499	511 520	478 807	443 436	- 7,0	323 624	361 687	389 654	363 010	340 482	- 6,2	
utilisations énergétiques	387 603	428 304	449 774	415 087	393 587	- 5,2	285 810	318 280	340 065	313 590	300 876	- 4,1	
utilisations non énergétiques	48 455	54 195	61 746	61 720	49 849	- 19,2	37 814	43 407	49 591	49 420	39 606	- 19,9	
18 Écart statistique (12-E)	+ 3 152	+ 5 896	+ 4 803	+ 2 705	- 280		+ 2 708	+ 2 785	+ 1 955	+ 1 624	- 636		

	DEUTSCHLAND							FRANCE					
1 Erzeugung von Primärenergie	15	8	6	13	8	- 38,5	576	613	673	708	709	+ 0,1	
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	99 028	103 284	109 563	99 422	87 184	- 12,3	94 797	110 501	124 351	118 687	101 460	- 14,5	
in den Raffinerien	98 594	102 845	109 058	98 971	86 753	- 12,3	94 797	110 501	124 351	118 591	101 366	- 14,5	
außerhalb der Raffinerien	434	439	505	451	431	- 4,4				96	94	- 2,0	
3+4 Einfuhr insgesamt	31 002	37 317	41 018	36 997	37 208	+ 5,7	6 356	9 002	7 357	6 929	7 917	+ 14,3	
5 Aufkommen	130 045	140 809	150 587	136 432	124 400	- 8,8	101 729	120 116	132 381	126 324	110 086	- 12,9	
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	- 335	- 191	- 1 382	- 905	+ 1 354		- 2 882	- 1 162	- 490	- 3 425	+ 3 827		
8+9 Ausfuhr insgesamt	8 694	7 802	8 853	9 350	6 461	- 30,9	10 733	12 407	13 449	11 212	11 370	+ 1,4	
10 Bruttoverbrauch	121 016	132 616	140 352	126 177	119 293	- 5,5	88 114	106 547	118 442	111 887	102 543	- 8,2	
11 Bunker	3 772	4 000	3 695	3 095	2 867	- 7,4	3 921	4 864	5 523	5 090	4 746	- 6,8	
12 Brutto-Inlandsverbrauch	117 244	128 616	136 657	123 082	116 426	- 5,4	84 193	101 683	112 919	106 597	97 797	- 8,3	
A Umwandlung	9 025	10 179	10 721	7 764	7 457	- 4,0	7 766	13 565	16 641	15 661	12 551	- 19,9	
Elektrizitätswerke	8 341	9 631	10 124	7 334	7 038	- 4,0	7 135	12 828	16 050	15 118	12 143	- 19,7	
Gaswerke	684	548	597	430	419	- 2,6	631	737	591	543	408	- 24,9	
B Industrie	40 601	42 625	45 482	42 233	36 108	- 14,5	30 590	34 459	32 510	34 061	29 600	- 13,1	
Eisenschaffende Industrie	3 760	4 315	4 453	3 932	3 234	- 17,8			2 566				
Chemie	3 938	3 913	4 215	4 346	3 881	- 10,7			3 258				
Petrochemie	5 953	6 904	8 149	8 135	5 946	- 26,9	3 262	3 804	4 660	5 110	3 625	- 29,1	
Übrige Industrie	26 950	27 493	28 665	25 820	23 047	- 10,7			22 026				
C Verkehr	26 122	29 937	30 992	29 862	31 321	+ 4,9	19 208	22 726	24 844	24 482	25 287	+ 1,6	
Eisenbahnen					641		682	662	692	699	672	- 3,9	
Straßen					27 525		16 729	20 070	22 051	21 680	22 496	+ 3,8	
Luftfahrt	1 952	2 331	2 427	2 527	2 245	- 11,2	1 547	1 755	1 861	1 868	1 914	+ 2,5	
Binnenschifffahrt					910		250	239	240	235	205	- 12,8	
D Haushalte, usw.	40 481	45 456	49 681	42 631	42 881	+ 0,6	24 682	28 721	37 195	31 271	29 800	- 4,7	
Haushalte Handwerk u. sonstige	38 947	4 391	48 147	41 106	41 299	+ 0,5	21 444	25 570	33 796	27 843	26 531	- 4,7	
Landwirtschaft	1 282	1 331	1 300	1 325	1 365	+ 3,0	2 756	2 696	2 943	2 941	2 748	- 6,6	
Fischerei	252	211	234	200	217	+ 8,5	482	455	456	487	521	- 7,0	
E Verwendung insgesamt (A+B+C+D)	116 229	128 197	136 876	122 490	117 767	- 3,9	82 246	99 471	111 190	105 475	97 238	- 7,8	
Energetische Verwendung	101 123	111 363	117 601	103 699	102 871	- 0,8	74 864	91 192	101 331	95 422	88 809	- 6,9	
Nichtenergetische Verwendung	15 106	16 834	19 275	18 791	14 896	- 20,7	7 382	8 279	9 859	10 053	8 429	- 16,2	
18 Statistische Differenz (18-E)	+ 1 015	+ 419	- 219	+ 592	- 1 341		+ 1 947	+ 2 212	+ 1 729	+ 1 122	+ 559		

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
ITALIA													
97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produzione di fonti primarie
111 555	114 715	122 057	113 037	91 584	- 19,0	58 474	66 085	69 436	60 969	53 992	- 11,4	2 Produzione di prodotti derivati	
111 555	114 290	121 360	112 890	91 501	- 18,9	58 474	66 085	69 436	60 969	53 992	- 11,4	in raffineria	
-	425	697	147	83	- 43,5	-	-	-	-	-	-	fuori raffinerie	
3 360	5 561	5 076	5 936	8 976	+ 51,2	9 588	8 193	9 722	10 633	9 453	- 11,1	3+4 Importazioni totali	
115 012	120 276	127 133	116 973	100 560	- 15,5	68 062	74 278	79 158	71 602	63 445	- 11,4	5 Risorse	
- 2 011	- 1 320	- 644	- 871	+ 2 552	-	- 1 590	- 523	- 159	- 451	+ 894	-	6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	
28 813	27 801	29 845	23 318	14 582	- 37,5	33 751	37 547	41 684	39 369	33 080	- 16,0	8+9 Esportazioni totali	
64 188	91 155	96 644	94 784	88 530	- 6,6	32 721	6 208	37 315	31 782	31 259	- 1,8	10 Consumo lordo	
6 785	7 809	7 316	6 133	5 874	- 4,2	8 778	11 386	11 972	9 605	10 724	+ 11,7	11 Bunkeraggi	
77 403	83 346	89 334	88 651	82 656	- 6,8	23 943	24 822	25 343	22 177	20 535	- 7,4	12 Consumo interno lordo	
12 908	16 994	20 077	20 485	18 809	- 8,2	3 269	2 541	1 624	997	847	- 15,0	A Trasformazioni centrali elettriche	
12 743	16 833	19 932	20 402	18 737	- 8,2	3 239	2 540	1 623	997	847	- 15,0	officine del gas	
165	161	145	83	72	- 13,3	30	1	1	-	-	-	B Industria siderurgia	
30 560	26 325	27 614	28 675	24 361	- 15,0	7 775	8 515	9 916	9 752	8 091	- 17,0	chimica	
		1 370	1 368	1 275	- 6,8	723	600	538		367	-	petrochimica	
		2 851	5 617	4 514	- 19,6	672	461	510		914	-	altri settori industriali	
5 909	6 148	6 700	6 552	4 595	- 29,9	2 493	4 612	5 746	5 736	4 280	- 25,4	C Trasporti ferroviari	
		16 693	15 138	13 977	- 7,7	3 887	2 842	3 122		2 530	-	stradali	
15 772	17 236		18 123	18 318	+ 1,1	5 818	6 615	6 989	6 542	6 827	+ 4,4	aerei	
111	165	177	222	217	- 2,3	64	54	54	47	44	- 6,4	navigazione interna	
13 957	15 170	16 237	15 730	16 188	+ 2,9	4 133	4 783	5 000	4 800	4 989	+ 3,9	D Usi domestici, ecc. usi domestici, artigianato e altri	
1 534	1 646	1 706	1 569	1 487	- 5,2	706	303	865	858	842	- 1,9	agricoltura	
170	255	331	602	426	- 29,2	915	975	1 070	837	952	+ 13,7	pesca	
18 280	22 566	22 725	21 405	20 967	- 2,1	7 117	7 141	6 846	4 900	4 834	- 1,3	E Totale delle utilizzazioni (A+B+C+D)	
16 525	20 570	20 740	19 211	18 826	- 2,0	6 772	6 760	6 413	4 505	4 466	- 0,9	utilizzazioni energetiche	
1 562	1 767	1 780	1 934	1 881	- 2,7	315	291	343	315	288	- 0,9	utilizzazioni non energetiche	
193	229	205	260	260	-	90	90	90	80	80	-	18 Differenza statistica (12 - E)	
77 520	83 121	88 887	88 688	82 455	- 7,0	23 979	24 812	25 375	22 191	20 599	- 7,2		
68 544	73 761	78 863	78 934	74 687	- 5,4	19 998	18 702	17 920	14 359	14 357	- 0,01		
8 976	9 360	9 984	9 754	7 768	- 20,4	3 981	6 110	7 455	7 832	6 242	- 20,3		
- 117	+ 225	+ 467	- 37	+ 201	-	- 36	+ 10	- 32	- 14	- 64	-		
BELGIQUE / BELGIË													
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produkte van primaire energie
28 242	34 525	35 510	28 814	27 769	- 3,8	-	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen
28 242	34 525	35 510	28 814	27 769	- 3,6	-	-	-	-	-	-	-	buiten de raffinaderijen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3+4 Totale invoer
6 089	6 142	8 024	9 102	8 587	- 5,7	1 381	1 477	1 679	1 562	1 343	- 14,0	5 Bruto beschikbare hoeveelheden	
34 331	40 687	43 534	37 916	36 358	- 4,1	1 381	1 477	1 679	1 562	1 343	- 14,0	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	
- 345	- 37	- 200	- 1 667	+ 44	-	-	-	-	-	-	-	-	8+9 Totale uitvoer
9 089	13 172	14 507	10 915	12 465	+ 14,2	41	6	6	7	20	+ 185,7	10 Brutoverbruik	
24 897	27 458	28 827	25 334	23 935	- 5,5	1 340	1 471	1 673	1 555	1 316	- 15,4	11 Zeescheepvaart	
2 688	2 923	3 138	2 762	2 819	+ 2,1	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik	
22 209	24 535	25 689	22 572	21 118	- 6,5	1 340	1 471	1 673	1 555	1 316	- 15,4	A Omzetting elektrische centrales	
3 877	4 888	5 281	4 679	3 714	- 20,6	76	144	111	107	82	- 23,4	gastfabrieken	
3 867	4 884	5 280	4 678	3 714	- 20,6	69	137	111	107	82	- 23,4	B Industrie ijzer- en staalindustrie	
10	2	1	1	-	-	7	7	-	-	-	-	chemische industrie	
8 052	7 530	7 856	6 653	5 566	- 16,3	753	704	833	795	545	- 31,4	petrochemische industrie	
607	575	563	624	394	- 36,9	605	549	658	649	429	- 33,9	overige industriële sectoren	
1 150				782	-	64	57	71	49	40	- 18,4	C Vervoer spoorwegvervoer	
1 404	1 626	1 617	1 632	1 318	- 19,2	3	2	1	-	-	-	wegvervoer	
4 891				3 072	-	81	96	103	97	76	- 21,6	luchtvervoer	
4 127	4 653	4 791	4 489	4 658	+ 3,8	191	252	298	283	332	+ 17,3	binnenvaart	
158	192	208	161	200	+ 24,2	17	17	17	10	9	- 1,0	D Huisbrand enz. huisbrand, ambacht en overige	
3 284	3 743	3 887	3 617	3 805	+ 5,2	149	191	230	215	269	+ 25,1	landbouw	
387	428	519	480	430	- 10,4	25	44	51	54	50	- 7,4	visserij	
298	290	177	231	223	- 3,5	-	-	-	4	4	-	E Totale aanwending (A+B+C+D)	
6 290	7 543	7 977	6 790	7 173	+ 5,6	336	374	401	370	353	- 4,6	energetische aanwending	
5 805	7 142	7 555	6 355	6 798	+ 7,0	325	362	389	367	349	- 4,9	niet-energetische aanwending	
385	364	386	400	287	- 28,3	11	12	12	3	4	+ 33,3	18 Statistische afwijking (12 - E)	
48	37	36	35	88	+ 151,4	-	-	-	-	-	-		
22 284	24 612	25 705	22 611	21 111	- 6,6	1 356	1 474	1 643	1 555	1 312	- 15,6		
19 955	21 814	22 719	19 741	18 875	- 4,4	1 326	1 448	1 611	1 435	1 277	- 11,0		
2 339	2 798	2 986	2 870	2 236	- 22,1	30	26	32	120	35	- 70,8		
- 85	- 77	- 16	- 39	+ 5	-	- 16	- 3	+ 30	-	+ 4	-		

* (-) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

OPGØRELSE OVER ALLE MINERALOLIEPRODUKTER

BILAN TOUS PRODUITS PETROLIERS

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO DI TUTTI I PRODOTTI PETROLIFERI

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	UNITED KINGDOM							IRELAND					
1 Production of primary sources	24	63	75	77	83	+ 7.8	-	-	-	-	-	-	
2 Production of derived products	94 880	99 598	106 196	101 483	85 602	- 15.7	2 648	2 618	2 557	2 556	2 426	- 5.1	
refinery net production	94 691	99 362	105 949	101 266	85 372	- 15.7	2 648	2 618	2 557	2 556	2 426	- 5.1	
out of refinery production	189	236	247	217	230	+ 7.4	-	-	-	-	-	-	
3+4 Total arrivals	20 130	20 438	17 806	14 770	12 785	- 13.4	2 159	2 898	3 334	3 158	2 995	- 5.2	
5 Resources	115 034	120 099	124 077	118 330	98 470	- 15.4	4 807	5 518	5 691	5 714	5 421	- 5.1	
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	- 956	+ 1 582	+ 70	- 2 589	+ 2 298		- 101	- 27	+ 89	- 98	+ 46		
8+9 Total shipments	17 393	15 772	16 679	14 649	13 921	- 5.0	658	556	496	426	441	+ 3.5	
10 Gross consumption	98 885	105 909	107 488	99 092	86 847	- 12.4	4 048	4 933	5 484	5 190	5 026	- 3.2	
11 Bunkers	5 516	5 224	5 499	4 759	3 444	- 27.6	157	79	69	81	57	- 29.6	
12 Gross inland consumption	91 189	100 885	101 989	94 333	83 403	- 11.6	3 891	4 854	5 415	5 109	4 989	- 2.7	
A Transformations	18 828	23 211	21 459	20 778	15 449	- 25.6	921	1 214	1 333	1 398	1 377	- 1.5	
electrical power stations	14 290	20 971	19 151	19 418	14 756	- 24.0	814	1 091	1 201	1 264	1 258	- 0.5	
gas works	4 538	2 240	2 308	1 360	693	- 49.0	107	123	132	134	119	- 11.2	
B Industry	35 170	34 954	35 640	33 574	28 812	- 14.2	1 365	1 555			1 669		
iron and steel industry	5 412	4 825	4 703	3 611	2 969	- 17.8	22						
chemical industry	3 071	3 567	3 664	2 955	3 250	+ 10.0	30						
petrochemical industry	6 360	6 367	7 271	7 943	6 241	- 21.4	34	37	38				
other industries	20 327	20 195	20 002	19 065	16 352	- 14.2	1 279						
C Transportation	24 841	27 096	28 926	27 883	27 630	- 0.9	1 117	1 291			1 379		
railways	1 184	1 053	1 055	986	942	- 4.5	41	43			83		
road	19 667	21 530	22 994	22 367	21 887	- 2.2	792	915			1 014		
aviation	3 485	4 074	4 340	3 809	3 919	+ 2.9	284	333			282		
coastal and inland shipping	505	439	537	721	882	+ 22.3	-	-			-		
D Households, etc.	12 017	12 552	13 378	11 358	11 017	- 3.0	590	791			542		
households, handicraft etc.	9 965	10 402	11 227	9 453	9 204	- 2.5	437	590					
agriculture	1 358	1 615	1 595	1 398	1 409	+ 0.8	137	185					
fishing	694	535	556	507	404	- 20.3	16	16					
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	90 856	97 813	99 403	93 593	82 908	- 11.4	3 993	4 851	5 415	5 109	4 967	- 2.8	
energy uses	81 010	87 850	88 179	82 081	73 384	- 10.6	3 806	4 614	5 132	4 879	4 762	- 2.4	
non energy uses	9 846	9 963	11 224	11 512	9 524	- 17.3	187	237	283	230	205	- 10.9	
8 Statistical difference (12 - E)	+ 313	+ 2 872	+ 2 566	+ 740	+ 495		- 102	+ 3	-	-	+ 2		

DANMARK												
1 Produktion af primære energikilder	-	-	-	-	-							
2 Produktion af afledede produkter	9 709	9 768	9 760	8 930	7 640	- 14.4						
i raffinaderierne	9 709	9 768	9 760	8 930	7 640	- 14.4						
ud af raffinaderierne	-	-	-	-	-							
3+4 Import i alt	11 114	11 953	11 514	10 679	10 846	+ 1.6						
5 Rådighedsmængde	20 823	21 721	21 274	19 609	18 486	- 5.7						
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	- 587	- 221	- 427	- 1 227	- 728							
8+9 Eksport i alt	1 931	2 403	2 821	2 414	2 278	- 5.6						
10 Bruttoforbrug	18 305	19 097	18 026	15 968	15 480	- 3.1						
11 Bunker	487	714	702	532	542	+ 1.9						
12 Indenlandsk bruttoforbrug	17 818	18 383	17 324	15 436	14 938	- 3.2						
A Omformning	3 330	4 137	3 106	3 300	3 034	- 8.1						
elektricitetsværker	3 776	3 959	2 976	3 143	2 959	- 5.9						
gasværker	154	178	130	157	75	- 52.2						
B Industri	3 966	3 707	3 292	2 467	2 370	- 3.9						
jern- og stålindustri	101	176	173	125								
kemisk industri	324	289	314	278								
petrokemisk industri	96	90	104	109	105	- 3.7						
andre industrier	3 445	3 152	2 701	1 955								
C Transport	2 852	3 058	3 150	2 876	3 118	+ 8.4						
jernbaner	81	107	106	110	107	- 2.7						
vej	1 947	2 023	2 066	1 899	2 061	+ 8.5						
lufttransport	585	712	719	649	697	+ 7.4						
indenlandsk søfart	239	216	259	218	253	+ 16.1						
D Husholdninger mm.	7 437	7 246	7 448	6 452	6 557	+ 1.6						
husholdninger, håndværk mm.	6 501	6 208	6 113	5 338	5 387	+ 0.9						
landbrug	801	846	1 158	916	949	+ 3.6						
fiskeri	135	192	227	198	221	+ 1.2						
E Total leveringer (A + B + C + D)	17 585	18 148	17 046	15 095	15 079	- 1.1						
for energetisk forbrug	16 976	17 560	16 398	14 537	14 565	+ 1.9						
for ikke-energetisk forbrug	609	588	648	558	514	- 7.9						
18 Statistisk differens (12 - E)	+ 233	+ 235	+ 278	+ 341	- 141							

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagerøkst.

OPGØRELSE OVER IKKE
GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER

BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX

BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI

BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	432	400	433	486	499	+ 2,7	408	337	358	409	419	+ 2,4	
2 Production de produits dérivés	486 937	529 040	566 171	520 813	445 915	- 14,4	381 628	419 259	450 029	409 995	352 023	- 14,1	
en raffineries	486 314	527 941	564 722	519 902	445 077	- 14,4	381 194	418 395	448 827	409 301	351 415	- 14,1	
hors raffineries	623	1 099	1 449	917	838	- 8,0	434	864	1 202	694	608	- 12,4	
3+4 Importations totales	89 981	101 750	104 349	98 743	98 883	+ 0,1	56 899	66 780	72 027	70 349	72 469	+ 3,0	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 8 741	- 1 822	- 3 163	- 11 212	+ 10 240		- 7 099	- 3 132	- 2 917	- 7 313	+ 8 636		
8+9 Exportations totales	109 139	115 525	126 244	109 677	92 643	- 15,5	89 317	96 972	106 452	92 362	76 190	- 17,5	
10 Consommation brute	459 470	513 843	541 546	499 153	462 894	- 7,3	342 519	386 272	413 045	381 078	357 357	- 6,2	
11 Soutes	32 101	36 999	37 908	32 057	31 073	- 3,1	25 944	30 982	31 638	26 685	27 030	+ 1,3	
12 Consommation intérieure brute	427 366	476 811	503 636	467 096	431 821	- 7,6	316 575	355 290	381 407	354 393	330 327	- 6,8	
13 Transformations	57 870	74 788	78 391	73 565	62 306	- 15,3	35 738	46 916	53 086	48 432	42 576	- 12,1	
16 Consommation finale non énergétique	46 348	52 506	59 749	59 159	48 282	- 18,4	35 819	41 823	47 716	46 976	38 160	- 18,8	
17 Consommation finale énergétique	319 979	343 722	360 870	331 766	321 432	- 3,1	242 136	263 666	278 783	257 368	250 089	- 2,8	
18 Ecart statistique	+ 3 169	+ 5 828	+ 4 628	+ 2 606	- 199		+ 2 862	+ 2 885	+ 1 822	+ 1 617	- 498		
Transformations:													
131 centrales électriques	53 232	72 269	75 748	71 782	61 176	- 14,8	34 952	46 248	52 420	47 957	42 203	- 12,0	
133 usines à gaz	4 638	2 519	2 643	1 783	1 130	- 36,6	786	668	666	475	373	- 21,5	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	24 013	28 562	33 017	33 737	24 838	- 26,4	17 340	21 834	25 358	25 428	16 271	- 28,1	
182 autres	22 335	23 944	26 732	25 422	23 444	- 7,8	18 479	19 989	22 358	21 548	19 889	- 7,8	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	109 097	105 221			85 516		79 214	76 333	73 908	72 104	63 628	- 11,8	
soit:													
1710 sidérurgie													
1711 métaux non ferreux													
1712 chimie													
1713 produits minéraux non métalliques													
1714 extraction (combustibles exclus)													
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac													
1716 textiles, cuir, habillement													
1717 papier et imprimerie													
1718 fabrications métalliques													
1719 autres branches													
ajustement													
172 transports	97 657	110 297			116 432		69 399	79 407	84 192	81 656	84 814	+ 3,9	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 882	2 885			2 852		1 599	1 705	1 775	1 784	1 741	- 2,4	
1722 transports routiers	81 119	92 016			97 945		59 199	68 038	72 117	69 744	73 418	+ 5,3	
1723 transports aériens	10 497	12 121			11 859		6 147	7 006	7 427	7 354	6 964	- 5,3	
1724 navigation intérieure	3 159	3 275			3 776		2 454	2 658	2 873	2 774	2 691	- 3,0	
173 foyers domestiques, etc.	113 225	128 204			119 484		93 525	107 926	120 683	103 608	101 647	- 1,9	
soit:													
foyers domest., artisanat et divers	103 059	117 777			109 063		86 372	100 772	113 223	95 963	94 235	- 1,8	
agriculture	8 325	8 729			8 664		6 101	6 152	6 448	6 575	6 253	- 4,9	
pêche	1 841	1 698			1 757		1 050	1 002	1 072	1 070	1 159	+ 8,3	

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

OPGØRELSE OVER IKKE
GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
BR DEUTSCHLAND												
FRANCE												
1 Erzeugung von Primärenergie	9	7	2	8	4	- 50,0	302	330	356	401	415	+ 3,5
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	95 093	100 077	106 042	95 823	84 283	- 12,0	92 222	107 715	121 251	115 586	98 605	- 14,7
<i>in den Raffinerien</i>	94 659	99 638	105 537	95 372	83 852	- 12,1	92 222	107 715	121 251	115 500	98 511	- 14,7
<i>außerhalb der Raffinerien</i>	434	439	505	451	431	- 4,4	-	-	-	96	94	- 2,1
3+4 Einfuhr insgesamt	30 742	37 118	40 798	36 795	36 954	+ 0,4	6 138	8 747	7 089	6 708	7 673	+ 14,4
5 Aufkommen	125 844	137 202	146 842	132 626	121 241	- 8,6	98 862	116 782	128 696	122 705	106 693	- 13,0
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 329	- 195	- 1 365	- 910	+ 1 339		- 2 861	- 1 131	- 494	- 3 392	+ 3 801	
8+9 Ausfuhr insgesamt	8 253	7 484	8 543	9 002	6 194	- 31,2	10 155	11 887	12 813	10 548	10 712	+ 1,6
10 Bruttoverbrauch	117 282	129 523	136 934	122 714	116 366	- 5,2	85 646	103 774	115 389	108 765	99 782	- 8,3
11 Bunker	3 772	4 000	3 695	3 095	2 867	- 7,4	3 921	4 664	5 523	5 090	4 746	- 6,8
12 Brutto-Inlandsverbrauch	113 490	125 523	133 239	119 619	113 519	- 5,1	81 725	98 910	109 866	103 675	95 036	- 8,3
13 Umwandlung	8 520	9 612	10 108	7 082	6 999	- 1,2	7 317	12 951	16 154	15 222	12 259	- 19,5
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	13 578	15 678	17 928	17 014	13 638	- 19,8	7 149	8 199	9 709	9 878	8 378	- 15,2
17 Energetischer Endverbrauch	90 396	99 770	105 432	97 931	94 203	- 0,8	65 145	75 479	82 288	77 434	73 816	- 4,7
18 Statistische Differenz	+ 996	+ 463	- 229	+ 592	- 1 321		+ 2 114	+ 2 281	+ 1 737	+ 1 141	+ 583	
Umwandlung:												
131 Elektrizitätswerke	8 124	9 355	9 808	6 885	6 804	- 1,2	7 085	12 691	15 924	15 018	12 143	- 19,1
133 Gaswerke	396	257	300	197	195	- 1,0	232	260	230	204	116	- 43,1
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
161 Chemie	4 425	5 821	6 802	6 594	4 688	- 28,9	3 206	3 724	4 569	5 095	3 574	- 29,9
162 Sonstige	9 153	9 857	11 126	10 420	8 950	- 14,1	3 943	4 475	5 140	4 783	4 804	+ 0,4
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie	24 777	25 318	25 803	23 116	20 943	- 9,4	23 205	26 230	22 635	23 968	21 058	- 12,1
<i>davon:</i>												
1710 <i>Eisenschaff. Industrie</i>	3 760	4 315	4 453	3 932	3 233	- 17,8
1711 <i>NE-Metallindustrie</i>	481	508	538	475	435	- 8,4
1712 <i>Chemie</i>	3 938	3 840	4 295	4 324	3 835	- 11,3
1713 <i>Steine, Erden, Glas, Keramik</i>	5 596	5 863	5 788	4 585	4 041	- 11,9
1714 <i>Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)</i>	459	396	397	354	310	- 12,4
1715 <i>Nahrungs- und Genußmittel</i>	2 529	2 714	2 746	2 816	2 749	- 2,4
1716 <i>Textil, Leder, Bekleidung</i>	1 377	1 407	1 345	1 178	1 113	- 5,5
1717 <i>Papier und Druckereigewerbe</i>	1 716	1 726	1 755	1 603	1 408	- 12,2
1718 <i>Eisen- und Metallverarbeitung</i>	3 421	3 528	3 626	2 907	2 846	- 2,1
1719 <i>Sonstige</i>	1 220	1 303	1 385	1 222	1 173	- 4,0
<i>Ausgleich</i>	+ 280	- 282	- 455	- 280	- 200							
172 Verkehr	25 623	29 441	30 460	29 378	30 824	+ 4,9	18 800	22 308	24 399	24 055	24 875	+ 3,4
<i>davon:</i>												
1721 <i>Eisenbahnen</i>	615	654	658	671	627	- 6,6	652	647	675	685	659	- 3,8
1722 <i>Straßen</i>	22 206	25 536	26 305	25 305	27 064	+ 7,0	16 379	19 682	21 639	21 277	22 107	+ 3,9
1723 <i>Luftfahrt</i>	1 952	2 331	2 427	2 527	2 243	- 11,2	1 544	1 754	1 860	1 867	1 913	+ 2,5
1724 <i>Binnenschifffahrt</i>	850	920	1 070	875	890	+ 1,7	225	225	225	226	196	- 13,3
173 Haushalte usw.	39 996	45 011	49 169	42 437	42 436		23 140	26 941	35 232	29 411	27 683	- 5,2
<i>davon:</i>												
<i>Haushalte, Handw. u. sonstige</i>	38 513	43 519	47 635	40 939	40 899	- 0,1	19 997	23 970	32 040	26 155	24 775	- 5,3
<i>Landwirtschaft</i>	1 231	1 281	1 300	1 280	1 320	+ 3,1	2 671	2 525	2 736	2 769	2 681	- 3,2
<i>Fischerei</i>	252	211	234	218	217	- 0,5	472	446	456	487	521	+ 7,0

* (-) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

**BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX**

**BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI**

**BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN**

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
ITALIA						NEDERLAND						
97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
108 837	112 318	119 367	110 107	88 900	- 19,3	57 746	65 121	68 348	60 029	52 870	- 11,9	1 Produzione fonti primarie
108 837	111 873	118 670	109 960	88 817	- 19,2	57 746	65 121	68 348	60 029	52 870	- 11,9	2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie
-	425	697	147	83	- 43,5	-	-	-	-	-	-	fuori raffinerie
3 291	5 443	5 025	5 856	8 801	+ 50,3	9 500	8 132	9 665	10 593	9 399	- 11,3	3+4 Importazioni totali
112 225	117 761	124 392	115 963	97 701	- 15,7	67 246	73 250	78 013	70 622	62 269	- 11,8	5 Risorse
- 1 985	- 1 245	- 706	- 903	+ 2 562		- 1 579	- 530	- 153	- 443	+ 889		6 Variazioni delle scorte produtt. e. imp.*
28 579	27 484	29 535	22 969	14 252	- 38,0	33 333	37 057	41 142	38 995	32 635	- 16,3	8+9 Esportazioni totali
81 661	69 032	94 151	92 091	86 011	- 6,6	32 334	35 666	36 718	31 184	30 523	- 2,1	10 Consumo lordo
6 785	7 809	7 310	6 133	5 874	- 4,2	9 220	11 386	11 972	9 605	10 724	+ 11,7	11 Bunkeraggi
74 876	81 223	86 641	85 956	80 137	- 6,8	23 536	24 280	24 746	21 579	19 799	- 8,2	12 Consumo interno lordo
12 789	16 882	19 894	20 373	18 723	- 8,1	3 240	2 540	1 623	997	847	- 15,0	13 Trasformazioni
8 817	9 250	9 859	9 499	7 627	- 19,7	3 906	5 872	7 202	7 595	6 246	- 17,8	16 Consumo finale non energetico
53 365	54 880	56 756	56 147	53 494	- 4,7	16 446	15 858	15 952	13 000	12 772	- 1,8	17 Consumo finale energetico
- 95	- 211	+ 332	- 61	+ 293		- 36	+ 10	- 31	- 13	- 66		18 Differenza statistica
12 632	16 732	19 758	20 299	18 661	- 8,1	3 239	2 540	1 623	997	847	- 15,0	Trasformazioni:
157	150	136	74	62	- 16,2	1	-	-	-	-		131 centrali elettriche
												133 officine del gas
5 750	6 076	6 575	6 473	4 392	- 32,1	2 487	4 440	5 571	5 557	4 251	- 23,5	Consumo finale non energetico:
3 067	3 174	3 284	3 026	3 235	+ 6,9	1 419	1 432	1 631	2 038	1 995	- 2,1	161 chimica
												162 altri settori
21 024	16 929	17 481	18 578	16 152	- 13,1	3 830	2 470	2 526	1 993	1 652	- 17,1	Consumo finale energetico:
1 720	.	.	1 339	1 250	- 6,6	719	.	.	.	365		171 industria
250	.	.	298	410	+ 37,6	45		ossia:
6 442	.	.	4 995	3 870	- 22,5	744	.	.	.	559		1710 siderurgia
6 090	.	.	5 395	4 339	- 19,6	365	.	.	.	114		1711 metalli non ferrosi
120	.	.	89		1712 chimica
1 462	.	.	1 360	1 430	+ 5,1	769	.	.	.	232		1713 prodotti minerali non metallici
1 253	.	.	1 094	1 165	+ 6,5	211	.	.	.	44		estrazione (combustibili esclusi)
1 360	.	.	1 059	970	- 8,4	343	.	.	.	23		1714 derrate alimentari, bevande, tabacco
1 724	.	.	2 054	1 766	- 6,8	339	.	.	.	108		1715 tessili, cuoio, abbigliamento
506	.	.	895	952	+ 6,4	389	.	.	.	207		1716 carte e stampa
+ 97	94		1717 fabbricazioni metalliche
												1718 altri settori
												1719 agglustamento
15 100	16 426	17 572	17 296	17 494	+ 1,1	5 654	6 412	6 758	6 254	6 714	+ 7,4	172 trasporti
105	150	169	213	208	- 2,3	63	53	54	47	44	- 6,4	ossia:
13 291	14 375	15 366	14 913	15 373	+ 3,1	3 970	4 583	4 769	4 512	4 876	+ 8,1	1721 trasporti ferroviari
1 534	1 646	1 706	1 569	1 487	- 5,2	706	803	865	858	842	- 1,9	1722 trasporti stradali
170	255	331	601	426	- 29,1	915	973	1 070	837	952	+ 13,7	1723 trasporti aerei
												1724 navigazione interna
17 241	21 525	21 703	20 273	19 848	- 2,1	6 962	6 976	6 668	4 753	4 406	- 7,3	173 usi domestici ecc.
15 540	19 590	19 780	18 158	17 771	- 2,1	6 572	6 620	6 278	4 402	4 081	- 7,3	ossia:
1 513	1 717	1 727	1 865	1 824	- 2,2	300	266	300	271	245	- 9,6	usi domestici, artigianato e altri
188	218	196	250	253	+ 1,2	90	90	90	80	80		agricoltura
												pesca

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

**OPGØRELSE OVER IKKE
GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER**

**BILANZ DER NICHTGASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE**

**BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS**

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
BELGIQUE/BELGIË												
LUXEMBOURG												
1 Produktie van primaire energie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen	27 730	34 028	35 021	28 440	27 365	- 3,8	-	-	-	-	-	-
buiten de raffinaderijen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Totale invoer	5 874	5 891	7 793	8 858	8 321	- 6,1	1 354	1 449	1 657	1 539	1 321	- 14,2
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	33 604	39 919	42 814	37 298	35 686	- 4,3	1 354	1 449	1 657	1 539	1 321	- 14,2
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	- 345	- 31	- 199	- 1 665	+ 52		-	-	-	-	- 7	
8+9 Totale uitvoer	8 958	13 055	14 414	10 842	12 378	+ 14,2	39	5	5	6	19	+216,7
10 Brutoverbruik	24 301	26 833	28 201	24 791	23 360	- 5,8	1 315	1 444	1 652	1 533	1 295	- 15,5
11 Zeescheepvaart	2 888	2 923	3 138	2 762	2 819	+ 2,1	-	-	-	-	-	
12 Bruto binnenlands verbruik	21 813	23 910	25 063	22 029	20 541	- 6,6	1 315	1 444	1 652	1 533	1 295	- 15,5
13 Omzetting	3 803	4 794	5 196	4 651	3 666	- 21,2	69	137	111	107	82	- 23,4
16 Niet-energetisch eindverbruik	2 339	2 798	2 988	2 870	2 236	- 22,1	30	26	32	120	35	- 70,8
17 Energetisch eindverbruik	15 553	16 395	16 898	14 549	14 631	+ 0,6	1 231	1 284	1 479	1 307	1 173	- 10,3
18 Statistische afwijking	- 82	- 77	- 17	- 41	+ 8		- 15	- 3	+ 30	- 1	+ 5	
Omzetting:												
131 elektrische centrales	3 803	4 793	5 196	4 651	3 666	- 21,2	69	137	111	107	82	- 23,4
133 gasfabrieken	-	1	-	-	-		-	-	-	-	-	
Niet-energetisch eindverbruik:												
161 Chemische industrie	1 489	1 771	1 740	1 707	1 365	- 20,0	3	2	1	2	1	- 50,0
162 andere	870	1 027	1 246	1 163	871	- 25,1	27	24	31	118	34	- 71,2
Energetisch eindverbruik:												
171 industrie	5 651	4 705	4 657	3 772	3 310	- 12,2	727	681	806	677	513	- 24,2
waarvan:												
1710 ijzer- en staalindustrie	577	551	558	601	377	- 37,3	598	543	652	560	427	- 23,8
1711 non-ferrometalen	169	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1712 chemische industrie	1 022	-	-	-	-		64	57	71	43	35	- 18,6
1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasind.	1 518	-	-	-	-		32	38	-	-	-	
1714 mijnbouw (met ultz. v. brandstoffen)	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1715 voedings- en genotmiddelenind.	500	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1716 textiel-, leder- en kledingind.	236	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1717 papierindustrie en grafische nijverheid	250	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1718 metaalverwerkende industrie	490	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil	889	-	-	-	-		33	43	-	-	-	
172 vervoer	4 041	4 578	4 717	4 400	4 586	+ 4,2	181	242	288	273	321	+ 17,6
waarvan:												
1721 spoorwegen	147	184	202	158	194	+ 22,8	17	17	17	10	9	- 10,0
1722 wegverkeer	3 214	3 681	3 820	3 532	3 740	5,9	139	181	218	205	258	+ 25,9
1723 luchtverkeer	386	428	518	479	429	- 10,4	25	44	51	54	50	- 7,4
1724 binnenvaart	294	285	177	231	223	- 3,5	-	-	-	4	4	
171 huisbrand enz.	5 881	7 112	7 524	6 377	6 735	+ 5,6	323	361	387	357	339	- 5,0
waarvan:												
huisbrand, ambacht en overige	5 438	6 724	7 115	5 955	6 374	+ 7,0	312	349	375	354	335	- 5,4
landbouw	375	351	373	387	273	- 29,5	11	12	12	3	4	+ 33,3
visserij	48	37	38	35	88	+151,4	-	-	-	-	-	

(+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

(+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

**BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX**

**BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI**

**BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN**

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
UNITED KINGDOM						IRELAND						
24	63	75	77	80	+ 3,9	-	-	-	-	-	-	
93 216	97 655	104 147	99 609	84 004	- 15,7	2 601	2 577	2 517	2 517	2 388	- 5,1	1 Production of primary sources
93 027	97 420	103 900	99 392	83 774	- 15,7	2 601	2 577	2 517	2 517	2 388	- 5,1	2 Production of derived products
189	235	247	217	230	+ 6,0							refinery net production
												out of refinery production
19 955	20 290	17 645	14 722	12 731	- 13,5	2 128	2 852	3 277	3 098	2 928	- 5,5	3+4 Total arrivals
113 185	118 008	121 867	114 408	96 815	- 15,4	4 729	5 429	5 794	5 615	5 316	- 5,3	5 Resources
- 956	+ 1 555	+ 89	- 2 575	+ 2 289		- 101	- 27	+ 91	- 98	+ 46		6 Variations of stocks at the prod. and import.*
17 288	15 636	16 511	14 482	13 745	- 5,1	642	551	493	423	440	+ 4,0	8+9 Total shipments
94 951	103 927	105 445	97 351	85 358	- 12,3	3 986	4 851	5 382	5 094	4 922	- 3,4	10 Gross consumption
5 516	5 224	5 499	4 759	3 444	- 27,6	157	79	69	81	57	- 29,6	11 Bunkers
88 435	98 703	99 946	92 592	81 915	- 11,5	3 829	4 772	5 323	5 013	4 865	- 3,0	12 Gross inland consumption
17 928	22 580	20 919	20 530	15 344	- 25,3	919	1 211	1 330	1 395	1 374	- 1,5	13 Transformations
9 733	9 861	11 102	11 395	9 403	- 17,5	187	237	283	230	205	- 10,9	16 Final non-energy consumption
61 615	63 549	65 392	59 984	56 732	- 5,4	2 825	3 321	3 711	3 388	3 285	- 3,0	17 Final energy consumption
+ 181	+ 2 713	+ 2 533	+ 683	+ 436		- 102	+ 3	- 1	-	+ 1		18 Statistical difference
Transformations:												
14 290	20 971	19 151	19 418	14 756	- 24,0	814	1 091	1 201	1 264	1 258	- 0,5	131 electrical power stations
3 836	1 809	1 768	1 112	588	- 47,1	105	120	129	131	116	- 11,5	133 gas works
Final non-energy consumption:												
8 543	6 601	7 517	8 162	6 405	- 21,5	34	37	38	38	47	+ 23,7	161 chemical industry
3 190	3 260	3 585	3 233	2 998	- 7,3	153	200	245	192	158	- 17,7	162 other sectors
Final energy consumption:												
25 376	24 495	23 717	21 323	18 647	- 12,5	1 176	1 313	.	.	1 418		171 industry
5 330	4 720	4 593	3 530	2 844	- 19,4	21	27	.	.	.		of which:
2 713	3 075	3 109	2 539	2 965	+ 16,8	30	35	.	.	.		1710 iron and steel industry
.		1711 non-ferrous metals industry
.		1712 chemical industry
.		1713 glass, pottery and building materials industry
.		1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)
.		1715 food, drink and tobacco industry
.		1716 textile, leather and clothing industry
.		1717 paper and printing industry
.		1718 engineering and other metal industry
.		1719 other non-classified industries
24 380	26 658	28 454	27 453	27 211	- 0,9	1 101	1 273	.	.	1 360		agreement
1 163	1 033	1 035	966	924	- 4,3	40	42	.	.	82		172 transportation
19 269	21 152	22 584	22 002	21 539	- 2,1	777	898	.	.	996		of which:
3 481	4 070	4 336	3 806	3 916	+ 2,9	284	333	.	.	282		1721 railways
467	403	499	679	832	+ 2,3	-	-	.	.	-		1722 road
11 859	12 396	13 221	11 208	10 874	- 3,0	548	735	.	.	507		1723 aviation
9 892	10 319	11 144	9 362	9 121	- 2,6	398	538	.	.	-		1724 coastal and inland shipping
1 325	1 585	1 561	1 370	1 380	+ 0,7	135	182	.	.	-		173 households, etc.
642	492	516	476	373	- 21,6	15	15	.	.	-		of which:
												households, handicraft etc.
												agriculture
												fishing

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

OPGØRELSE OVER IKKE
GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER

BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX

BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI

BALANCE-SHEET OF NON GASEOUS
PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
DANMARK						
1 Produktion af primære energikilder	-	-	-	-	-	-
2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne - ud af raffinaderierne	9 492 9 492	9 549 9 549	9 478 9 478	8 692 8 692	7 500 7 500	- 13.7 13.7
3+4 Import i alt	10 999	11 828	11 400	10 574	10 755	1.7
5 Rådighedsmaengde	20 491	31 377	20 878	19 266	18 255	- 5.2
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	- 585	- 218	- 426	- 1 226	731	
8+9 Eksport i alt	1 892	2 366	2 788	2 410	2 268	5.9
10 Bruttoforbrug	18 014	18 795	17 664	15 630	15 256	2.4
11 Bunker	487	14	702	532	542	1.9
12 Indenlandsk bruttoforbrug	17 527	18 079	16 962	15 098	14 714	- 2.5
13 Omformning	3 287	4 081	3 056	3 208	3 012	6.1
16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	609	585	648	558	514	7.9
17 Endeligt energetisk forbrug	13 403	13 186	12 984	11 326	11 326	2.7
18 Statistik differens	- 228	+ 227	+ 274	- 306	- 138	
Omformning:						
131 kraftværker	3 176	3 959	2 976	3 143	2 959	5.9
133 gasværker	111	122	80	65	53	18.5
Endeligt ikke-energetisk forbrug:						
161 kemisk industri	96	90	104	109	115	5.5
162 andre industrier	513	495	544	449	399	11.1
Endeligt energetisk forbrug:						
171 industri heraf:	3 331	3 080	2 566	1 885	1 823	3.2
1710 jern- og stålindustrien	98	166	170	122		
1711 øvrige metalindustri						
1712 kemisk industri	322	286	314	278		
1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri						
1714 minedrift (undtagen bændelsudvinding)						
1715 nærings- og nydelsesmidler						
1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande						
1717 papir- og metalforarbejdning						
1718 jern- og metalforarbejdning						
1719 øvrige industri udtigning						
172 transport heraf:	2 777	2 959	3 039	2 779	3 047	9.6
1721 jernbaner	80	105	104	108	105	2.8
1722 vej	1 874	1 928	1 960	1 807	1 992	10.2
1723 lufttransport	585	712	719	649	697	7.4
1724 indenlandsk søfart	238	214	256	215	253	17.7
173 husholdninger mm. heraf:	7 295	7 147	7 379	6 362	6 456	1.5
husholdninger, håndværk, mm.	6 397	6 148	6 039	5 288	5 307	0.4
landbrug	764	810	1 116	879	931	5.9
tiskeri	134	189	224	195	218	11.8

* (+) Lagerformindskelse; () Lagervækst.

MINERALÖLPRODUKTER
Opgørelse over motorbenzin

PRODUITS PETROLIERS
Bilan essences moteur

MINERALÖLPRODUKTE
Motorenbenzinbilanz

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio benzina motori

PETROLEUM PRODUCTS
Motor spirit balance-sheet

AARDOLIEPRODUKTEN
Motorenbenzinebalans

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	1970	1972	1973	1974	1975
	EUR-9					EUR-6				
1 Production de sources primaires	408	337	358	409	419	408	337	358	409	419
2 Production de produits dérivés	61 950	70 419	75 583	73 541	74 182	48 792	54 880	56 728	57 008	58 334
en raffineries	61 755	70 214	75 527	73 472	73 601	48 613	54 684	56 672	56 939	57 753
hors raffineries	195	205	56	69	581	179	196	56	69	581
Importations totales	8 687	9 884	9 779	8 558	10 003	3 912	5 498	5 193	4 408	6 263
5 Ressources										
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 561	- 477	- 1 036	- 461	+ 351	- 417	- 593	- 714	- 64	+ 305
8+9 Exportations totales	10 023	11 686	12 879	13 281	13 263	8 649	9 956	11 081	11 830	11 541
10 Consommation brute	60 461	68 477	71 805	68 766	71 997	44 046	50 166	52 484	48 931	53 780
12 Consommation intérieure brute										
17 Consommation finale énergétique	59 200	67 910	71 629	68 702	72 307	42 852	49 704	52 269	49 934	53 795
18 Ecart statistique	+ 1 261	+ 567	+ 176	+ 64	- 374	+ 1 194	+ 462	+ 215	- 3	- 15
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	309	318	336	325	420	294	313	329	320	403
172 transports	58 421	67 150	70 893	67 987	71 503	42 153	49 043	51 642	49 297	53 065
1722 dont: transports routiers	58 421	67 074	70 803	68 612	71 319	42 153	48 967	51 552	49 207	52 893
173 foyers domestiques, etc.	470	442	400	390	384	405	348	298	317	327
soit:										
foyers domestiques, artisanat et divers	11	14	16	16	11	11	14	16	16	11
agriculture	449	418	377	367	347	384	324	275	294	290
pêche	10	10	7	7	9	10	10	7	7	9

	BR DEUTSCHLAND					FRANCE				
1 Erzeugung von Primärenergie	9	7	2	8	4	302	330	356	401	415
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	14 502	15 656	16 618	16 173	16 707	13 208	15 525	16 671	16 789	16 315
in den Raffinerien	14 263	15 460	16 362	15 979	16 501	13 208	15 525	16 671	16 789	16 315
außerhalb der Raffinerien	239	196	256	194	206	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	2 505	3 902	3 669	3 105	4 422	412	704	433	276	618
5 Aufkommen	17 016	19 565	20 269	19 286	21 133	13 922	16 559	17 460	17 466	17 348
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	- 85	- 3	- 163	- 45	+ 21	- 217	- 199	- 1	- 316	+ 175
8+9 Ausfuhr insgesamt	879	886	1 169	1 005	833	1 315	1 560	1 531	1 806	1 728
10 Bruttoverbrauch	16 052	18 676	18 957	18 236	20 321	12 390	14 800	15 928	15 344	15 785
12 Brutto-Inlandsverbrauch										
17 Energetischer Endverbrauch	15 910	18 603	18 960	18 490	20 235	12 281	14 522	15 772	15 187	15 959
18 Statistische Differenz	+ 142	+ 73	- 3	- 254	+ 86	+ 109	+ 278	+ 156	+ 157	- 164
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	170	170	170	170	231	72	89	100	112	99
172 Verkehr	15 740	18 433	18 790	18 320	20 004	11 915	14 242	15 517	14 936	15 718
1722 darunter: Straßenverkehr	15 740	18 433	18 790	18 320	20 004	11 915	14 242	15 517	14 936	15 687
173 Haushalte usw.	-	-	-	-	-	294	191	155	139	142
davon:										
Haushalte, Handw. u. sonstige	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Landwirtschaft	-	-	-	-	-	288	185	149	134	120
Fischerei	-	-	-	-	-	6	6	6	5	5

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgorelse over motorbenzin

MINERALÖLPRODUKTE
Motorenbenzinbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Motor spirit balance sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	1970	1972	1973	1974	1975
	ITALIA					NEDERLAND				
1 Produzione fonti primarie	97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Produzione di prodotti derivati	12 890	13 872	14 886	14 594	14 129	4 615	5 290	5 775	5 896	6 574
<i>in raffinerie</i>	12 950	13 872	15 096	14 719	13 754	4 615	5 290	5 775	5 696	6 574
<i>fuori raffinerie</i>	- 60	-	- 200	125	375	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	-	40	10	-	-	498	300	352	250	301
5 Risorse	12 987	13 912	14 906	14 594	14 129	5 113	5 590	6 127	5 946	6 875
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp.	- 96	- 295	- 271	+ 274	97	71	- 18	- 105	+ 25	+102
8+9 Esportazioni totali	2 663	3 024	3 368	4 393	2 837	1 997	2 147	2 453	2 768	3 493
10 Consumo lordo	10 214	10 593	11 267	10 475	11 195	3 045	3 425	3 589	3 293	3 484
12 Consumo interno lordo										
17 Consumo finale energetico	9 316	10 505	11 251	10 391	11 162	3 035	3 418	3 556	3 202	3 481
18 Differenza statistica	+ 898	+ 88	+ 16	+ 84	+ 33	+ 10	+ 7	+ 13	+ 1	+ 3
Consumo finale energetico:										
171 industria	45	45	49	35	50	-	-	-	-	19
172 trasporti	9 196	10 341	11 100	10 218	10 967	3 005	3 386	3 521	3 167	3 427
1722 di cui: <i>trasporti stradali</i>	9 196	10 271	11 016	10 133	10 837	3 000	3 380	3 515	3 162	3 422
173 usi domestici ecc. ossia:	75	119	102	138	145	30	32	35	35	35
<i>usi domestici, artigianato e altri</i>	-	-	-	-	-	10	13	15	15	10
<i>agricoltura</i>	71	115	101	136	141	20	19	20	20	25
<i>pesca</i>	4	4	1	2	4	-	-	-	-	-

	BELGIQUE/BELGIË					LUXEMBOURG				
1 Produktie van primaire energie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Afgeleide produktie	3 577	4 537	4 788	3 756	4 609	-	-	-	-	-
<i>in de raffinaderijen</i>	3 577	4 537	4 788	3 756	4 609	-	-	-	-	-
<i>buiten de raffinaderijen</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Totale invoer	392	419	567	622	737	105	133	162	155	185
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	3 969	4 956	5 335	4 378	5 346	105	133	162	155	185
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.	+ 52	- 78	- 174	2	106	-	-	-	-	2
8+9 Totale uitvoer	1 795	2 339	2 560	1 856	2 647	-	-	-	2	3
10 Brutoverbruik	2 226	2 539	2 601	2 520	2 805	105	133	162	153	180
12 Bruto binnenlands verbruik										
17 Energetisch eindverbruik	2 207	2 522	2 573	2 511	2 778	103	134	157	153	180
18 Statistische afwijking	+ 19	+ 17	+ 28	+ 9	+ 27	- 2	- 1	+ 5	-	-
Energetisch eindverbruik:										
171 industrie	-	-	-	-	-	7	9	10	3	4
172 vervoer	2 203	2 518	2 569	2 508	2 774	94	123	145	148	175
1722 waaronder: <i>wegvervoer</i>	2 203	2 518	2 569	2 508	2 774	94	123	145	148	175
173 huisbrand enz. waarvan:	4	4	4	3	4	2	2	2	2	1
<i>huisbrand, ambacht en overige</i>	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1
<i>landbouw</i>	4	4	4	3	4	1	1	1	1	-
<i>visserij</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* (-) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

* (-) voorraadafname (-) voorraadtoename

PRODUITS PETROLIERS
Bilan essences moteur

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio benzina motori

AARDOLIEPRODUKTEN
Motorenbenzinebalans

1970	1972	1973	1974	1975	1970	1972	1973	1974	1975	1 000 t
UNITED KINGDOM					IRELAND					
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Production of primary sources
11 362	13 641	14 842	14 520	13 940	501	476	469	477	504	2 Production of derived products
11 346	13 632	14 842	14 520	13 940	501	476	469	477	504	refinery net production
16	9	-	-	-	-	-	-	-	-	out of refinery production
4 015	3 414	3 540	3 193	2 660	132	271	326	351	312	3+4 Total arrivals
15 377	17 055	18 382	17 713	16 600	633	747	795	828	816	5 Resources
- 150	+ 159	- 332	- 300	+ 338	2	- 5	+ 10	- 26	- 11	6 Variations of stocks at the prod. and importers
988	1 244	1 259	899	1 155	7	-	6	5	5	8+9 Total shipments
14 239	15 970	16 791	16 514	15 783	628	742	799	797	800	10 Gross consumption
14 234	15 898	16 926	16 483	16 125	817	710	799	797	800	12 Gross inland consumption
+ 5	+ 72	- 135	+ 31	- 342	+ 11	+ 32	-	-	-	17 Final energy consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
14 234	15 898	16 926	16 483	16 125	617	710	.	.	800	Final energy consumption:
14 234	15 898	16 926	16 483	16 125	617	710	.	.	798	171 industry
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 transportation
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1722 among which:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	road transportation
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	households, etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	of which:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	households, handicraft etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	agriculture
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fishing

DÄNMARK

					1 295	1 422	1 544	1 536	1 404	1 Produktion af primære energikilder
					1 295	1 422	1 544	1 536	1 404	2 Produktion af afledede produkter
					-	-	-	-	-	i raffinaderierne
					628	701	720	606	768	ud af raffinaderierne
					1 923	2 123	2 264	2 142	2 172	3+4 Import i alt
					+ 4	- 38	-	- 71	+ 24	5 Rådighedsmaengde
					379	486	533	547	562	6 Lagerforandringer hos prod. og import.*
					1 548	1 599	1 731	1 524	1 634	8-9 Eksport i alt
					1 497	1 598	1 635	1 488	1 587	10 Bruttoforbrug
					+ 51	+ 1	+ 96	+ 36	+ 47	12 Indenlandsk bruttoforbrug
					15	5	7	5	17	17 Endeligt energetisk forbrug
					1 417	1 499	1 526	1 410	1 513	18 Statistisk differens
					1 417	1 499	1 526	1 410	1 503	Endeligt energetisk forbrug:
					65	94	102	73	57	171 industri
					-	-	-	-	-	172 transport
					65	94	102	73	57	1722 derunder: vejtransport
					-	-	-	-	-	husholdninger mm.
					-	-	-	-	-	derunder:
					-	-	-	-	-	husholdninger, håndværk mm.
					-	-	-	-	-	landbrug
					-	-	-	-	-	fiskeri

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) lagerformindskelse; (-) lagervækst.

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over petroleum og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Petroleum und Flugturbinenkraftstoffbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Kerosines and jet fuels balance-sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	1970	1972	1973	1974	1975
	EUR-9					EUR-6				
2 Production de produits dérivés en raffineries	21 595	24 375	25 506	22 962	20 471	15 220	16 876	17 642	15 449	13 750
hors raffineries	21 534	24 328	25 506	22 962	20 471	15 160	16 829	17 642	15 449	13 750
	61	47	-	-	-	60	47	-	-	-
3+4 Importations totales	3 825	4 625	4 620	4 116	4 299	1 619	1 879	1 968	2 013	1 927
5 Ressources	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 432	+ 101	- 158	- 321	+ 489	- 384	+ 7	- 212	- 153	+ 321
8+9 Exportations totales	7 285	8 832	9 100	7 718	6 950	6 118	7 269	7 616	6 332	5 787
10 Consommation brute	17 703	20 269	20 868	19 039	18 309	10 337	11 493	11 782	10 977	10 211
12 Consommation intérieure brute	-	31	5	273	170	-	31	5	270	168
16 Consommation finale non énergétique	16 712	18 922	19 781	17 619	16 825	9 505	10 555	10 917	9 826	9 049
17 Consommation finale énergétique	+ 991	+ 1 316	+ 1 082	+ 1 147	+ 1 314	+ 832	- 907	+ 860	+ 881	+ 994
18 Ecart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	537	574	-	-	440	129	135	117	109	113
172 transports	10 523	12 136	-	-	11 829	6 159	7 007	7 425	7 358	6 931
dont: transports aériens	10 511	12 131	-	-	11 810	6 147	7 002	7 417	7 354	6 927
173 foyers domestiques, etc.	5 652	6 212	-	-	4 556	3 217	3 413	3 375	2 359	2 005
soit: foyers domestiques, artisanat et divers	5 443	6 051	-	-	4 433	3 081	3 311	3 287	2 267	1 928
agriculture	202	153	-	-	116	130	95	81	87	70
pêche	7	8	-	-	7	6	7	7	5	7

	BR DEUTSCHLAND					FRANCE				
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien	1 499	1 350	1 405	1 470	1 300	3 002	3 230	3 420	3 331	3 553
außerhalb der Raffinerien	1 499	1 350	1 405	1 470	1 300	3 002	3 230	3 420	3 331	3 553
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	749	1 232	1 282	1 324	1 234	51	71	63	50	57
5 Aufkommen	2 248	2 582	2 687	2 794	2 534	3 053	3 301	3 483	3 381	3 610
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 18	- 16	- 10	- 6	+ 8	- 60	- 1	- 32	- 27	- 41
8+9 Ausfuhr insgesamt	151	102	169	197	219	625	672	636	618	666
10 Bruttoverbrauch	2 079	2 464	2 508	2 591	2 323	2 368	2 628	2 815	2 736	2 703
12 Brutto-Inlandsverbrauch	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Energetischer Endverbrauch	2 035	2 415	2 496	2 590	2 305	1 599	1 799	1 904	1 903	1 910
18 Statistische Differenz	+ 44	+ 49	+ 12	+ 1	+ 18	+ 769	+ 829	+ 911	+ 833	+ 793
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	80	81	65	61	60	19	22	22	17	15
172 Verkehr	1 954	2 333	2 431	2 529	2 245	1 548	1 754	1 860	1 867	1 876
darunter: Luftfahrt	1 952	2 331	2 427	2 527	2 243	1 544	1 754	1 860	1 867	1 876
173 Haushalte usw.	1	1	-	-	-	32	23	22	19	19
davon: Haushalte, Handw. u. sonstige	-	-	-	-	-	24	19	19	16	15
Landwirtschaft	1	1	-	-	-	6	1	1	1	1
Fischerei	-	-	-	-	-	2	3	2	2	3

	ITALIA					NEDERLAND				
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	6 046	6 356	6 661	5 900	4 492	3 476	4 591	4 874	3 852	3 337
fuori raffinerie	5 986	6 309	6 661	5 900	4 492	3 476	4 591	4 874	3 852	3 337
	60	47	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	37	39	108	98	69	621	397	306	242	348
5 Risorse	6 083	6 395	6 769	5 998	4 561	4 097	4 988	5 180	4 094	3 685
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp.*	- 129	- 103	- 99	- 65	+ 233	- 178	+ 142	- 26	+ 2	+ 74
8+9 Esportazioni totali	2 458	2 420	2 811	2 263	1 510	1 989	3 116	3 159	2 674	2 443
10 Consumo lordo	3 496	3 872	3 859	3 670	3 284	1 930	2 014	1 995	1 422	1 316
12 Consumo interno lordo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 Consumo finale non energetico	-	31	5	270	168	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	3 499	3 837	3 927	3 362	3 016	1 932	2 003	1 991	1 413	1 317
18 Differenza statistica	- 3	+ 4	- 73	+ 38	+ 100	- 2	+ 11	+ 4	+ 9	- 1
Consumo finale energetico:										
171 industria	16	15	15	20	21	-	-	-	-	6
172 trasporti	1 534	1 646	1 706	1 569	1 487	711	806	869	860	844
di cui: trasporti aerei	1 534	1 646	1 706	1 569	1 487	706	803	865	858	842
173 usi domestici ecc.	1 949	2 176	2 206	1 773	1 508	1 221	1 197	1 122	553	467
ossia: usi domestici, artigianato e altri	1 843	2 090	2 130	1 691	1 441	1 206	1 192	1 118	551	465
agricoltura	102	82	71	79	63	15	5	4	2	2
pesca	4	4	5	3	4	-	-	-	-	-

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

PRODUITS PETROLIERS
Bilan pétrole lampant et carburéacteurs

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio petrolio e carboturbo

AARDOLIEPRODUKTEN
petroleum en jet fuelbalans

	1970	1972	1973	1974	1975	1970	1972	1973	1974	1975	1 000 t
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG					
1 197	1 349	1 282	896	1 068	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
1 197	1 349	1 282	896	1 068	-	-	-	-	-	-	<i>in de raffinaderijen</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>buiten de raffinaderijen</i>
133	93	155	244	169	28	47	54	55	50		3+4 Totale invoer
1 330	1 442	1 437	1 140	1 237	28	47	54	55	50		5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 1	- 15	- 45	- 57	+ 47	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
895	959	841	580	749	-	-	-	-	-	-	8+9 Totale uitvoer
436	468	551	503	535	28	47	54	55	50		10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
414	456	547	503	451	26	45	52	55	50		16 Niet-energetisch verbruik
+ 22	+ 12	+ 4	-	+ 84	+ 2	+ 2	+ 2	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
14	17	15	10	11	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
387	424	508	479	429	25	44	51	54	50		Energetisch eindverbruik:
386	424	508	479	429	25	44	51	54	50		171 industrie
13	15	24	14	11	1	1	1	-	-	-	172 vervoer
8	10	20	9	7	-	-	-	-	-	-	<i>waaronder: luchtvervoer</i>
5	5	4	5	4	1	1	1	-	-	-	173 hisbrand enz.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>waarvan:</i>
											<i>huisbrand, ambacht en overige</i>
											<i>landbouw</i>
											<i>visserij</i>

UNITED KINGDOM					IRELAND					
6 144	7 250	7 644	7 305	6 508	61	76	79	94	103	2 Production of derived products
6 143	7 250	7 644	7 305	6 508	61	76	79	94	103	<i>refinery net production</i>
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>out of refinery production</i>
1 228	1 619	1 497	1 011	1 279	322	351	307	315	307	3+4 Total arrivals
7 372	8 869	9 141	8 316	7 787	383	427	386	409	410	5 Resources
- 48	+ 97	+ 26	- 158	+ 154	+ 3	- 17	+ 25	-	-	6 Variations of stocks at the prod. and importers*
1 146	1 535	1 450	1 380	1 143	2	-	-	-	-	8+9 Total shipments
6 178	7 431	7 717	6 778	6 798	384	410	411	409	410	10 Gross consumption
-	-	-	-	-	-	-	-	3	2	12 Gross inland consumption
6 015	7 039	7 555	6 614	6 561	382	418	411	406	408	16 Final non-energy consumption
+ 163	+ 392	+ 162	+ 164	+ 237	+ 2	- 8	-	-	-	17 Final energy consumption
404	431	405	346	323	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
3 495	4 084	4 350	3 820	3 930	284	333	-	-	280	Final energy consumption:
3 495	4 084	4 350	3 820	3 916	284	333	-	-	280	171 industry
2 116	2 524	2 800	2 448	2 308	98	85	-	-	128	172 transportation
2 056	2 477	2 758	2 415	2 286	88	76	-	-	118	<i>among which: aviation transportation</i>
60	47	42	33	22	10	9	-	-	10	173 households, etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>of which:</i>
										<i>households, handicraft etc.</i>
										<i>agriculture</i>
										<i>fishing</i>

DANMARK									
				170	173	141	114	110	2 Produktion af afledede produkter
				170	173	141	114	110	<i>i raffinaderierne</i>
				-	-	-	-	-	<i>ud af raffinaderierne</i>
				656	776	848	777	786	3+4 Import i alt
				826	949	989	891	896	5 Ra'dighedsmængde
				- 3	+ 14	+ 3	- 10	+ 14	6 Lagerforandringer hos prod. og import.*
				19	28	34	6	20	8+9 Eksport i alt
				804	935	958	875	890	10 Bruttoforbrug
				-	-	-	-	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug
				810	910	898	773	807	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
				- 6	+ 25	+ 60	+ 102	+ 83	17 Endeligt energetisk forbrug
				4	8	6	9	4	18 Statistisk differens
				585	712	719	649	688	Endeligt energetisk forbrug:
				585	712	719	649	687	171 industri
				221	190	173	115	115	172 transport
				218	187	165	110	101	<i>derunder: Lufttransport</i>
				2	2	8	5	14	173 husholdninger mm.
				1	1	-	-	-	<i>derunder:</i>
									<i>husholdninger, håndværk mm.</i>
									<i>landbrug</i>
									<i>fiskeri</i>

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

(+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over gasolie og dieselolie

MINERALÖLPRODUKTE

Dieselmotorkraftstoff und Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	74 / 73 %	1970	1972	1973	1974	1975	74 / 73 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production de produits dérivés en raffineries	153 691	171 255	186 761	172 158	148 179	-13,9	127 598	141 668	154 668	141 663	121 864	-14,0	
hors raffineries	- 62	424	118	120	88	-27,7	- 64	419	112	120	88	-26,7	
3+4 Importations totales	35 355	36 900	37 474	33 151	34 622	+ 4,4	29 052	30 631	30 871	27 866	28 722	+ 3,1	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 3 340	- 1 130	- 1 615	- 7 276	+ 6 735		- 3 373	- 1 398	- 1 155	- 5 781	+ 5 875		
8+9 Exportations totales	37 073	38 035	42 732	37 319	32 243	-13,6	30 244	31 248	35 018	29 582	25 435	-14,0	
10 Consommation brute	148 633	168 990	179 888	160 714	107 693	-33,0	123 033	139 651	149 366	134 166	81 426	-39,3	
11 Soutes	4 989	5 462	5 577	4 551	4 815	+ 5,8	4 011	4 468	4 366	3 552	3 885	+ 9,4	
12 Consommation intérieure brute	143 644	163 528	174 311	156 163	152 478	- 2,4	119 022	135 183	145 000	130 614	127 141	- 2,7	
13 Transformations	1 557	2 230	1 290	1 105	749	-32,2	534	547	406	342	294	-14,0	
16 Consommation finale non énergétique	1 014	807	830	938	1 186	+26,4	1 014	807	830	937	1 185	+26,5	
17 Consommation finale énergétique	140 027	159 672	171 794	153 273	151 981	- 8,4	117 058	133 668	144 135	128 542	127 118	-11,1	
18 Ecart statistique	+ 1 066	+ 819	+ 397	+ 847	- 1 438		+ 416	+ 161	- 371	+ 793	- 1 456		
Transformations:													
131 centrales électriques	1 476	2 173	1 249	1 072	724	-32,5	533	546	405	341	293	-14,1	
133 usines à gaz	81	57	41	33	25	-24,2	1	1	1	1	1		
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	1 014	807	830	938	1 186	-32,2	1 014	807	830	937	1 185	-14,0	
162 autres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	25 320	26 619	.	.	19 020		19 392	19 510	15 381	14 095	13 043	- 7,5	
soit:													
1710 sidérurgie		
1711 métaux non ferreux		
1712 chimie		
1713 produits minéraux non métalliques		
1714 extraction (combustibles exclus)		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac		
1716 textiles, cuir, habillement		
1717 papier et imprimerie		
1718 fabrications métalliques		
1719 autres branches ajustement		
172 transports	28 008	30 594	.	.	32 586		20 752	23 132	24 834	24 644	24 487	- 0,6	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 402	2 623	.	.	2 627		1 278	1 534	1 586	1 589	1 575	- 0,9	
1722 transports routiers	22 703	24 942	.	.	26 624		17 051	19 071	20 565	20 520	20 524	+ 0,02	
1723 transports aériens	-	3	.	.	-		-	3	1	-	-		
1724 navigation intérieure	2 901	3 026	.	.	3 335		2 423	2 524	2 682	2 535	2 388	- 5,8	
173 foyers domestiques, etc.	86 701	102 459	.	.	100 375		76 914	91 026	103 920	89 803	89 568	- 2,4	
soit:													
foyers domest., artisanat et divers	78 616	94 031	.	.	91 677		70 878	85 013	97 581	83 318	83 322	+ 0,05	
agriculture	6 527	6 921	.	.	7 083		5 052	5 062	5 363	5 447	5 200	- 4,5	
pêche	1 558	1 507	.	.	1 615		884	951	976	1 038	1 066	+ 2,7	

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over gasolie og dieselolie

MINERALÖLPRODUKTE
Dieselkraftstoff und Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	22 941	25 572	28 758	28 941	23 425	-19,1	17 135	19 526	20 559	17 372	16 136	- 7,1
fuori raffinerie	23 041	25 180	28 682	28 870	23 364	-19,1	17 135	19 526	20 559	17 372	16 136	- 7,1
	- 100	392	76	71	61	-14,1	-	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	291	986	483	745	742	- 0,4	4 087	2 587	2 335	2 679	2 704	+ 2,5
5 Risorse	23 232	26 558	29 241	29 686	24 167	- 18,6	21 222	22 113	22 894	20 051	18 840	- 6,1
-6 Variazioni delle scorte produott. e imp. *	- 474	- 453	- 832	- 1 652	+ 1 652		- 753	- 383	+ 139	- 288	+ 221	
8+9 Esportazioni totali	10 249	8 199	9 769	8 414	5 683	-32,5	12 531	12 742	14 055	12 436	11 356	- 8,7
10 Consumo lordo	12 509	17 906	18 640	19 620	20 136	+ 2,6	7 938	8 988	8 978	7 327	7 705	+ 5,2
11 Bunkeraggi	749	871	752	525	630	+ 20,0	1 307	1 661	1 653	1 373	1 514	+ 10,3
12 Consumo interno lordo	11 760	17 035	17 888	19 095	19 506	+ 2,2	6 631	7 327	7 325	5 954	6 191	+ 4,0
13 Trasformazioni	99	157	163	180	173	- 3,9	42	35	26	9	15	+ 66,7
16 Consumo finale non energetico	471	507	400	487	753	+ 54,6	-	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	11 803	16 483	17 733	18 368	18 552	+ 1,8	6 626	7 291	7 303	5 954	6 171	+ 3,6
18 Differenza statistica	- 613	- 112	- 408	+ 60	+ 28		- 37	+ 1	- 4	- 9	+ 5	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	471	157	163	180	173	- 3,9	41	35	26	9	15	+ 66,7
133 officine del gas	-	-	-	-	-		1	-	-	-	-	
Consumo finale non energetico:												
161 chimica	99	507	400	487	753	+ 54,6	-	-	-	-	-	
162 altri settori	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
Consumo finale energetico:												
171 industria	533	214	322	571	621	+ 8,8	244	383	417	286	396	+ 38,5
ossia:												
1710 siderurgia	20	.	.	52	50	- 3,8	50	52	44	43	8	-81,4
1711 metalli non ferrosi	-	.	.	8	10	+ 2,5	7	
1712 chimica	453	.	.	23	25	+ 8,7	14	15	21	11	94	
1713 prodotti minerali non metallici	40	.	.	100	100	-	7	.	.	.	18	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	-	.	.	-	-	-	-	.	.	.	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	12	.	.	64	80	+ 25,0	30	.	.	.	64	
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	3	.	.	70	65	- 7,1	7	.	.	.	5	
1717 carta stampa	10	.	.	18	20	+ 11,1	12	.	.	.	3	
1718 fabbricazioni metalliche	68	.	.	174	200	+ 14,9	93	.	.	.	59	
1719 altri settori	6	.	.	62	71	+ 14,5	60	.	.	.	145	
aggiustamento	- 79						- 36					
172 trasporti	4 370	4 439	4 616	5 285	4 816	- 8,9	1 935	2 216	2 367	2 227	2 443	+ 9,7
ossia:												
1721 trasporti ferroviari	105	150	106	125	120	- 4,0	60	53	54	47	44	- 6,4
1722 trasporti stradali	4 095	4 104	4 350	4 780	4 536	- 5,1	970	1 203	1 254	1 350	1 454	+ 7,7
1723 trasporti aerei	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	170	185	160	380	160	- 57,9	905	960	1 059	830	945	+ 13,9
173 usi domestici ecc.	6 900	11 830	12 795	12 512	13 115	+ 4,8	4 447	4 692	4 519	3 441	3 332	- 3,2
ossia:												
usi domestici, artigianato e altri	5 650	10 500	11 450	11 017	11 650	+ 10,1	4 117	4 385	4 185	3 141	3 036	- 3,3
agricoltura	1 070	1 120	1 155	1 250	1 220	- 2,4	240	217	244	220	216	- 1,8
pesca	180	210	190	245	245	-	90	90	90	80	80	

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over gasolie og diesellole

MINERALÖLPRODUKTE

Dieselmotordiesel und Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973
UNITED KINGDOM									
2 Production of derived products	22 516	25 540	27 858	26 439	22 648	-14,3	714	666	6
refinery net production	22 514	25 535	27 852	26 439	22 648	-14,3	714	666	6
out of refinery production	2	5	6	-	-		-	-	
3+4 Total arrivals	1 888	1 907	1 571	902	1 600	+ 77,4	180	351	6
5 Resources	24 404	27 447	29 429	27 341	24 248	-11,3	694	1 017	13
6 Variations of stocks at the prod. and import. *	+ 239	+ 387	- 397	- 673	+ 887		- 30	+ 8	-
8+9 Total shipments	6 210	6 097	6 832	6 738	5 752	-14,6	104	34	
10 Gross consumption	18 433	21 737	22 200	19 930	19 383	2,7	760	991	13
11 Bunkers	799	770	997	811	749	- 7,6	33	28	
12 Gross inland consumption	17 634	20 967	21 203	19 119	18 634	- 2,5	727	963	13
13 Transformations	1 001	1 880	872	756	444	-41,3	19	1	
16 Final non-energy consumption	-	-	-	-	-		-	-	
17 Final energy consumption	16 103	18 672	19 882	18 342	18 020	- 1,8	757	978	13
18 Statistical difference	+ 530	+ 815	+ 449	+ 21	+ 170		- 49	- 16	
Transformations:									
131 electrical power stations	940	1 625	833	726	422	-41,9	-	-	
133 gas works	61	55	39	30	22	-26,7	19	1	
Final non-energy consumption:									
161 chemical industry	-	-	-	-	-		-	-	
162 other sectors	-	-	-	-	-		-	-	
Final energy consumption:									
171 industry	4 990	6 096	6 198	5 448	4 994	- 8,3	157	230	
of which:									
1710 iron and steel industry	410	485	512	433	317	-26,8	1	1	
1711 non-ferrous metals industry	
1712 chemical industry	333	278	298	250	237	- 5,2	.	.	
1713 glass, pottery and building materials industry	
1714 ore-extraction industry etc. (except fuel)	
1715 food, drink and tobacco industry	
1716 textile, leather and clothing industry	
1717 paper and printing industry	
1718 engineering and other metal industry	
1719 other non-classified industries	
agriculture	
fishing	
172 transportation	6 343	6 514	7 052	7 007	7 016	+ 0,1	200	230	
of which:									
1721 railways	1 004	942	970	907	865	- 4,6	40	42	
1722 road	5 035	5 254	5 658	5 519	5 414	-19,0	160	188	
1723 aviation	-	-	-	-	-		-	-	
1724 coastal and inland shipping	304	318	424	581	737	+ 26,9	-	-	
173 households, etc.	4 770	6 082	8 632	5 887	6 010	+ 20,9	400	518	
of which:									
households, handicraft etc.	3 487	4 525	5 137	4 517	4 621	+ 2,3	260	346	
agriculture	857	1 184	1 144	1 026	1 058	+ 3,1	125	157	
fishing	426	353	351	344	331	- 3,8	15	15	

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

PRODUITS PETROLIERS
Bilan gasoli et fuel-oil fluide

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio gasolio

AARDOLIEPRODUKTEN
Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
IRELAND			DANMARK						
650	585	- 10,0	2 863	3 383	3 551	3 406	3 082	- 9,5	2 Produktion af afledede produkter i raffinaderierne ud af raffinaderierne
650	585	- 10,0	2 863	3 383	3 551	3 406	3 082	- 9,5	
-	-		-	-	-	-	-		
433	515	+ 18,9	4 235	4 011	4 336	3 950	3 785	- 4,2	3+4 Import i alt
1 083	1 100	+ 1,8	7 098	7 394	7 887	7 356	6 867	6,6	5 Rådighedsmaengde
25	+ 15		- 176	- 127	- 62	- 797	- 42		6 Lagerforandringer hos prod.
22	39	+ 77,3	515	656	852	977	1 017	+ 4,1	8+9 Eksport i alt
1 036	1 076	+ 3,9	6 407	6 611	6 973	5 582	5 808	+ 4,0	10 Bruttoforbrug
46	25	- 45,7	126	196	181	142	156	+ 9,9	11 Bunker
990	1 051	+ 6,2	6 281	6 415	6 792	5 440	5 652	+ 3,8	12 Indenlandsk bruttoforbrug
2	2		3	2	12	5	9	+ 80,0	13 Omformning
1	1		-	-	-	-	-		16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
987	1 048	+ 6,2	6 109	6 354	6 461	5 402	5 795	+ 7,3	17 Endeligt energetisk forbrug
-	-		+ 169	+ 59	+ 319	+ 33	- 152		18 Statistisk differens
-	-		3	2	11	5	9	+ 80,0	Omformning:
2	2		-	-	1	-	-		131 kraftværker
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker
-	1		-	-	-	-	-		Endeligt ikke-energetisk forbrug:
1	-		-	-	-	-	-		161 kemisk industri
-	-		-	-	-	-	-		162 andre industrier
-	418		761	763	625	524	565	+ 7,8	Endeligt energetisk forbrug:
-	6		17	43	50	31	.		171 Industri
-	8		70	46	55	37	.		heraf:
-		1710 jern- og stålindustrien
-		1711 øvrige metalindustri
-		1712 kemisk industri
-		1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
-		1714 minedrift (undtagen brændselsudvinding)
-		1715 nærings- og nydelsesmidler
-		1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
-		1717 papir- og trykkerindustri
-		1718 jern- og metallerarbejdning
-		1719 øvrige industri
-	280		711	718	754	693	803	+ 15,9	udligning
-	82		80	105	104	108	105	- 2,8	172 transport
-	198		457	429	434	397	488	+ 22,9	heraf:
-	-		-	-	-	-	-		1721 jernbaner
-	-		174	184	216	188	210	+ 11,2	1722 vej
-	350		4 617	4 853	4 882	4 185	4 427	+ 5,8	1723 lufttransport
-	211		3 991	4 147	3 928	3 401	3 523	+ 3,6	1724 indenlandsk søfart
-	139		493	518	730	589	686	+ 16,5	173 husholdninger mm.
-	.		133	188	224	195	218	+ 11,8	heraf:
-		husholdninger, håndværk mm.
-		landbrug
-		tiskeri

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagervækst

MINERALOLIE PRODUKTER
Opgørelse over residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE
Rückstands-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Residual fuel oil balance-sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
	EUR-9						EUR-6					
2 Production de produits dérivés	196 428	207 779	218 286	196 070	162 477	- 17,1	147 530	161 308	171 308	151 600	126 061	- 16,8
<i>en raffineries</i>	196 169	207 563	217 701	196 068	162 513	17,1	147 271	161 090	170 721	151 598	126 097	- 16,8
<i>hors raffineries</i>	259	216	585	2	36		259	216	585	2	36	
3+4 Importations totales	26 313	31 238	27 999	27 108	28 423	+ 4,9	11 458	14 059	14 380	14 589	17 859	+ 22,4
5 Ressources												
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 3 948	- 173	+ 562	- 2 028	+ 1 690		- 2 430	- 822	- 163	- 359	+ 882	
	38 008	39 606	41 849	31 602	26 062	- 17,5	28 883	32 838	34 740	27 254	21 112	- 22,5
10 Consommation brute	180 785	189 238	204 998	189 548	165 646	- 12,6	127 675	141 705	150 783	138 576	123 690	- 10,7
11 Soutes	26 954	31 328	32 109	27 282	26 040	- 4,6	21 752	26 305	27 050	22 909	22 927	0,08
12 Consommation intérieure brute	153 831	167 910	172 889	162 266	129 606	- 14,0	105 923	115 400	123 733	115 667	100 763	- 12,9
13 Transformations	51 374	69 379	74 100	70 664	60 411	- 14,5	33 868	44 861	51 445	47 446	41 749	- 12,0
16 Consommation finale non énergétique	299	171	281	250	141	- 43,6	232	99	203	177	87	- 50,8
17 Consommation finale énergétique	102 280	96 516	96 765	90 985	78 847	- 13,3	71 086	69 135	70 683	68 054	58 720	- 13,7
18 Ecart statistique	- 122	+ 1 844	+ 1 743	+ 367	+ 207		+ 737	+ 1 305	+ 1 402	- 10	+ 207	
Transformations:												
131 centrales électriques	51 149	69 200	73 876	70 506	60 239	- 14,6	33 812	44 806	51 392	47 412	41 697	- 12,1
133 usines à gaz	225	179	224	158	172	+ 8,9	56	55	53	34	52	+ 52,9
Consommation finale non énergétique:												
161 chimie	299	171	281	250	141	- 43,6	232	99	203	177	87	- 50,8
162 autres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
Consommation finale énergétique:												
171 Industrie	81 171	76 394	77 122	74 369	64 154	- 12,7	57 764	55 157	57 302	56 568	48 652	- 14,0
soit:												
1710 sidérurgie	13 549		8 528	
1711 métaux non ferreux	
1712 chimie	13 919		11 419	
1713 produits minéraux non métalliques	
1714 extraction (combustibles exclus)	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	
1716 textiles, cuir, habillement	
1717 papier et imprimerie	
1718 fabrications métalliques	
1719 autres branches	
ajustement	
172 transports	713	417	457	527	514	- 2,5	341	225	291	357	331	7,3
soit:												
1721 transports ferroviaires	466	250	237	238	210	- 11,8	321	173	186	193	165	- 14,5
1722 transports routiers	-	1	-	17	-		-	1	-	17	-	
1723 transports aérien	-	-	9	-	-		-	-	9	-	-	
1724 navigation intérieure	247	166	211	272	304	+ 11,8	20	51	96	147	166	- 12,9
173 foyers domestiques, etc.	20 402	19 705	.	.	14 179	- 11,9	12 987	13 753	13 090	11 129	9 737	- 12,5
soit:												
foyers domest., artisanat et divers	18 989	18 295	19 186	16 089	12 870		12 402	13 048	12 339	10 362	8 967	- 13,5
agriculture	1 147	1 237	.	.	1 244		535	671	729	747	747	
pêche	266	173	.	.	65		50	34	22	20	23	+ 15,0

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

PRODUITS PETROLIERS
Bilan fuel-oil résiduel

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio olio combustibile

AARDOLIEPRODUKTEN
Residuele stookkollebalans

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 t
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
29 083	29 360	30 855	26 805	21 771	- 18,8	27 509	38 509	42 007	39 256	33 157	- 15,5	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien
28 904	29 144	30 642	26 597	21 573	- 18,9	27 509	36 509	42 007	39 256	33 157	- 15,5	außerhalb der Raffinerien
159	216	213	208	198	- 4,8	-	-	-	-	-	-	3+4 Einfuhr insgesamt
3 566	4 775	4 682	3 663	4 248	+ 16,0	738	1 787	1 705	2 477	3 083	+ 24,5	5 Aufkommen
32 629	34 135	35 537	30 468	26 019	- 14,6	28 247	38 296	43 712	41 733	36 240	- 13,2	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
- 109	+ 59	- 327	- 10	+ 616		- 701	- 334	- 515	- 511	+ 136		8+9 Ausfuhr insgesamt
2 817	2 045	2 272	2 716	1 644	- 39,5	2 595	3 004	3 668	2 279	3 198	+ 40,3	10 Bruttoverbrauch
29 703	32 149	32 938	27 742	24 991	- 9,9	24 951	34 958	39 529	38 943	33 178	- 14,8	11 Bunker
2 882	3 122	2 902	2 491	2 283	- 8,4	3 226	4 203	4 760	4 412	4 063	- 7,9	12 Brutto-Inlandsverbrauch
26 821	29 027	30 036	25 251	22 708	- 10,1	21 725	30 755	34 769	34 531	29 115	- 15,7	13 Umwandlung
8 164	9 394	9 847	6 908	6 845	- 0,9	6 724	12 387	15 743	14 935	12 097	- 19,0	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 Energetischer Endverbrauch
18 483	19 488	20 313	18 310	15 797	- 13,7	14 364	17 375	18 392	19 593	16 764	- 14,4	18 Statistische Differenz
+ 73	+ 145	- 124	+ 33	+ 66		+ 637	+ 993	+ 634	+ 3	+ 254		
Umwandlung:												
8 123	9 355	9 808	6 885	6 803	- 1,2	6 716	12 379	15 736	14 928	12 091	19,0	131 Elektrizitätswerke
41	39	39	23	42	+ 82,6	8	8	7	7	6	14,3	133 Gaswerke
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161 Chemie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162 Sonstige
Energetischer Endverbrauch:												
17 803	17 902	18 219	16 788	14 793	- 11,9	12 240	14 952	15 703	17 104	14 392	- 15,9	171 Industrie
davon:												
3 397	3 951	4 111	3 671	2 985	- 18,7	1 771	2 057	2 206	2 409	.	.	1710 Eisenchaft. Industrie
246	268	280	240	231	- 3,8	535	585	640	.	.	.	1711 NE-Metallindustrie
3 461	3 327	3 718	3 837	3 374	- 12,1	1 666	2 193	2 313	2 800	.	.	1712 Chemie
4 281	4 432	4 410	3 645	3 192	- 12,4	3 305	4 276	4 356	.	.	.	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
274	171	179	142	123	- 13,4	145	174	110	.	.	.	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
1 737	1 841	1 856	1 977	1 901	- 3,8	1 853	2 266	2 462	.	.	.	1715 Nahrungs- und Genußmittel
900	897	826	746	706	- 5,4	1 023	1 176	1 272	.	.	.	1716 Textil, Leder, Bekleidung
1 481	1 483	1 492	1 386	1 196	- 13,7	861	1 060	1 194	.	.	.	1717 Papier- und Druckereigewerbe
1 322	1 348	1 351	998	975	- 2,3	817	758	832	.	.	.	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
674	717	686	657	601	- 8,5	384	464	597	.	.	.	1719 Sonstige
+ 30	- 533	- 690	- 511	491		- 120	- 57	- 279	.	.	.	Ausgleich
88	109	61	80	58	- 27,5	213	49	29	36	14	- 61,1	172 Verkehr
davon:												
88	109	81	80	58	- 27,5	213	49	29	18	13	- 27,8	Eisenbahnen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	-	-	Straßen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Luftfahrt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1		Binnenschifffahrt
693	1 477	2 013	1 442	946	- 34,4	1 911	2 234	2 660	2 453	2 358	- 3,9	173 Haushalte usw.
davon:												
693	1 477	2 013	1 442	946	- 34,4	1 731	2 184	2 473	2 219	2 104	- 5,2	Haushalte, Handw. u. sonstige
-	-	-	-	-	-	130	156	165	214	231	+ 7,9	Landwirtschaft
-	-	-	-	-	-	50	34	22	20	23	+ 15,0	Fischerei

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE
Rückstands-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Residual fuel oil balance-sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	54 258	55 401	57 589	51 117	41 181	- 19,4	25 440	26 601	27 160	23 171	19 833	- 14,4
fuori raffinerie	54 158	55 401	57 197	51 323	41 415	- 19,3	25 440	26 601	27 160	23 171	19 833	- 14,4
	+ 100	-	+ 372	- 206	- 234		-	-	-	-	-	
3+4 Importazioni totali	1 790	2 682	2 654	3 185	5 879	+ 84,6	2 360	1 791	1 668	1 738	1 640	- 5,6
5 Risorse	56 048	58 083	60 223	54 302	47 060	- 13,3	27 800	28 382	28 828	24 909	21 473	- 13,8
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp. *	- 875	- 258	+ 734	+ 836	+ 135		- 440	- 248	- 32	+ 83	+ 263	
8+9 Esportazioni totali	9 373	10 889	10 592	5 555	2 787	- 49,8	11 888	12 834	13 854	13 411	10 028	- 25,2
10 Consumo lordo	45 800	48 936	50 385	49 585	44 408	- 10,4	15 472	15 310	14 942	11 581	11 708	+ 1,1
11 Bunkeraggi	5 993	6 890	6 510	5 565	5 200	- 6,6	7 427	9 671	10 263	8 174	9 153	- 12,0
12 Consumo interno lordo	39 807	40 046	43 855	44 020	39 208	- 10,9	8 045	5 839	4 679	3 407	2 555	- 25,0
13 Trasformazioni	11 954	15 701	18 988	19 924	18 279	- 8,3	3 198	2 505	1 597	988	832	- 15,8
16 Consumo finale non energetico	122	20	200	175	87	- 50,3	-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico	27 695	24 055	23 712	23 957	20 764	- 13,3	4 853	3 146	3 102	2 431	1 803	- 25,8
18 Differenza statistica	+ 36	+ 270	+ 955	- 36	+ 78		- 6	- 12	- 20	- 12	- 80	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	11 947	15 693	18 981	19 920	18 275	- 8,3	3 198	2 505	1 597	988	832	- 15,8
133 officine del gas	7	8	7	4	4		-	-	-	-	-	
Consumo finale non energetico:												
161 chimica	122	20	200	175	87	- 50,3	-	-	-	-	-	
162 altri settori	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
Consumo finale non energetico:												
171 industria	19 378	16 655	18 962	17 883	15 460	- 13,5	3 586	2 087	2 109	2 431	1 221	- 28,5
ossia:												
1710 siderurgia	1 700	.	.	1 284	1 200	- 6,5	660	535	484	488	356	- 27,0
1711 metalli non ferrosi	250	.	.	288	400	+ 38,9	34	
1712 chimica	4 770	.	.	4 947	3 840	- 22,4	584	378	403	.	462	
1713 prodotti minerali non metallici	6 050	.	.	5 290	4 239	- 19,9	340	.	.	.	94	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	120	.	.	89	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	1 450	.	.	1 289	1 350	+ 4,7	692	.	.	.	159	
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	1 250	.	.	1 020	1 100	+ 2,9	200	.	.	.	38	
1717 carta e stampa	1 350	.	.	1 039	950	- 8,6	328	.	.	.	19	
1718 fabbricazioni metalliche	1 600	.	.	1 805	1 500	- 16,9	208	.	.	.	39	
1719 altri settori	500	.	.	832	881	+ 5,9	174	.	.	.	54	
aggiustamento	+ 338			-	-		+ 366				-	
172 trasporti	-	-	150	224	224		3	4	1	-	-	
ossia:												
1721 trasporti ferroviari	-	-	63	88	88		3	4	1	-	-	
1722 trasporti stradali	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1723 trasporti aerei	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	-	-	87	136	136		-	-	-	-	-	
173 usi domestici ecc.	8 317	7 400	6 600	5 850	5 080	- 13,2	1 264	1 055	992	724	582	- 19,6
ossia:												
usi domestici, artigianato e	8 047	7 000	6 200	5 450	4 680	- 14,1	1 239	1 030	960	695	580	- 16,5
agricoltura	270	400	400	400	400		25	25	32	29	2	- 93,1
pesca	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE
Rückstands-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Residual fuel oil balance-sheet

1 000 t	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
2 Production of derived products <i>refinery net production</i> <i>out of refinery production</i>	42 856 42 856 -	41 001 41 001 -	42 024 42 024 -	40 020 40 020 -	32 711 32 711 -	- 18,3 - 18,3	1 268 1 268 -	1 302 1 302 -	1 239 1 239 -
3+4 Total arrivals	8 709	9 854	7 053	6 156	4 163	- 32,4	1 278	1 599	1 607
5 Resources	51 565	50 855	49 077	46 178	36 874	- 9,3	2 546	2 901	2 846
6 Variations of stocks at the prod. and import. *	- 1 070	+ 750	+ 1 035	- 1 321	+ 647		- 77	- 27	+ 69
8+9 Total shipments	7 815	5 335	5 575	3 407	4 170	+ 22,4	510	489	446
10 Gross consumption	42 660	46 270	44 537	41 448	33 351	- 19,5	1 959	2 385	2 469
11 Bunkers	4 717	4 454	4 502	3 948	2 695	- 31,7	124	51	36
12 Gross inland consumption	37 983	41 816	40 035	37 500	30 656	- 18,3	1 635	2 334	2 433
13 Transformations	13 504	19 464	18 480	18 816	14 454	- 23,2	828	1 096	1 210
16 Final non-energy consumption	-	-	-	-	-		34	37	38
17 Final energy consumption	25 263	21 940	21 029	18 507	16 016	- 13,5	1 051	1 215	1 185
18 Statistical difference	- 804	+ 412	+ 526	+ 177	+ 186		- 78	- 14	-
Transformations:									
131 electrical power stations	13 350	19 346	18 318	18 692	14 334	- 23,3	814	1 091	1 201
133 gas works	154	118	162	124	120	- 3,2	14	5	9
Final non-energy consumption:									
161 chemical industry	-	-	-	-	-		34	37	38
162 other sectors	-	-	-	-	-		-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry of which:	19 982	17 968	17 114	15 491	13 320	- 14,0	1 001	1 083	.
1710 iron and steel industry	4 920	4 235	4 081	3 097	2 527	- 18,4	20	26	.
1711 non-ferrous metals industry
1712 chemical industry	2 325	2 726	2 757	2 226	2 669	+ 19,9	30	35	.
1713 glass, pottery and building materials industry
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)
1715 food, drink and tobacco industry
1716 textile, leather and clothing industry
1717 paper and printing industry
1718 engineering and other metal industry
1719 other non-classified industries agreement
172 transportation of which:	308	162	126	143	140	- 2,1	-	-	-
1721 railways	145	77	51	45	45		-	-	-
1722 road	-	-	-	-	-		-	-	-
1723 aviation	-	-	-	-	-		-	-	-
1724 coastal and inland shipping	163	85	75	98	95	- 3,1	-	-	-
173 households, etc. or which:	4 973	3 810	3 769	2 873	2 556	- 11,0	50	132	.
households, handicraft etc.	4 349	3 317	3 249	2 430	2 214	- 8,9	50	116	.
agriculture	408	354	375	311	300	- 3,5	-	16	.
fishing	216	139	165	132	42	- 68,2	-	-	.

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

MINERALOLIEPRODUKTER

Produktionsstruktur

MINERALÖLPRODUKTE

Struktur der Erzeugung

PETROLEUM PRODUCTS

Structure of production

1 000 t

★	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1960	1975
EUR-9														
													%	
Refinery gas	892	1 444	2 338	3 287	3 549	3 415	3 603	2 885	2 307	2 472	2 661	2 109	0.58	0.46
Liquefied petroleum gas	2 849	4 691	6 219	7 584	7 850	8 335	8 792	8 974	9 744	10 787	10 424	9 633	1.87	
Motor spirit	27 730	35 776	42 989	48 428	53 454	57 051	61 754	64 462	70 213	75 527	73 472	73 601	18.16	16.11
Petroleum and jet fuels	8 472	10 474	11 980	14 661	16 757	19 307	21 535	21 909	24 327	25 506	22 962	20 471	5.55	4.48
Naphthas	1 149	5 248	10 182	16 487	21 475	25 363	29 253	27 051	29 821	31 512	27 481	16 276	0.75	3.56
Gas/Diesel oil	39 084	60 937	83 304	99 485	115 645	133 538	153 753	160 143	170 832	186 643	172 038	148 091	25.60	32.42
Residual fuel oil	62 113	87 519	119 244	141 422	152 086	173 276	196 169	198 793	207 565	217 701	196 068	162 513	40.69	35.58
White and industrial spirit	768	874	1 030	994	1 197	1 166	1 274	1 246	1 261	1 467	1 403	1 162	0.50	0.25
Lubricants	2 557	2 868	3 308	2 971	3 712	4 523	4 785	5 353	5 004	5 149	5 519	4 434	1.68	0.97
Bitumen	5 041	7 600	9 288	11 048	11 964	12 569	13 817	14 384	14 742	15 234	14 262	13 467	3.30	2.95
Petroleum coke	179	221	210	235	348	363	379	412	492	515	518	542	0.12	0.12
Other products	1 833	1 178	2 671	3 558	2 843	3 555	3 594	3 444	3 686	5 468	6 179	4 520	1.20	0.99
All finished products	152 667	218 830	292 763	350 160	390 880	442 461	498 709	509 056	539 994	577 981	532 987	456 819	100	100

EUR-6

													%	
Gaz de raffineries	651	993	1 784	2 603	2 891	2 713	3 068	2 472	1 776	2 023	2 321	1 915	0.59	0.53
Gaz de pétrole liquéfiés	2 680	4 101	5 212	6 401	6 648	6 989	7 399	7 538	8 073	8 865	8 613	8 051	2.43	2.23
Essences moteur	20 710	28 125	33 088	37 900	42 336	44 993	48 612	49 994	54 683	58 672	56 939	57 753	18.77	15.98
Pétrole lampant et carburéacteurs	4 813	6 452	7 711	9 967	11 319	13 267	15 161	15 223	16 828	17 642	15 449	13 750	4.36	3.80
Naphtas	1 149	2 709	6 403	11 803	15 444	19 247	22 661	21 122	23 986	24 681	21 434	12 819	1.04	3.55
Gasoil et fuel-oil fluide	30 901	49 086	68 133	82 661	95 950	110 862	127 662	131 692	141 248	154 556	141 543	121 776	28.00	33.70
Fuel-oil résiduel	42 665	64 358	90 547	107 108	114 034	130 144	147 271	149 495	161 092	170 721	151 598	126 097	38.67	34.89
White-spirit et essences spéciales	598	716	870	815	919	936	1 054	1 073	1 099	1 273	1 218	1 041	0.54	0.29
Lubrifiants	1 630	1 886	2 291	1 961	2 677	3 321	3 461	3 923	3 671	3 673	4 064	3 293	1.48	0.91
Bitumes	3 959	6 250	7 819	9 235	10 106	10 714	11 748	12 113	12 536	12 706	11 873	11 089	3.59	3.07
Coke de pétrole	179	221	210	235	348	363	379	412	492	515	518	542	0.16	0.15
Autres produits	412	854	2 409	3 170	2 483	3 086	3 184	2 682	2 762	4 388	4 665	3 255	0.37	0.90
Total des produits raffinés	110 347	165 751	226 477	273 859	305 155	346 635	391 661	397 739	428 246	459 715	420 235	361 381	100	100

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1 000 t

★	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1960	1975
---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

BR DEUTSCHLAND

													%	
Raffineriegas	237	359	1 035	1 981	2 255	1 941	1 993	1 822	1 077	995	1 262	927	0,89	1,07
Flüssiggas	776	1 250	1 623	1 953	2 113	1 962	1 942	2 034	2 130	2 526	2 337	1 974	2,92	2,27
Motorenbenzin	5 523	8 499	10 201	11 738	12 656	13 104	14 263	14 775	15 460	16 362	15 979	16 501	20,81	19,02
Petroleum und Flugturbinenkraftstoff	260	639	687	1 009	1 161	1 355	1 499	1 398	1 350	1 405	1 470	1 300	0,98	1,50
Rohbenzin	252	500	1 036	1 501	2 816	3 986	3 372	3 064	3 755	3 209	2 279	1 102	0,95	1,27
Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöl	8 675	15 011	22 222	26 898	31 303	33 768	38 404	40 592	41 932	44 893	40 337	36 132	32,69	41,65
Rückstands-Heizöl	8 575	13 582	19 375	23 441	24 735	26 201	28 904	28 157	29 144	30 642	26 597	21 573	32,32	24,87
Spezial- und Testbenzin	198	214	238	220	268	244	253	255	245	263	249	214	0,75	0,25
Schmierstoffe	568	619	735	219	901	1 208	1 345	1 418	1 391	1 421	1 459	1 205	2,14	1,39
Bitumen	1 167	2 353	3 286	3 882	4 349	4 505	4 718	4 711	4 823	4 600	4 464	4 056	4,40	4,68
Petrolkoks	128	218	208	233	348	363	379	412	492	515	518	542	0,48	0,62
Andere Produkte	177	286	477	682	906	1 134	1 522	1 166	1 046	2 227	2 020	1 227	0,67	1,41
Raffinerieerzeugnisse insgesamt	26 536	43 530	61 123	73 757	83 811	89 771	98 594	99 604	102 845	109 058	98 971	86 753	100	100

FRANCE

													%	
Gaz de raffineries	176	231	281	260	240	256	268	242	273	364	275	196	0,59	0,19
Gaz de pétrole liquéfiés	904	1 326	1 633	1 877	2 002	2 165	2 307	2 339	2 513	2 736	2 816	2 659	3,04	2,62
Essences moteur	6 431	7 965	9 668	11 369	11 428	12 302	13 208	13 577	15 525	16 671	16 789	16 315	21,60	16,10
Pétrole lampant et carburéacteurs	1 466	1 909	2 012	2 566	2 391	2 584	3 003	2 846	3 230	3 420	3 331	3 553	4,99	3,51
Naphtas	257	750	1 265	3 038	3 734	3 553	4 244	3 703	4 382	5 158	5 260	3 450	0,86	3,40
Gasoil et fuel-oil fluide	9 752	16 181	22 280	26 967	30 526	34 557	39 658	40 477	42 984	48 368	45 132	36 958	32,76	36,46
Fuel-oil résiduel	8 391	11 108	15 659	19 345	19 914	22 960	27 510	32 435	36 510	42 007	39 256	33 157	28,19	32,71
White-spirit et essences spéciales	136	223	304	206	179	173	189	190	218	287	324	269	0,46	0,27
Lubrifiants	651	811	821	925	942	1 030	1 054	1 133	1 206	1 184	1 302	1 077	2,19	1,06
Bitumes	1 411	1 777	2 217	2 686	2 833	2 848	3 207	3 252	3 440	3 855	3 714	3 471	4,74	3,42
Coke de pétrole	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres produits	175	134	126	332	137	183	150	164	219	301	392	261	0,59	0,26
Total des produits raffinés	29 770	42 415	56 266	69 571	74 326	82 611	94 797	100 358	110 501	124 351	116 591	101 366	100	100

MINERALOLIEPRODUKTER
Produktionsstruktur

MINERALÖLPRODUKTE
Struktur der Erzeugung

PETROLEUM PRODUCTS
Structure of production

1 000 t

★	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1960	1975
ITALIA														
													%	
Gas di raffinerie	24	91	141	141	218	306	654	120	222	458	643	521	0,08	0,57
Gas di petrolio liquefatti	625	963	1 272	1 732	1 702	1 864	2 064	2 011	2 175	2 232	2 287	2 163	2,16	2,36
Benzina motori	4 392	6 519	8 543	10 580	12 326	12 419	12 949	13 047	13 872	15 096	14 719	13 754	15,15	15,03
Petrolio e carboturbo	1 060	1 518	2 339	3 536	4 465	5 117	5 986	6 132	6 309	6 661	5 900	4 492	3,66	4,91
Nafta	633	852	2 129	3 920	5 472	6 972	9 732	8 730	8 151	8 038	6 474	3 231	2,18	3,53
Gasolio	5 944	8 968	12 305	15 952	17 657	19 889	23 041	23 824	25 180	28 682	28 870	23 364	20,51	25,53
Olio combustibile	15 347	25 209	36 682	43 309	44 752	49 318	54 158	54 805	55 401	57 197	51 323	41 415	52,95	45,26
Benzina solvente e acquaragia minerale	38	51	45	55	43	46	27	44	66	77	89	90	0,13	0,10
Lubrificanti	174	180	359	454	502	527	537	720	498	495	623	528	0,60	0,58
Bitumi	697	1 055	1 228	1 483	1 709	2 042	2 173	2 169	2 231	2 264	1 812	1 765	2,40	1,93
Coke di petrolio	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Altri prodotti	52	104	180	209	293	525	232	54	185	160	150	178	0,18	0,20
Totale prodotti raffinati	28 986	45 510	65 223	81 371	89 139	99 025	111 555	111 548	114 290	121 360	112 890	91 501	100	100

NEDERLAND														
													%	
Raffinaderijgas	143	204	166	34	25	24	24	121	106	122	114	223	0,77	0,40
Vloeibaar petroleumgas	267	334	396	519	528	619	704	785	858	966	826	899	1,44	1,67
Mororenbenzine	3 215	3 660	2 746	2 189	3 384	4 098	4 615	4 833	5 290	5 775	5 696	6 574	17,34	12,18
Petroleum en jet fuels	1 641	1 827	1 904	1 955	2 431	3 042	3 476	3 658	4 591	4 874	3 852	3 337	5,85	6,18
Nafta	—	250	1 711	2 673	2 185	3 267	4 224	4 511	6 103	6 594	5 988	3 767	—	6,98
Gas-dieselolie en lichte stookolie	4 456	5 164	6 567	8 075	9 565	13 588	17 135	16 923	19 526	20 559	17 372	16 136	24,04	29,89
Residuele stookolie	8 045	10 155	12 888	14 276	16 146	21 348	25 440	23 575	26 601	27 160	23 171	19 833	43,40	36,73
Min. terpentijn en speciale benzines	120	167	207	233	264	280	374	354	338	410	338	275	0,65	0,51
Smeeroliën en vetten	206	245	332	321	278	502	471	558	478	470	576	398	1,11	0,74
Bitumen	385	584	677	672	593	652	795	927	975	906	1 003	1 022	2,08	1,89
Petroleumcokes	51	3	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—	0,28	—
Andere produkten	8	316	1 469	1 921	1 107	1 190	1 218	1 295	1 220	1 600	2 033	1 528	0,04	2,83
Totaal geraffineerde produkten	18 537	22 909	29 065	32 870	38 506	48 810	56 474	57 540	66 085	69 436	60 969	53 992	100	100

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1 000 t

★	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1960	1975	
BELGIQUE/BELGIË															
														%	
Gaz de raffineries	71	108	161	187	153	186	129	167	98	84	27	48	1,09	0,17	
Gaz de pétrole liquéfiés	108	228	288	320	303	379	382	369	397	405	347	356	1,66	1,28	
Essences moteur	1 149	1 482	1 930	2 024	2 542	3 070	3 577	3 762	4 536	4 768	3 756	4 609	17,63	16,60	
Pétrole lampant et carburéacteurs	366	559	769	901	871	1 169	1 197	1 189	1 348	1 282	896	1 068	5,61	3,84	
Naphtas	7	357	262	671	1 237	1 469	1 089	1 114	1 595	1 682	1 433	1 269	0,11	4,57	
Gasoil et fuel-oil fluide	2 074	3 762	4 759	4 769	6 899	9 060	9 424	9 876	11 626	12 054	9 832	9 186	31,82	33,08	
Fuel-oil résiduel	2 307	4 304	5 943	6 737	8 487	10 317	11 261	10 523	13 436	13 715	11 251	10 119	35,39	36,44	
White-spirit et essences spéciales	106	61	76	101	165	193	211	230	232	236	218	193	1,63	0,70	
Lubrifiants	31	31	44	42	54	54	54	94	98	103	101	85	0,47	0,31	
Bitumes	299	481	411	512	622	667	855	1 054	1 067	1 081	880	775	4,59	2,79	
Coke de pétrole	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Autres produits	—	14	157	26	40	54	62	111	92	100	73	61	—	0,22	
Total des produits raffinés	6 518	11 387	14 800	18 280	21 373	26 618	28 241	28 489	34 525	35 510	28 814	27 769	100	100	

UNITED KINGDOM															
														%	
Refinery gas	241	433	531	629	595	638	476	354	470	394	272	151	0,59	0,18	
Liquefied petroleum gas	156	509	888	1 026	1 038	1 147	1 188	1 236	1 472	1 655	1 602	1 447	0,38	1,69	
Motor spirit	6 738	6 912	8 824	8 964	9 529	10 226	11 346	12 521	13 632	14 842	14 520	13 940	16,46	16,33	
Petroleum and jet fuels	3 626	3 977	4 187	4 500	5 163	5 769	6 143	6 429	7 250	7 644	7 305	6 508	8,86	7,62	
Naphthas		2 539	3 688	4 545	5 918	5 971	6 329	5 659	5 616	6 607	5 861	3 368		3,94	
Gas/Diesel oil	7 770	10 981	13 638	14 229	17 144	19 477	22 514	24 453	25 535	27 852	26 439	22 648	18,98	26,53	
Residual fuel oil	18 830	21 480	26 287	30 766	34 258	38 264	42 856	43 171	41 001	42 024	40 020	32 711	46,00	38,32	
White spirit and industrial spirit	170	158	154	156	251	198	189	131	125	150	149	94	0,42	0,11	
Lubricants	927	982	1 017	1 010	1 035	1 202	1 324	1 430	1 333	1 476	1 455	1 141	2,26	1,34	
Bitumen	1 054	1 326	1 445	1 750	1 754	1 722	1 916	2 094	2 004	2 225	2 129	2 099	2,58	2,46	
Petroleum coke	}	1 419	314	246	388	360	469	410	762	924	1 080	1 514	1 265	3,47	1,48
Other products															
All finished products	40 931	49 591	60 905	67 963	77 045	85 083	94 891	98 240	99 382	105 949	101 266	85 372	100	100	

MINERALOLIEPRODUKTER
Produktionsstruktur

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

MINERALÖLPRODUKTE
Struktur der Erzeugung

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

PETROLEUM PRODUCTS
Structure of production

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1 000 t

★	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1960	1975
IRELAND														
													%	
Refinery gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Liquefied petroleum gas	13	18	40	41	36	41	47	40	41	40	39	38	0.96	1.57
Motor spirit	282	331	418	472	483	511	501	495	476	469	477	504	20.87	20.77
Petroleum and jet fuels	33	-	-	25	88	77	61	76	76	79	94	103	2.44	4.25
Naphthas	-	-	-	56	40	51	57	83	57	46	45	32	-	1.32
Gas/Diesel oil	413	477	598	793	625	629	714	695	666	684	650	585	30.57	24.11
Residual fuel oil	608	676	891	1 077	928	947	1 268	1 424	1 302	1 239	1 251	1 164	45.01	47.98
White spirit and industrial spirit	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lubricants	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bitumen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other products	2	10	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.15	-
All finished products	1 351	1 512	1 983	2 464	2 200	2 256	2 648	2 813	2 818	2 557	2 556	2 426	100	100

DANMARK														
													%	
Raffinaderigas	-	18	23	55	63	64	59	59	61	55	68	43	-	0.56
Flaskegas	-	63	79	116	128	158	158	160	158	227	170	97	-	1.27
Motorbenzin	-	408	659	1 092	1 106	1 321	1 295	1 452	1 422	1 544	1 536	1 404	-	18.38
Petroleum og jetbrændstof	-	45	82	169	187	194	170	181	173	141	114	110	-	1.44
Nafta	-	-	91	83	73	94	206	187	162	178	141	57	-	0.75
Gasolie og Dieselolie	-	413	935	1 802	1 926	2 570	2 863	3 303	3 383	3 551	3 406	3 082	-	40.34
Residual fuelolie	10	1 005	1 519	2 471	2 866	3 921	4 774	4 703	4 170	3 717	3 199	2 541	26.32	33.26
Mineralsk terpentin	-	-	6	23	27	32	31	42	37	44	36	27	-	0.35
Smøreolier og - fedt	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bitumen	28	24	24	63	104	133	153	177	202	303	260	279	73.68	3.65
Jordoliekoks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Øvrige produkter	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffinaderiprodukter i alt	38	1 978	3 418	5 874	6 480	8 487	9 709	10 284	9 768	9 780	8 930	7 640	100	100

MINERALOLIEPRODUKTER

Import

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 3 Motorbenzin
- 4 Petroleum og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Einfuhr

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Nichtgasförmige Mineralölprodukte
- 3 Motorenbenzin
- 4 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff

PETROLEUM PRODUCTS

Imports

- 1 All petroleum products
- 2 Non-gaseous petroleum products
- 3 Motor spirit
- 4 Petroleum and jet fuels

PRODUITS PÉTROLIERS

Importations

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Produits pétroliers non gazeux
- 3 Essences moteur
- 4 Pétrole lampant et carburateurs

PRODOTTI PETROLIFERI

Importazioni

- 1 Tutti prodotti petroliferi
- 2 Prodotti petroliferi non gassosi
- 3 Benzina motori
- 4 Petrolio e carboturbo

AARDOLIEPRODUKTEN

Invoer

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Niet-gasvormige aardolieprodukten
- 3 Motorenbenzine
- 4 Petroleum en jet fuels

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 All petroleum products Tous produits pétroliers	1960	(42 064)	(22 614)	8 236	2 687	1 553	6 168	3 743	227	13 951	472	5 027	1960
	1961	(42 809)	(24 711)	8 895	2 462	2 256	6 939	3 889	270	11 810	592	5 696	1961
	1962	(55 526)	(33 967)	13 280	3 070	2 842	8 784	5 578	413	14 802	582	6 175	1962
	1963	(85 903)	(40 940)	17 530	4 046	3 172	10 716	4 895	581	17 930	563	6 470	1963
	1964	(63 033)	(37 511)	15 780	4 415	1 870	9 284	5 449	713	18 164	684	6 674	1964
	1965	(67 825)	(39 509)	17 073	4 070	2 434	9 935	5 151	846	20 140	810	7 366	1965
	1966	(74 948)	(44 151)	18 627	4 614	3 024	11 083	5 842	961	21 691	1 244	7 862	1966
	1967	(76 694)	(44 485)	19 517	4 809	3 479	9 386	6 230	1 064	23 923	1 326	6 960	1967
	1968	(77 101)	(45 000)	20 872	5 118	4 013	7 854	5 946	1 197	22 625	1 481	7 995	1968
	1969	(79 560)	(47 808)	25 594	5 257	3 892	6 233	5 536	1 296	20 570	1 818	9 364	1969
1970	(91 179)	(57 776)	31 002	6 356	3 360	9 588	6 089	1 381	20 130	2 159	11 114	1970	
1971	(94 956)	(62 700)	33 716	8 153	3 993	8 290	7 120	1 428	19 069	2 836	10 531	1971	
1972	(102 981)	(67 692)	37 317	9 002	5 561	8 193	6 142	1 477	20 438	2 898	11 953	1972	
1973	(105 530)	(72 876)	41 018	7 357	5 076	9 722	8 024	1 679	17 806	3 334	11 514	1973	
1974	(99 766)	(71 159)	36 997	6 929	5 936	10 633	9 102	1 562	14 770	3 158	10 679	1974	
1975	(100 110)	(73 484)	37 208	7 917	8 976	9 453	8 587	1 343	12 785	2 995	10 846	1975	
2 Non-gaseous petroleum products Produits pétroliers non gazeux	1960	(41 656)	(22 298)	8 225	2 657	1 517	6 105	3 576	218	13 951	465	4 942	1960
	1961	(42 338)	(24 355)	8 879	2 435	2 225	6 876	3 681	259	11 803	588	5 592	1961
	1962	(54 959)	(33 543)	13 254	3 038	2 818	8 720	5 313	400	14 757	576	6 083	1962
	1963	(85 229)	(40 495)	17 491	3 987	3 158	10 648	4 644	567	17 793	555	6 386	1963
	1964	(62 422)	(37 047)	15 745	4 355	1 861	9 208	5 181	697	18 102	674	6 599	1964
	1965	(67 100)	(39 067)	17 036	4 005	2 424	9 857	4 921	824	19 964	801	7 268	1965
	1966	(74 041)	(43 675)	18 571	4 513	3 013	11 011	5 629	938	21 379	1 228	7 759	1966
	1967	(75 844)	(43 922)	19 431	4 661	3 445	9 316	6 028	1 041	23 604	1 316	6 862	1967
	1968	(76 131)	(44 360)	20 753	4 956	3 959	7 771	5 748	1 173	22 402	1 462	7 907	1968
	1969	(78 517)	(47 119)	25 418	5 076	3 844	6 149	5 364	1 268	20 333	1 793	9 272	1969
1970	(89 981)	(56 899)	30 742	6 138	3 291	9 500	5 874	1 354	19 955	2 128	10 999	1970	
1971	(93 736)	(61 748)	33 508	7 873	3 848	8 213	6 906	1 400	18 952	2 795	10 241	1971	
1972	(101 750)	(66 780)	37 118	8 747	5 443	8 132	5 691	1 449	20 290	2 852	11 828	1972	
1973	(104 349)	(72 027)	40 798	7 089	5 025	9 665	7 793	1 657	17 645	3 277	11 400	1973	
1974	(98 743)	(70 349)	36 795	6 708	5 856	10 593	8 856	1 539	14 722	3 098	10 574	1974	
1975	(98 883)	(72 489)	36 954	7 673	8 801	9 399	8 321	1 321	12 731	2 928	10 755	1975	
3 Motor spirit Essences moteur	1960	(4 976)	(2 017)	691	708	-	167	397	54	2 210	13	736	1960
	1961	(5 087)	(1 951)	646	588	-	308	344	65	2 262	5	869	1961
	1962	(5 530)	(2 193)	724	657	-	313	431	68	2 484	9	844	1962
	1963	(5 722)	(1 990)	842	535	-	282	260	71	3 047	8	676	1963
	1964	(6 316)	(2 246)	1 001	560	-	380	226	79	3 321	25	724	1964
	1965	(6 420)	(2 405)	1 244	416	-	473	190	82	3 248	15	752	1965
	1966	(7 780)	(3 382)	1 697	455	-	939	206	85	3 570	95	733	1966
	1967	(8 801)	(3 835)	1 605	454	-	1 372	318	86	4 389	52	525	1967
	1968	(8 485)	(3 448)	1 868	632	-	377	470	99	4 418	46	575	1968
	1969	(8 111)	(3 531)	2 077	429	-	514	412	99	3 957	66	557	1969
1970	(8 887)	(3 912)	2 505	412	-	498	392	105	4 015	132	628	1970	
1971	(9 643)	(4 956)	3 445	712	20	309	354	116	3 830	195	661	1971	
1972	(9 884)	(5 498)	3 902	704	40	300	419	133	3 414	271	701	1972	
1973	(9 779)	(5 193)	3 669	433	10	352	567	162	3 540	326	720	1973	
1974	(8 558)	(4 408)	3 105	276	-	250	622	155	3 193	351	606	1974	
1975	(10 003)	(6 263)	4 422	618	-	301	737	185	2 660	312	768	1975	
4 Kerosines and jet fuels Pétrole lampant et carburateurs	1960	(2 643)	(1 067)	369	228	62	299	106	3	1 042	188	346	1960
	1961	(2 658)	(1 014)	370	238	35	248	120	3	1 030	229	385	1961
	1962	(2 757)	(963)	293	182	41	339	102	6	1 152	216	426	1962
	1963	(3 087)	(1 175)	298	155	66	569	81	6	1 273	207	432	1963
	1964	(2 903)	(1 237)	390	145	65	551	77	9	1 002	231	433	1964
	1965	(3 108)	(1 192)	379	93	67	555	82	16	1 227	222	467	1965
	1966	(3 120)	(1 130)	445	99	51	450	67	18	1 278	243	469	1966
	1967	(3 685)	(1 507)	550	94	47	691	103	22	1 478	244	456	1967
	1968	(3 904)	(1 558)	630	59	36	715	95	23	1 504	253	589	1968
	1969	(3 359)	(1 385)	605	63	86	538	67	26	1 284	301	589	1969
1970	(3 824)	(1 818)	749	50	37	621	133	28	1 228	322	656	1970	
1971	(4 479)	(1 796)	1 003	115	64	452	125	37	1 628	355	700	1971	
1972	(4 825)	(1 879)	1 232	71	39	397	93	47	1 619	351	776	1972	
1973	(4 620)	(1 968)	1 282	63	108	306	155	54	1 497	307	848	1973	
1974	(4 116)	(2 013)	1 324	50	98	242	244	55	1 011	315	777	1974	
1975	(4 299)	(1 927)	1 234	57	69	348	169	50	1 279	307	786	1975	

MINERALOLIEPRODUKTER

Import

- 1 Gasolie og dieselolie
- 2 Residual fuelolie
- 3 Bitumen
- 4 Smørelier og-fedt

MINERALÖLPRODUKTE

Einfuhr

- 1 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 2 Rückstands-Heizöle
- 3 Bitumen
- 4 Schmierstoffe

PETROLEUM PRODUCTS

Imports

- 1 Gas/diesel-oil
- 2 Residual fuel oil
- 3 Bitumen
- 4 Lubricants

PRODUITS PETROLIERS

Importations

- 1 Gasoil et fuel-oil fluide
- 2 Fuel-oil résiduel
- 3 Bitumes
- 4 Lubrifiants

PRODOTTI PETROLIFERI

Importazioni

- 1 Gasolio
- 2 Olio combustibile
- 3 Bitumi
- 4 Lubrificanti

AARDOLIEPRODUKTEN

Invoer

- 1 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 2 Residuele stookolie
- 3 Bitumen
- 4 Smeeroliën en -vetten

1 000 t		EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Gas/Diesel oil	1960	(13 114)	(9 284)	4 463	914	3	2 394	1 404	106	2 227	5	1 598	1960
	1961	(14 746)	(10 681)	5 427	794	8	2 848	1 476	128	2 225	9	1 831	1961
	1962	(20 345)	(15 916)	8 421	1 137	5	3 901	2 289	163	2 380	10	2 039	1962
	1963	(25 841)	(20 478)	11 702	1 721	36	4 742	2 069	206	2 959	13	2 393	1963
	1964	(21 946)	(16 589)	9 365	2 025	15	3 061	1 892	231	2 853	11	2 493	1964
	1965	(22 587)	(17 433)	9 891	1 893	31	3 531	1 800	287	2 349	26	2 779	1965
	1966	(27 322)	(20 307)	10 746	2 467	31	4 451	2 300	312	3 090	88	3 837	1966
	1967	(27 101)	(20 321)	11 411	2 679	231	3 121	2 548	331	3 478	46	3 258	1967
	1968	(28 004)	(20 955)	12 668	2 925	98	2 492	2 370	402	3 466	64	3 519	1968
	1969	(30 298)	(23 819)	16 091	3 067	77	2 278	1 858	448	2 778	116	3 587	1969
Gasoil et fuel- oil fluide	1970	(35 354)	(29 051)	18 802	3 543	291	4 087	1 835	493	1 868	180	4 235	1970
	1971	(36 304)	(30 346)	18 999	4 425	540	3 638	2 228	517	1 955	149	3 854	1971
	1972	(36 900)	(30 631)	20 139	4 440	986	2 587	1 917	562	1 907	351	4 011	1972
	1973	(37 474)	(30 871)	22 083	2 862	483	2 335	2 488	620	1 571	696	4 336	1973
	1974	(33 151)	(27 866)	19 033	1 995	745	2 679	2 872	542	902	433	3 950	1974
	1975	(34 622)	(28 722)	19 472	1 989	742	2 704	3 276	539	1 600	515	3 785	1975
	2 Residual fuel oil	1960	(18 035)	(8 266)	1 949	651	1 208	3 002	1 414	42	7 488	144	2 137
1961		(16 360)	(6 840)	1 614	642	1 859	3 215	1 461	49	5 136	166	2 218	1961
1962		(22 071)	(12 004)	2 527	849	2 387	3 955	2 143	143	7 457	202	2 408	1962
1963		(25 434)	(13 977)	3 212	1 341	2 579	4 751	1 825	269	8 778	262	2 417	1963
1964		(25 024)	(13 320)	3 271	1 351	1 174	4 789	2 378	357	8 721	287	2 696	1964
1965		(27 481)	(14 035)	3 779	1 256	1 613	4 859	2 112	416	10 269	408	2 769	1965
1966		(26 410)	(13 790)	3 209	1 089	2 083	4 743	2 167	499	9 778	652	2 190	1966
1967		(22 672)	(12 489)	2 526	1 114	2 374	3 553	2 344	578	9 387	796	1 686	1967
1968		(22 949)	(12 308)	2 839	928	2 968	2 800	2 152	621	7 441	796	2 404	1968
1969		(22 605)	(11 360)	3 247	664	2 693	1 843	2 247	666	6 154	1 135	3 956	1969
Fuel-oil résiduel	1970	(26 313)	(11 458)	3 566	738	1 790	2 360	2 306	698	8 709	1 278	4 868	1970
	1971	(26 872)	(12 275)	4 218	934	1 711	1 736	2 980	696	8 205	1 869	4 523	1971
	1972	(31 238)	(14 059)	4 775	1 787	2 682	1 791	2 344	680	9 854	1 599	5 726	1972
	1973	(27 999)	(14 360)	4 682	1 705	2 654	1 668	2 882	789	7 053	1 607	4 959	1973
	1974	(27 108)	(14 569)	3 663	2 477	3 185	1 738	2 859	667	6 156	1 723	4 640	1974
	1975	(28 423)	(17 859)	4 248	3 083	5 879	1 640	2 497	512	4 163	1 544	4 857	1975
	3 Bitumen	1960	(449)	(282)	250	1	6	5	16	4	13	84	70
1961		(582)	(381)	354	1	-	8	13	5	18	81	102	1961
1962		(627)	(399)	363	-	-	9	17	10	12	103	113	1962
1963		(749)	(606)	521	-	-	54	26	5	1	32	110	1963
1964		(830)	(669)	560	-	-	76	26	7	4	5	152	1964
1965		(793)	(610)	498	1	1	76	28	6	-	3	180	1965
1966		(988)	(770)	549	5	79	96	33	8	24	3	191	1966
1967		(899)	(625)	355	9	27	193	33	8	51	12	211	1967
1968		(976)	(645)	319	9	32	248	26	11	63	68	200	1968
1969		(1 123)	(866)	340	11	44	224	34	13	133	87	237	1969
Bitumes	1970	(1 089)	(800)	307	13	66	174	27	13	119	110	260	1970
	1971	(1 215)	(726)	430	11	90	158	21	16	120	105	264	1971
	1972	(1 414)	(787)	431	13	108	193	30	12	220	158	249	1972
	1973	(1 570)	(597)	461	28	90	361	33	16	250	118	213	1973
	1974	(1 408)	(881)	520	4	110	179	48	20	172	117	238	1974
	1975	(1 241)	(857)	515	1	99	172	47	23	82	112	190	1975
	4 Lubricants	1960	(1 255)	(882)	196	14	84	179	198	8	490	24	59
1961		(1 336)	(744)	214	10	113	176	220	8	494	27	71	1961
1962		(1 402)	(820)	278	20	125	151	231	8	473	27	82	1962
1963		(1 420)	(816)	214	18	160	165	244	8	508	27	67	1963
1964		(1 592)	(952)	294	28	160	233	255	9	523	33	84	1964
1965		(1 497)	(875)	279	30	59	245	244	10	511	29	82	1965
1966		(1 657)	(957)	295	47	79	255	287	9	572	34	94	1966
1967		(2 253)	(1 508)	842	30	97	257	271	9	620	35	90	1967
1968		(1 868)	(1 113)	347	48	118	288	302	10	616	38	101	1968
1969		(1 420)	(773)	165	32	121	163	291	9	522	38	87	1969
Lubrifiants	1970	(1 443)	(821)	122	31	137	165	353	11	480	71	101	1970
	1971	(1 504)	(905)	137	54	108	205	390	11	466	41	92	1971
	1972	(1 641)	(1 014)	102	62	182	231	426	11	485	44	98	1972
	1973	(1 826)	(1 194)	105	71	172	361	473	12	474	59	99	1973
	1974	(1 966)	(1 284)	104	102	172	324	570	12	528	45	109	1974
	1975	(1 425)	(930)	96	63	124	237	401	9	364	39	92	1975

MINERALOLIEPRODUKTER

Eksport

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 3 Motorbenzin
- 4 Petroleum og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Ausfuhr

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Nichtgasförmige Mineralölprodukte
- 3 Motorenbenzin
- 4 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff

PETROLEUM PRODUCTS

Export

- 1 All petroleum products
- 2 Non-gaseous petroleum products
- 3 Motor spirit
- 4 Petroleum and jet fuels

PRODUITS PETROLIERS

Exportations

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Produits pétroliers non gazeux
- 3 Essences moteur
- 4 Pétrole lampant et carburéacteurs

PRODOTTI PETROLIFERI

Esportazioni

- 1 Tutti i prodotti petroliferi
- 2 Prodotti petroliferi non gassosi
- 3 Benzina auto
- 4 Petrolio e carboturbo

AARDOLIEPRODUKTEN

Uitvoer

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Niet-gasvormige aardolieprodukten
- 3 Autobenzine
- 4 Petroleum en jet fuels

	1 000 t	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 All petroleum products Tous produits pétroliers	1960	(43 343)	(33 594)	2 831	6 649	7 920	13 309	2 884	1	9 131	607	11	1960
	1961	(45 049)	(36 597)	4 917	7 682	8 148	13 118	2 732	-	7 947	413	92	1961
	1962	(50 090)	(38 939)	4 168	6 967	9 090	15 614	3 098	2	10 187	389	575	1962
	1963	(54 200)	(42 562)	5 295	6 956	9 948	15 800	4 560	3	10 870	302	466	1963
	1964	(55 244)	(44 661)	5 984	7 822	10 883	15 317	4 652	3	9 612	286	685	1964
	1965	(65 635)	(53 656)	5 247	10 190	17 622	15 622	4 973	2	10 892	408	679	1965
	1966	(76 747)	(63 012)	5 640	13 007	21 134	17 886	5 343	2	12 644	231	860	1966
	1967	(78 098)	(64 322)	6 485	12 954	22 589	17 319	5 333	2	11 864	848	1 064	1967
	1968	(84 304)	(68 363)	8 033	11 492	24 806	16 544	7 488	-	14 473	532	936	1968
	1969	(98 112)	(81 738)	7 728	11 784	27 585	24 578	10 044	19	14 344	481	1 549	1969
	1970	(111 103)	(91 121)	8 694	10 733	28 813	33 751	9 089	41	17 393	658	1 931	1970
	1971	(113 557)	(93 625)	8 536	11 840	29 359	34 236	9 638	16	16 947	742	2 243	1971
	1972	(117 466)	(98 735)	7 802	12 407	27 801	37 547	13 172	6	15 772	556	2 403	1972
	1973	(128 340)	(108 344)	8 853	13 449	29 845	41 684	14 507	6	16 679	496	2 821	1973
1974	(111 660)	(94 171)	9 350	11 212	23 318	39 369	10 915	7	14 649	426	2 414	1974	
1975	(94 618)	(77 978)	6 461	11 370	14 582	33 080	12 465	20	13 921	441	2 278	1975	
2 Non-gaseous petroleum products Produits pétroliers non gazeux	1960	(42 850)	(33 111)	2 647	6 513	7 908	13 175	2 867	1	9 131	603	5	1960
	1961	(44 435)	(36 005)	4 687	7 512	8 136	12 960	2 710	-	7 946	406	78	1961
	1962	(49 356)	(38 306)	3 940	6 795	9 073	15 437	3 060	1	10 096	381	573	1962
	1963	(53 355)	(41 877)	5 073	6 750	9 912	15 628	4 512	2	10 721	292	465	1963
	1964	(54 429)	(43 877)	5 779	7 531	10 836	15 121	4 608	2	9 595	274	683	1964
	1965	(64 632)	(52 683)	5 055	9 799	17 507	15 398	4 924	-	10 873	400	676	1965
	1966	(75 487)	(61 804)	5 379	12 580	20 965	17 598	5 282	-	12 615	222	846	1966
	1967	(76 837)	(62 818)	6 200	12 105	22 365	16 995	5 253	-	11 837	838	1 044	1967
	1968	(82 793)	(66 837)	7 706	10 993	24 586	16 231	7 421	-	14 426	521	909	1968
	1969	(96 203)	(79 963)	7 268	11 174	27 381	24 215	9 908	17	14 269	466	1 505	1969
	1970	(109 139)	(89 317)	8 253	10 155	28 579	33 333	8 958	39	17 288	642	1 892	1970
	1971	(111 543)	(91 789)	8 194	11 278	29 047	33 738	9 518	14	16 816	732	2 206	1971
	1972	(115 525)	(96 972)	7 484	11 887	27 484	37 057	13 055	5	15 636	551	2 366	1972
	1973	(126 244)	(106 452)	8 543	12 813	29 535	41 142	14 414	5	16 511	493	2 788	1973
1974	(109 677)	(92 362)	9 002	10 548	22 969	38 995	10 842	6	14 482	423	2 410	1974	
1975	(92 643)	(76 190)	6 194	10 712	14 252	32 635	12 378	19	13 745	440	2 268	1975	
3 Motor spirit Essence moteur	1960	(7 276)	(6 256)	549	1 602	1 748	1 983	374	-	1 014	6	-	1960
	1961	(7 725)	(6 732)	1 186	1 725	1 506	1 936	379	-	988	4	1	1961
	1962	(8 113)	(7 030)	1 170	1 431	1 671	2 305	452	1	988	7	88	1962
	1963	(8 224)	(7 266)	1 246	1 371	1 713	2 408	527	1	870	7	81	1963
	1964	(7 006)	(6 017)	1 156	1 469	1 725	1 265	401	1	811	7	171	1964
	1965	(7 651)	(6 485)	1 027	1 626	2 015	1 256	561	-	960	10	196	1965
	1966	(8 009)	(6 629)	1 201	1 634	2 145	1 041	608	-	1 135	10	235	1966
	1967	(8 401)	(7 109)	949	1 621	2 821	1 080	638	-	977	44	271	1967
	1968	(9 226)	(8 074)	1 252	1 406	3 114	1 200	1 102	-	876	11	265	1968
	1969	(9 624)	(8 479)	1 093	1 187	3 022	1 741	1 436	-	822	9	314	1969
	1970	(10 024)	(8 650)	880	1 315	2 663	1 997	1 795	-	988	7	379	1970
	1971	(10 557)	(8 878)	739	1 366	2 932	1 988	1 853	-	1 119	3	557	1971
	1972	(11 886)	(9 956)	886	1 560	3 024	2 147	2 339	-	1 244	-	486	1972
	1973	(12 879)	(11 081)	1 169	1 531	3 368	2 453	2 560	-	1 259	6	533	1973
1974	(13 281)	(11 830)	1 005	1 806	4 393	2 768	1 856	2	899	5	547	1974	
1975	(13 263)	(11 541)	833	1 728	2 837	3 493	2 647	3	1 155	5	562	1975	
4 Kerosines and jet fuels Pétrole lampant et carburéacteurs	1960	(4 408)	(3 091)	40	1 052	665	1 077	257	-	1 316	-	1	1960
	1961	(4 894)	(3 554)	76	1 116	787	1 311	264	-	1 337	-	3	1961
	1962	(4 861)		216	1 008	736	1 251	301	-	1 339	-	10	1962
	1963	(4 465)	(3 326)	153	858	789	1 149	377	-	1 115	-	24	1963
	1964	(4 426)	(3 249)	125	650	700	1 291	483	-	1 177	-	10	1964
	1965	(4 844)	(3 564)	19	668	1 116	1 160	601	-	1 270	-	10	1965
	1966	(5 043)	(3 767)	38	404	1 340	1 425	560	-	1 250	-	26	1966
	1967	(5 384)	(4 177)	116	568	1 619	1 164	710	-	1 169	3	15	1967
	1968	(6 042)	(4 792)	157	459	2 109	1 454	613	-	1 232	1	17	1968
	1969	(6 657)	(5 419)	150	400	2 171	1 810	888	-	1 216	3	19	1969
	1970	(7 285)	(6 118)	151	625	2 458	1 989	895	-	1 146	2	19	1970
	1971	(7 525)	(6 140)	131	550	2 416	2 128	915	-	1 360	-	25	1971
	1972	(8 832)	(7 269)	102	672	2 420	3 116	959	-	1 535	-	28	1972
	1973	(9 100)	(7 616)	169	636	2 811	3 159	841	-	1 450	-	34	1973
1974	(7 718)	(6 332)	197	618	2 263	2 674	580	-	1 380	-	6	1974	
1975	(6 950)	(5 787)	219	866	1 510	2 443	749	-	1 143	-	20	1975	

MINERALOLIEPRODUKTER

Eksport

- 1 Gasolie og dieselolie
- 2 Residual fuelolie
- 3 Bitumen
- 4 Smøreolier og -fedt

MINERALÖLPRODUKTE

Ausfuhr

- 1 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 2 Rückstands-Heizöle
- 3 Bitumen
- 4 Schmierstoffe

PETROLEUM PRODUCTS

Exports

- 1 Gas / Dieselöl
- 2 Residual fuel oil
- 3 Bitumen
- 4 Lubricants

PRODUITS PETROLIERS

Exportations

- 1 Gasoil et fuel-oil fluide
- 2 Fuel-oil résiduel
- 3 Bitumen
- 4 Lubrifiants

PRODOTTI PETROLIFERI

Esportazioni

- 1 Gasolio
- 2 Olio combustibile
- 3 Bitumi
- 4 Lubrificanti

AARDOLIEPRODUKTEN

Uitvoer

- 1 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 2 Residuele stookolie
- 3 Bitumen
- 4 Smeeroliën en -vetten

	1 000 t	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Gas/Diesel oil	1960	(13 699)	(10 851)	869	1 978	2 740	4 075	1 189	-	2 692	156	-	1960	
	1961	(13 801)	(11 070)	881	2 402	2 607	4 132	1 048	-	2 588	135	8	1961	
	1962	(17 424)	(13 809)	836	2 761	3 422	5 551	1 239	-	3 395	133	87	1962	
	1963	(19 180)	(14 945)	1 357	2 414	4 116	5 461	1 596	1	4 051	142	42	1963	
	1964	(19 301)	(15 258)	1 196	2 748	5 103	4 355	1 853	1	3 800	134	111	1964	
	1965	(23 138)	(18 674)	787	3 610	7 341	5 014	1 922	-	4 039	210	213	1965	
	1966	(25 905)	(20 973)	844	4 349	7 823	6 098	1 859	-	4 494	86	352	1966	
	1967	(25 382)	(20 473)	1 251	2 995	9 003	5 616	1 608	-	4 178	322	409	1967	
	1968	(27 752)	(22 099)	1 378	2 656	10 288	5 200	2 577	-	5 136	111	406	1968	
	1969	(31 985)	(25 989)	1 193	2 906	10 024	8 194	3 672	1	5 462	102	412	1969	
Gasoil et fuel- oil fluide	1970	(37 073)	(30 244)	1 513	3 053	10 248	12 531	2 895	3	6 210	104	515	1970	
	1971	(38 208)	(31 099)	1 797	3 690	9 331	13 010	3 268	3	6 477	28	602	1971	
	1972	(38 035)	(31 248)	1 736	4 353	8 199	12 742	4 215	3	6 097	34	656	1972	
	1973	(42 732)	(35 018)	1 919	4 455	9 769	14 055	4 817	3	6 832	30	852	1973	
	1974	(37 319)	(29 582)	1 663	3 826	8 414	12 436	3 239	4	6 738	22	977	1974	
	1975	(32 243)	(25 435)	1 204	3 604	5 683	11 356	3 573	15	5 752	39	1 017	1975	
	2 Residual fuel oil	1960	(15 139)	(11 397)	954	1 751	2 593	5 437	661	1	3 410	332	-	1960
		1961	(15 625)	(12 897)	2 189	2 141	3 056	4 854	657	-	2 473	252	3	1961
		1962	(18 303)	(12 099)	1 280	1 484	3 073	5 602	560	-	3 788	116	300	1962
		1963	(17 952)	(13 598)	1 717	1 809	3 100	5 746	1 226	-	4 995	40	219	1963
1964		(17 351)	(13 867)	2 514	2 105	3 093	5 169	986	-	3 148	22	314	1964	
1965		(21 878)	(17 619)	2 408	3 137	6 195	4 947	932	-	3 998	65	196	1965	
1966		(27 015)	(21 975)	2 348	4 936	8 202	5 229	1 190	-	5 007	13	20	1966	
1967		(26 700)	(21 619)	2 830	4 972	7 243	5 412	1 162	-	4 670	336	75	1967	
1968		(27 507)	(20 800)	3 177	4 222	6 656	5 050	1 695	-	6 367	220	120	1968	
1969		(33 085)	(28 221)	2 444	4 279	8 837	8 168	2 477	16	5 860	332	652	1969	
Fuel-oil résiduel	1970	(38 008)	(28 683)	2 817	2 595	9 373	11 888	2 174	36	7 815	510	800	1970	
	1971	(37 903)	(29 900)	2 570	3 651	10 186	11 191	2 291	11	6 436	697	870	1971	
	1972	(39 606)	(32 838)	2 045	3 004	10 889	12 834	4 064	2	5 335	489	944	1972	
	1973	(41 849)	(34 740)	2 272	3 668	10 592	13 854	4 352	2	5 575	446	1 088	1973	
	1974	(31 602)	(27 254)	2 716	2 279	5 555	13 411	3 293	-	3 407	395	546	1974	
	1975	(28 082)	(21 112)	1 644	3 198	2 787	10 028	3 454	1	4 170	384	396	1975	
	3 Bitumen	1960	(774)	(745)	47	213	126	181	178	-	16	13	-	1960
		1961	(941)	(907)	70	215	147	211	211	-	23	11	-	1961
		1962	(922)	(880)	110	158	133	237	242	-	28	14	-	1962
		1963	(1 136)	(1 109)	138	151	148	367	305	-	26	1	-	1963
1964		(1 259)	(1 238)	187	263	144	382	260	-	23	-	-	1964	
1965		(1 250)	(1 231)	234	319	126	345	207	-	19	-	-	1965	
1966		(1 465)	(1 378)	235	411	136	361	235	-	86	-	1	1966	
1967		(1 483)	(1 397)	269	428	199	256	245	-	72	-	14	1967	
1968		(1 463)	(1 397)	340	386	232	166	273	-	29	-	37	1968	
1969		(1 515)	(1 428)	375	337	246	156	314	-	35	-	52	1969	
Bitumes	1970	(1 591)	(1 523)	443	428	124	135	323	-	25	-	43	1970	
	1971	(1 768)	(1 665)	403	430	200	228	404	-	34	-	69	1971	
	1972	(1 971)	(1 799)	408	410	169	339	473	-	69	-	103	1972	
	1973	(2 119)	(1 944)	417	400	237	329	561	-	30	-	145	1973	
	1974	(2 227)	(1 911)	373	466	130	479	443	-	85	-	231	1974	
	1975	(1 865)	(1 608)	311	414	97	476	310	-	102	-	155	1975	
	4 Lubricants	1960	(1 202)	(690)	90	195	20	273	112	-	504	3	5	1960
		1961	(1 187)	(685)	103	183	15	255	129	-	496	3	3	1961
		1962	(1 274)	(735)	113	186	20	280	136	-	531	3	5	1962
		1963	(1 326)	(780)	118	222	28	263	149	-	542	3	1	1963
1964		(1 151)	(947)	137	263	54	333	160	-	555	4	9	1964	
1965		(1 583)	(1 056)	150	242	124	377	163	-	510	4	13	1965	
1966		(1 814)	(1 204)	192	272	196	374	170	-	589	3	18	1966	
1967		(1 918)	(1 333)	267	305	202	389	170	-	564	4	17	1967	
1968		(2 144)	(1 507)	372	283	267	396	189	-	624	4	9	1968	
1969		(2 325)	(1 627)	359	386	246	451	188	-	676	4	18	1969	
Lubrifiants	1970	(2 347)	(1 614)	411	326	225	434	218	-	708	4	21	1970	
	1971	(2 607)	(1 841)	420	347	272	527	275	-	741	4	21	1971	
	1972	(2 697)	(1 931)	380	540	230	443	329	-	742	3	21	1972	
	1973	(2 740)	(1 868)	394	386	225	502	362	-	847	5	19	1973	
	1974	(3 009)	(2 124)	440	457	235	585	407	-	864	1	20	1974	
	1975	(2 524)	(1 878)	412	408	311	430	317	-	626	2	18	1975	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Flaskegas og raffinaderigas
- 3 Ikke gasformige færdige produkter
- 4 Motorbenzin

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Flüssiggas und Raffineriegas
- 3 Nichtgasförmige Fertigprodukte
- 4 Motorenbenzin

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Gaz de pétrole liquéfié et gaz de raffineries
- 3 Produits finis non gazeux
- 4 Essences moteur

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Tutti i prodotti petroliferi
- 2 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
- 3 Prodotti finiti non gassosi
- 4 Benzina Motori

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 All petroleum products
- 2 Liquefied petroleum gas and refinery gas
- 3 Non-gaseous finished products
- 4 Motor spirit

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas
- 3 Niet-gasvormige eindprodukten
- 4 Motorenbenzine

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 All petroleum products Tous produits pétroliers	1960	132 740	86 826	28 790	23 574	19 029	8 558	6 650	225	39 984	1 076	4 854	1960
	1961	150 883	100 805	35 334	25 922	22 452	9 559	7 270	268	43 180	1 370	5 528	1961
	1962	178 530	122 615	43 900	30 210	27 845	11 540	8 708	412	47 956	1 546	6 413	1962
	1963	206 717	145 028	52 723	35 902	32 448	13 614	9 763	578	52 645	1 650	7 394	1963
	1964	236 780	168 505	60 878	41 481	38 154	15 845	11 448	699	58 017	1 959	8 299	1964
	1965	265 327	189 835	70 186	46 375	41 562	18 107	12 773	832	63 758	2 192	9 542	1965
	1966	291 416	209 236	79 530	49 894	46 115	19 048	13 701	948	69 039	2 462	10 679	1966
	1967	315 968	227 479	82 605	57 089	51 689	19 900	15 151	1 045	74 627	2 836	11 026	1967
	1968	349 887	255 476	91 930	63 314	60 866	20 839	17 374	1 153	78 990	2 838	12 583	1968
	1969	388 605	284 280	103 680	70 523	67 501	21 745	19 554	1 277	85 183	3 496	15 646	1969
	1970	436 058	323 624	116 229	82 246	77 520	23 979	22 294	1 356	90 856	3 993	17 585	1970
	1971	449 564	336 011	120 830	90 014	77 962	22 893	22 909	1 403	91 540	4 718	17 295	1971
	1972	482 499	361 687	128 197	99 471	83 121	24 812	24 612	1 474	97 813	4 851	18 148	1972
1973	511 520	389 656	136 876	111 190	88 867	25 375	25 705	1 643	99 403	5 415	17 046	1973	
1974	478 807	363 010	122 490	105 475	88 688	22 191	22 611	1 555	93 593	5 109	15 095	1974	
1975	443 436	340 482	117 767	97 238	82 455	20 599	21 111	1 312	82 908	4 967	15 079	1975	
2 LPG and refinery gas GPL et gaz de raffineries	1960	3 778	3 224	789	1 070	703	323	330	9	401	16	137	1960
	1961	4 177	3 551	818	1 173	782	349	417	12	482	16	128	1961
	1962	4 965	4 171	1 094	1 326	877	402	460	12	48	13	133	1962
	1963	6 018	4 926	1 384	1 521	1 050	420	538	13	911	18	163	1963
	1964	7 004	5 509	1 705	1 637	1 174	403	574	16	1 272	24	199	1964
	1965	8 426	6 645	2 466	1 835	1 275	413	635	21	1 553	40	188	1965
	1966	9 592	7 432	3 130	1 905	1 345	367	663	22	1 905	27	228	1966
	1967	10 306	8 163	3 717	1 997	1 501	293	634	21	1 867	41	235	1967
	1968	10 926	8 905	4 136	2 102	1 746	321	578	22	1 731	36	254	1968
	1969	11 003	8 832	3 527	2 303	2 009	363	606	24	1 846	50	275	1969
	1970	11 881	9 931	3 735	2 635	2 549	387	599	26	1 582	62	286	1970
	1971	11 529	9 670	3 765	2 808	1 954	480	636	27	1 502	72	286	1971
	1972	11 483	9 282	3 137	2 842	2 109	542	625	27	1 823	82	296	1972
1973	12 510	10 071	3 408	3 061	2 358	598	625	21	1 990	91	358	1973	
1974	12 317	10 234	3 463	2 941	2 669	599	541	21	1 684	96	303	1974	
1975	11 415	9 657	2 927	2 785	2 611	734	578	22	1 429	103	227	1975	
3 Non-gaseous finished products Produits finis non gazeux	1960	128 982	83 802	28 001	22 504	18 326	8 235	6 320	216	39 583	1 060	4 717	1960
	1961	146 708	97 254	34 516	24 749	21 670	9 210	6 853	256	42 698	1 354	5 400	1961
	1962	173 565	118 444	42 806	28 884	26 968	11 138	8 248	400	47 308	1 533	6 280	1962
	1963	200 699	140 102	51 339	34 381	31 398	13 194	9 225	565	51 734	1 632	7 231	1963
	1964	229 776	162 998	59 173	39 844	36 980	15 442	10 874	683	56 745	1 935	8 100	1964
	1965	258 901	183 190	67 720	44 540	40 287	17 694	12 138	811	62 205	2 152	9 354	1965
	1966	281 824	201 804	76 400	47 989	44 770	18 681	13 038	926	67 134	2 435	10 451	1966
	1967	305 682	219 316	78 888	55 092	50 188	19 607	14 517	1 024	72 760	2 795	10 791	1967
	1968	338 981	246 571	87 794	61 212	59 120	20 518	16 796	1 131	77 259	2 802	12 329	1968
	1969	377 602	275 448	100 153	68 220	65 492	21 382	18 948	1 253	83 337	3 446	15 371	1969
	1970	424 197	313 693	112 494	79 611	74 971	23 592	21 695	1 330	89 274	3 931	17 299	1970
	1971	438 035	326 342	117 065	87 206	76 008	22 413	22 273	1 377	90 038	4 646	17 009	1971
	1972	471 016	352 405	125 060	96 629	81 012	24 270	23 987	1 447	95 990	4 769	17 852	1972
1973	499 010	378 585	133 468	108 129	86 509	24 777	25 080	1 622	97 413	5 324	16 688	1973	
1974	464 490	352 776	119 027	102 534	86 019	21 592	22 070	1 534	91 909	5 013	14 792	1974	
1975	431 931	330 736	114 840	94 453	79 844	19 776	20 533	1 290	81 479	4 864	14 852	1975	
4 Motor spirit Essences moteur	1960	24 857	18 010	5 705	5 419	2 535	1 215	1 082	54	7 747	278	822	1960
	1961	27 591	18 092	6 503	5 929	3 125	1 315	1 156	64	8 273	299	927	1961
	1962	30 369	20 369	7 508	6 359	3 805	1 427	1 204	66	8 702	317	981	1962
	1963	33 422	22 842	8 456	6 927	4 600	1 541	1 248	70	9 188	339	1 053	1963
	1964	37 578	25 886	9 592	7 692	5 352	1 778	1 396	76	10 172	379	1 141	1964
	1965	40 955	28 488	10 625	8 369	5 900	1 960	1 533	81	10 911	410	1 166	1965
	1966	44 355	31 185	11 817	9 072	6 494	2 167	1 532	83	11 503	433	1 254	1966
	1967	47 225	33 649	12 442	9 881	7 181	2 370	1 689	86	12 277	470	1 329	1967
	1968	51 280	36 379	13 157	10 690	7 962	2 618	1 863	89	13 013	516	1 372	1968
	1969	54 858	39 357	14 522	11 349	8 606	2 758	2 026	96	13 443	571	1 487	1969
	1970	59 200	42 852	15 910	12 281	9 316	3 035	2 207	103	14 234	617	1 497	1970
	1971	63 506	46 322	17 640	13 323	9 687	3 242	2 313	117	14 963	666	1 555	1971
	1972	67 910	49 704	18 603	14 522	10 505	3 418	2 522	134	15 898	710	1 598	1972
1973	71 629	52 269	18 960	15 772	11 251	3 556	2 573	157	16 926	799	1 635	1973	
1974	68 720	49 934	18 490	15 187	10 391	3 202	2 511	153	16 483	797	1 488	1974	
1975	72 307	53 795	20 235	15 959	11 162	3 481	2 778	180	16 125	800	1 567	1975	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Petroleum og jetbrændstof
- 2 Gasolie og dieselolie
- 3 Residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff
- 2 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 3 Rückstands-Heizöle

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Pétrole lampant et carburéacteurs
- 2 Gasoil et fuel-oil fluide
- 3 Fuel-oil résiduel

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Petrolio e carburturbo
- 2 Gasolio
- 3 Olio combustibile

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Petroleum and jet fuels
- 2 Gas/Dieselloil
- 3 Residual fuel oil

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Petroleum en jet fuels
- 2 Gas-dieselloie en lichte stookolie
- 3 Residuele stookolie

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Kerosines and jet fuels	1960		2 758	580	564	583	795	233	3	2 801		333	1960	
	1961		3 072	657	703	630	840	239	3	3 706		369	1961	
	1962	7 940	3 603	702	806	842	984	265	4	3 812	119	406	1962	
	1963	8 780	4 020	803	875	930	1 157	251	4	4 162	114	484	1963	
	1964	8 981	4 390	931	946	1 118	1 146	244	5	3 982	113	496	1964	
	1965	9 702	4 863	1 039	997	1 291	1 280	246	10	4 157	117	565	1965	
	1966	10 570	5 455	1 183	1 068	1 557	1 392	243	12	4 400	150	565	1966	
	1967	11 942	6 332	1 430	1 231	1 902	1 464	291	14	4 823	148	639	1967	
	1968	13 333	7 129	1 565	1 249	2 304	1 663	334	14	5 291	161	752	1968	
	1969	15 131	8 313	1 805	1 445	2 890	1 805	351	17	5 659	375	784	1969	
Pétrole lampant et carburéacteurs	1970	16 712	9 505	2 035	1 599	3 499	1 932	414	26	6 015	382	810	1970	
	1971	17 745	10 041	2 272	1 603	3 787	1 918	424	37	6 427	442	835	1971	
	1972	18 953	10 586	2 415	1 799	3 868	2 003	456	45	7 039	418	910	1972	
	1973	19 786	10 922	2 496	1 904	3 932	1 991	547	52	7 555	411	898	1973	
	1974	17 892	10 096	2 590	1 903	3 632	1 413	503	55	6 614	409	773	1974	
	1975	18 995	9 217	2 305	1 910	3 184	1 317	451	50	6 561	410	807	1975	
	2 Gas/Diesel oil	1960	35 062	27 153	11 399	8 550	2 735	2 264	2 100	105	6 220	243	1 446	1960
		1961	40 882	32 056	14 392	9 505	3 085	2 576	2 372	126	6 894	274	1 658	1961
		1962	51 224	41 042	19 344	11 895	3 403	3 088	3 148	164	7 783	309	2 090	1962
		1963	61 127	49 510	23 954	14 486	3 765	3 600	3 500	205	8 898	316	2 403	1963
1964		68 124	55 221	26 761	16 642	3 957	3 852	3 785	224	9 791	365	2 747	1964	
1965		78 863	64 127	31 149	19 649	4 107	4 465	4 476	281	10 871	390	3 475	1965	
1966		86 961	70 822	34 795	21 895	4 500	4 738	4 585	309	11 813	443	3 883	1966	
1967		94 371	77 174	35 976	25 465	5 077	5 033	5 293	330	12 557	528	4 112	1967	
1968		108 430	89 498	40 884	29 767	6 468	5 678	6 307	394	13 820	555	4 557	1968	
1969		124 439	102 894	48 087	32 740	8 748	5 994	6 868	457	15 382	663	5 500	1969	
Gasoil et fuel-oil-fluide	1970	142 598	118 606	53 868	37 230	12 373	6 668	7 976	491	17 104	776	6 112	1970	
	1971	149 914	125 232	56 505	39 295	14 290	6 578	8 065	499	17 734	872	6 076	1971	
	1972	162 709	135 022	59 264	41 800	17 147	7 326	8 919	566	20 352	979	6 356	1972	
	1973	173 914	145 371	63 663	46 203	18 296	7 329	9 275	605	20 754	1 316	6 473	1973	
	1974	155 316	129 821	55 541	40 363	19 035	5 963	8 385	534	19 098	990	5 407	1974	
	1975	153 916	128 597	55 867	38 270	19 478	6 186	8 287	509	18 464	1 051	5 804	1975	
	3 Residual fuel oil	1960	50 050	30 084	7 368	5 670	10 800	3 587	2 618	41	17 717	319	1 930	1960
		1961	56 973	35 240	9 453	5 940	13 000	4 024	2 774	49	19 118	433	2 182	1961
		1962	67 992	43 115	11 224	6 898	16 800	4 825	3 222	146	21 670	661	2 546	1962
		1963	78 178	51 245	13 120	8 667	19 600	5 887	3 701	270	23 067	797	3 069	1963
1964		91 647	62 094	15 604	10 877	23 308	7 159	4 789	357	25 202	947	3 404	1964	
1965		101 376	68 735	18 047	11 384	25 400	8 298	5 190	416	27 733	1 104	3 804	1965	
1966		109 188	74 060	20 091	11 224	27 795	8 560	5 892	498	29 561	1 232	4 335	1966	
1967		115 799	78 982	20 123	12 819	30 997	8 112	6 361	570	31 098	1 434	4 285	1967	
1968		122 773	85 059	21 520	13 604	34 180	8 132	7 017	606	31 101	1 421	5 192	1968	
1969		135 060	92 614	23 340	16 546	35 823	8 326	7 926	653	33 927	1 625	6 894	1969	
Fuel-oil résiduel	1970	153 953	105 186	26 748	21 088	39 771	8 051	8 848	680	38 767	1 913	8 087	1970	
	1971	156 518	106 796	26 740	25 300	38 800	6 343	8 922	691	39 531	2 401	7 790	1971	
	1972	166 066	114 095	28 882	29 762	39 776	5 651	9 348	676	41 404	2 348	8 219	1972	
	1973	171 146	122 331	30 160	34 135	42 900	4 699	9 661	776	39 509	2 433	6 873	1973	
	1974	161 899	115 677	25 218	34 528	44 056	3 419	7 784	672	37 323	2 500	6 399	1974	
	1975	139 399	100 556	22 642	28 861	39 130	2 635	6 772	516	30 470	2 331	6 042	1975	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Smørelser og -fedt
- 2 Bitumen
- 3 Mineralsk terpentin
- 4 Jordolieokoks

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandsleveringer

- 1 Schmieröle und Schmierfette
- 2 Bitumen
- 3 Spezial- und Testbenzin
- 4 Petrolkoks

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Lubricants
- 2 Bitumen
- 3 White spirit and industrial spirit
- 4 Petroleum coke

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Lubrifiants
- 2 Bitumes
- 3 White spirit et essences spéciales
- 4 Coke de pétrole

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Lubrificanti
- 2 Bitume
- 3 Benzina solvente e acquaragia minerale
- 4 Coke di petrolio

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Smeeroliën en -vetten
- 2 Bitumen
- 3 Min. terpentin en speciale benzines
- 4 Petroleumcokes

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Lubricants Lubrifiants	1960	2 711	1 646	651	525	244	111	107	8	980	23	62	1960
	1961	2 830	1 738	680	537	283	122	108	8	996	26	70	1961
	1962	2 968	1 868	712	569	328	135	116	8	983	30	87	1962
	1963	3 054	1 941	712	599	362	142	118	8	1 019	31	63	1963
	1964	3 330	2 107	815	637	360	157	129	9	1 098	36	89	1964
	1965	3 395	2 165	845	649	363	163	135	10	1 124	32	74	1965
	1966	3 538	2 245	856	687	394	161	138	9	1 156	37	100	1966
	1967	3 534	2 297	803	755	432	156	142	9	1 118	39	80	1967
	1968	3 739	2 447	897	767	468	161	144	10	1 152	41	99	1968
	1969	3 980	2 649	982	840	490	164	163	10	1 227	37	67	1969
	1970	4 179	2 883	2 094	887	531	185	175	11	1 176	36	84	1970
	1971	4 167	2 911	1 077	911	530	196	186	11	1 147	38	71	1971
	1972	4 241	3 011	1 087	970	548	211	184	11	1 112	35	83	1972
	1973	4 606	3 261	1 166	1 051	588	224	220	12	1 185	54	106	1973
	1974	4 308	3 114	1 057	1 009	599	217	220	12	1 045	44	105	1974
	1975	3 987	2 887	1 031	932	527	198	190	9	992	37	71	1975
	2 Bitumen Bitumes	1960	4 708	3 459	1 355	1 155	615	199	131	4	1 079	72	98
1961		5 539	4 154	1 679	1 370	730	228	142	5	1 185	69	131	1961
1962		6 262	4 777	2 055	1 446	855	247	164	10	1 258	89	138	1962
1963		7 328	5 833	2 757	1 641	950	280	200	5	1 336	31	128	1963
1964		8 471	6 780	3 236	1 774	1 120	369	274	7	1 515	5	171	1964
1965		8 843	7 153	3 528	1 847	1 130	407	235	6	1 483	3	204	1965
1966		9 618	7 824	3 872	1 989	1 230	481	244	8	1 564	3	227	1966
1967		10 530	8 469	3 936	2 264	1 340	604	317	8	1 789	12	260	1967
1968		11 453	9 324	4 315	2 380	1 575	677	366	11	1 857	1	271	1968
1969		12 006	9 760	4 397	2 415	1 850	681	404	13	1 841	8	318	1969
1970		13 434	10 885	4 730	2 761	2 020	794	567	13	2 069	110	370	1970
1971		13 659	10 974	4 661	2 715	2 030	893	660	15	2 208	105	372	1971
1972		14 235	11 519	4 896	2 999	2 200	817	596	11	2 204	158	354	1972
1973		14 431	11 481	4 656	3 395	2 110	765	538	17	2 459	118	373	1973
1974		13 597	10 946	4 648	3 154	1 945	694	485	20	2 240	117	294	1974
1975		12 792	10 320	4 241	2 984	1 865	699	508	23	2 089	112	271	1975
3 White spirit and industrial spirit White spirit et essences spéciales		1960	834	422	202	118	25	51	25	1	389	3	20
	1961	843	452	214	126	26	52	33	1	365	3	23	1961
	1962	845	477	220	131	28	56	41	1	340	4	24	1962
	1963	863	491	213	140	34	62	40	2	345	3	24	1963
	1964	951	540	252	148	35	66	36	3	379	4	28	1964
	1965	969	547	252	149	30	72	39	5	388	4	30	1965
	1966	975	584	271	158	32	78	41	4	357	3	31	1966
	1967	934	577	241	163	40	87	43	3	325	3	29	1967
	1968	1 047	645	272	168	33	93	76	3	367	3	32	1968
	1969	907	619	283	175	28	86	44	3	245	4	39	1969
	1970	934	700	316	197	30	110	44	3	184	4	46	1970
	1971	956	720	317	205	27	120	48	3	186	4	46	1971
	1972	1 008	749	323	218	38	121	47	2	214	4	41	1972
	1973	1 073	782	320	233	42	128	57	2	234	6	51	1973
	1974	942	888	264	212	51	105	53	3	207	4	43	1974
	1975	888	640	260	196	41	97	43	3	202	4	42	1975
	4 Petroleum coke Coke de pétrole	1960		314	139	64	90	4	17	-	-	-	-
1961			417	170	90	135	3	19	-	-	-	-	1961
1962			457	198	77	154	4	24	-	-	-	-	1962
1963			801	229	137	180	3	52	-	-	-	-	1963
1964			726	266	153	250	2	55	-	-	-	-	1964
1965			776	349	146	210	2	69	-	-	-	-	1965
1966			982	455	169	265	2	71	-	-	-	-	1966
1967			817	390	122	245	2	58	-	-	-	-	1967
1968			825	340	123	280	-	82	-	-	-	-	1968
1969			1 049	543	113	320	-	73	-	-	-	-	1969
1970			1 642	973	215	340	-	114	-	-	-	-	1970
1971			1 714	965	240	421	-	88	-	-	-	-	1971
1972			2 403	1 692	231	270	-	210	-	-	-	-	1972
1973			3 076	1 903	395	310	-	468	-	-	-	-	1973
1974			3 207	1 833	431	458	-	400	85	-	-	-	1974
1975			2 279	1 031	553	583	-	112	-	-	-	-	1975

BRÆNDSTOFFER

Detailpris på tankstationen i national mntenhed *

- 1 Salgspris
2 Afgifter
* pr. 1. januar

CARBURANTS

Prix à la pompe en monnaie nationale *

- 1 Prix de vente
2 Taxes
* au 1er janvier

KRAFTSTOFFE

Tankstellenpreis in nat. Wahrung *

- 1 Verkaufspreis
2 Steuern
* am 1. Januar

CARBURANTI

Prezzo alla pompa in moneta nazionale *

- 1 Prezzo di vendita
2 Tasse
* al 1° gennaio

MOTOR-FUELS

Retail price at the filling station in national currencies *

- 1 Retail prices
2 Duties
* on 1 January

AUTOBRANDSTOFFEN

Prijns aan de pomp in nationale valuta *

- 1 Verkooprijzen
2 Belastingen
* op 1 januari

*

- / 100 l	1 Sales price - Prix de vente						2 Duties - taxes						
	1970	1972	1973	1974	1975	1976	1970	1972	1973	1974	1975	1976	
BR DEUTSCHLAND: Normalbenzin	DM	54,90	57,90	60,90	75,90	81,90	83,90	40,40	40,74	45,04	51,50	52,10	52,30
FRANCE (Zone Paris): Essence normale	FF	106,00	111,00	112,00	125,00	169,00	176,00	79,45	80,20	80,35	84,85	95,68	96,80
ITALIA: Benzina auto normale	Lit	13 000	15 200	15 200	19 000	28 700	38 500	10 185	11 862	11 701	13 402	19 570	24 986
NEDERLAND (Prijszone 1): Normale benzine	Fl	60,60	69,50	71,80	84,90	91,20	102,80	42,00	50,60	52,70	58,26	59,84	61,03
BELGIQUE/BELGIË: Essence normale / Normale benzine	FB	871,00	924,00	1 017,00	1 116,00	1 367,00	1 448,00	631,54	683,62	797,82	805,28	847,40	851,96
LUXEMBOURG: Essence normale	Flux	789	800	845	908	1 116	1 186	528	528	575	578	588	592
UNITED KINGDOM (Inner zone): 2 star (Standard)	£	6,78	7,17	7,37	8,91	15,62	16,50	4,95	4,95	4,95	4,95	8,07	8,25
IRELAND: Motor spirit (Regular grade)	£	6,60	7,15	7,37	8,67	13,86	16,19	4,56	4,56	5,03	5,11	8,37	8,51
DANMARK: Regularbenzin	DKr	129,00	138,00	145,00	176,00	215,00	218,00	78,00	78,00	82,17	86,88	86,88	97,88
BR DEUTSCHLAND: Superbenzin	DM	61,90	64,90	68,90	82,90	86,90	88,90	41,50	41,43	45,83	52,20	52,60	52,80
FRANCE (Zone Paris): Essence super	FF	115,00	121,00	121,00	135,00	183,00	190,00	83,73	84,83	84,63	90,13	101,56	102,60
ITALIA: Benzina auto supercarburante	Lit	14 000	16 200	16 200	20 000	30 000	40 000	10 426	12 137	12 017	13 745	20 286	25 788
NEDERLAND (Prijszone 1): Superbenzine	Fl	82,80	72,20	74,60	87,70	97,00	105,00	43,07	50,96	53,10	58,65	60,23	61,33
BELGIQUE/BELGIË: Essence super / Superbenzine	FB	921,00	977,00	1 070,00	1 174,00	1 410,00	1 494,00	637,11	693,34	807,52	814,10	849,80	854,54
LUXEMBOURG: Essence super	Flux	831	850	887	949	1 164	1 232	532	530	577	580	590	594
UNITED KINGDOM (Inner zone): 4 star (Premium)	£	7,15	7,53	7,73	9,24	15,95	16,83	4,95	4,95	4,95	4,95	8,14	8,32
IRELAND: Motor spirit (Premium grade)	£	7,15	7,81	7,92	9,11	14,30	16,65	4,56	4,58	5,07	5,14	8,39	8,54
DANMARK: Premiumbenzin	DKr	135,00	143,00	150,00	182,00	221,00	224,00	78,00	78,00	82,7	86,88	86,88	97,88
BR DEUTSCHLAND: Dieselmotortoff	DM	54,10	59,20	63,40	77,90	85,90	87,90	37,83	38,22	42,64	49,20	50,20	50,40
FRANCE (Zone Paris): Gasoil routier	FF	71,80	78,90	77,50	86,50	116,00	125,00	47,09	48,15	47,94	51,85	60,51	62,5
ITALIA: Gasolio nazionale	Lit	7 500	7 500	8 000	11 300	13 500	15 500	5 234	5 034	5 182	6 231	6 407	6 633
NEDERLAND (Prijszone 1): Autogasolie	Fl	20,70	21,90	37,00	48,70	52,70	56,70	5,34	5,34	18,50	20,46	20,67	20,82
BELGIQUE/BELGIË: Gasoil routier / Autogasolie (Zone 1)	FB	509,00	534,00	581,00	658,00	855,00	938,00	279,85	301,76	348,97	355,44	385,00	395,22
LUXEMBOURG: Gasoil routier	Flux	376	386	386	448	622	699	134	133	133	136	145	148
UNITED KINGDOM (Inner zone): Derv fuel	£	6,99	7,32	7,48	9,13	12,21	13,53	4,95	4,95	4,95	4,95	5,85	7,66
IRELAND: Auto diesel oil	£	12,60	4,70
DANMARK: Autodieselolie	DKr	35,00	46,00	49,00	81,00	90,00	98,00

BRÆNDSTOFFER

Detailpris på tankstationen i dollar*

1 Salgspris

2 Afgifter

* pr. 1. januar

CARBURANTS

Prix à la pompe en dollars*

1 Prix de vente

2 Taxes

* au 1er janvier

KRAFTSTOFFE

Tankstellenpreis in Dollar*

1 Verkaufspreis

2 Steuern

* am 1. Januar

CARBURANTI

Prezzo alla pompa in dollari*

1 Prezzo di vendita

2 Tasse

* al 1° gennaio

MOTOR-FUELS

Retail price at the filling station in dollar*

1 Sales price

2 Duties

* on 1 January

AUTOBRANDSTOFFEN

Prijs aan de pomp in dollars*

1 Verkoopprijzen

2 Belastingen

* op 1 januari



\$ / 100 l	1 Sales price – Prix de vente						2 Duties – taxes					
	1970	1972	1973	1974	1975	1976	1970	1972	1973	1974	1975	1976
BR DEUTSCHLAND: Normalbenzin	15,00	17,72	19,05	27,01	34,65	32,23	11,04	12,78	14,09	18,32	22,04	20,09
FRANCE (Zone Paris): Essence normale	19,09	21,45	22,03	24,86	38,71	39,33	14,30	15,50	15,81	16,88	21,92	21,63
ITALIA: Benzina auto normale	20,80	25,74	25,97	29,39	44,54	46,70	16,30	20,09	19,99	20,73	30,37	30,31
NEDERLAND (Prijszone 1): Normale benzine	16,74	21,59	22,31	28,91	37,13	38,48	11,60	15,72	16,38	19,84	24,36	22,84
BELGIQUE/BELGIË: Essence normale / Normale benzine	17,42	20,80	23,05	26,06	38,56	36,84	12,63	15,39	18,08	18,81	23,90	21,67
LUXEMBOURG: Essence normale	15,78	18,01	19,15	21,21	31,48	30,18	10,56	11,89	13,03	13,50	16,59	15,06
UNITED KINGDOM (Inner zone): 2 star (Standard)	16,27	18,43	17,36	19,80	36,90	33,46	11,88	12,73	11,66	11,00	19,06	16,73
IRELAND: Motor spirit (Regular grade)	15,84	18,38	17,36	19,27	32,74	32,83	10,94	11,72	11,85	11,36	19,77	17,26
DANMARK: Regularbenzin	17,20	19,77	21,07	26,43	38,28	35,40	10,40	11,17	11,94	13,05	15,47	15,90
BR DEUTSCHLAND: Superbenzin	16,91	20,08	21,55	29,50	36,77	34,15	11,34	12,82	14,33	18,57	22,25	20,28
FRANCE (Zone Paris): Essence super	20,71	23,39	24,07	26,85	41,92	42,46	15,07	16,36	16,83	17,93	23,27	22,93
ITALIA: Benzina auto supercarburante	22,40	27,43	27,68	30,94	46,50	48,52	16,68	20,55	20,53	21,26	31,48	31,28
NEDERLAND (Prijszone 1): Superbenzine	17,35	22,43	23,18	29,87	39,48	39,30	11,90	15,83	16,50	19,97	24,52	22,96
BELGIQUE/BELGIË: Essence super / Superbenzine	18,42	21,99	24,25	27,42	39,77	38,02	12,74	15,61	18,30	19,01	23,97	21,74
LUXEMBOURG: Essence super	16,62	19,14	20,10	22,16	32,83	31,35	10,64	11,93	13,08	13,55	16,64	15,11
UNITED KINGDOM (Inner zone): 4 star (Premium)	17,16	19,36	18,21	20,54	37,68	34,13	11,88	12,73	11,66	11,00	19,23	16,87
IRELAND: Motor spirit (Premium grade)	17,16	20,08	18,66	20,25	33,78	33,77	10,94	11,72	11,95	11,43	19,82	17,32
DANMARK: Premiumbenzin	18,00	20,49	21,80	27,33	39,35	36,38	10,40	11,17	11,94	13,05	15,47	15,90
BR DEUTSCHLAND: Dieselkraftstoff	14,78	18,32	19,83	27,72	36,34	33,77	10,34	11,83	13,34	17,51	21,24	19,36
FRANCE (Zone Paris): Gasoil routier	12,93	15,25	15,25	17,20	26,57	27,93	8,48	9,31	9,43	10,31	13,86	13,97
ITALIA: Gasolio nazionale	12,00	12,70	13,67	17,48	20,95	18,80	8,37	8,52	9,02	9,64	9,94	8,05
NEDERLAND (Prijszone 1): Autogasolie	5,72	8,80	11,50	18,58	21,45	21,22	1,48	1,66	5,75	6,97	8,41	7,79
BELGIQUE/BELGIË: Gasoil routier / Autogasol (Zone 1)	10,18	12,02	13,17	15,37	24,12	23,87	5,59	6,92	7,91	8,00	10,86	10,06
LUXEMBOURG: Gasoil routier	7,52	8,69	8,75	10,46	17,55	17,79	2,88	2,99	3,01	3,18	4,09	3,77
UNITED KINGDOM (Inner zone): Derv fuel	16,77	18,82	17,62	20,29	28,84	27,44	11,88	12,73	11,66	11,00	13,82	15,53
IRELAND: Auto diesel oil						25,55						9,53
DANMARK: Autodieselolie	4,87	6,59	7,12	12,01	16,02	15,91						

GAS

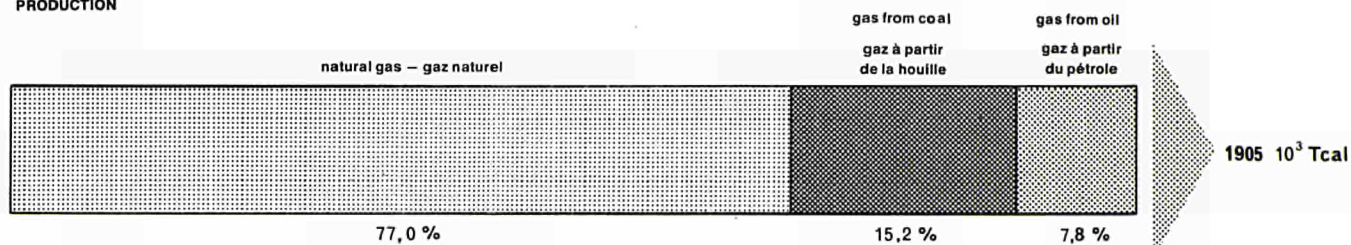
GAZ

GAS / GAZ

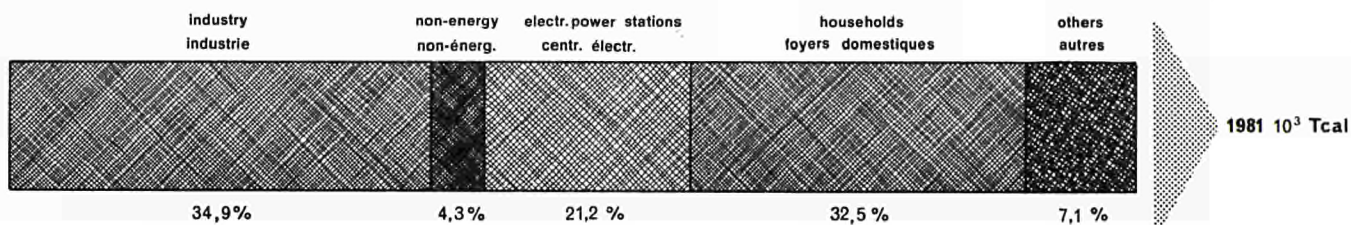
EUR - 9 1975

ALL GASES - TOUS GAZ

PRODUCTION

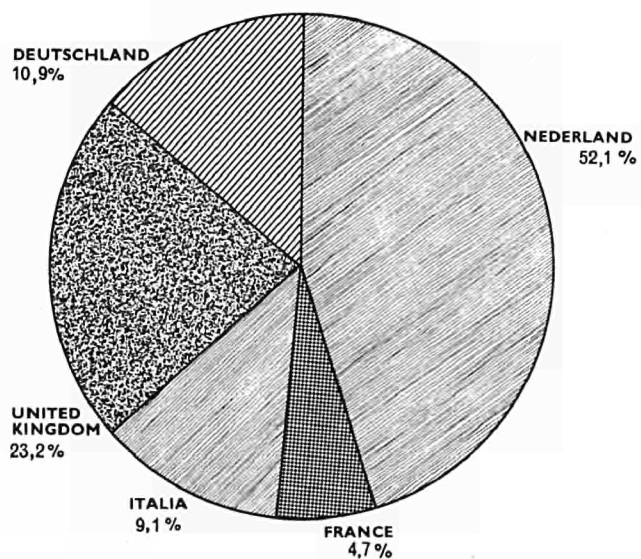


GROSS INLAND CONSUMPTION - CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE

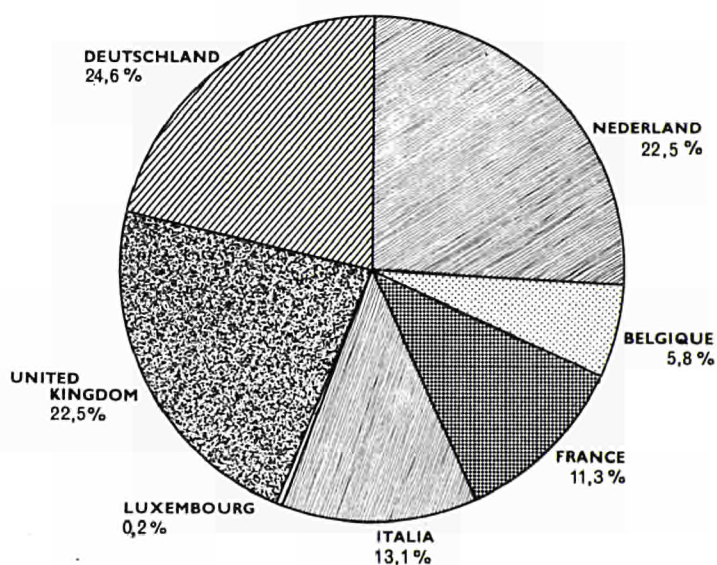


NATURAL GAS - GAZ NATUREL

PRODUCTION



GROSS INLAND CONSUMPTION - CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR GAS

DATI CARATTERISTICI
DEL GAS

CHARACTERISTIC FEATURES
OF GAS

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR GAS

— 1975 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
NATURAL GAS	1 000 Tcal (GCV/PCS)											GAZ NATUREL
Production	1 466,1	1 125,6	160,1	68,6	133,4	763,2	0,4	—	340,5	—	—	Production
Imports from:												Importations en prov. de:
the Netherlands	410,7	410,7	197,4	80,5	38,1	—	90,8	3,8	—	—	—	Pays-Bas
third-party countries	102,3	93,8	28,5	23,9	41,5	—	—	—	8,4	—	—	pays tiers
Gross inland consumption	1 552,4	1 203,4	382,1	175,1	202,9	349,0	90,6	3,8	349,0	—	—	Consommation intérieure brute
Transformations:												Transformations:
electrical power stations	349,8	325,5	142,9	28,3	18,9	109,6	24,9	0,8	24,3	—	—	centrales électriques
gas works	28,5	11,4	2,7	4,3	4,3	—	—	—	17,1	—	—	usines à gaz
Final energy consumption	1 063,8	774,0	221,6	114,7	156,9	222,7	55,1	3,0	289,8	—	—	Consommation finale énergétique
ALL GASES	1 000 kcal (GCV/PCS)											TOUS GAZ
Total production	1 904,9	1 491,8	307,8	160,0	198,3	789,4	29,5	6,7	408,8	1,5	2,9	Production totale
of which:												soit:
<i>natural gas</i>	1 466,1	1 125,6	160,1	68,6	133,4	763,2	0,4	—	340,5	—	—	<i>gaz naturel</i>
<i>coke oven gas</i>	145,2	120,0	67,1	21,1	15,8	5,3	10,7	—	25,1	—	—	<i>gaz de cokeries</i>
<i>blast furnace gas</i>	132,0	112,5	42,9	31,1	13,3	5,1	13,5	6,7	19,5	—	—	<i>gaz de hauts fourneaux</i>
<i>works gas (from other energy sources)</i>	13,4	6,7	5,0	1,1	0,5	—	—	—	4,6	1,1	1,0	<i>gaz d'usines (à partir d'autres sources d'énergie)</i>
<i>liquefied petroleum gases</i>	121,7	102,9	23,8	36,4	27,4	11,1	4,2	—	17,2	0,4	1,3	<i>gaz de pétrole liquéfiés</i>
<i>refinery gas</i>	26,5	24,0	8,9	1,8	7,9	4,7	0,7	—	1,9	—	0,6	<i>gaz de raffineries</i>
Gross inland consumption	1 980,9	1 559,0	528,8	261,3	265,8	370,6	121,8	10,7	415,9	2,1	3,9	Consommation intérieure brute
Transformations (electrical power stations)	419,3	389,9	171,0	44,4	27,1	113,4	31,6	2,3	29,4	—	—	Transformations (centrales électriques)
Final energy consumption	1 346,8	995,0	299,6	175,5	199,7	237,8	74,0	8,4	346,2	2,0	3,6	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	691,6	527,1	195,5	83,3	110,8	83,1	46,8	7,6	162,7	0,6	1,3	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	642,6	456,0	103,9	92,1	79,5	152,7	27,0	0,8	183,5	1,4	2,0	<i>foyers domestiques, etc.</i>
Proved natural gas reserves at end of year	32 286	19 945	1 837	1 477	1 913	14 719	—	—	12 341	—	—	Réserves prouvées de gaz naturel en fin d'année

	1 000 kcal (GCV/PCS)											
Consumption of household sector per capita:												Consommation du secteur domestique par habitant:
<i>natural gas</i>	1 545	1 355	871	703	1 050	7 122	1 622	1 485	2 426	—	—	<i>gaz naturel</i>
<i>works gas</i>	—	80	136	67	64	—	1	—	223	—	—	<i>gaz d'usines</i>
<i>liquefied petroleum gases</i>	—	—	98	394	—	170	506	—	—	—	182	<i>gaz de pétrole liquéfiés</i>

	km											
Length of natural gas pipelines (diameter > 300 mm)	27 480	22 910	8 250	4 597	5 797	3 092	1 174	—	4 580	—	—	Longueur des gazoducs de gaz naturel de diamètre > 300 mm
among which												dont:
<i>constructed in 1975</i>	1 668	817	145	268	137	—	267	—	851	—	—	<i>construits en 1975</i>

OPGØRELSE OVER ALLE GASARTER

BILANZ ALLER GASARTEN

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	867 541	1 098 429	1 250 138	1 423 619	1 469 661	+ 3,2	693 636	847 487	978 488	1 095 928	1 129 137	+ 3,0	
2 Production dérivée à partir de sources non gazeuses	494 472	484 017	509 959	500 564	435 269	- 13,0	391 491	388 747	407 122	417 474	362 652	- 13,1	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	}	(156 853)	(218 693)	(291 398)	(372 312)	(420 360)	+ 12,9	(154 230)	(215 619)	(287 923)	(370 048)	(417 647)	+ 12,9
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres								314	366	382	224	407	+ 81,7
4 Importations en provenance des pays tiers		18 601	32 444	48 284	71 874	106 917	+ 48,8	9 393	23 788	40 173	65 357	98 374	+ 50,5
5 Ressources		1 380 614	1 614 890	1 808 381	1 996 057	2 011 847	+ 0,8	1 094 834	1 260 388	1 425 783	1 578 759	1 590 163	+ 0,7
6 Variations des stocks prod. et import.		- 5 707	- 8 285	- 5 658	- 16 399	- 12 742		- 5 617	- 8 587	- 5 391	- 16 235	- 12 865	- 20,8
8a Livraisons à EUR-6	}	(157 906)	(214 048)	(290 693)	(376 695)	(419 993)	+ 11,5	(154 623)	(211 124)	(287 339)	(374 128)	(417 113)	+ 11,5
8b Livraisons aux nouveaux pays membres								2 131	1 935	2 346	1 406	1 463	+ 4,1
9 Exportations vers les pays tiers		13 695	12 914	15 778	16 255	18 571	+ 14,2	12 729	12 176	14 699	15 347	17 766	+ 15,8
10 Consommation brute	}	1 360 159	1 598 336	1 787 650	1 959 020	1 980 901	+ 1,1	1 073 964	1 242 185	1 404 313	1 541 915	1 559 010	+ 1,1
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (centrales électriques)		224 685	290 790	342 751	420 803	419 257	- 0,4	213 245	268 816	325 996	387 084	389 868	+ 0,7
14 Consommation du secteur Energie		97 880	94 020	95 629	97 641	99 232	+ 1,6	78 715	76 291	77 270	81 920	80 820	- 1,3
15 Pertes sur les réseaux		41 991	50 636	49 034	37 230	39 836	+ 7,0	15 882	16 931	17 307	10 922	19 382	+ 77,5
16 Consommation finale non énergétique	}	998 552	1 167 828	1 308 889	1 413 862	1 432 442	+ 1,3	755 81	76 816	82 779	90 450	84 208	- 6,9
17 Consommation finale énergétique								694 343	810 507	910 233	981 630	994 991	+ 1,4
18 Ecart statistique		- 2 949	- 4 938	- 8 653	- 10 516	- 9 866		- 3 802	- 7 176	- 9 272	- 10 091	- 10 259	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie soit:	518 877	599 179	676 414	731 136	691 611	- 5,4	416 999	463 852	516 117	563 481	527 056	- 6,5	
1710 sidérurgie			238 196	241 575	203 891	- 15,8	171 415	179 295	199 623	208 654	171 997	- 17,6	
1711 métaux non ferreux			16 732	18 822			9 554	11 330	11 019	12 950	12 888	- 0,5	
1712 chimie			157 430	183 683			86 889	94 709	108 979	125 734	119 471	- 5,0	
1713 produits minéraux non métalliques			103 187	112 565			68 212	76 207	82 813	92 347	92 509	+ 0,2	
1714 extraction (combustibles exclus)			6 280	8 094			279	4 458	5 196	6 842	6 543	- 4,4	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac			32 388	36 987			17 296	22 269	24 896	27 517	30 323	+ 10,2	
1716 textiles, cuir, habillement			14 444	15 012			6 972	9 434	10 141	10 504	10 895	+ 3,7	
1717 papier et imprimerie			21 874	23 681			10 549	13 924	14 725	16 145	14 498	+ 10,2	
1718 fabrications métalliques			62 933	68 102			34 257	38 088	40 862	43 029	45 159	+ 5,0	
1719 autres branches ajustement			25 132	27 442	487 720		13 386	15 174	18 291	19 698	21 928	+ 11,3	
	518 877	599 179	2 041	2 659			- 1 810	- 1 040	- 428	611	845		
172 transports (routiers)	8 778	9 376	10 786	10 834	12 360	+ 14,1	8 341	8 762	10 216	10 368	11 969	+ 15,4	
173 foyers domestiques, etc. soit: foyers domestiques commerce, administration publique, etc.	394 452	481 048	537 266	579 669	642 801	+ 10,9	269 003	337 885	383 900	407 781	455 966	+ 11,8	
Données complémentaires:													
Production dérivée de sources gazeuses (transformations dans les usines à gaz)	118 942	105 969	71 854	51 255	33 773	- 34,1	30 289	23 348	19 959	16 434	15 058	- 8,4	
Production dérivée à partir d'autres sources	494 472	484 017	509 959	500 564	435 269	- 13,0	391 491	388 747	407 122	417 474	362 652	- 13,1	
Production dérivée totale	613 414	589 986	581 813	551 819	469 042	- 15,0	421 780	412 095	427 081	433 908	377 710	- 13,0	

Nota: Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
* (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
* (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
* (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILANCIO DI TUTTI I TIPI DI GAS

BALANS VOOR ALLE GASOORTEN

1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (Ho)
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
132 041	153 126	167 013	172 814	160 113	- 7,3	70 464	72 885	73 442	74 134	72 047	- 2,8	1 Erzeugung von Primärenergie
170 198	162 540	168 032	169 481	147 698	- 12,9	94 355	95 828	98 561	100 984	88 000	- 12,9	2 Abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis
56 946	90 418	133 432	174 598	199 570	+ 14,3	40 572	54 503	69 213	81 115	80 956	- 0,2	3a Bezüge aus EUR-6
171	161	160	95	132	+ 38,9	128	77	67	82	47	- 42,7	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
223	219	3 564	20 043	29 126	+ 45,3	7 152	9 368	17 714	21 517	26 265	+ 22,1	4 Einfuhr aus dritten Ländern
359 579	406 464	472 201	537 031	536 639	- 0,1	212 671	232 661	258 997	277 832	267 315	- 3,8	2 Aufkommen
+ 268	- 1 288	- 31	- 22	- 3 849		- 3 278	- 3 706	- 4 703	- 15 953	+ 1 827		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
3 028	2 443	2 466	2 680	2 158	- 19,5	1 142	812	756	1 334	1 414	+ 6,0	8a Lieferungen an EUR-6
437	420	350	483	381	- 21,1	412	365	716	432	394	- 8,8	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 617	1 430	1 547	1 821	1 491	- 18,1	5 236	4 031	6 060	6 080	5 987	- 1,5	9 Ausfuhr in dritte Länder
354 765	400 883	467 807	532 025	528 760	- 0,6	202 603	223 747	246 762	254 033	261 347	+ 2,9	10 Bruttoverbrauch
												12 Brutto-Inlandsverbrauch
70 817	89 690	117 793	164 418	170 999	+ 4,0	31 363	37 364	41 282	43 602	44 372	+ 1,8	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
42 805	37 974	38 375	38 568	40 444	+ 4,9	13 946	14 238	14 822	15 888	15 054	- 5,2	14 Verbrauch des Sektors Energie
3 270	3 000	2 500	2 000	1 800	- 10,0	6 515	6 985	7 167	3 810	8 426	+ 12,1	15 Netzverluste
19 901	20 741	22 717	23 056	15 660	- 32,1	17 018	13 379	15 770	18 439	18 569	+ 0,7	16 Nichtenergetischer Endverbrauch (Chemie)
219 628	252 885	285 586	306 459	299 645	- 2,2	134 488	150 572	168 526	174 736	175 487	+ 0,4	17 Energetischer Endverbrauch
- 1656	- 3407	+ 836	- 2 476	+ 212		- 727	+ 1 209	- 805	- 2 442	561		18 Statistische Differenz
												Energetischer Endverbrauch:
160 051	173 076	192 313	208 187	195 473	- 6,1	69 529	75 188	82 489	86 882	83 341	- 4,1	171 Industrie
												davon:
72 992	75 238	84 929	86 780	71 244	- 17,9	35 908	36 907	39 030	41 089	35 746	- 13,0	1710 Eisenschmelzende Industrie
4 824	6 301	6 636	8 346	8 243	- 1,2	785	849	848	788	752	- 4,6	1711 NE-Metallindustrie
27 046	27 733	32 586	39 304	41 695	+ 6,1	10 177	10 617	11 540	10 986	10 021	- 8,8	1712 Chemie
24 249	25 044	26 316	27 186	25 139	- 7,5	11 026	12 426	13 365	14 036	15 978	+ 13,8	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
-	3 599	3 667	4 183	3 704	- 11,5	176	255	904	2 092	2 153	+ 2,9	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
2 871	3 535	4 518	4 862	5 430	+ 11,7	1 191	2 263	2 777	3 323	3 539	+ 6,5	1715 Nahrungs- und Genussmittel
1 779	2 657	3 216	3 420	3 546	+ 3,7	327	838	896	820	822	+ 0,2	1716 Textil, Leder, Bekleidung
2 017	3 453	3 953	4 165	3 886	- 6,7	2 349	1 983	2 637	2 097	1 968	- 6,2	1717 Papier und Druckereigewerbe
17 082	17 679	15 987	17 126	17 618	+ 2,9	5 876	7 446	9 621	10 527	10 951	+ 4,0	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
7 191	7 837	10 511	12 815	14 968	+ 16,8	1 714	1 604	871	1 124	1 411	+ 25,5	1719 Sonstige
												Ausgleich
172	216	282	300	293	- 2,3	180	155	155	103	84	- 18,4	172 Verkehr (Straßenverkehr)
59 405	79 593	92 991	97 972	103 879	+ 6,0	64 779	75 229	85 882	87 751	92 062	+ 4,9	173 Haushalte usw.
												davon:
39 760	50 831	60 356	62 942	68 301	+ 8,5	49 781	54 947	60 522	60 953	61 381	+ 0,7	Haushalte
19 645	28 762	32 635	35 030	35 578	+ 1,6	14 998	20 282	25 360	26 798	30 681	+ 14,5	Handel, Behörden usw.
												Zusätzliche Angaben:
16 509	10 745	9 264	6 936	5 663	- 18,4	9 109	7 789	6 703	5 261	4 942	- 6,1	Abgeleitete Erzeugung aus Gas (Umwandlungen in den Gaswerken)
170 198	162 540	168 032	169 481	147 698	- 12,9	94 355	95 828	98 561	100 984	88 000	- 12,9	Abgeleitete Erzeugung aus anderen Energieträgern
186 707	173 285	177 296	176 417	153 361	- 13,1	103 464	103 617	105 264	106 245	92 942	- 12,5	Abgeleitete Erzeugung insgesamt

Nota: Diese Bilanz ist nicht zur Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzt worden.

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER ALLE GASARTER

BILANZ ALLER GASARTEN

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %
	ITALIA						NEDERLAND					
1 Produzione fonti primarie	122 462	129 611	140 205	139 949	133 389	- 4,7	366 228	491 226	597 371	708 521	763 163	+ 7,7
2 Produzione derivata da altre fonti escluso il gas	58 360	56 684	61 257	69 700	64 903	- 6,9	20 354	24 223	28 929	26 799	26 279	- 8,8
3a Arrivi da EUR-6	396	353	11	15 095	38 557	+ 155	808	698	639	484	645	+ 33,3
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	180	-	-	33	48	-	-	-
4 Importazioni dai paesi terzi	1 876	14 188	18 883	23 702	42 932	+ 81,1	121	1	-	-	-	-
5 Risorse	163 114	201 036	220 356	248 446	279 961	+ 12,7	369 511	516 161	626 987	737 804	790 087	+ 7,1
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 2 226	- 4 038	- 753	- 260	-10 185	-	-	-	-	-	-	-
8a Forniture a EUR-6	372	51	238	360	-	-	149 630	207 215	283 360	369 340	413 115	+ 11,9
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	60	-	-	991	854	1 009	276	463	+ 67,8
9 Esportazioni verso i paesi terzi	3 372	4 149	3 998	3 768	3 960	+ 5,1	1 812	2 079	2 782	3 382	5 948	+ 75,9
10 Consumo lordo	177 144	192 798	215 367	243 998	265 616	+ 8,9	237 078	306 033	339 636	364 806	370 561	+ 1,6
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	12 928	16 899	19 707	18 320	27 146	+ 48,2	70 682	91 451	108 052	118 229	113 443	- 4,0
14 Consumo del settore Energia	8 988	10 015	9 817	11 188	10 271	- 8,2	5 940	5 638	5 175	6 166	6 291	+ 2,0
15 Perdite sulle reti	1 973	2 495	1 608	1 761	2 675	+ 51,9	2 170	1 851	4 653	2 312	4 501	+ 94,7
16 Consumo finale non energetico (chimica)	21 276	22 293	22 542	25 306	25 793	+ 1,9	12 200	14 000	15 000	16 500	17 500	+ 6,1
17 Consumo finale energetico	131 567	140 964	161 573	187 291	199 680	+ 6,6	147 707	196 659	216 004	226 198	237 786	+ 5,1
18 Differenza statistica	+ 412	+ 132	+ 120	+ 132	+ 251	-	- 1 621	- 3 566	- 9 048	- 4 599	- 8 960	-
Consumo finale energetico:												
171 industria	79 865	84 819	96 911	112 796	110 771	- 1,8	62 058	80 193	87 794	92 531	83 133	- 10,2
ossia:												
1710 siderurgia	25 567	25 457	32 487	36 719	29 942	- 18,5	8 376	9 850	10 533	10 410	8 710	- 16,3
1711 metalli non ferrosi	1 568	1 690	763	912	1 081	+ 18,5	1 118	1 308	1 263	1 278	937	- 26,7
1712 chimica	16 376	14 922	17 207	22 093	20 412	- 7,6	27 352	36 090	41 018	45 086	39 313	- 12,8
1713 prodotti minerali non metallici	20 537	22 508	24 379	28 972	30 953	+ 6,8	7 228	9 415	9 929	10 309	9 304	- 9,7
1714 estrazione (combustibili esclusi)	103	604	631	567	686	+ 21,0	-	-	-	-	-	-
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	4 024	4 589	4 426	4 952	6 713	+ 35,6	9 062	11 413	12 332	13 235	13 239	-
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	3 095	3 623	3 680	3 897	4 329	+ 11,1	1 612	2 109	2 048	2 108	2 010	- 4,6
1717 carta e stampa	2 488	3 308	2 961	3 841	3 648	- 5,0	3 647	5 066	4 891	5 383	4 428	- 17,7
1718 fabbricazioni metalliche	7 132	7 627	9 251	9 491	9 968	+ 5,0	3 060	4 076	4 435	4 330	4 992	+ 15,3
1719 altri settori	785	1 461	1 554	2 106	3 039	+ 44,3	603	866	1 345	392	200	- 49,0
aggiustamento	- 1 810	- 1 040	- 428	- 754	-	-	-	-	-	-	-	-
172 trasporti (stradali)	7 052	7 328	8 392	8 111	9 400	+ 15,9	711	830	1 150	1 511	1 967	+ 30,2
173 usi domestici, ecc.	44 650	48 817	56 270	66 384	79 509	+ 19,8	84 938	115 636	127 060	132 156	152 686	+ 15,5
ossia:												
usi domestici							58 025	74 907	81 865	84 043	99 561	+ 18,5
commercio, amministrazione pubblica, ecc.							26 913	40 729	45 195	48 113	53 125	+ 10,4
Dati complementari:												
Produzione derivata da gas (trasformazioni nelle officine del gas)	4 569	4 788	3 982	4 227	4 443	+ 5,1	-	-	-	-	-	-
Produzione derivata da altre fonti energetiche	58 360	56 684	61 257	69 700	64 903	- 6,9	20 354	24 223	28 929	26 799	26 279	- 8,8
Produzione derivata totale	62 929	61 472	65 239	73 927	69 346	- 6,2	20 354	24 223	28 929	26 799	26 279	- 8,8

Nota: Questo bilancio non è utilizzato per l'elaborazione del bilancio globale dell'energia.

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILANCIO DI TUTTI I TIPI DI GAS

BALANS VOOR ALLE GASSOORTEN

1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
421	439	457	510	425	- 16,7	-	-	-	-	-	-	1 Produktie van primaire energie
36 650	38 840	39 108	39 173	29 115	- 25,7	11 626	10 649	11 235	9 337	6 657	- 28,7	2 Afgeleide prod. uit energiedragers anders dan gas
54 873	68 013	81 949	95 252	93 860	- 1,5	635	1 634	2 679	3 504	4 059	+ 15,8	3a Aanvoer uit EUR-6
15	95	107	47	48	+ 2,1	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
21	12	12	95	51	- 46,3	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
91 980	107 399	121 633	135 077	123 499	- 8,6	12 261	12 283	13 914	12 841	10 716	- 16,5	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 381	+ 445	+ 96	-	- 658	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs
451	603	519	414	426	+ 2,9	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
291	296	271	155	225	+ 45,2	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
692	487	312	296	380	+ 28,4	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
90 165	106 458	120 627	134 212	121 810	- 9,2	12 261	12 283	13 914	12 841	10 716	- 16,5	10 Brutoverbruik
24 618	30 553	35 882	39 862	31 559	- 20,8	2 889	2 876	3 280	2 653	2 349	- 11,5	12 Bruto binnenlands verbruik
7 031	8 425	9 081	10 110	8 760	- 13,4	5	1	-	-	-	-	13 Omzetting (elektrische centrales)
1 940	2 597	1 379	1 039	1 977	+ 90,3	14	3	-	-	3	-	14 Verbruik van de sector Energie
5 186	6 403	6 750	7 149	6 686	- 6,5	-	-	-	-	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
51 645	60 024	67 910	76 758	74 014	- 3,6	9 308	9 403	10 634	10 188	8 379	- 17,8	16 Niet-energetisch eindverbruik (chemische ind.)
- 255	- 1 544	- 375	- 706	- 1 186	-	+ 45	-	-	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
36 555	41 702	46 610	53 548	46 786	- 12,6	8 941	8 874	10 000	9 537	7 552	- 20,8	18 Statistische afwijking
19 820	23 218	22 987	24 508	19 148	- 21,9	8 752	8 629	9 657	9 148	7 207	- 21,2	Energetisch eindverbruik:
1 259	1 182	1 509	1 626	1 875	+ 15,3	-	-	-	-	-	-	171 industrie
5 938	5 277	6 628	8 218	7 983	- 2,9	-	-	-	47	47	-	waarvan:
5 006	6 652	8 664	11 694	11 035	- 5,6	166	162	160	150	100	- 33,3	1710 Ijzer- en staalindustrie
148	469	843	1 145	1 402	+ 22,4	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferro metalen
159	207	301	259	188	- 27,4	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
48	114	283	659	588	- 13,8	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasindustrie
1 107	1 260	1 568	1 555	1 630	+ 4,8	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
3 070	3 323	3 827	3 069	2 112	- 31,2	23	83	183	192	198	+ 3,1	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
-	-	-	815	845	-	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
189	190	201	319	190	- 40,4	37	43	36	24	35	+ 45,8	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
14 901	18 132	21 099	22 891	27 038	+ 18,1	330	486	598	627	792	+ 26,3	1718 metaalverwerkende industrie
12 346	14 862	16 788	18 030	20 866	+ 15,7	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
2 555	3 270	4 311	4 861	6 172	+ 27,0	-	-	-	-	-	-	aanpassingsverschil
50	9	10	10	10	-	52	17	-	-	-	-	172 vervoer (wegvervoer)
36 650	38 840	39 108	39 173	29 115	- 25,7	11 626	10 649	11 235	9 337	6 657	- 28,7	173 huisbrand, enz.
36 700	38 849	39 118	39 183	29 125	- 25,7	11 678	10 666	11 235	9 337	6 657	- 28,7	waarvan:
												particuliere huishoudingen
												handel, overheidsdiensten, enz.
												Aanvullende gegevens:
												Afgeleide productie uit gas
												(Omzetting in de gasfabrieken)
												Afgeleide productie uit andere energiedragers
												Totale afgeleide productie

Nota: Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans

* (+) Lagerforminskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER ALLE GASARTER

BILANZ ALLER GASARTEN

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES

Tcal (GCV)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	197	
	UNITED KINGDOM					IRELAND				
1 Production of primary sources	173 905	250 942	271 650	327 691	340 524	+ 3.9	-	-		
2 Derived production from energy sources other than gas	97 953	90 192	97 782	78 430	68 266	- 13.0	1 440	1 516	1	
3a Supplies from EUR-6	1 050	1 261	1 346	368	579	+ 57.3	11	20		
3b Supplies from new member countries	84	24	37	31	51	+ 64.5	456	500		
4 Imports from third-party countries	8 618	8 190	7 906	6 305	9 097	+ 35.7	-	-		
5 Resources	281 610	350 609	378 721	412 825	417 887	+ 1.2	1 907	2 036	2	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	+ 10	+ 326	- 236	- 168	+ 101		+ 6	- 4		
8a Deliveries to EUR-6	208	246	173	179	678	+ 27.9	-	-		
8b Deliveries to new member countries	447	672	748	936	957	+ 2.2	119	56		
9 Exports to third-party countries	907	694	1 010	866	707	- 18.4	-	-		
10 Gross consumption	280 058	349 323	376 554	410 676	415 896	+ 1.3	1 794	1 876	2	
12 Gross inland consumption										
13 Transformations (electrical power stations)	11 440	21 974	16 755	33 719	29 389	- 12.8	-	-		
14 Consumption of the energy sector	19 076	17 640	18 260	15 626	18 320	+ 17.2	32	34		
15 Distribution losses	25 906	33 492	31 497	26 087	20 241	22.4	83	88		
16 Final non-energy consumption										
17 Final energy consumption	222 747	274 378	309 014	335 464	347 648	+ 3.7	1 679	1 854	2	
18 Statistical difference	+ 889	+ 1 839	+ 1 028	- 220	+ 298		-	-		
Final energy consumption:										
171 industry	100 099	133 283	157 648	165 047	162 682	- 1.4	453	520		
of which:										
1710 iron and steel industry	39 842	41 152	38 729	33 518	31 894	- 4.8				
1711 non-ferrous metals industry			5 713	5 872						
1712 chemical industry			43 991	49 707						
1713 glass, pottery and building materials industry			20 289	20 218						
1714 ore-extraction industry (except fuels)			1 084	1 252						
1715 food, drink and tobacco industry			7 479	9 470						
1716 textile, leather and clothing industry			4 302	4 508						
1717 paper and printing industry			7 077	7 536						
1718 engineering and other metal industry			22 009	25 073						
1719 other non-classified industries			6 975	7 893						
agreement	60 257	92 131	-	-	130 788		453	520		
172 transportation (road transportation)	-	-	-	18	25	+ 38.9	-	-		
173 households, etc.	121 791	139 709	149 722	168 626	183 479	+ 8.8	1 226	1 334	1	
of which:										
households,										
commerce, public authorities, etc.										
Additional data:										
Derived production from gas sources (transformations in gas works)	87 947	81 900	51 180	34 163	18 421	- 46.1	33	34		
Derived production from other energy sources	97 953	90 192	97 782	78 430	68 266	- 13.0	1 440	1 516	1	
Total derived production	185 900	172 092	148 962	112 593	86 687	- 23.0	1 473	1 550	1	

Note: This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (Bø)
IRELAND									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1 639	1 472	- 10,2	3 588	3 562	3 391	3 021	2 879	- 4,7	
-	-	-	649	648	824	823	755	- 8,3	
617	677	+ 9,7	59	255	296	201	244	+ 21,4	
-	-	-	590	446	205	212	76	- 64,2	
2 256	2 149	- 4,7	4 886	4 931	4 716	4 257	3 954	- 7,1	
-	-	-	- 106	- 20	- 8	+ 4	22		
-	-	-	366	-	-	5	21	+ 320	
29	6	- 79,3	12	15	52	12	5	- 58,3	
-	-	-	59	44	69	42	98	+ 133	
2 227	2 143	- 3,8	4 343	4 852	4 587	4 202	3 852	- 8,3	
-	-	-	-	-	-	-	-		
44	44	-	57	55	56	51	48	- 5,9	
118	113	- 4,2	120	125	125	103	100	- 2,9	
2 065	1 968	- 3,8	4 202	4 273	4 815	4 253	3 609	- 15,1	
-	-	-	- 36	+ 399	- 409	- 205	+ 95		
591	581	- 1,7	1 333	1 539	2 075	2 017	1 292	- 35,9	
-	-	-	7	7	-	-	-		
-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	-	543	6	2	6	-		
-	-	-	232	83	85	70	-		
-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	-	106	23	13	15	-		
-	-	-	5	1	1	-	-		
-	-	-	27	8	12	9	-		
-	-	-	403	59	62	67	-		
-	-	-	16	19	5	3	-		
591	581	-	-	1 339	1 895	1 847	1 292		
-	-	-	437	614	570	448	366	- 18,3	
1 474	1 405	- 4,7	2 432	2 120	2 170	1 788	1 951	+ 9,1	
-	-	-	1 999	1 804	1 875	1 543	-		
-	-	-	433	316	295	245	-		
28	30	+ 7,1	673	687	686	630	264	- 58,1	
1 639	1 472	- 10,2	3 588	3 562	3 391	3 021	2 879	- 4,7	
1 667	1 502	- 9,9	4 261	4 248	4 077	3 651	3 143	- 13,9	
DANMARK									
1 Produktion af primære energikilder									
2 Afledede produktion ikke på gasbasis									
3a Leveringer fra EUR-6									
3b Leveringer fra de nye medlemslande									
4 Import fra tredjelande									
5 Rådigheds mængde									
6 Lagerforandringer hos producenter og importører *									
8a Leveringer til EUR-6									
8b Leveringer til de nye medlemslande									
9 Eksport til tredjelande									
10 Bruttoforbrug									
12 Indenlandsk bruttotort rug									
13 Omformning									
14 Forbrug i energi-sektoren									
15 Distributionstab									
16 Endeligt ikke-energetisk forbrug									
17 Endeligt energetisk forbrug									
18 Statistisk differens									
Endeligt energetisk forbrug:									
171 industri									
heraf:									
1710 jern- og stålindustri									
1711 Øvrige metalindustri									
1712 kemisk industri									
1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialeindustri									
1714 minedrift (brændstof undt.)									
1715 nærings- og nydelsesmiddelindustri									
1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri									
1717 papir- og grafisk industri									
1718 jern- og metalforarbejdning									
1719 andre ikke klassificerede industrier									
udligning									
172 transport (landevejstrafik)									
173 husholdninger, osv.									
heraf:									
husholdninger									
handel, offentlige institutioner, osv.									
Tilgædsoplysninger:									
Afledede produktion med gas									
(omformning i gasværkerne)									
Afledede produktion med andre energikilder									
Afledede produktion i alt									

Nota: Denne opgørelse benyttes ikke til opstillingen af den totale energiopgørelse.

(-) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

(+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

GAS
Produktion
1 Naturgas
2 Flaskegas
3 Raffinaderigas

GAZ
Production
1 Gaz naturel
2 Gaz de pétrole liquéfiés
3 Gaz de raffineries

GAS
Gewinnung
1 Naturgas
2 Flüssiggas
3 Raffineriegas

GAS
Produzione
1 Gas naturale
2 Gas di petrolio liquefatti
3 Gas di raffinerie

GAS
Production
1 Natural gas
2 Liquefied petroleum gases
3 Refinery gas

GAS
Produktie
1 Natuurlijk gas
2 Vloeibaar petroleumgas
3 Raffinaderiigas

	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Natural gas Gaz naturel	1960	10 015	10 014	643	2 883	6 124	364	-	1	-	-	1960	
	1961	11 723	11 720	737	4 011	6 520	452	-	3	-	-	1961	
	1962	12 975	12 971	927	4 741	6 793	510	-	4	-	-	1962	
	1963	13 639	13 633	1 295	4 862	6 905	571	-	6	-	-	1963	
	1964	15 192	15 187	1 967	5 090	7 300	830	-	5	-	-	1964	
	1965	16 973	16 961	2 778	5 048	7 412	1 723	-	12	-	-	1965	
	1966	20 404	20 401	3 392	5 161	8 355	3 493	-	3	-	-	1966	
	1967	28 275	25 835	4 338	5 563	8 899	7 036	-	440	-	-	1967	
	1968	37 883	35 799	6 488	5 598	9 920	13 793	-	1 884	-	-	1968	
	1969	53 048	46 331	8 912	6 214	11 357	21 848	-	4 717	-	-	1969	
10⁶ m³	1970	73 595	63 248	12 657	6 520	12 455	31 616	-	1 0347	-	-	1970	
	1971	95 939	78 729	15 365	6 877	12 690	43 797	-	17 216	-	-	1971	
	1972	121 045	96 277	17 380	7 267	13 449	58 181	-	24 768	-	-	1972	
	1973	139 123	112 070	19 385	7 308	14 562	70 815	-	27 053	-	-	1973	
	1974	158 287	125 619	19 834	7 556	14 504	83 725	-	32 668	-	-	1974	
	1975	163 821	129 669	18 214	6 982	13 820	90 853	-	33 952	-	-	1975	
	Tcal (GCV) (PCS)	1960	98 170	97 476	7 288	27 774	58 670	3 148	596	680	-	14	1960
1961		113 731	112 987	7 928	38 026	62 175	4 264	594	731	-	13	1961	
1962		125 768	124 607	10 257	43 989	65 070	4 684	607	1 058	-	13	1962	
1963		132 727	131 306	12 898	46 224	66 135	5 460	589	1 411	-	10	1963	
1964		147 212	145 616	18 727	48 804	69 924	7 566	595	1 588	-	8	1964	
1965		161 000	159 333	26 891	45 792	70 998	14 950	702	1 663	-	4	1965	
1966		189 672	186 056	32 448	45 953	80 208	28 915	534	1 613	-	1	1966	
1967		240 436	234 639	39 797	49 266	85 478	59 540	558	5 796	-	1	1967	
1968		341 967	321 530	57 605	49 105	95 234	119 036	550	20 437	-	1	1968	
1969		461 220	432 362	77 179	60 699	109 146	184 789	569	48 838	-	0	1969	
1970		668 027	581 371	109 721	64 634	120 202	266 365	449	104 656	-	-	1970	
1971		884 276	690 371	132 006	67 234	122 482	368 228	421	173 905	-	-	1971	
1972		1 095 397	844 455	153 116	69 863	129 811	491 226	439	250 942	-	-	1972	
1973	1 246 877	975 227	166 963	70 231	140 205	597 371	457	271 650	-	-	1973		
1974	1 420 201	1 092 510	172 758	70 772	139 949	708 521	510	327 691	-	-	1974		
1975	1 468 495	1 125 971	160 068	68 926	133 389	763 163	425	340 524	-	-	1975		
2 Liquefied petroleum gases Gaz de pétrole liquéfiés	1960	34 596	32 223	8 802	12 008	7 264	2 948	1 201	1 915	151	307	1960	
	1961	40 913	37 943	10 944	13 476	8 554	3 255	1 714	2 495	180	295	1961	
	1962	46 708	42 543	12 196	14 783	9 793	3 677	2 094	3 528	151	484	1962	
	1963	58 038	50 964	15 038	17 422	11 794	4 008	2 702	6 124	207	743	1963	
	1964	68 816	56 812	19 003	19 221	13 260	4 342	2 986	8 845	274	885	1964	
	1965	76 894	64 647	19 896	21 378	15 408	4 752	3 413	10 659	456	932	1965	
	1966	87 788	73 677	21 508	23 296	19 548	5 580	3 745	12 700	302	1 109	1966	
	1967	93 416	79 160	22 360	25 319	21 486	6 223	3 792	12 399	466	1 369	1967	
	1968	97 864	83 522	23 121	26 766	23 704	6 340	3 591	12 424	408	1 510	1968	
	1969	104 730	86 799	24 728	29 398	22 754	7 428	4 491	13 608	459	1 864	1969	
Tcal (GCV) (PCS)	1970	110 530	94 047	23 850	32 144	25 082	8 444	4 527	14 087	532	1 864	1970	
	1971	112 963	95 954	24 453	32 613	25 092	9 423	4 373	14 666	455	1 888	1971	
	1972	122 570	102 786	25 851	35 805	26 112	10 294	4 704	17 464	464	1 876	1972	
	1973	133 337	111 329	28 849	38 724	27 360	11 597	4 799	19 738	404	1 866	1973	
	1974	129 167	108 376	26 756	38 662	28 668	10 178	4 112	18 992	401	1 398	1974	
	1975	121 737	102 900	23 771	36 421	27 396	11 105	4 207	17 161	395	1 281	1975	
	3 Refinery gas Gaz de raffineries	1960	13 401	8 046	3 767	1 805	126	1 578	770	4 939	-	416	1960
1961		13 119	7 499	2 899	1 655	143	1 878	924	5 191	-	429	1961	
1962		17 325	11 201	4 025	3 344	472	2 513	847	6 124	-	-	1962	
1963		19 645	12 330	4 627	3 696	1 183	1 537	1 287	7 081	-	234	1963	
1964		29 316	20 743	12 247	3 968	1 521	1 177	1 830	7 988	-	585	1964	
1965		35 025	26 259	16 475	4 496	1 794	1 208	2 286	8 467	-	299	1965	
1966		37 308	27 948	19 334	4 304	1 092	938	2 280	8 669	-	689	1966	
1967		42 099	30 775	20 510	4 160	1 634	1 792	2 679	10 609	-	715	1967	
1968		43 439	33 676	22 948	3 840	2 834	2 189	2 065	8 744	-	819	1968	
1969		42 594	33 774	20 835	4 293	4 146	2 091	2 409	7 988	-	832	1969	
Tcal (GCV) (PCS)		1970	43 357	36 643	18 231	4 492	10 228	2 021	1 671	5 947	-	767	1970
		1971	37 077	31 900	15 524	4 062	8 000	2 151	2 163	4 410	-	767	1971
		1972	33 345	26 880	12 357	4 334	4 407	4 313	1 269	5 872	-	793	1972
	1973		26 468	11 164	2 679	5 954	5 542	1 129	6 457	-	715	1973	
	1974		29 201	10 185	2 180	9 724	6 654	458	3 396	-	884	1974	
	1975	26 462	24 013	8 892	1 796	7 891	4 712	722	1 890	-	559	1975	

GAS

Produktion

- 1 Koksværks-, højovns- og gasværksgas
- 2 Koksværksgas
- 3 Højovns gas
- 4 Gasværksgas

GAS

Gewinnung

- 1 Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas
- 2 Kokereigas
- 3 Hochofengas
- 4 Orts- und Ferngas

GAS

Production

- 1 Coke-oven, blast furnace and works gas
- 2 Coke-oven gas
- 3 Blast-furnace gas
- 4 Works gas

GAZ

Production

- 1 Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines
- 2 Gaz de cokeries
- 3 Gaz de hauts fourneaux
- 4 Gaz d'usines

GAS

Produzione

- 1 Gas di cokerie, di altiforni e di officine
- 2 Gas di cokerie
- 3 Gas di altiforni
- 4 Gas di officine

GAZ

Produkte

- 1 Cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
- 2 Cokesovengas
- 3 Hoogovengas
- 4 Fabrieksgas

	Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total	1960	499 927	353 898	184 457	84 687	16 718	19 492	33 147	15 397	143 791	709	1 529	1960
	1961	491 749	351 740	179 656	87 703	17 659	19 540	31 690	15 492	137 743	696	1 570	1961
	1962	482 935	347 237	171 462	80 204	19 956	20 261	32 774	14 580	133 300	741	1 649	1962
	1963	477 983	338 810	166 717	85 438	21 351	19 832	33 325	12 147	136 735	756	1 682	1963
	1964	503 318	353 510	174 027	90 358	21 240	19 372	35 361	13 152	147 420	765	1 623	1964
	1965	516 704	356 958	178 691	83 537	26 458	18 285	35 529	14 458	157 273	771	1 702	1965
	1966	499 355	339 292	171 112	78 843	28 478	14 111	33 842	12 906	157 626	778	1 659	1966
	1967	497 007	332 141	171 695	73 834	28 481	11 047	34 327	12 757	162 464	789	1 613	1967
	1968	502 319	318 940	157 353	73 850	28 695	10 059	36 786	13 197	179 978	787	1 614	1968
	1969	519 480	325 455	162 313	76 071	28 975	8 704	35 327	14 065	191 419	929	1 677	1969
1970	516 332	322 833	160 981	77 316	30 154	8 540	32 598	13 244	190 789	1 020	1 690	1970	
1971	466 521	297 073	146 765	69 901	29 837	8 780	30 164	11 626	166 824	1 018	1 606	1971	
1972	437 103	285 881	135 087	66 500	30 953	9 616	32 876	10 649	148 756	1 086	1 580	1972	
1973	418 097	292 545	137 333	67 072	31 925	11 790	33 190	11 235	122 767	1 289	1 496	1973	
1974	392 589	299 749	139 532	68 765	35 535	11 967	34 613	9 337	90 205	1 266	1 369	1974	
1975	324 009	253 963	120 743	57 846	34 059	10 462	24 196	6 657	67 636	1 107	1 303	1975	
2 Coke-oven Cokeries	1960	189 658	148 935	93 904	23 865	6 445	10 472	14 249	-	40 723	-	-	1960
	1961	187 119	148 412	93 247	24 164	6 908	10 344	13 749	-	38 707	-	-	1961
	1962	181 797	148 004	91 405	24 833	7 771	10 064	13 931	-	33 793	-	-	1962
	1963	180 832	147 015	89 001	24 683	9 035	10 376	13 920	-	33 617	-	-	1963
	1964	188 427	151 181	89 606	26 480	9 350	11 348	14 397	-	37 246	-	-	1964
	1965	188 013	150 541	88 455	25 718	11 367	10 729	14 272	-	37 472	-	-	1965
	1966	177 726	142 723	83 270	24 896	12 645	8 552	13 360	-	35 003	-	-	1966
	1967	163 496	130 333	74 086	24 109	12 522	6 334	13 282	-	33 163	-	-	1967
	1968	164 575	130 328	74 255	24 173	12 581	5 406	13 913	-	34 247	-	-	1968
	1969	167 155	133 236	77 592	25 707	12 682	3 687	13 568	-	33 919	-	-	1969
1970	167 353	134 240	77 130	26 284	13 618	3 743	13 465	-	33 113	-	-	1970	
1971	157 679	126 154	73 197	23 260	13 196	3 631	12 870	-	31 525	-	-	1971	
1972	146 173	119 488	66 898	21 875	13 455	3 813	13 445	-	26 687	-	-	1972	
1973	150 921	123 099	66 143	22 448	14 590	5 447	14 471	-	27 822	-	-	1973	
1974	150 718	127 241	67 572	23 058	16 253	5 476	14 882	-	23 477	-	-	1974	
1975	145 166	120 042	67 112	21 077	15 798	5 328	10 727	-	25 124	-	-	1975	
3 Blast-furnace Hauts fourneaux	1960	199 464	158 363	70 576	46 032	4 980	3 664	17 812	15 299	41 101	-	-	1960
	1961	192 450	154 322	66 239	46 938	5 562	3 588	16 600	15 395	38 128	-	-	1961
	1962	177 247	143 958	58 028	44 320	6 490	3 688	16 950	14 482	33 289	-	-	1962
	1963	163 545	131 642	51 606	41 763	6 481	3 450	16 295	12 047	31 903	-	-	1963
	1964	176 310	141 131	56 944	44 359	5 873	3 701	17 203	13 051	35 179	-	-	1964
	1965	175 401	140 297	53 874	42 668	8 873	3 850	16 685	14 347	35 104	-	-	1965
	1966	158 931	128 263	47 359	39 394	9 589	3 500	15 578	12 843	30 668	-	-	1966
	1967	158 070	129 090	49 996	36 564	9 662	4 161	16 025	12 682	28 980	-	-	1967
	1968	167 193	135 945	52 699	37 091	9 983	4 593	18 267	13 112	31 248	-	-	1968
	1969	174 401	143 833	56 575	38 645	10 039	4 996	19 620	13 958	30 568	-	-	1969
1970	172 823	142 205	56 261	39 255	10 094	4 797	18 605	13 193	30 618	-	-	1970	
1971	153 127	127 778	48 555	34 945	10 309	5 149	17 244	11 574	25 351	-	-	1971	
1972	155 859	131 541	50 005	34 422	11 257	5 803	19 422	10 632	24 318	-	-	1972	
1973	164 311	139 338	54 960	35 896	12 195	6 343	18 709	11 235	24 973	-	-	1973	
1974	170 098	148 035	59 199	38 809	14 478	6 491	19 721	9 337	22 063	-	-	1974	
1975	131 894	112 540	42 943	31 062	13 285	5 134	13 459	6 657	19 454	-	-	1975	
4 Works Usines	1960	110 805	46 600	19 977	14 790	5 293	5 356	1 086	98	61 967	709	1 529	1960
	1961	112 180	49 006	20 170	16 601	5 189	5 608	1 341	97	60 908	696	1 570	1961
	1962	123 891	55 275	22 029	19 051	5 695	6 509	1 893	98	66 226	741	1 649	1962
	1963	133 606	60 153	26 110	18 992	5 835	6 006	3 110	110	71 215	756	1 682	1963
	1964	136 581	61 196	27 477	19 519	6 017	4 323	3 761	101	74 995	765	1 623	1964
	1965	153 290	66 120	36 362	15 151	6 218	3 706	4 572	111	84 697	771	1 702	1965
	1966	162 698	68 306	40 483	14 553	6 244	2 059	4 904	63	91 955	778	1 659	1966
	1967	175 441	72 718	47 613	13 161	6 297	552	5 020	75	100 321	789	1 613	1967
	1968	170 551	53 667	30 199	12 586	6 131	60	4 606	85	114 483	787	1 614	1968
	1969	177 924	46 386	28 146	11 719	6 254	21	2 139	107	126 932	929	1 677	1969
1970	176 156	46 368	27 590	11 777	6 442	-	528	51	127 058	1 020	1 690	1970	
1971	155 715	43 143	25 013	11 696	6 332	-	50	52	109 948	1 018	1 606	1971	
1972	135 071	34 654	18 184	10 203	6 241	-	9	17	97 751	1 086	1 580	1972	
1973	102 865	30 106	16 230	8 728	5 140	-	10	-	69 972	1 289	1 496	1973	
1974	71 773	24 473	12 761	6 898	4 804	-	10	-	44 665	1 266	1 369	1974	
1975	46 849	21 361	10 688	5 707	4 976	-	10	-	23 058	1 107	1 303	1975	

NATURGAS OPGØRELSE

NATURGASBILANZ

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	864 276	1 095 079	1 248 553	1 419 936	1 466 142	+ 3,3	690 371	844 137	974 903	1 092 245	1 125 618	+ 3,1	
2 Production de produits dérivés	118	318	324	265	353	+ 33,2	118	318	324	265	353	+ 33,2	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(146 678)	(208 075)	(281 474)	(363 976)	(410 678)	+ 12,8	146 678	(208 075)	(281 474)	(363 976)	(410 678)	+ 12,8	
4 Importations en provenance des pays tiers	13 617	28 463	44 407	68 220	102 278	+ 49,9	5 251	20 752	37 015	62 087	93 836	+ 51,1	
5 Ressources	878 011	1 123 860	1 291 284	1 488 421	1 568 773	+ 5,4	695 740	865 207	1 012 242	1 154 597	1 219 807	+ 5,6	
6 Variations des stocks prod. et imp. *	- 6 119	- 5 828	- 5 267	- 15 828	- 12 143		- 8 119	- 5 828	- 5 267	- 15 828	- 12 143		
8a Livraisons à EUR-6	148 369	(203 512)	(280 035)	(366 296)	(410 021)	+ 11,9	148 369	(203 512)	(280 035)	(366 296)	(410 021)	+ 11,9	
9 Exportations vers les pays tiers	289	866	1 347	3 127	4 914	+ 57,1	289	866	1 347	3 127	4 914	+ 57,1	
10 Consommation brute	} 871 932	1 121 729	1 286 109	1 467 146	1 552 373	+ 5,8	689 661	863 076	1 007 067	1 133 322	1 203 407	+ 6,2	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	257 801	308 172	319 216	379 145	378 321	- 0,2	170 739	215 638	264 008	320 211	336 843	+ 5,2	
14 Consommation du secteur Energie	12 321	13 801	15 704	16 019	21 793	+ 36,0	11 036	12 516	14 445	14 984	18 921	+ 26,3	
15 Pertes sur les réseaux	11 924	29 309	33 120	27 787	32 284	+ 16,2	11 924	13 256	14 181	8 461	17 284	+ 104	
18 Consommation finale non énergétique	} 591 413	775 981	926 457	1 049 747	1 130 113	+ 8,7	54 296	59 783	65 439	70 959	66 302	- 6,6	
17 Consommation finale énergétique													
18 Ecart statistique	- 1 527	- 5 534	- 8 388	5 552	- 10 138		- 1 527	- 5 534	- 7 816	- 5 320	- 9 958		
Transformation:													
131 centrales électriques	161 099	220 667	281 282	336 853	349 816	+ 3,8	153 769	202 372	250 797	309 152	325 474	+ 5,3	
133 usines à gaz	98 702	87 505	57 934	42 292	28 505	- 32,6	16 970	13 266	13 211	11 059	11 369	+ 2,8	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	314 410	398 110	463 728	513 448	514 687	+ 0,2	282 872	318 629	359 059	392 996	391 511	- 0,4	
soit:													
1710 sidérurgie	64 148	78 803	94 244	97 727	84 853	- 13,2	58 327	69 706	84 717	88 137	75 807	- 14,0	
1711 métaux non ferreux	10 085	11 172	12 474	14 669	15 329	+ 4,5	8 044	8 778	8 751	10 869	11 070	+ 1,8	
1712 chimie	95 785	117 550	138 000	153 928	153 619	- 0,2	74 037	85 848	95 883	105 777	106 823	+ 1,0	
1713 produits minéraux non métalliques	65 483	79 959	89 022	99 276	100 244	+ 1,0	60 745	70 610	77 051	86 877	87 669	+ 0,9	
1714 extraction (combustibles exclus)	267	4 455	5 599	7 427	7 226	- 2,7	267	4 455	4 998	6 653	6 369	- 4,3	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	17 994	24 244	29 249	34 022	38 182	+ 12,2	16 432	20 918	23 184	25 771	28 531	+ 10,7	
1716 textiles, cuir, habillement	7 654	11 844	13 558	14 538	15 162	+ 4,3	6 772	9 223	9 872	10 343	10 702	+ 3,5	
1717 papier et imprimerie	12 787	18 697	20 769	22 789	20 974	- 8,0	10 217	13 581	14 363	15 798	14 195	- 10,1	
1718 fabrications métalliques	33 987	42 706	49 405	55 385	60 145	+ 8,6	25 117	30 333	33 004	34 094	36 709	+ 7,7	
1719 autres branches	8 030	9 720	11 836	14 441	18 953	+ 31,2	4 724	6 217	7 664	9 431	13 636	+ 44,6	
ajustement	- 1 810	- 1 040	- 428	- 754	-		- 1 810	- 1 040	- 428	- 754	-		
172 transports (routiers)	1 232	1 363	1 527	2 034	2 884	+ 41,8	1 232	1 363	1 527	2 034	2 884	+ 41,8	
173 foyers domestiques, etc.	221 475	316 725	395 763	463 306	546 240	+ 17,9	179 089	247 425	296 224	328 997	379 620	+ 15,4	
soit:													
foyers domestiques	165 032	228 251	284 726	334 174	399 153	+ 19,4	129 198	170 493	203 457	224 680	263 199	+ 17,1	
commerce, administration publique, etc.	56 443	88 474	111 036	129 132	147 087	+ 13,9	49 891	76 932	92 767	104 317	116 421	+ 11,6	
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12 - 14)	859 611	1 107 928	1 270 405	1 451 127	1 530 580	+ 5,5	676 625	650 560	992 622	1 118 338	1 184 486	+ 5,9	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

NATURGAS OPGØRELSE

NATURGASBILANZ

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
1 Produzione di fonti primarie	122 482	129 811	140 205	139 949	133 389	- 4,7	368 228	491 226	597 371	708 521	763 163	+ 7,7	
2 Produzione di prodotti derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3a Arrivi da EUR-6	-	-	-	14 860	38 101	+156	-	-	-	-	-	-	
4 Importazioni dai paesi terzi	304	13 221	18 282	23 085	41 468	+ 79,6	-	-	-	-	-	-	
5 Risorse	122 786	143 032	158 487	177 894	212 958	+ 19,7	368 228	491 226	597 371	708 521	763 163	+ 7,7	
6 Variazioni delle scorte prod. e import. *	- 2 214	- 3 138	- 393	- 476	- 10 065	-	-	-	-	-	-	-	
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-	-	146 389	203 512	280 035	366 296	410 021	+ 11,9	
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-	-	85	751	611	2 213	4 166	+ 88,3	
10 Consumo lordo	120 572	139 894	158 094	177 418	202 893	+ 14,4	221 774	286 963	316 725	340 012	348 976	+ 2,8	
12 Consumo interno lordo													
13 Trasformazioni	11 781	14 463	15 251	14 287	23 252	+ 62,7	67 570	88 126	104 130	113 892	109 583	- 3,8	
14 Consumo del settore Energia	933	1 820	1 801	1 739	1 556	- 10,5	3 740	2 701	2 845	3 450	3 624	+ 5,0	
15 Perdite sulle reti	1 583	2 123	1 282	1 454	2 461	+ 69,3	2 170	1 851	4 653	2 312	4 501	+ 94,7	
16 Consumo finale non energetico	18 996	19 251	20 139	19 974	18 666	- 6,5	12 200	14 000	15 000	16 500	17 500	+ 6,1	
17 Consumo finale energetico	86 975	102 437	119 821	139 964	156 923	+ 12,1	137 925	183 986	199 392	208 457	222 654	+ 6,8	
18 Differenza statistica	+ 304	-	-	-	+ 35	-	- 1 831	- 3 701	- 9 295	- 4 599	- 8 886	-	
Trasformazioni:													
131 centrali elettriche	7 325	9 787	11 381	10 160	18 933	+ 86,3	67 570	88 126	104 130	113 892	109 583	- 3,8	
133 officine del gas	4 456	4 676	3 870	4 127	4 319	+ 4,7	-	-	-	-	-	-	
Consumo finale energetico:													
171 Industria	59 862	69 799	78 500	88 587	91 802	+ 3,6	55 097	71 580	75 502	79 425	73 044	- 8,0	
ossia:													
1710 siderurgia	15 729	16 399	20 825	23 470	18 053	- 23,1	5 261	6 303	5 847	5 853	5 015	- 14,3	
1711 metalli non ferrosi	1 448	1 510	595	732	961	+ 31,3	1 103	1 301	1 256	1 272	929	- 27,0	
1712 chimica	9 370	13 231	14 320	14 989	17 961	+ 20,0	23 889	31 381	33 780	36 902	33 240	- 9,9	
1713 prodotti minerali non metallici	19 901	21 786	23 827	28 420	30 177	+ 6,2	7 097	9 247	9 763	10 146	9 166	- 9,7	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	91	604	631	567	686	+ 21,0	-	-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	3 880	4 529	4 246	4 868	6 533	+ 34,2	8 975	11 328	12 255	13 162	13 179	+ 0,1	
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	3 047	3 587	3 632	3 825	4 209	+ 10,0	1 605	2 102	2 042	2 102	2 005	- 4,6	
1717 carta e stampa	2 416	3 248	2 901	3 697	3 468	- 6,2	3 636	5 050	4 878	5 365	4 412	- 17,8	
1718 fabbricazioni metalliche	5 270	6 103	7 091	7 631	8 052	+ 5,5	2 948	3 986	4 347	4 242	4 904	+ 15,6	
1719 altri settori	320	842	860	1 162	1 702	+ 46,5	585	862	1 334	381	194	- 49,1	
aggiustamento	- 1 810	- 1 040	- 428	- 754	-	-	-	-	-	-	-	-	
172 trasporti (stradali)	1 052	1 208	1 372	1 931	2 800	+ 45,0	-	-	-	-	-	-	
173 usi domestici, ecc.	26 261	31 430	39 949	49 446	62 321	+ 26,0	82 828	112 426	123 890	129 032	149 610	+ 15,9	
usi domestici	24 732	29 768	37 698	46 005	58 582	+ 27,3	56 358	72 700	79 400	81 700	97 246	+ 19,0	
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	1 529	1 662	2 251	3 441	3 739	+ 8,7	26 470	39 726	44 490	47 332	52 364	+ 10,6	
Dati complementari:													
Forniture per il mercato interno (12 - 14)	119 639	138 274	156 493	175 679	201 337	+ 14,6	218 034	284 262	313 880	336 562	345 352	+ 2,6	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
421	439	457	510	425	- 16,7	-	-	-	-	-	-	1 Primaire produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
52 373	65 146	79 331	92 503	90 819	- 1,8	169	1 254	2 429	3 255	3 815	+ 17,2	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
52 794	65 585	79 788	93 013	91 244	- 1,9	169	1 254	2 429	3 255	3 815	+ 17,2	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 425	+ 445	+ 96	-	- 658	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
52 369	66 030	79 884	93 013	90 586	- 2,6	169	1 254	2 429	3 255	3 815	+ 17,2	10 Brutoverbruik
16 570	20 281	25 399	29 762	24 926	- 16,2	23	239	460	397	789	+ 98,7	12 Bruto binnenlands verbruik
376	1 634	1 660	2 355	3 040	+ 29,1	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting
1 940	2 597	1 379	1 039	1 977	+ 90,3	-	-	-	-	3	-	14 Verbruik van de sector Energie
4 200	6 032	6 500	7 085	6 636	- 6,3	-	-	-	-	-	-	15 Verlezen op het verdelingsnet
29 281	36 704	44 946	53 493	55 114	+ 3,0	146	1 015	1 969	2 858	3 023	+ 5,8	16 Niet-energetisch eindverbruik
-	- 1 218	-	- 721	- 1 107	-	-	-	-	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
Omzetting:												
16 520	20 261	25 399	29 762	24 926	- 16,2	23	239	460	397	789	+ 98,7	131 elektrische centrales
50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
Energetisch eindverbruik:												
19 441	23 468	28 821	35 330	33 165	- 6,1	146	822	1 549	2 384	2 396	+ 0,5	171 industrie
6 045	8 786	9 713	10 142	8 413	- 17,0	146	767	1 390	2 205	2 198	- 0,3	waarvan:
1 175	1 080	1 301	1 626	1 875	+ 15,3	-	-	-	-	-	-	1710 ijzer- en staalindustrie
5 560	5 026	6 405	7 911	7 707	- 2,6	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
4 793	6 441	8 499	11 694	11 035	- 5,6	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, beton-, aardew.- en glasindustrie
93	412	766	1 145	1 402	+ 22,4	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met ultz. van brandstoffen)
124	175	265	259	188	- 27,4	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
40	103	273	659	568	- 13,8	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
890	1 063	1 373	1 555	1 630	+ 4,8	-	-	-	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
721	402	226	339	347	+ 2,4	-	55	159	179	198	+ 10,6	1718 metaalverwerkende industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	aanpassingsverschil
9 840	13 236	16 125	18 163	21 949	+ 20,8	-	193	420	474	627	+ 32,3	172 vervoer (wegvervoer)
7 567	10 093	11 934	13 421	15 897	+ 18,4	-	164	357	403	533	+ 32,3	173 huisbrand, enz.
2 273	3 143	4 191	4 742	6 052	+ 27,6	-	29	63	71	94	+ 32,4	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	particuliere huishoudingen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, overheidsdiensten, enz.
Aanvullende gegevens:												
51 991	64 396	78 224	90 658	87 546	- 3,4	169	1 254	2 429	3 255	3 815	+ 17,2	Leveringen voor de binnenlandse markt (12 - 14)

* (+) Lagerforminskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

Tcal (GCV)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %			
								IRE- LAND	DAN- MARK
								UNITED KINGDOM	
1 Production of primary sources	173 905	250 942	271 650	327 691	340 524	+ 3,9	-	-	
2 Production of derived products	-	-	-	-	-		-	-	
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	
4 Imports from third-party countries	8 366	7 711	7 392	6 133	8 442	+ 37,6	-	-	
5 Resources	182 271	258 653	279 042	333 824	348 966	+ 4,5	-	-	
6 Variations of stocks at the producers and importers*	-	-	-	-	-		-	-	
8a Deliveries to EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-		-	-	
10 Gross consumption	182 271	258 653	279 042	333 824	348 966	+ 4,5	-	-	
12 Gross inland consumption							-	-	
13 Transformations	87 062	92 534	55 208	58 934	41 478	- 29,6	-	-	
14 Consumption of the energy sector	1 285	1 285	1 259	1 035	2 872	+ 178	-	-	
15 Distribution losses		16 053	18 939	19 326	15 000	- 22,4	-	-	
16 Final non-energy consumption	93 924	148 781	204 208	254 761	289 796	+ 13,8	-	-	
17 Final energy consumption							-	-	
18 Statistical difference	-	-	- 572	- 232	- 180		-	-	
Transformations:									
131 electrical power stations	7 330	18 295	10 485	27 701	24 342	- 12,1	-	-	
133 gas works	79 732	74 239	44 723	31 233	17 136	- 45,1	-	-	
Final energy consumption:									
171 industry	51 538	79 481	104 669	120 452	123 176	+ 2,3	-	-	
of which:									
1710 iron and steel industry	5 821	9 097	9 527	9 590	9 046	- 5,7	-	-	
1711 non-ferrous metals industry	2 041	2 394	3 723	3 800	4 259	+ 12,1	-	-	
1712 chemical industry	21 748	31 702	42 117	48 151	46 796	- 2,8	-	-	
1713 glass, pottery and building materials industry	4 738	9 349	11 971	12 399	12 575	+ 1,4	-	-	
1714 ore-extraction industry (except fuels)	-	-	601	774	857	+ 10,7	-	-	
1715 food, drink and tobacco industry	1 562	3 326	6 065	8 251	9 651	+ 17,0	-	-	
1716 textile, leather and clothing industry	882	2 621	3 686	4 195	4 460	+ 6,3	-	-	
1717 paper and printing industry	2 570	5 116	6 406	6 991	6 779	- 3,0	-	-	
1718 engineering and other metal	8 870	12 373	16 401	21 291	23 436	+ 10,1	-	-	
1719 other non-classified industries agreement	3 306	3 503	4 172	5 010	5 317	+ 6,1	-	-	
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	-		-	-	
173 households, etc.	42 386	69 300	99 539	134 309	166 620	+ 24,1	-	-	
of which:									
households	35 834	57 758	81 270	109 494	135 954	+ 24,2	-	-	
commerce, public authorities, etc.	6 552	11 542	18 269	24 815	30 666	+ 23,6	-	-	
Additional data:									
Deliveries for the inland market (12-14)	180 986	257 368	277 783	332 789	346 094	+ 4,0	-	-	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) Increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

NATURGAS

Forbrug

- 1 Indenlandsk bruttoforbrug
- 2 Leveringer til videreforbejdning
- 3 Indenlandsk forbrug i uforarbejdet stand (inklusive tab)

NATURGAS

Verbrauch

- 1 Brutto-Inlandsverbrauch
- 2 Abgabe zur Weiterverarbeitung
- 3 Inlandsverbrauch im Ursprungszustand (Verluste inbegriffen)

NATURAL GAS

Consumption

- 1 Gross inland consumption
- 2 Deliveries for processing
- 3 Direct inland consumption (including losses)

GAZ NATUREL

Consommation

- 1 Consommation intérieure brute
- 2 Cession pour traitement
- 3 Consommation intérieure en l'état (y compris pertes)

GAS NATURALE

Consumo

- 1 Consumo interno lordo
- 2 Cessioni per trattamento
- 3 Consumo interno tale e quale (incluse le perdite)

NATUURLIJK GAS

Verbruik

- 1 Bruto binnenlands verbruik
- 2 Afgifte voor verdere behandeling
- 3 Binnenlands verbruik in oorspronkelijke toestand (verliezen inbegrepen)

Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-8	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1													
Gross consumption													
Consommation brute													
	1960	97 135	96 416	7 288	26 714	58 670	3 148	596	-	705	-	14	1960
	1961	113 297	112 553	7 928	37 592	62 175	4 264	594	-	731	-	13	1961
	1962	126 058	124 987	10 257	44 369	65 070	4 684	607	-	1 058	-	13	1962
	1963	132 104	130 683	12 924	45 612	66 135	5 423	589	-	1 411	-	10	1963
	1964	146 690	144 080	18 816	47 723	69 469	7 477	595	-	2 602	-	8	1964
	1965	167 005	158 787	27 183	45 817	70 443	14 642	702	-	8 214	-	4	1965
	1966	194 751	186 747	32 840	47 953	76 914	27 773	1 267	-	8 003	-	1	1966
	1967	240 793	236 298	42 665	54 628	84 013	50 163	4 829	-	13 494	-	1	1967
	1968	359 354	328 927	70 506	65 749	98 199	82 725	11 748	-	30 426	-	1	1968
	1969	493 128	433 807	99 401	80 094	108 518	121 594	24 172	28	59 321	-	0	1969
	1970	672 537	559 490	140 784	91 299	117 879	171 427	37 978	123	113 047	-	-	1970
	1971	871 932	689 681	186 485	108 292	120 572	221 774	52 369	169	182 271	-	-	1971
	1972	1 121 729	863 076	240 703	128 232	139 894	286 963	66 030	1 254	258 653	-	-	1972
	1973	1 286 109	1 007 067	299 581	150 354	158 094	316 725	79 884	2 429	279 042	-	-	1973
	1974	1 467 146	1 133 322	362 715	156 909	177 418	340 012	93 013	3 255	333 824	-	-	1974
	1975	1 552 373	1 203 407	382 073	175 064	202 893	348 976	90 586	3 815	348 966	-	-	1975
2													
Deliveries													
Cession													
	1960	12 560	12 218	3 560	4 995	1 972	1 232	459	-	328	-	14	1960
	1961	16 899	16 556	3 740	9 294	1 763	1 328	433	-	328	-	13	1961
	1962	20 997	20 556	4 697	11 837	2 130	1 395	497	-	428	-	13	1962
	1963	22 246	21 707	6 090	11 064	2 295	1 769	489	-	529	-	10	1963
	1964	25 358	23 634	6 801	12 381	2 916	1 060	476	-	1 714	-	8	1964
	1965	33 181	25 925	13 951	7 103	3 417	890	564	-	7 232	-	4	1965
	1966	34 195	27 214	16 961	5 162	3 604	351	1 136	-	6 980	-	1	1966
	1967	48 256	35 907	23 880	5 160	3 689	58	3 120	-	12 348	-	1	1967
	1968	48 421	21 431	5 411	8 500	3 641	-	3 879	-	26 989	-	1	1968
	1969	63 970	17 779	4 140	7 683	4 096	-	1 860	-	46 191	-	0	1969
	1970	90 875	17 669	5 192	7 659	4 355	-	463	-	73 206	-	-	1970
	1971	96 702	16 970	5 699	6 765	4 456	-	50	-	79 732	-	-	1971
	1972	87 505	13 266	3 154	5 436	4 676	-	-	-	74 239	-	-	1972
	1973	57 934	13 211	4 030	5 311	3 870	-	-	-	44 723	-	-	1973
	1974	42 292	11 059	2 731	4 201	4 127	-	-	-	31 233	-	-	1974
	1975	28 505	11 369	2 724	4 326	4 319	-	-	-	17 136	-	-	1975
3													
Direct consumption													
Consommation en l'état													
	1960	84 575	84 198	3 728	21 719	56 698	1 916	137	-	377	-	-	1960
	1961	96 398	95 995	4 188	28 298	60 412	2 936	161	-	403	-	-	1961
	1962	105 061	104 431	5 560	32 532	62 940	3 289	110	-	630	-	-	1962
	1963	109 858	108 976	6 834	34 548	63 840	3 654	100	-	882	-	-	1963
	1964	121 334	120 448	12 015	35 342	66 553	6 417	119	-	888	-	-	1964
	1965	133 844	132 862	13 232	38 714	67 026	13 752	138	-	982	-	-	1965
	1966	180 556	159 533	15 879	42 791	73 310	27 422	131	-	1 023	-	-	1966
	1967	201 537	200 391	18 785	49 468	80 324	50 105	1 709	-	1 146	-	-	1967
	1968	310 933	307 496	65 095	57 249	94 558	82 725	7 869	-	3 437	-	-	1968
	1969	429 158	416 028	95 281	72 411	104 422	121 594	22 312	28	13 130	-	-	1969
	1970	561 662	541 821	135 592	83 640	113 524	171 427	37 515	123	39 841	-	-	1970
	1971	775 230	672 691	180 786	101 527	116 116	221 774	52 319	169	102 539	-	-	1971
	1972	1 034 224	849 810	237 549	122 796	135 218	286 963	66 030	1 254	184 414	-	-	1972
	1973	1 226 175	993 858	295 551	145 043	154 224	316 725	79 884	2 429	234 319	-	-	1973
	1974	1 424 854	1 122 263	359 984	152 708	173 291	340 012	93 013	3 255	302 591	-	-	1974
	1975	1 523 868	1 192 036	379 349	170 738	198 574	348 976	90 586	3 815	331 830	-	-	1975

NATURGAS
Udvinning efter felter og regioner

NATURGAS
Gewinnung nach Feldern und Förderregionen

NATURAL GAS
Production by fields and regions

10⁶ m³

Felder und Förderregionen Gisements et régions	Entdeckung Découverte	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Kumulierte Forderung am 31. 12. 75 Production cumulée au 31. 12. 75
BR DEUTSCHLAND		12 657	15 365	17 380	19 385	19 834	18 279	
ERDGAS								
Zwischen Elbe und Weser		69	74	99	114	105	336	1 269
darunter: Scharmbeck	1971	-	-	21	-	-	26	47
Thönse	1952	57	53	64	83	60	78	
Hardesse	1971	-	-	4	13	30	21	68
Zwischen Weser und Ems		5 907	7 186	9 808	12 240	12 790	12 077	74 657
darunter: Bahrenborstel	1964	126	141	157	143	174	144	1 127
Barenburg	1961	27	63	24	2	38	153	423
Barrien	1964	309	499	440	564	595	600	3 692
Buchhorst	1963	735	699	891	524	527	465	7 146
Düste-Z	1957	23	51	39	23	26	34	296
Deblinghausen	1972	-	-	-	47	119	22	188
Groothusen	1965	-	3	141	511	461	349	1 465
Hesterberg	1967	154	137	121	115	187	145	941
Menslage-Löningen	1960	106	111	123	115	115	120	1 141
Rehden	1952	755	773	905	791	763	627	
Siedenburg	1963	1 224	1 352	1 757	2 001	2 378	2 085	10 799
Süd-Oldenburg	1959	2 252	2 989	4 764	6 773	6 739	6 686	34 658
Staffhorst	1964	190	336	336	331	460	408	2 274
Uttum	1972	-	-	-	49	47	40	136
Wagenfeld	1968	-	19	43	24	50	30	172
Wietingsmoor	1968	2	14	66	126	48	-	256
Emsmündung		3 611	4 614	4 102	3 040	4 138	2 970	28 108
Westlich der Ems		1 280	1 598	1 551	1 738	1 773	1 688	
darunter: Adorf	1955	132	117	103	151	110	102	
Annaveen	1963	37	61	35	41	44	30	415
Bentheim	1938	47	54	36	51	63	75	
Ermlichheim	1956	259	362	391	576	414	410	
Fehndorf	1965	108	151	164	137	99	124	789
Itterbeck-Halle	1952	205	235	198	191	385	296	
Kalle	1958	108	117	256	187	246	218	
Ratzel	1960	91	64	66	59	69	50	664
Rütenbrock	1969	2	101	44	124	78	91	440
Uelsen	1964	88	112	130	74	77	93	729
Wielen	1959	137	156	90	161	135	166	1 103
Oberrheintal		26	25	16	14	9	7	1 019
Alpenvorland		1 084	1 292	1 585	1 658	917	762	10 706
darunter: Ampfing	1954	30	70	74	10	4	3	
Arlesried	1967	38	41	51	43	37	30	248
Fronhofen	1964	42	69	94	89	74	79	450
Inzenham	1969	0	2	156	296	272	278	1 004
Illmensee	1972	-	-	-	23	46	31	100
Kirchdorf	1967	37	15	26	13	9	9	140
Moosbach	1950	44	47	37	27	12	7	
Mühdorf-Ebersberg-Ost		4	5	47	47	31	18	
Vilsbiburg-Wasserburg		829	985	1 042	1 041	410	248	
ERDÖLGAS								
Nördlich der Elbe		63	56	47	24	15	14	
darunter: Reitbrook	1937	45	38	31	2	1	1	
Zwischen Elbe und Weser		69	75	73	77	88	67	
Zwischen Weser und Ems		144	136	133	131	120	109	
darunter: Barenburg	1953	29	21	20	17	17	17	
Bramberge	1958	31	33	33	33	28	28	2 096
Süd-Oldenburg	1965	40	36	33	30	26	26	457
Westlich der Ems		147	165	155	160	142	135	
darunter: Georgsdorf	1944	27	48	49	42	40	40	
Rühle	1949	80	78	66	61	60	60	
Oberrheintal		2	2	2	2	2	2	61
Alpenvorland		255	141	117	138	119	112	2 715
darunter: Albaching	1958	115	48	34	-	-	-	
Ampfing-Mühdorf-Süd	1954	99	59	48	79	77	77	
FRANCE		6 986	7 378	7 515	7 557	7 632	7 358	106 552
GAZ NATUREL NON ASSOCIE								
Aquitaine		6 970	7 362	7 507	7 550	7 628	7 353	106 249
soit: Lacq profond	1951	6 797	7 188	7 348	7 438	7 537	7 278	99 643
Meillon - St-Faust	1965							
St-Marcet - Auzas	1939	173	174	159	112	89	75	6 606
Jura		12	12	4	3	3	3	
GAZ NATUREL ASSOCIE								
Aquitaine		4	5	3	4	3	2	294

GAZ NATUREL
Production par gisement et par région

GAS NATURALE
Produzione per giacimento e per regione

NATUURLIJK GAS
Produktie naar velden en gebieden

10⁶ m³

Glacimenti e regioni Fields and regions	Scoperta Discovery	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Produzione cumulata at 31. 12. 75 Cumulate production at 31. 12. 75
ITALIA		13 138	13 390	14 187	15 355	14 037	13 362	
Valle Padana		3 706	3 370	3 279	3 138	2 942	2 863	113 066
di cui: Alfonsine	1953	251	205	169	215	213	193	6 406
Bordolano	1951	87	75	41	38	27	20	4 401
Caviaga	1944	133	100	73	62	76	67	11 572
Cornegliano	1950	59	40	85	23	39	31	2 650
Correggio	1952	248	185	162	155	148	112	5 712
Dosso degli Angeli	1969	26	790	1 668	1 492	1 360	1 491	6 827
Piadena	1954	44	36	27	26	25	17	1 843
Porto Corsini Terra	1968	88	85	47	39	38	37	470
Ravenna	1952	982	707	309	478	380	378	20 493
Ripalta	1947				62	13	-	3 469
Sabbioncello	1959	102	92	62	48	27	24	2 472
Santerno	1953	40	35	36	32	28	11	633
Selva	1956	53	42	36	28	28	28	2 157
Spilamberto	1958	463	428	374	266	295	265	7 148
Tresigallo	1956	125	95	74	76	64	46	1 359
Resto penisola		3 450	3 446	3 387	3 635	2 486	2 415	23 900
di cui: Candela - Palino	1962	128	422	570	648	639	564	4 150
Ferrandina-Grottole	1959	614	661	598	589	500	378	5 807
Roseto Montestillo	1964	226	141	235	211	157	197	1 870
S. Salvo Cupello	1959	1 449	1 224	1 300	1 235	1 058	1 042	10 964
Sicilia		1 214	787	747	706	592	396	8 720
di cui: Bronte - S. Nicola	1962	84	82	122	124	95	66	744
Gagliano	1961	1 104	681	527	543	465	303	7 534
Sottofondo marino		4 768	5 788	6 774	7 876	8 017	7 688	44 417
di cui: Amelia	1968	-	-	400	623	529	490	2 042
Cervia - Arianna	1968	-	-	-	26	1 186	970	2 182
Diana	1969	-	6	125	114	125	80	450
Portocorsini Mare Est	1963	1 719	1 328	592	694	665	530	7 719
Portocorsini Mare Ovest	1967	2 375	2 289	1 947	1 603	1 485	1 083	10 913
Porto Garibaldi-Agostino	1968	-	1 643	3 311	4 321	3 833	3 817	16 925
Ravenna Mare - Punta Marina	1960	666	510	265	189	163	116	3 507
NEDERLAND		31 668	43 797	58 181	70 815	83 725	89 893	
AARDGAS								
Noord		31 177	43 328	57 719	69 157	81 214	86 095	420 666
waaronder: De Wijk	1963	70	86	91	71			
Groningen	1959	30 685	42 737	56 387	69 156	78 281	81 078	407 236
Schoonebeek	1957	334	385	339	296			
Coevorden	1950	57	7	264	297			5 319
Oost		254	277	317	329	516	1 110	3 318
waaronder: Rossum - Weerselo	1955	95	132	177	258	362	524	1 890
Tubbergen	1953	55	48	47	71	154	586	1 392
Wanneperveen	1952	104	96	92	102			
West		140	114	310	1 278	1 935	2 629	7 519
waaronder: De Lier - Monster	1958	124	105	101	96	87	45	1 666
AARDOLIEGAS								
Noord		13	11	10	10	12	12	
West		84	86	63	60	49	48	
waaronder: IJsselmonde-Ridderkerk	1956	56	45	43	40	34	30	
UNITED KINGDOM		10 348	17 209	24 766	26 849	32 455	33 796	122 257
Yorkshire		-	165	101	26	11	-	334
among which: Lockton		-	165	101	26	11	-	300
Offshore	1970	10 348	17 044	24 667	26 823	32 444	33 796	121 723
of which: West Sole	1965	1 096	1 731	2 123	1 766	1 705	1 702	11 720
Leman Bank	1966	7 434	12 013	12 241	12 209	14 550	13 998	64 206
Hewett	1966	1 818	3 147	4 802	5 324	6 578	7 125	22 616
Indefatigable	1966	-	153	4 201	4 248	5 169	5 824	14 000
Vikina	1968	-	-	1 300	3 276	4 442	5 138	9 181
Rough	1968	-	-	-	-	-	9	9

NATURGAS
Pipelines
Status ultimo 1975

NATURGAS
Erdgasleitungen
Stand Ende 1975

NATURAL GAS
Pipelines
At the End of 1975

Abchnitt	Länge km	Durchmesser mm	Druck atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
BR DEUTSCHLAND							
vorhandene - existing:				NIEDERLÄNDISCHES ERDGAS			
DEUTSCHES ERDGAS				Aachen - Rheinfelden	460	950	67,5
Achim - Eckel	75	750	70	Winterswijk - Stockum	138	100/600	67,5
Ems/Dollart - Hamburg	235	600/500	70	Emmerich - Werne - Berg. Gladbach	152	900	67,5
Eckel - Alvesen	12	600/550	70	Hoenningen - Porz	42	900	67,5
Alvesen - Hamburg	57	400	64	Sonsbeck - Duisburg - Hamborn	34	500	50
Heidenau - Stade	42	450	70	Hüls - Wuppertal	62	650/400	67,5
Henstlage - Dötlingen - Achim	73	750/900	70	Neuss - Jülich - Aachen	58	400	67,5
Achim - Meerdorf - Wolfsburg	200	600/400	70	Nordhorn - Lingen	24	500	67,5
Engelbostel - Hannover	20	350/300	70/50	Ermlichheim - Lingen	43	600	67,5
Meerdorf - Salzgitter	18	400	70	Blankenloch - Freiburg	155	500/400	64
Hannover - Braunschweig	55	400	25				
Neuengamme - Billbrook	20	500/300	70	DEUTSCH/NIEDERLÄNDISCHES ERDGASGEMISCH			
Agathenburg - Kiel	110	750/400	70	Bergisch Gladbach - Rüsselsheim	173	900	67,5
Großburgwedel - Ehlershausen	17	300	70	Bergisch Gladbach - Gummersbach	51	300	64
Groothusen - Emden	21	300	70	Bergisch Gladbach - Porz	18	1 200	67,5
Visbek - Lohne - Reiningen	47	600	70	Jülich - Köln	60	400	25
Ems/Dollart - Wiesmoor - Rodenkirchen	98	400	70	Mörs - Rheydt	40	500/300	16
Ems/Dollart - Lünen - Berg. Gladbach	292	700/900	64				
Steinbrink - Lemförde - Lünen	139	600/900	67,5	Rüsselsheim - Mannheim	45	500	67,5
Rheden - Göttingen - Eschwege	195	600/750	64	Mannheim - Ulm	226	600/500	50
Salzdetfurth - Salzgitter	33	500	64	Lampertheim - Kirrlach	49	700/600	67,5
Bohlenbergerfeld - Sande	15	300	70	Kirrlach - Lörrach	215	500/400	64
Salzgitter - Goslar	22	400	70	Windhagen - Michelsbach	82	900	67,5
Salzgitter - Kassel	130	500/400	25	Offenbach - Aschaffenburg	30	300	40
Kassel - Fulda - Frankfurt	250	500	64				
Salzgitter - Helmstedt	60	600	25	Gernsheim - Marktredwitz	320	300	64
Northeim - Bad Lauterberg	42	350	40	Gernsheim - Wertheim	75	500	67,5
Rheden - Lengerich	70	300	64	Ludwigshafen - Homburg	82	500	32
Rheden - Kirchweyhe	54	300	70	Rottweil - Nürtingen	85	300	50/64
Visbek - Herringhausen -				Rottweil - Offenburg	89	300	50
Lünen - Dorsten	254	600/300	70/40	Blaubeuren - Almendingen	26	400	64
Barmke - Schöningen	23	300	70	Ulm - Augsburg	70	400	67,5
Ummeln - Paderborn	56	300	50	Wertheim - Nürnberg	117	700	67,5
Hordorf - Githorn	36	300	25	Neustadt - Ingolstadt (I. Teil)	23	400	67,5
Werne - Bergisch Gladbach	47	1 000	67,5	Kirrlach - Heilbronn	50	400	50
Beckum - Werdohl	80	500	67,5	Heilbronn - Stuttgart	55	500/300	50/30
Werne - Werdohl - Siegen	123	500/600	70/25	Hamm - Hannover	210	500/400	40
Radevormwald - Wetzlar	112	600	16				
Wetzlar - Rüsselsheim	80	300	64	RUSSISCHES ERDGAS			
Dorsten - Oberhausen	29	400	50	Waldhaus - Weiden	29	900	67,5
Oberhausen - Huckingen	31	400/300	50	Waldhaus - Arzberg	55	300	67,5
Visbek - Bremerhaven	111	400/300	70	Weiden - Eschenfelden - Haimendorf/ Nürnberg	80	700	67,5
Bielefeld - Bremen	140	400	25	Nürnberg - Gebersdorf	30	300	67,5
Vogtei - Nienburg	28	600	70	Weiden - Schwandorf	40	800	67,5
Hengstlage - Wildeshausen	19	400	70	Schwandorf - Forchheim/Donau	66	700	67,5
Vogtei - Landesbergen	20	370	40	Forchheim - Wolfersdorf	93	700	67,5
Vogtei - Landesbergen	20	350	40	Wolfersberg - Prutting	38	300	64
Sagermeer - Landesbergen	94	400	70	Neuperlach - Wolfersberg	16	400	67,5
Vogtei - Steinbrink	19	600/650	70				
Goldenstedt - Lastrup	37	300	70				
Düste - Landesbergen	48	350/300	70/40				
Wustrow - Bahsen	40	300	85/70				
Bahsen - Unterliess	21	450	85/70				
Unterliess - Ehlershausen	38	600	85/70				
Ehlershausen - Bolzum	30	450	85/70				
Lönigen - Bentheim	67	400	70				
Frenswegen - Bentheim	18	350	70				
Bentheim - Dorsten	75	400	64				
Wielen - Frenswegen	17	500	100				
Bierwang - München	80	500/550	64				
München - Augsburg	80	300	40				
Rot - Ulm	45	400	50				
Pfullendorf - Thayngen	46	300	64				
Pfullendorf - Ravensburg - Lindau	78	300	64				

Tracé	Longueur km	Diamètre mm	Pression atm	Percorso	Lunghezza km	Diametro mm	Pressione atm
im Bau - under construction:				GAZ DE PAYS-BAS			
Rysum - Werne	243	1200/1100	70	Artère de Paris:			
Niederlande - Rysum	9	1060	50	Frontière belge - Taisnières-s/Hon	10	900	68
Petkum - Oldebog	38	400	70	Taisnières/Hon - Villiers-le-Bel	190	750	68
Hüttenmoor - Oldenburg	62	400	70	Villiers-le-Bel - Beynes	55	600	68
Oldenburg - Huntorf	11	400	70	Beynes - St-Ilhiers	30	750	68
Wrist - Rendsburg	49	400	70	Artère d'Artois:			
Kleinsander - Strücklingen	24	300	70	Taisnières-s/Hon - Eps	142	600/400	68
Wustrow - Bahnsen	40	300	85/70	Eps - Wizernes	33	450	68
Bahsen - Unterliess	21	450	85/70	Artère de Lorraine et d'Alsace:			
Unterliess - Ehlershausen	38	600	85/70	Taisnières-s/Hon - Aubenton	99	600	68
Ehlershausen - Bolzum	30	450	85/70	Aubenton - Ottmarsheim	380	550/450/400	68
Kolshorn - Peine	15	400	70	Aubenton - Bergères - les - Vertus	115	460/400	68
Thonse - Salzgitter	56	600	70	Artère de l'Est:			
Dühnen - Erkenschwick	26	600	70	Avrima - Alfortville	288	300	68
Sythen - Wattenscheid	27	900	70				
Radevormwald - Niederschelden	60	800	70	GAZ DE SKIKDA			
Breckerfeld - Paffrath	45	1000	67,5	Artère Fos - Tersanne	214	600	68
Stukenbrock - Salzkotten	28	500	70	Artère Tersanne - Voreppe	57	400	68
Salzkotten - Brilon	31	300/500	67,5	Artère de provence Cote d'Azur:			
Wohltorf - Lütgensee	20	300	70	St-Martin de Crau -			
Haremborg - Empelte	14	300/500	40	St. Cezaire sur Siagne	182	600/400	68
Hildesheim - Grünenplan	30	500	70	Artère du Languedoc:			
Großburgwedel - Sarstedt	45	600/300	70	St-Martin de Crau - Montpellier -			
Langenmosen - Donauwörth	42	300	67,5	Beziers	164	400/200	68
Gernsheim - Mittelbrunn	90	1000	80	en construction:			
Breitbrunn - Bierwang	27	400	70	GAZ DE LACQ			
Anwalting - Kissing	20	500	67,5	Roussines - Vindecy - Lyon	40	500/400	68
Moosburg - Strauburg	105	300	67,5	GAZ DES PAYS-BAS			
Rimpar - Rückers	74	700	80	Artère de Lorraine et d'Alsace			
Scheidt - Wetzlar	56	600	67,5	Aubenton - Marys	16	500	68
Bolanden - Ravensburg	58	300	67,5	Velaine - Benamenil	35	450	68
Massenheim - KW Mainz	11	400	70	Marcq-en-Ostrevent - Marq-en-Baroeul	50	500	68
abz TENP - Homburg	20	600	67,5	GAZ DE SKIKDA			
Saarbrücken - Klarenthal	11	500	67,5	Taisnières-sur-Hon - Attily	242	900	68
Endorf - Merzig	22	500	67,5	ITALIA			
FRANCE				in esercizio:			
existantis:				Cortemaggiore - Genova	142	406	60
GAZ DE LACO				Cortemaggiore - Torino	193	406	60
Lacq - Lussagnet	53	600	68	Tortona - Alessandria - Asti - Torino	84 + 16	559/406	60
Lussagnet - Chazel les - Roussines	345	600	68	Trino Vercellese - Vercelli	17	356	60
Roussines - Château - Landon -				Vercelli - Cavaglia	22	305	60
Gennevilliers	350	500	68	Alessandria - Cairo Montenotte	73	305	60
Evra-les-Châteaux - Trappes	56	600	68	Mortara - Alessandria	44	610	60
	376	450/400/300/200	68	Cortemaggiore - Cremona	17	506	60
Roussines - Vindecy - Lyon	233	500	68	Cremona Ovest - Cremona Est	10 + 10	406/330	60
	78	400	68	Cremona Po - Cremona Est	7	406	60
St-Sorlin-de-Vienne - Tersanne	33	500	68	Cremona - Busto Arsizio	120	406	60
	150	250/200	68	Caviaga - Credera	8	330	60
Vindecy - Champvans	60	500	68	Credera - Seranano	18	305	60
	44	450	68	Oltrona - Grandate	12	762	60
Méry- s/Cher - Chémery	42	600	79	Bolliere - Seviata	19	406	60
Chémery - Nozay	245	450	79/68				
Nozay - St-Reine de Bretagne	45	300	68				
Lussagnet - Toulouse	133	400	68				
Lacq - Langon	130	350	67				
Langon - Libourne	50	300	60				
GAZ D'ARZEW							
Le Havre - Paris	207	500/600	68/39				

GAS NATURALE
Metanodotti
Situazione a fine 1975

NATUURLIJK GAS
Aardgaspijpleidingen
Toestand einde 1975

Tracé	Longueur km	Diamètre mm	Pression atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
BELGIQUE/BELGIË							
existants:							
Poppel - Asquillies II	152	900	65	Chignall St. James - Abridge	23	610	68
Poppel - Blaraegnies	161	900	65	Churchover - Wormington	64	610	68
Winksele - Sint Martens Bodegem	37	600	65	Churchover - Wormington (duplicate)	71	610	68
Sint Martens Bodegem - Anderlecht	11	300	65	Wormington - Pucklechurch	79	610	68
Herentals - Zoersel	11	500	65	Pucklechurch - Puckington - Kenn	140	508	68
Zoersel - Antwerpen	26	500	65	Ilchester - Mappowder	32	610	68
Antwerpen - Kallo	8	500/300	65	Pucklechurch - Avonmouth	28	457	68
Zandvliet - Antwerpen	26	400	65	Wormington - Llandarcy	164	610	68
Antwerpen - Kruibekke	13	400	65	Churchover - Alrewas	53	914	68
Fouron-le-Comte-Visé	6	400	65	Alrewas - Audley	56	914	68
Visé - Hermée - Fexhe	27	400	65	Audley - Shocklach - Maelor	39	610/457	68
Winksele - Warnant-Dreye	65	400	65	Shocklach - Eccleston	42	457	68
Turnhout - Kwaadmechelen	33	300	65	Audley - Warburton	40	914	68
Haccourt - Herstal	7	400	65	Eccleston - Runcorn	27	457	68
Kallo - Schelde	7	350	65	Alrewas - Ambergate	45	610	68
Villers St. Simeon - Rocourt	4	400	65	Totley - Mirfield	47	762	68
Moortsele - Destelbergen	11	350	65	Totley - Pentrich	29	610	68
Leefdale - Woluwe	12	400	65	East Bierley - Newcastle	148	762	68
Weelde - Zandhoven	37	700	65	Newcastle - Glenmavis	225	610	68
Fouron - Blavegnies	159	900	65	Lockton - Pickering	15	457	68
Bodegem - St.-Martin - Mèrelbeke	40	500	65	Theddlethorpe - Hatton	35	762	68
Mèrelbeke - Pittem	36	350	65	Billingham - Spur	26	610	68
Pittem - Zandvoorde	34	350	65	Cranfield - Newton Longville	16	610	68
Fexhe - Wanze	22	400	65	River Trent - Harrogate No 7	87	914	68
Wanze - Athus	131	300	65	St. Fergus - Kendal	780	914	68
Braine-l'Alleud - Jumet	29	500	65				
Stokkem - Maasmechelen - Genk	25	400/350	65	under construction:			
Roux - Marchienne	2	350	65				
Jumet - Roux - Amercoer	5	300	65	Carlisle - Bishop Auckland	106	914	68
Oisquercq - Tubize	3	250/350	65	Kendal - Samelsbury	78	914	68
Gilly - Auvelais - Jemeppe	17	300	65				
Maasmechelen - Lanaken	11	300	65				
Chertal - Mosin	4	300	65				
Poppel - Weelde	4	900	65				
en construction:							
Brugge - Lichtervelde	34	500	65				
Ile Monsin - Angleur	11	300	65				
UNITED KINGDOM							
existing:							
Methane main: Canvey - Leeds	352	457	68				
Methane main: branches	211	152/356	68				
no. 1 Feeder: Easington - Totley	145	610	68				
no. 2 Feeder: Bacton - Churchover	200	914	68				
no. 3 Feeder: Bacton - Hitchin	172	914	68				
no. 4 Feeder: Bacton - Alrewas	245	914	68				
no. 5 Feeder: Bacton - Norwich - Horndon	185	914	68				
no. 6 Feeder: Paull - Elton	147	762	68				
no. 7 Feeder: River Nene - River Trent	132	914	68				
West London Feeder:							
St. Paul Walden - Ascot	77	762	68				
Whitwell - Ascot	68	762	68				
South London Ring:							
Horndon - Mogador	72	762	68				
Chelmsford - Ockendon	29	305	68				
Ascot - Mogador	47	610	68				
Ascot - Bramshill	24	610	68				
Horndon - West Thurrock	11	610/914	68				
Abridge - Beckton	26	610	68				
				NORTH SEA / MER DU NORD			
				NACH BR DEUTSCHLAND			
				im Bau:			
				Ekofisk (Norway) - Emden	440	915	.
				NAAR NEDERLAND			
				bestaand:			
				Placid (L 10, L 11) - Uithuizen	170	915	.
				in aanbouw:			
				(K 13, K 14, K 15) - Callantssoog	100	915	.
				TOWARDS UNITED KINGDOM			
				existing:			
				West Sole - Easington	72	405	.
				Leman Bank	} - Bacton	760	.
				Hewett			
				Indefatigable			
				under construction:			
				Brent - St. Fergus	480	915	.
				Frigg - St. Fergus	360	815	.

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKS GAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR COKE-OVEN GAS, BLAST FURNACE GAS AND WORKS GAS

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	466 521	437 103	418 097	392 589	324 009	- 17,5	297 073	285 681	292 545	299 749	253 963	- 15,3	
<i>gaz de cokeries</i>	157 679	146 173	150 921	150 718	145 166	- 3,7	126 154	119 486	123 099	127 241	120 042	- 5,7	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	153 127	155 859	164 311	170 098	131 994	- 22,4	127 778	131 541	139 338	148 035	112 540	- 24,0	
<i>gaz d'usines</i>	155 715	135 071	102 865	71 773	46 849	- 34,7	43 143	34 654	30 108	24 473	21 381	- 12,6	
3a Réceptions en provenance de EUR-6 (gaz d'usines)	(352)	(114)	(2)	(2)	(1)	- 50,0	(352)	(114)	(2)	(2)	(1)	- 50,0	
4 Importations en provenance des pays tiers	9	-	-	-	-		9	-	-	-	-		
5 Ressources	466 530	437 103	418 097	392 589	324 009	- 17,5	297 082	285 681	292 545	299 749	253 963	- 15,3	
6 Variations des stocks prod. et import. * (gaz d'usines)	- 61	- 373	+ 1 062	+ 554	+ 67		- 61	- 373	+ 1 062	+ 554	+ 67		
8a Livraisons à EUR-6 (gaz d'usines)	(331)	(103)	-	-	-		(331)	(103)	-	-	-		
9 Exportations vers les pays tiers	732	424	14	13	11	- 15,4	732	424	14	13	11	- 15,4	
10 Consommation brute	465 758	438 317	419 147	393 132	324 066	- 17,8	296 310	284 895	293 595	300 292	254 020	- 15,4	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (centrales électriques)	57 361	62 359	72 971	77 611	63 278	- 18,5	53 251	56 680	66 701	71 593	58 231	- 18,7	
<i>gaz de cokeries</i>	14 833	18 575	22 768	23 575	22 649	- 3,9	14 833	18 575	22 151	22 556	21 491	- 4,7	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	42 528	43 784	50 203	54 036	40 629	- 24,8	38 418	40 105	44 550	49 037	36 740	- 25,1	
14 Consommation du secteur Energie	80 560	73 828	74 792	76 736	73 025	- 4,8	62 680	57 384	57 692	62 050	57 485	- 7,4	
<i>gaz de cokeries</i>	67 396	58 860	60 567	62 063	61 294	- 1,2	52 654	45 377	45 409	48 752	46 804	- 4,0	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	9 699	11 002	11 156	11 989	9 593	- 20,0	7 431	9 566	10 069	10 885	8 711	- 20,0	
<i>gaz d'usines</i>	3 465	3 966	3 069	2 684	2 138	- 20,3	2 595	2 441	2 214	2 413	1 970	- 18,4	
15 Pertes sur les réseaux	30 067	21 327	15 914	9 443	7 552	- 20,0	3 958	3 675	3 126	2 461	2 098	- 14,8	
16 Consommation finale non énergétique (gaz de cokeries)	4 799	3 665	3 391	3 688	2 971	- 19,4	4 799	3 665	3 391	3 688	2 971	- 19,4	
17 Consommation finale énergétique	293 999	277 847	252 585	228 592	177 194	- 22,5	172 647	164 200	163 191	163 301	133 189	- 18,4	
<i>gaz de cokeries</i>	39 066	38 847	38 766	34 695	31 591	- 8,9	27 877	27 734	27 718	26 032	22 367	- 14,1	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	102 954	102 808	106 086	107 336	84 898	- 20,9	83 978	83 605	87 853	91 287	70 215	- 23,1	
<i>gaz d'usines</i>	151 979	136 192	107 733	86 561	60 705	- 29,9	60 792	52 861	47 620	45 982	40 607	- 11,7	
18 Ecart statistique	- 1 028	- 2 709	- 506	- 2 938	+ 46		- 1 025	- 2 709	- 506	- 2 801	+ 46		
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	171 676	167 196	167 834	168 423	137 740	- 18,2	130 733	124 919	129 637	138 243	111 220	- 19,5	
<i>soit:</i>													
1710 <i>sidérurgie</i>	144 449	139 915	142 160	142 730	117 406	- 17,7	112 015	108 590	113 740	119 265	95 062	- 20,3	
1711 <i>métaux non ferreux</i>	1 708	2 878	2 121	1 915	1 550	- 19,1	1 078	1 971	1 636	1 603	1 399	- 12,7	
1712 <i>chimie</i>	3 035	3 247	3 357	4 762	4 349	- 8,7	2 422	2 107	2 162	3 749	3 441	- 8,2	
1713 <i>produits minéraux non métalliques</i>	5 120	3 037	2 763	2 727	2 031	- 25,5	4 232	1 921	1 882	1 966	1 501	- 23,7	
1714 <i>extraction (combustibles exclus)</i>	-	3	17	21	-		-	3	1	-	-		
1715 <i>denrées alimentaires, boissons, tabac</i>	1 500	1 475	1 302	893	541	- 39,4	410	343	329	319	239	- 25,1	
1716 <i>textiles, cuir, habillement</i>	496	574	658	220	122	- 44,5	92	119	143	26	21	- 19,2	
1717 <i>papier et imprimerie</i>	246	561	737	514	232	- 54,9	238	251	278	184	106	- 42,4	
1718 <i>fabrifications métalliques</i>	9 738	8 955	7 977	7 554	5 925	- 21,6	5 064	4 033	3 510	4 567	4 388	- 3,9	
1719 <i>autres branches</i>	5 189	6 331	6 468	6 816	5 189	- 23,9	5 182	5 581	5 956	6 564	5 063	- 22,9	
<i>ajustement</i>	195	220	274	271	395		-	-	-	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	122 323	110 651	84 751	60 169	39 454	- 34,4	41 914	39 281	33 554	25 058	21 969	- 12,3	
<i>soit:</i>													
<i>foyers domestiques</i>							31 267	27 979	23 257	17 984	15 471	- 14,0	
<i>commerce, administration publique, etc.</i>							10 647	11 302	10 297	7 074	6 498	- 8,1	
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12 - 14)	385 198	362 489	344 355	316 396	251 041	- 20,7	233 630	227 511	235 903	238 242	196 535	- 17,5	
<i>gaz de cokeries</i>	90 283	87 313	90 354	88 655	83 872	- 5,4	73 500	74 109	77 690	78 489	73 238	- 6,7	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	143 428	144 857	153 155	158 109	122 401	- 22,6	120 345	121 975	129 269	137 150	103 829	- 24,3	
<i>gaz d'usines</i>	151 487	130 319	100 846	69 632	44 768	- 35,7	39 785	31 427	28 944	22 603	19 468	- 13,9	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; () mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES
BILANCIO GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE
BALANS VOOR COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (Ho)
BR DEUTSCHLAND													
146 765	135 087	137 333	139 532	120 743	- 13,5		69 901	66 500	67 072	68 765	57 846	- 15,9	2 Erzeugung
73 197	66 898	66 143	67 572	67 112	- 0,7		23 260	21 875	22 448	23 058	21 077	- 8,6	Kokereigas
48 555	50 005	54 960	59 199	42 943	- 27,5		34 945	34 422	35 896	38 809	31 062	- 20,0	Hochofengas
25 013	18 184	16 230	12 761	10 688	- 16,2		11 696	10 203	8 728	6 898	5 707	- 17,3	Ortsgas
-	-	-	-	-	-		215	66	2	2	1	- 50,0	3a Bezüge aus EUR-6 (Ortsgas)
9	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	4 Einfuhr aus dritten Ländern
146 774	135 087	137 333	139 532	120 743	- 13,5		70 116	66 568	67 074	68 767	57 847	- 15,9	5 Aufkommen
+ 9	- 505	+ 365	+ 363	+ 67			- 70	+ 132	+ 697	+ 191	-		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* (Ortsgas)
184	55	-	-	-			135	48	-	-	-		8a Lieferungen an EUR-6 (Ortsgas)
732	424	14	13	11	- 15,4		-	-	-	-	-		9 Ausfuhr in dritte Länder
145 867	134 103	137 684	139 882	120 799	- 13,6		69 911	66 650	67 771	68 958	57 847	- 16,1	10 Bruttoverbrauch
													12 Brutto-Inlandsverbrauch
22 811	24 439	28 096	30 853	24 586	- 20,3		13 178	14 101	16 660	17 767	15 062	- 15,2	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
9 129	10 311	11 507	12 082	11 573	- 4,2		2 198	3 317	4 832	4 256	4 635	+ 8,9	Kokereigas
13 682	14 128	16 589	18 771	13 013	- 30,7		10 980	10 784	11 828	13 511	10 427	- 22,8	Hochofengas
34 649	29 364	29 112	31 073	30 438	- 2,0		11 799	11 101	10 637	11 436	10 305	- 9,9	14 Verbrauch des Sektors Energie
29 081	22 520	22 436	24 196	25 477	+ 5,3		10 313	9 388	9 298	9 889	8 777	- 11,2	Kokereigas
3 710	5 231	5 110	5 111	3 719	- 27,2		954	1 072	854	1 039	916	- 11,8	Hochofengas
1 858	1 613	1 566	1 766	1 242	- 29,7		532	641	485	508	612	+ 20,5	Ortsgas
3 270	3 000	2 500	2 000	1 800	- 10,0		284	300	300	154	84	- 45,5	15 Netzverluste
387	354	315	318	329	+ 3,5		2 795	1 900	1 983	2 343	1 773	- 24,3	16 Nicht-energetischer Endverbrauch (Kokereigas)
86 417	79 492	78 304	78 114	63 434	- 18,8		41 210	39 435	38 191	37 575	30 791	- 18,1	17 Energetischer Endverbrauch
13 949	13 275	12 120	9 265	7 449	- 19,6		5 565	5 492	5 063	5 361	5 027	- 6,2	Kokereigas
31 089	30 646	33 261	35 317	26 211	- 25,8		23 011	22 566	23 214	24 259	19 719	- 18,7	Hochofengas
41 379	35 571	32 923	33 532	29 774	- 11,2		12 634	11 377	9 914	7 955	6 045	- 24,0	Ortsgas
- 1 667	- 2 546	- 643	- 2 476	+ 212			+ 645	- 187	-	- 317	- 168		18 Statistische Differenz
FRANCE													
62 012	55 880	57 999	64 112	50 699	- 20,9		30 188	29 439	29 535	30 865	25 685	- 16,8	Energetischer Endverbrauch:
47 882	44 267	47 246	50 163	38 730	- 22,8		29 148	28 703	28 955	30 367	25 358	- 16,5	171 Industrie
908	1 784	1 477	1 412	1 235	- 12,5		170	187	159	191	164	- 14,1	davon:
1 638	1 431	1 511	3 005	2 830	- 5,8		70	36	12	10	5	- 50,0	1710 Eisenschaffende Industrie
3 555	1 352	1 385	1 523	1 165	- 23,5		350	252	194	152	58	- 61,8	1711 NE-Metallindustrie
-	-	-	-	-	-		-	3	1	-	-	-	1712 Chemie
346	317	292	307	229	- 25,4		64	26	37	12	10	- 16,7	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
66	102	118	10	8	- 20,0		26	17	25	16	13	- 18,8	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
223	247	270	180	103	- 42,8		15	4	8	4	3	- 25,0	1715 Nahrungs- und Genussmittel
4 712	3 871	3 400	4 486	4 222	- 5,9		266	162	110	81	50	- 38,3	1716 Textil, Leder, Bekleidung
2 682	2 489	2 300	3 026	2 177	- 28,1		59	49	34	32	24	- 25,0	1717 Papier und Druckereigerwerb
-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
24 405	23 632	20 305	14 002	12 735	- 9,0		11 042	9 996	8 658	6 710	5 106	- 23,9	1719 Sonstige
17 094	15 349	12 840	9 274	8 392	- 9,5		8 764	7 659	6 454	4 911	3 519	- 28,3	Ausgleich
7 311	8 283	7 465	4 728	4 343	- 8,1		2 278	2 337	2 202	1 799	1 587	- 11,8	173 Haushalte usw.
													davon:
													Haushalte
													Handel, Behörden usw.
Zusätzliche Angaben:													
111 218	104 739	108 572	108 809	90 361	- 17,0		58 112	55 549	57 134	57 522	47 542	- 17,3	Lieferungen für den inländischen Markt (12 - 14)
44 116	44 378	43 707	43 376	41 635	- 4,0		12 947	12 487	13 150	13 189	12 300	- 6,6	Kokereigas
44 845	44 774	49 850	54 088	39 224	- 27,5		33 991	33 350	35 042	37 770	30 146	- 20,2	Hochofengas
22 257	15 587	15 015	11 345	9 502	- 16,2		11 174	9 712	8 942	6 583	5 096	- 22,6	Ortsgas

(+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) Increase of stocks.

(+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKSGAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR COKE-OVEN GAS, BLAST FURNACE GAS AND WORKS GAS

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
2 Produzione	29 837	30 953	31 925	35 535	34 059	- 4,2	8 780	9 616	11 790	11 967	10 462	- 12,6	
<i>gas di cokerie</i>	13 196	13 465	14 590	16 253	15 798	- 2,8	3 631	3 813	5 447	5 476	5 328	- 2,7	
<i>gas di altiforni</i>	10 309	11 257	12 195	14 478	13 285	- 8,2	5 149	5 803	6 343	6 491	5 134	- 20,9	
<i>gas di officine</i>	6 332	6 241	5 140	4 804	4 976	+ 3,6	-	-	-	-	-	-	
3a Arrivi da EUR-6 (gas di officine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4 Importazioni dai paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5 Risorse	29 837	30 953	31 925	35 535	34 059	- 4,2	8 780	9 616	11 790	11 967	10 462	- 12,6	
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.* (gas di officine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8a Forniture al EUR-6 (gas di officine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10 Consumo lordo	29 837	30 953	31 925	35 535	34 059	- 4,2	8 780	9 616	11 790	11 967	10 462	- 12,6	
12 Consumo interno lordo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	4 648	5 370	6 007	6 789	7 333	+ 8,0	3 112	3 325	3 922	4 337	3 860	- 11,0	
<i>gas di cokerie</i>	1 370	1 528	1 868	2 159	2 360	+ 9,3	-	-	802	912	929	+ 1,9	
<i>gas di altiforni</i>	3 278	3 842	4 139	4 630	4 973	+ 7,4	3 112	3 325	3 120	3 425	2 931	- 14,4	
14 Consumo del settore Energia	7 803	8 283	8 192	9 425	8 715	- 7,5	1 771	1 864	2 330	2 361	2 307	- 2,3	
<i>gas di cokerie</i>	6 993	7 166	6 859	7 506	7 022	- 6,4	725	891	679	690	663	- 3,9	
<i>gas di altiforni</i>	614	911	1 170	1 780	1 577	- 11,4	1 046	973	1 651	1 671	1 644	- 1,6	
<i>gas di officine</i>	196	186	163	139	116	- 16,5	-	-	-	-	-	-	
15 Perdite sulle reti	390	372	326	307	214	- 30,3	-	-	-	-	-	-	
16 Consumo finale non energetico (gas di cokerie)	1 317	1 040	843	963	819	- 15,0	-	-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico	15 679	15 908	16 557	18 051	16 978	- 5,9	3 749	4 205	5 360	5 269	4 295	- 18,5	
<i>gas di cokerie</i>	3 329	3 601	4 896	5 496	5 463	- 0,6	664	661	697	710	610	- 14,1	
<i>gas di altiforni</i>	6 417	6 504	6 886	8 068	6 735	- 16,5	3 085	3 544	4 663	4 559	3 685	- 19,2	
<i>gas di officine</i>	5 933	5 803	4 775	4 487	4 780	+ 6,5	-	-	-	-	-	-	
18 Differenza statistica	-	-	-	-	-	-	+ 148	+ 222	+ 178	-	-	-	
Consumo finale energetico:													
171 industria	10 058	10 365	11 972	13 713	12 858	- 6,2	3 749	4 205	5 360	5 269	4 295	- 18,5	
ossia:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1710 <i>siderurgia</i>	9 574	9 890	11 422	12 937	11 589	- 10,4	3 089	3 519	4 659	4 548	3 688	- 18,9	
1711 <i>metalli non ferrosi</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1712 <i>chimica</i>	5	-	-	-	-	-	547	531	558	580	485	- 16,4	
1713 <i>prodotti minerali non metallici</i>	48	-	-	-	56	-	173	155	143	141	122	- 13,5	
1714 <i>estrazione (combustibili esclusi)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1715 <i>derrate alimentari, bevande, tabacco</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1716 <i>tessili, cuoio, abbigliamento</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1717 <i>carta e stampa</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1718 <i>fabbricazioni metalliche</i>	86	-	-	-	116	-	-	-	-	-	-	-	
1719 <i>altri settori</i>	345	475	550	776	1 097	+ 41,4	-	-	-	-	-	-	
<i>aggiustamento</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
173 usi domestici, ecc.	5 621	5 543	4 585	4 338	4 120	- 5,0	-	-	-	-	-	-	
ossia:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>usi domestici</i>	4 920	4 930	3 956	3 792	3 553	- 6,3	-	-	-	-	-	-	
<i>commercio, amministrazione pubblica, ecc.</i>	701	613	629	546	567	+ 3,8	-	-	-	-	-	-	
Dati complementari:													
Forniture per il mercato interno (12 - 14)	22 034	22 690	23 733	26 110	25 344	- 2,9	7 009	7 752	9 460	9 606	8 155	- 15,1	
<i>gas di cokerie</i>	6 203	6 289	7 731	8 747	8 776	+ 0,3	2 906	2 906	4 788	4 786	4 665	- 2,5	
<i>gas di altiforni</i>	9 695	10 346	11 025	12 698	11 708	- 7,8	4 103	4 830	4 692	4 820	3 490	- 27,6	
<i>gas di officine</i>	6 136	6 055	4 977	4 665	4 860	+ 4,2	-	-	-	-	-	-	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES
BILANCIO GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE
BALANS VOOR COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
30 184	32 876	33 190	34 613	24 196	- 30,1	11 828	10 649	11 235	9 337	6 657	- 28,7	2 Produktie
12 870	13 445	14 471	14 882	10 727	- 27,9	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
17 244	19 422	18 709	19 721	13 459	- 31,8	11 574	10 632	11 235	9 337	6 657	- 28,7	hoogovengas
50	9	10	10	10	-	52	17	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	137	48	-	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
30 184	32 876	33 190	34 613	24 196	- 30,1	11 763	10 697	11 235	9 337	6 657	- 28,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp. (fabrieksgas)
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
30 152	32 876	33 190	34 613	24 196	- 30,1	11 763	10 697	11 235	9 337	6 657	- 28,7	10 Brutoverbruik
6 688	8 825	9 196	9 591	5 830	- 39,2	2 814	2 620	2 820	2 256	1 560	- 30,9	12 Bruto binnenlands verbruik
2 736	2 938	3 142	3 147	1 994	- 36,6	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting (elektrische centrales)
4 552	5 887	6 054	6 444	3 836	- 40,5	2 814	2 620	2 820	2 256	1 560	- 30,9	cokesovengas
6 653	6 791	7 421	7 755	5 720	- 26,2	5	1	-	-	-	-	hoogovengas
5 542	5 412	6 137	6 471	4 865	- 24,8	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
1 107	1 379	1 284	1 284	855	- 33,4	5	7	-	-	-	-	14 Verbruik van sector Energie
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
-	-	-	-	-	-	14	3	-	-	-	-	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
300	371	250	64	50	- 21,9	-	-	-	-	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
16 862	17 087	16 364	17 211	12 594	- 26,8	8 930	8 073	8 415	7 081	5 097	- 28,0	16 Niet-energetisch eindverbruik (cokesovengas)
4 370	4 705	4 942	5 200	3 818	- 26,6	-	-	-	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
11 816	12 333	11 414	12 003	8 768	- 27,0	8 760	8 072	8 415	7 081	5 097	- 28,0	cokesovengas
676	49	8	8	8	-	170	61	-	-	-	-	hoogovengas
- 151	- 198	- 41	- 8	2	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
15 986	17 038	16 356	17 203	12 586	- 26,8	8 780	6 012	8 415	7 081	5 097	- 28,0	Energetisch eindverbruik:
13 728	14 361	13 203	14 319	10 700	- 25,3	8 594	7 850	8 255	6 931	4 997	- 27,9	171 Industrie
162	109	81	154	121	- 21,4	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	168	162	160	150	100	- 33,3	1710 ijzer- en staalindustrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasind.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
2 096	2 568	3 072	2 730	1 765	- 35,3	-	-	-	-	-	-	1718 metaalverwerking
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van Industrie
676	49	8	8	8	-	170	61	-	-	-	-	aanpassingsverschil
489	41	7	7	7	-	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand, enz.
187	8	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	particuliere huishoudingen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, overheidsdiensten, enz.
23 499	26 085	25 769	26 858	18 476	- 31,2	11 758	10 696	11 235	9 337	6 657	- 28,7	Aanvullende gegevens:
7 328	8 033	8 334	8 411	5 862	- 30,3	-	-	-	-	-	-	Leveringen voor de binnenlandse markt (12 - 14)
16 137	18 043	17 425	18 437	12 604	- 31,6	11 574	10 632	11 235	9 337	6 657	- 28,7	cokesovengas
34	9	10	10	10	-	184	64	-	-	-	-	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas

* (+) Lagerformindakelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) Increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKS GAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR COKE-OVEN GAS, BLAST FURNACE GAS AND WORKS GAS

Tcal (GCV)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	19
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
2 Production	166 824	148 756	122 767	90 205	67 636	- 25.0	1 018	1 086	
<i>coke oven gas</i>	31 525	26 687	27 822	23 477	25 124	+ 7.0	-	-	
<i>blast furnace gas</i>	25 351	24 318	24 973	22 063	19 454	- 11.8	-	-	
<i>works gas</i>	109 948	97 751	69 972	44 665	23 058	- 48.4	1 018	1 086	
3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>)	-	-	-	-	-		-	-	
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-		-	-	
5 Resources	166 824	148 756	122 767	90 205	67 636	- 25.0	1 018	1 086	
6 Variations of stocks at the prod. and importers* (<i>works gas</i>)	-	-	-	-	-		-	-	
8a Deliveries to EUR-6 (<i>works gas</i>)	-	-	-	-	-		-	-	
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-		-	-	
10 Gross consumption	166 824	148 756	122 767	90 205	67 636	- 25.0	1 018	1 086	
12 Gross inland consumption	166 824	148 756	122 767	90 205	67 636	- 25.0	1 018	1 086	
13 Transformations (electrical power stations)	4 110	3 679	6 270	6 018	5 047	- 16.1	-	-	
<i>coke oven gas</i>	-	-	617	1 019	1 158	+ 13.6	-	-	
<i>blast furnace gas</i>	4 110	3 679	5 653	4 999	3 889	- 22.2	-	-	
14 Consumption of the energy sector	17 791	16 355	17 001	14 591	15 448	+ 5.9	32	34	
<i>coke oven gas</i>	14 742	13 483	15 158	13 311	14 490	+ 8.9	-	-	
<i>blast furnace gas</i>	2 268	1 436	1 087	1 104	882	- 20.1	-	-	
<i>works gas</i>	781	1 436	756	176	76	- 56.8	32	34	
15 Distribution losses	25 906	17 439	12 558	6 761	5 241	- 22.5	83	88	
16 Final non-energy consumption (<i>coke oven gas</i>)	-	-	-	-	-		-	-	
17 Final energy consumption	119 020	111 283	86 938	62 972	41 900	- 33.5	903	964	
<i>coke oven gas</i>	11 189	11 113	11 048	8 663	9 224	+ 6.5	-	-	
<i>blast furnace gas</i>	18 976	19 203	18 233	16 049	14 683	- 8.5	-	-	
<i>works gas</i>	88 855	80 967	57 657	38 260	17 993	- 53.0	903	964	
18 Statistical difference	- 3	-	-	- 137	-		-	-	
Final energy consumption:									
171 Industry	40 547	41 857	37 743	29 739	26 125	- 12.2	195	220	
of which:									
1710 <i>iron and steel industry</i>	32 433	31 324	28 420	23 465	22 344	- 4.8	-	-	
1711 <i>non-ferrous metals industry</i>	630	907	485	312	151	- 51.6	-	-	
1712 <i>chemical industry</i>	605	1 134	1 193	1 007	908	- 9.8	-	-	
1713 <i>glass, pottery and building materials industry</i>	806	1 033	796	691	530	- 23.3	-	-	
1714 <i>ore-extraction industry (except fuels)</i>	-	-	16	21	-		-	-	
1715 <i>food, drink and tobacco industry</i>	1 058	1 109	960	559	302	- 46.0	-	-	
1716 <i>textile, leather and clothing industry</i>	403	454	514	194	101	- 47.9	-	-	
1717 <i>paper and printing industry</i>	-	302	447	321	126	- 60.7	-	-	
1718 <i>engineering and other metal industry</i>	4 612	4 863	4 405	2 920	1 537	- 47.4	-	-	
1719 <i>other non-classified industries agreement</i>	-	731	507	249	126	- 49.4	195	220	
173 households, etc.	78 473	69 426	49 195	33 233	15 775	- 52.5	708	744	
of which:									
<i>households</i>	63 202	55 868	40 068	26 082	12 499	- 52.1	-	-	
<i>commerce, public authorities, etc.</i>	15 271	13 558	9 127	7 151	3 276	- 54.2	-	-	
Additional data:									
Deliveries for the inland market (12-14)	149 033	132 401	105 766	75 614	52 188	- 31.0	986	1 052	
<i>coke oven gas</i>	16 783	13 204	12 664	10 166	10 634	+ 4.6	-	-	
<i>blast furnace gas</i>	23 083	22 882	23 886	20 959	18 572	- 11.4	-	-	
<i>works gas</i>	109 167	96 315	69 216	44 489	22 982	- 48.3	986	1 052	

* (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) Increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

BILAN GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES
BILANCIO GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE
BALANS VOOR COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (Bø)	
IRELAND			DANMARK							
1 266	1 107	- 12,6	1 606	1 580	1 496	1 369	1 303	- 4,8	2 Produktion	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas	
1 266	1 107	- 12,6	1 606	1 580	1 496	1 369	1 303	- 4,8	gasværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Leveringer fra EUR-6 (gasværksgas)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Import fra tredjelande	
1 266	1 107	- 12,6	1 606	1 580	1 496	1 369	1 303	- 4,8	5 Rådighedsmaengde	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører* (gasværksgas)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringer til EUR-6 (gasværksgas)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Eksport til tredjelande	
1 266	1 107	- 12,6	1 606	1 580	1 496	1 369	1 303	- 4,8	10 Bruttoforbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omformning (elektricitetsværker)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas	
44	44	-	57	55	56	51	48	- 5,9	14 Forbrug i energi-sektoren	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
44	44	-	57	55	56	51	48	- 5,9	højovngas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	gasværksgas	
118	113	- 4,2	120	125	125	103	100	- 2,9	15 Distributionstab	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug (koksværksgas)	
1 104	950	- 13,9	1 429	1 400	1 315	1 215	1 155	- 4,9	17 Endeligt energetisk forbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas	
1 104	950	- 13,9	1 429	1 400	1 315	1 215	1 155	- 4,9	højovngas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	gasværksgas	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistisk differens	
									Endeligt energetisk forbrug:	
271	235	- 13,3	201	200	180	170	160	- 5,9	171 industri	
			1	1	-	-	-	-	heraf:	
			-	-	-	-	-	-	1710 jern- og stålindustri	
			8	6	2	6	-	-	1711 øvrige metalindustri	
			82	83	85	70	-	-	1712 kemisk industri	
			-	-	-	-	-	-	1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialindustri	
			32	23	13	15	-	-	1714 minedrift (brændstof undt.)	
			1	1	1	-	-	-	1715 nærings- og nydelsesmiddelindustri	
			8	8	12	9	-	-	1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri	
			62	59	62	67	-	-	1717 papir- og gråsk industri	
			7	19	5	3	-	-	1718 jern- og metalforarbejdning	
			-	-	-	-	-	-	1719 andre ikke klassificerede industrier	
271	235	- 13,3	-	-	-	-	160	-	udligning	
833	715	- 14,2	1 228	1 200	1 135	1 045	995	- 4,8	173 husholdninger, osv.	
			1 128	1 096	1 045	953	-	-	heraf:	
			100	104	90	92	-	-	husholdninger	
			-	-	-	-	-	-	handel, offentlige institutioner,	
			-	-	-	-	-	-		
1 222	1 063	- 13,0	1 549	1 525	1 440	1 318	1 255	- 4,8	Tillægsplysninger:	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Leveringer til indiansmarkedet	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12-14)	
1 222	1 063	- 13,0	1 549	1 525	1 440	1 318	1 255	- 4,8	koksværksgas	
									højovngas	
									gasværksgas	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

OPGØRELSE OVER FLASKE- OG RAFFINADERIGAS

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR LPG AND REFINERY GAS

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	3 265	3 350	3 585	3 683	3 519	- 4,5	3 265	3 350	3 585	3 683	3 519	- 4,5	
2 Production de produits dérivés	146 775	152 565	163 392	158 965	144 660	- 9,0	124 589	126 096	134 212	133 694	123 394	- 7,8	
gaz de pétrole liquéfiés	109 698	119 220	129 752	125 484	118 218	- 5,8	92 689	99 416	107 744	104 693	99 381	- 5,1	
gaz de raffineries	37 077	33 345	33 640	33 481	26 462	- 21,0	31 900	26 680	26 468	29 201	24 013	- 17,8	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(9 823)	(10 504)	(9 922)	(8 334)	(9 681)	+ 16,2	(7 200)	(7 430)	(6 447)	(6 070)	(6 968)	+ 14,8	
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres							314	366	382	224	407	+ 81,7	
4 Importations en provenance des pays tiers	4 975	3 981	3 877	3 654	4 639	+ 27,0	4 133	3 036	3 158	3 270	4 538	+ 38,8	
5 Ressources	155 015	159 896	170 854	166 302	152 838	- 8,1	132 301	132 848	140 955	140 847	131 451	- 6,7	
6 Variations des stocks prod. et import.	+ 473	- 2084	- 1 453	- 1 125	- 666		+ 563	- 2 386	- 1 186	- 961	- 789		
8a Livraisons à EUR-6	(11 206)	(10 433)	(10 658)	(10 399)	(9 972)	- 4,1	(7 923)	(7 509)	(7 304)	(7 832)	(7 092)	- 9,4	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2 131	1 935	2 346	1 406	1 463	+ 4,1	
9 Exportations vers les pays tiers	12 694	11 624	14 417	13 115	13 646	+ 4,0	11 728	10 886	13 338	12 207	12 841	+ 5,2	
10 Consommation brute	141 411	146 259	154 248	149 997	138 235	- 7,8	118 282	117 562	123 610	124 735	116 641	- 6,5	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	28 465	26 228	22 418	15 302	11 431	- 25,3	19 544	17 846	15 246	11 714	9 852	- 15,9	
14 Consommation du secteur Energie	4 999	6 391	5 133	4 886	4 414	- 9,7	4 999	6 391	5 133	4 886	4 414	- 9,7	
16 Consommation finale non énergétique	17 343	14 754	15 593	17 576	16 397	- 6,7	16 486	13 368	13 949	15 803	14 935	- 5,5	
17 Consommation finale énergétique	90 998	95 581	110 863	114 259	105 767	- 7,4	78 503	78 890	90 232	94 302	87 787	- 6,9	
18 Ecart statistique	- 394	+ 3 305	+ 241	- 2 026	+ 226		- 1 250	+ 1 067	- 950	- 1 970	- 347		
Transformations:													
131 centrales électriques	6 225	7 764	8 498	6 339	6 163	- 2,8	6 225	7 764	8 498	6 339	6 163	- 2,8	
133 usines à gaz	22 240	18 464	13 920	8 963	5 268	- 41,2	13 319	10 082	6 748	5 375	3 689	- 31,4	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	32 798	33 888	44 852	49 265	39 184	- 20,5	23 394	20 304	27 421	32 242	24 325	- 24,6	
soit:													
1710 sidérurgie			1 948	1 715	1 632	- 4,8	1 073	1 003	1 166	1 252	1 128	- 9,9	
1711 métaux non ferreux			2 137	2 238			432	581	632	478	419	- 12,3	
1712 chimie			11 615	16 757			10 430	6 754	10 934	16 208	9 207	- 43,2	
1713 produits minéraux non métalliques			11 402	10 632			3 235	3 676	3 880	3 504	3 339	- 4,7	
1714 extraction (combustibles exclus)			664	646			12	-	197	189	174	- 7,9	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac			1 837	2 087			454	1 008	1 383	1 427	1 553	+ 8,8	
1716 textiles, cuir habillement			228	254			108	92	126	135	172	+ 27,4	
1717 papier et imprimerie			308	387			94	92	84	163	197	+ 20,9	
1718 fabrications métalliques			5 551	5 230			4 076	3 722	4 348	4 368	4 062	- 7,0	
1719 autres branches			6 967	6 337			3 480	3 376	4 671	3 703	3 229	- 12,8	
ajustement			2 195	2 982	37 552		-	-	-	815	845		
172 transports (routiers)	7 546	8 013	9 259	8 800	9 476	+ 7,7	7 109	7 399	8 689	8 334	9 085	+ 9,0	
173 foyers domestiques, etc.	50 654	53 680	56 752	56 194	57 107	+ 1,6	48 000	51 187	54 122	53 726	54 377	+ 1,2	
soit:													
foyers domestiques													
commerce, administration publique, etc.													
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12-14)	136 412	139 868	149 115	145 111	133 821	- 7,8	113 283	111 171	118 477	119 849	112 227	- 6,4	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN GPL ET GAZ DE RAFFINERIES

BILANCIO GPL E GAS DI RAFFINERIE

BALANS VLOEIBAAR EN RAFFINADERIJGAS

1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (Ho)
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
35	10	50	56	45	- 19,6	3 230	3 340	3 535	3 627	3 474	- 4,2	1 Erzeugung von Primärenergie
39 942	38 198	39 983	36 885	32 618	- 11,6	33 445	36 799	37 868	37 215	34 743	- 6,6	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
24 418	25 841	28 799	26 700	23 726	- 11,1	29 383	32 465	35 189	35 035	32 947	- 6,0	Flüssiggas
15 524	12 357	11 164	10 185	8 892	- 12,7	4 062	4 334	2 679	2 180	1 796	- 17,6	Raffineriegas
2 186	2 071	2 250	1 978	2 126	+ 7,5	981	1 109	679	375	456	+ 21,6	3a Bezüge aus EUR-6
171	161	160	95	132	+ 38,9	128	77	67	82	47	- 42,7	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
214	219	317	401	638	+ 59,1	2 205	1 837	2 228	2 157	2 385	+ 10,6	4 Einfuhr aus dritten Ländern
42 548	40 659	42 740	39 415	35 559	- 9,8	39 989	43 162	44 377	43 456	41 105	- 5,4	5 Aufkommen
+ 356	- 138	+ 679	+ 1 006	- 737		+ 175	- 1 348	- 1 505	- 2 183	+ 68		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp
2 844	2 388	2 466	2 680	2 158	- 19,5	1 007	764	756	1 334	1 414	+ 6,0	8a Lieferungen an EUR-6
437	420	350	483	381	- 21,1	412	365	716	432	394	- 8,8	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
701	891	797	894	732	- 18,1	5 236	4 031	6 060	6 080	5 987	- 1,5	9 Ausfuhr in dritte Länder
38 922	36 622	39 808	36 364	31 551	- 13,2	33 509	36 654	35 340	33 427	33 378	- 0,1	10 Bruttoverbrauch
13 694	10 643	8 724	7 580	6 419	- 15,3	3 320	3 876	2 794	2 144	1 616	- 24,6	12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 646	3 750	3 518	2 781	2 666	- 4,1	672	1 436	1 591	1 726	1 388	- 19,6	13 Umwandlung
10 814	9 887	11 602	10 338	7 831	- 24,3	4 023	1 479	787	1 096	796	- 27,4	14 Verbrauch des Sektors Energie
10 757	12 788	15 962	15 665	14 635	- 6,6	26 866	28 467	30 973	30 586	29 971	- 2,0	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
+ 11	- 246	-	-	-		- 1 372	+ 1 396	- 805	- 2 125	- 393		17 Energetischer Endverbrauch
												18 Statistische Differenz
												Umwandlung:
2 884	3 052	3 490	3 375	3 480	+ 3,1	976	1 523	1 402	1 084	1 000	- 7,7	131 Elektrizitätswerke
10 810	7 591	5 234	4 205	2 939	- 30,1	2 344	2 353	1 392	1 060	616	- 41,9	133 Gaswerke
												Energetischer Endverbrauch:
4 939	5 745	7 622	7 077	6 092	- 13,9	3 935	4 240	4 959	5 745	5 234	- 8,9	171 Industrie
695	701	806	866	769	- 11,2	29	23	10	6	5	- 16,7	davon:
202	257	244	285	291	+ 2,1	11	15	5	7	-		1710 Eisenschaffende Industrie
32	49	381	266	160	- 39,8	265	624	844	1 014	806	- 20,5	1711 NE-Metallindustrie
1 736	1 790	1 886	1 784	1 500	- 15,9	680	940	1 254	1 146	1 103	- 3,8	1712 Chemie
-	-	197	189	174	- 7,9	-	-	-	-	-		1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
137	123	141	144	188	+ 30,6	31	683	908	1 126	1 125	- 0,1	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
9	7	26	48	37	- 22,9	9	10	10	9	10	+ 11,1	1715 Nahrungs- und Genußmittel
-	-	-	-	-		3	5	1	1	1	-	1716 Textil, Leder, Bekleidung
-	-	-	-	-		1 969	1 911	1 905	2 420	2 174	- 10,2	1717 Papier und Druckereigewerbe
2 128	2 818	3 941	3 495	2 973	- 14,9	938	29	22	16	10	- 37,5	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1719 Sonstige Ausgleich
172	216	282	300	293	- 2,3	-	-	-	-	-		172 Verkehr (Straßenverkehr)
5 646	6 827	8 058	8 288	8 250	- 0,5	22 931	24 227	26 014	24 841	24 737	- 0,4	173 Haushalte usw.
3 562	4 649	5 858	5 838	6 065	+ 3,9	19 580	20 353	21 658	20 721	20 765	+ 0,2	davon:
2 084	2 178	2 200	2 450	2 185	- 10,8	3 351	3 874	4 356	4 120	3 972	- 3,6	Haushalte
												Handel, Behörden usw.
												Zusätzliche Angaben:
35 276	33 072	36 268	33 583	28 885	- 14,0	32 837	35 218	33 749	31 701	31 990	+ 0,9	Lieferungen für den inländischen Markt (12-14)

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER FLASKE- OG RAFFINADERIGAS

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR LPG AND REFINERY GAS

Tcal (PCS)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
1 Produzione di fonti primarie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2 Produzione di prodotti derivati	33 092	30 519	33 314	38 392	35 287	- 8,1	11 574	14 607	17 139	16 832	15 817	- 6,0	
<i>gas di petrolio liquefatti</i>	25 092	26 112	27 360	28 668	27 396	- 4,4	9 423	10 294	11 597	10 178	11 105	+ 9,1	
<i>gas di raffinerie</i>	8 000	4 407	5 954	9 724	7 891	- 18,8	2 151	4 313	5 542	6 654	4 712	- 29,2	
3a Arrivi da EUR-6	396	353	11	235	456	+ 94,0	808	698	639	484	645	+ 33,3	
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	180	-	-	33	48	-	-	-	
4 Importazioni dai paesi terzi	1 572	967	601	617	1 464	+ 137	121	1	-	-	-	-	
5 Risorse	35 060	31 839	33 926	39 244	37 387	- 4,7	12 503	15 339	17 826	17 316	16 462	- 4,9	
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 12	- 900	- 360	+ 216	120	-	-	-	-	-	-	-	
8a Forniture a EUR-6	372	51	238	360	-	-	3 261	3 703	3 325	3 044	3 094	+ 1,6	
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	- 60	-	-	991	854	1 009	276	463	+ 67,8	
9 Esportazioni verso i paesi terzi	3 372	4 149	3 998	3 768	3 960	+ 5,1	1 727	1 328	2 171	1 169	1 782	+ 52,4	
10 Consumo lordo	31 304	26 739	29 330	35 272	33 307	- 5,6	6 524	9 454	11 321	12 827	11 123	- 13,3	
12 Consumo interno lordo													
13 Trasformazioni	1 068	1 854	2 431	1 471	1 004	- 31,7	-	-	-	-	-	-	
14 Consumo del settore Energia	252	132	24	24	-	-	429	1 073	-	355	360	+ 1,4	
16 Consumo finale non energetico	963	2 002	1 560	4 369	6 308	+ 44,4	-	-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico	28 913	22 619	25 195	29 276	25 779	- 11,9	6 033	8 468	11 252	12 472	10 837	- 13,1	
18 Differenza statistica	+ 108	+ 132	+ 120	+ 132	+ 216	-	+ 62	- 87	+ 69	-	- 74	-	
Trasformazioni:													
131 centrali elettriche	955	1 742	2 319	1 371	880	- 35,8	-	-	-	-	-	-	
133 officine del gas	113	112	112	100	124	+ 24,0	-	-	-	-	-	-	
Consumo finale energetico:													
171 industria	10 145	4 655	6 439	10 496	6 111	- 41,8	3 212	4 428	6 932	7 837	5 794	- 26,1	
<i>ossia:</i>													
1710 siderurgia	264	168	240	312	300	- 3,8	26	28	27	9	7	- 22,2	
1711 metalli non ferrosi	120	180	168	180	120	- 33,3	15	7	7	6	8	+ 33,3	
1712 chimica	7 001	1 761	2 887	7 124	2 451	- 65,6	(1) 2 916	(1) 4 178	(1) 6 680	(1) 7 604	(1) 5 588	- 26,5	
1713 prodotti minerali non metallici	588	722	552	552	720	+ 30,4	18	13	23	22	16	- 27,3	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	144	60	180	84	180	+ 114	87	85	77	73	60	- 17,8	
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	48	36	48	72	120	+ 66,7	7	7	6	6	5	- 16,7	
1717 carta e stampa	72	60	60	144	180	+ 25,0	11	16	13	18	16	- 11,1	
1718 fabbricazioni metalliche	1 776	1 524	2 160	1 860	1 800	- 3,2	114	90	88	88	88	-	
1719 altri settori	120	144	144	168	240	+ 42,9	18	4	11	11	6	- 45,5	
<i>aggiustamento</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
172 trasporti (stradali)	6 000	6 120	7 020	6 180	6 600	+ 6,8	711	830	1 150	1 511	1 967	+ 30,2	
173 usi domestici, ecc.	12 768	11 844	11 736	12 600	13 068	+ 3,7	2 110	3 210	3 170	3 124	3 076	- 1,5	
<i>ossia:</i>													
<i>usi domestici</i>							1 667	2 207	2 465	2 343	2 315	- 1,2	
<i>commercio, amministrazione pubblica, ecc.</i>							443	1 003	705	781	761	- 2,6	
Dati complementari:													
Forniture per il mercato interno (12-14)	31 052	26 607	29 306	35 248	33 307	- 5,5	6 095	8 381	11 321	12 472	10 763	- 13,7	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BILAN GPL ET GAZ DE RAFFINERIES

BILANCIO GPL E GAS DI RAFFINERIE

BALANS VLOEIBAAR EN RAFFINADERIJGAS

1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (bov. w.)	
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG							
6 536	5 973	5 928	4 570	4 929	+ 7.9	—	—	—	—	—	—	1 Primaire produktie	
4 373	4 704	4 799	4 112	4 207	+ 2.3	—	—	—	—	—	—	2 Afgeleide produktie	
2 163	1 269	1 129	458	722	+ 57.6	—	—	—	—	—	—	vloeibaar petroleumgas raffinaderijgas	
2 500	2 867	2 618	2 749	3 041	+ 10.6	329	332	250	249	244	- 2.0	3a Aanvoer uit EUR-6	
15	95	107	47	48	+ 2.1	—	—	—	—	—	—	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten	
21	12	12	95	51	- 46.3	—	—	—	—	—	—	4 Invoer uit derde landen	
9 072	8 947	8 665	7 461	8 069	+ 8.1	329	332	250	249	244	- 2.0	5 Bruto beschikbare hoeveelheden	
+ 44	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.*	
439	603	519	414	426	+ 2.9	—	—	—	—	—	—	8a Leveringen aan EUR-6	
291	296	271	155	225	+ 45.2	—	—	—	—	—	—	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten	
692	487	312	296	380	+ 28.4	—	—	—	—	—	—	9 Uitvoer naar derde landen	
7 694	7 561	7 563	6 596	7 038	+ 6.7	329	332	250	249	244	- 2.0	10 Brutoverbruik	
1 410	1 456	1 297	519	813	+ 56.6	52	17	—	—	—	—	12 Bruto binnenlands verbruik	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Omzetting	
686	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14 Verbruik van de sector Energie	
5 702	6 233	6 600	6 054	6 306	+ 4.2	232	315	250	249	259	+ 4.0	16 Niet-energetisch eindverbruik	
- 104	- 128	- 334	+ 23	- 81	—	—	—	—	—	—	—	17 Energetisch eindverbruik	
1 410	1 447	1 287	509	803	+ 57.8	—	—	—	—	—	—	18 Statistische afwijking	
—	9	10	10	10	—	52	17	—	—	—	—	Omzetting:	
1 128	1 196	1 433	1 015	1 035	+ 2.0	35	40	36	72	59	- 18.1	131 elektrische centrales	
47	71	71	47	35	- 25.5	12	12	12	12	12	—	133 gasfabrieken	
84	122	208	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Energetisch eindverbruik:	
216	142	142	153	155	+ 1.3	—	—	—	47	47	—	171 industrie	
213	211	165	—	—	—	—	—	—	—	—	—	waarvan:	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1710 ijzer- en staalindustrie	
55	57	77	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1711 non-ferrometalen	
35	32	36	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1712 chemische industrie	
8	11	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1713 steen-, cement-, betonwaren, aadew. en glasind.	
217	197	195	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1714 mijnbouw (met ultz. van brandstoffen)	
253	353	529	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie	
—	—	—	815	845	—	—	—	—	—	—	—	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie	
189	190	201	319	190	- 40.4	37	43	36	24	35	+ 45.8	1717 papierindustrie en grafische nijverheid	
4 385	4 847	4 966	4 720	5 081	+ 7.6	160	232	178	153	165	+ 7.8	1718 metaalverwerkende industrie	
4 290	4 728	4 847	4 602	4 962	+ 7.8	—	—	—	—	—	—	1719 overige takken van industrie	
95	119	119	718	719	+ 0.8	—	—	—	—	—	—	aanpassingsverschil	
7 694	7 561	7 563	6 596	7 038	+ 6.7	329	332	250	249	244	- 2.0	172 vervoer (wegvervoer)	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173 huisbrand, enz.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	waarvan:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	particuliere huishoudingen
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	handel, overheidsdiensten, enz.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Aanvullende gegevens:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Leveringen voor de binnenlandse markt (12-14)

* (+) Lagerforminskelse; (-) lagervækst.
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

OPGØRELSE OVER FLASKE- OG RAFFINADERIGAS

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR LPG AND REFINERY GAS

Tcal (GCV)	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1971	1972	1973
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
1 Production of primary sources	—	—	—	—	—		—	—	—
2 Production of derived products	19 076	23 336	26 195	22 388	19 051	- 14,9	455	464	404
<i>liquefied petroleum gases</i>	14 666	17 464	19 738	18 992	17 161	- 9,6	455	464	404
<i>refinery gas</i>	4 410	5 872	6 457	3 396	1 890	- 44,3	—	—	—
3a Supplies from EUR-6	1 050	1 261	1 346	368	579	+ 57,3	11	20	—
3b Supplies from new member countries	84	24	37	31	51	+ 64,5	456	500	590
4 Imports from third-party countries	252	479	514	172	25	- 85,5	—	—	—
5 Resources	20 462	25 100	28 092	22 959	19 706	- 14,2	922	984	994
6 Variations of stocks at the prod. and importers *	+ 10	+ 326	- 236	- 168	+ 101		+ 6	- 4	- 23
8a Deliveries to EUR-6	208	246	173	179	428	+ 139	—	—	—
8b Deliveries to new member countries	447	672	748	936	957	+ 2,2	119	56	35
9 Exports to third-party countries	907	694	1 010	866	707	- 18,4	—	—	—
10 Gross consumption	} 18 910	} 23 814	} 25 925	} 20 810	} 17 715	} - 14,9	} 809	} 924	} 936
12 Gross inland consumption									
13 Transformations	8 215	7 661	6 457	2 930	1 285	- 56,1	33	34	29
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—	—		—	—	—
16 Final non-energy consumption	857	1 386	1 644	1 773	1 462	- 17,5	—	—	—
17 Final energy consumption	8 946	12 928	16 224	15 958	14 490	- 9,2	776	890	907
18 Statistical difference	+ 892	+ 1 839	+ 1 600	+ 149	+ 478		—	—	—
Transformations:									
131 electrical power stations	—	—	—	—	—		—	—	—
133 gas works	8 215	7 661	6 457	2 930	1 285	- 56,1	33	34	29
Final energy consumption:									
171 industry of which:	8 014	11 945	15 236	14 856	13 381	- 9,9	258	300	300
1710 iron and steel industry	1 588	731	782	463	504	+ 8,9	—	—	—
1711 non-ferrous metals industry	—	—	1 505	1 760	—	—	—	—	—
1712 chemical industry	—	—	681	549	—	—	—	—	—
1713 glass, pottery and building materials industry	—	—	7 522	7 128	—	—	—	—	—
1714 ore-extraction industry (except fuels)	—	—	467	457	—	—	—	—	—
1715 food, drink and tobacco industry	—	—	454	660	—	—	—	—	—
1716 textile, leather and clothing industry	—	—	102	119	—	—	—	—	—
1717 paper and printing industry	—	—	224	224	—	—	—	—	—
1718 engineering and other metal industry	—	—	1 203	862	—	—	—	—	—
1719 other non-classified industries agreement	6 426	11 214	2 296	2 634	12 877	—	258	300	300
172 transportation (road transportation)	—	—	—	18	25	+ 38,9	—	—	—
173 households, etc. of which:	932	983	988	1 084	1 084	—	518	590	607
<i>households</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>commerce, public authorities, etc.</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Additional data:									
Deliveries for the inland market (12 - 14)	18 910	23 814	25 925	20 810	17 715	- 14,9	809	924	936

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of scorte; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1975	75/74 %	1971	1972	1973	1974	1975	75/74 %	Tcal (Bø)	
IRELAND		DANMARK							
-		-	-	-	-	-		1 Produktion af primære energikilder	
395	- 1,5	2 655	2 669	2 581	2 282	1 840	- 19,4	2 Produktion af afledede produkter	
395	- 1,5	1 888	1 876	1 866	1 398	1 281	- 8,4	<i>flaskegas</i>	
-		767	793	715	884	559	- 36,8	<i>raffinaderigas</i>	
-		649	648	824	823	755	- 8,3	3a Leveringer fra EUR-6	
677	+ 9,7	59	255	296	201	244	+ 21,4	3b Leveringer fra de nye medlemslande	
-		590	466	205	212	76	- 64,2	4 Import fra tredjelande	
1 072	+ 5,3	3 953	4 038	3 906	3 518	2 915	- 17,1	5 Radighedsmængde	
-		- 106	- 20	- 8	+ 4	+ 22		6 Lagerforandringer hos producenter og importører *	
-		366	-	-	5	21	+ 320	8a Leveringer til EUR-6	
6	- 79,3	12	15	52	12	5	- 58,3	8b Leveringer til de nye medlemslande	
-		59	44	69	42	98	+ 133	9 Eksport til tredjelande	
1 066	+ 7,8	3 410	3 959	3 777	3 463	2 813	- 18,8	10 Bruttoforbrug	
30	+ 7,1	673	687	686	630	264	- 58,1	12 Indenlandsk bruttoforbrug	
-		-	-	-	-	-		13 Omformning	
-		-	-	-	-	-		14 Forbrug i energi-sektoren	
1 036	+ 7,8	2 773	2 873	3 500	3 038	2 454	- 19,2	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	
-		- 36	+ 399	- 409	- 205	+ 95		17 Endeligt energetisk forbrug	
-		-	-	-	-	-		18 Statistisk differens	
30	+ 7,1	673	687	686	630	264	- 58,1	Omformning:	
-		-	-	-	-	-		131 elektricitetsværker	
-		-	-	-	-	-		133 gasværker	
346	+ 8,1	1 132	1 339	1 895	1 847	1 132	- 38,7	Endeligt energetisk forbrug:	
-		-	-	-	-	-		171 industri	
-		535	614	570	448	366		heraf:	
-		150	1 339	1 895	1 847	1 132	- 18,3	1710 <i>jern- og stålindustri</i>	
-		74	614	570	448	366		1711 <i>øvrige metalindustri</i>	
-		4	570	570	448	366		1712 <i>kemiskindustri</i>	
-		19	570	570	448	366		1713 <i>sten-, ler-, glas- og byggematerialindustri</i>	
-		341	570	570	448	366		1714 <i>minedrift (bændstof undt.)</i>	
-		9	570	570	448	366		1715 <i>æerings- og nydelsemiddelindustri</i>	
346		-	1 339	1 895	1 847	1 132	- 18,3	1716 <i>tæksil-, læder- og beklædningsindustri</i>	
-		437	614	570	448	366		1717 <i>papir- og grafisk industri</i>	
690	+ 7,6	1 204	920	1 035	743	956	+ 28,7	1718 <i>jern- og metalforarbejdning</i>	
-		871	708	830	590	920	+ 55,9	1719 <i>andre ikke klassificerede industrier</i>	
-		333	212	205	153	36	- 76,5	<i>udligning</i>	
-		-	-	-	-	-		172 transport (landevejstrafik)	
1 066	+ 7,8	3 504	3 959	3 777	3 463	2 813	- 18,8	173 husholdninger, osv.	
-		-	-	-	-	-		heraf:	
-		-	-	-	-	-		<i>husholdninger</i>	
-		-	-	-	-	-		<i>handel, offentlige institutioner, osv.</i>	
-		-	-	-	-	-		Tillægsoplysninger:	
-		-	-	-	-	-		Leveringer til indlandsmarkedet (12 - 14)	

(+) Lagerformindskelse; (-) Jagerøkst
 (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKSGAS

GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES

Indenlandsk bruttoforbrug

Consommation intérieure brute

- 1 Total
- 2 Koksværksgas
- 3 Højovngas
- 4 Gasværksgas

- 1 Total
- 2 Gaz de cokeries
- 3 Gaz de hauts fourneaux
- 4 Gaz d'usines

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGAS

GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE

Brutto-Inlandsverbrauch

Consumo interno lordo

- 1 Insgesamt
- 2 Kokereigas
- 3 Hochofengas
- 4 Orts- und Ferngas

- 1 Totale
- 2 Gas di cokerie
- 3 Gas di altiforni
- 4 Gas di officine

COKE-OVEN, BLAST FURNACE AND WORKS GAS

COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

Gross inland consumption

Bruto binnenlands verbruik

- 1 Total
- 2 Coke-oven gas
- 3 Blast furnace gas
- 4 Works gas

- 1 Totaal
- 2 Cokesovengas
- 3 Hoogovengas
- 4 Fabrieksgas

	Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total	1960	499 687	353 658	183 167	85 611	16 718	19 552	32 907	15 703	143 791	709	1 529	1960
	1961	491 253	351 244	178 220	88 450	17 659	19 616	31 467	15 832	137 743	696	1 570	1961
	1962	482 598	348 898	170 104	89 052	19 956	20 341	32 568	14 877	133 308	741	1 649	1962
	1963	477 731	338 558	165 371	86 374	21 351	19 948	33 116	12 398	136 735	756	1 682	1963
	1964	503 001	353 193	172 738	91 459	21 240	19 395	35 156	13 205	147 420	765	1 623	1964
	1965	516 524	358 778	177 581	84 673	26 458	18 289	35 319	14 458	157 273	771	1 702	1965
	1966	498 832	338 769	169 891	79 769	28 478	14 149	33 527	12 955	157 626	778	1 659	1966
	1967	496 938	332 072	170 990	74 700	28 481	11 053	34 047	12 801	162 464	789	1 613	1967
	1968	501 430	319 051	156 168	74 219	28 695	10 059	36 662	13 248	179 978	787	1 614	1968
	1969	518 675	324 650	160 871	76 720	28 975	8 704	35 246	14 134	191 419	929	1 677	1969
	1970	515 142	321 643	159 394	77 636	30 154	8 540	32 560	13 359	190 789	1 020	1 690	1970
	1971	485 758	298 310	145 867	69 911	29 837	8 780	30 152	11 763	166 824	1 018	1 606	1971
	1972	436 317	284 895	134 103	66 650	30 953	9 616	32 676	10 697	148 756	1 086	1 580	1972
	1973	419 147	293 595	137 684	67 771	31 925	11 790	33 190	11 235	122 767	1 289	1 496	1973
	1974	393 132	300 292	139 882	68 958	35 535	11 967	34 613	9 337	90 205	1 266	1 369	1974
1975	324 066	254 020	120 799	57 847	34 059	10 462	24 196	6 657	67 636	1 107	1 303	1975	
2 Coke-oven Cokeries	1960	188 334	147 611	92 580	23 865	6 445	10 472	14 249	-	40 723	-	-	1960
	1961	185 735	147 028	91 863	24 164	6 908	10 344	13 749	-	38 707	-	-	1961
	1962	180 504	146 711	90 100	24 833	7 771	10 076	13 931	-	33 793	-	-	1962
	1963	179 434	145 617	87 727	24 683	9 035	10 452	13 920	-	33 617	-	-	1963
	1964	187 189	149 943	88 359	26 480	9 350	11 357	14 397	-	37 246	-	-	1964
	1965	186 963	149 491	87 408	25 718	11 367	10 726	14 272	-	37 472	-	-	1965
	1966	176 572	141 569	82 088	24 896	12 645	8 580	13 360	-	35 003	-	-	1966
	1967	182 821	129 658	73 411	24 109	12 522	6 334	13 282	-	33 163	-	-	1967
	1968	164 575	130 328	74 255	24 173	12 581	5 406	13 913	-	34 247	-	-	1968
	1969	167 155	133 236	77 592	25 707	12 682	3 687	13 568	-	33 919	-	-	1969
	1970	167 353	134 240	77 130	26 284	13 618	3 743	13 465	-	33 113	-	-	1970
	1971	157 879	126 154	73 197	23 260	13 196	3 631	12 870	-	31 525	-	-	1971
	1972	146 173	119 486	66 898	21 875	13 455	3 813	13 445	-	26 687	-	-	1972
	1973	150 921	123 099	66 143	22 448	14 596	5 447	14 471	-	27 822	-	-	1973
	1974	150 718	127 241	67 572	23 058	16 253	5 476	14 882	-	23 477	-	-	1974
1975	145 166	120 042	67 112	21 077	15 798	5 328	10 727	-	25 124	-	-	1975	
3 Blast-furnace Hauts fourneaux	1960	199 576	158 475	70 576	45 838	4 980	3 664	17 812	15 605	41 101	-	-	1960
	1961	192 555	154 427	66 239	46 703	5 562	3 588	16 600	15 735	38 128	-	-	1961
	1962	177 247	143 958	58 028	44 023	6 490	3 688	16 950	14 779	33 289	-	-	1962
	1963	183 545	131 642	51 606	41 512	6 481	3 450	16 295	12 298	31 903	-	-	1963
	1964	176 310	141 131	56 944	44 306	5 873	3 701	17 203	13 104	35 179	-	-	1964
	1965	175 401	140 297	53 874	42 668	8 873	3 850	16 685	14 347	35 104	-	-	1965
	1966	158 931	128 263	47 359	39 394	9 589	3 500	15 578	12 843	30 668	-	-	1966
	1967	156 070	129 090	49 996	36 564	9 662	4 161	16 025	12 682	28 980	-	-	1967
	1968	167 193	135 945	52 899	37 091	9 983	4 593	18 267	13 112	31 248	-	-	1968
	1969	174 401	143 833	56 575	38 645	10 039	4 996	19 620	13 958	30 568	-	-	1969
	1970	172 823	142 205	56 261	39 255	10 094	4 797	18 605	13 193	30 618	-	-	1970
	1971	153 127	127 776	48 555	34 945	10 309	5 149	17 244	11 574	25 351	-	-	1971
	1972	155 859	131 541	50 005	34 422	11 257	5 803	19 422	10 632	24 318	-	-	1972
	1973	164 311	139 338	54 960	35 896	12 195	6 343	18 709	11 235	24 973	-	-	1973
	1974	170 098	148 035	59 199	38 809	14 478	6 491	19 721	9 337	22 063	-	-	1974
1975	131 994	112 540	42 943	31 062	13 285	5 134	13 459	6 657	19 454	-	-	1975	
4 Works Usines	1960	111 777	47 572	20 011	15 908	5 293	5 416	846	98	61 967	709	1 529	1960
	1961	112 963	49 789	20 118	17 583	5 189	5 684	1 118	97	60 908	696	1 570	1961
	1962	124 845	56 229	21 976	20 196	5 695	6 577	1 687	98	66 226	741	1 649	1962
	1963	134 752	61 099	26 038	20 179	5 835	6 046	2 901	100	71 215	756	1 682	1963
	1964	139 502	62 119	27 435	20 673	6 017	4 337	3 556	101	74 995	765	1 623	1964
	1965	154 180	68 990	36 299	16 287	6 218	3 713	4 362	111	84 697	771	1 702	1965
	1966	183 329	88 937	40 444	15 479	6 244	2 069	4 589	112	91 955	778	1 659	1966
	1967	176 047	73 324	47 583	14 027	6 297	558	4 740	119	100 321	789	1 613	1967
	1968	189 662	52 778	29 014	12 955	6 131	60	4 482	136	114 483	787	1 614	1968
	1969	177 119	47 561	26 704	12 368	6 254	21	2 058	176	126 932	929	1 677	1969
	1970	174 966	45 196	26 003	12 097	6 442	-	490	166	127 058	1 020	1 690	1970
	1971	154 852	42 380	24 115	11 706	6 332	-	38	189	109 948	1 018	1 606	1971
	1972	134 285	33 868	17 200	10 353	6 241	-	9	65	97 751	1 086	1 580	1972
	1973	103 915	31 158	16 581	9 427	5 140	-	10	-	69 972	1 289	1 496	1973
	1974	72 316	25 016	13 111	7 091	4 804	-	10	-	44 665	1 266	1 369	1974
1975	46 908	21 436	10 744	5 708	4 976	-	10	-	23 058	1 107	1 303	1975	

FLASKEGAS

- 1 Totalimport
- 2 Totaleksport
- 3 Indenlandsk bruttoforbrug

GAZ DE PETROLE LIQUEFIES

- 1 Importations totales
- 2 Exportations totales
- 3 Consommation intérieure brute

FLÜSSIGGAS

- 1 Gesamteinfuhr
- 2 Gesamtausfuhr
- 3 Brutto-inlandsverbrauch

GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI

- 1 Importazioni totali
- 2 Esportazioni totali
- 3 Consumo interno lordo

LIQUEFIED PETROLEUM GASES

- 1 Total imports
- 2 Total exports
- 3 Gross inland consumption

VLOEIBAAR PETROLEUMGAS

- 1 Totale invoer
- 2 Totale uitvoer
- 3 Bruto binnenlands verbruik

Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Total import	1960	3 450	133	360	399	652	1 832	83	-			1960	
	1961	4 405	193	360	482	768	2 475	127	76			1981	
	1962	5 285	313	441	381	852	3 154	144	101			1962	
	1963	5 683	458	880	223	984	2 974	164	176			1983	
	1964	5 827	403	726	120	1 213	3 176	189	731	118		1964	
	1965	5 143	174	790	84	1 114	2 725	256	2 066	104		1965	
	1966	10 924	5 810	654	1 122	132	1 028	2 607	267	3 704	185	1 225	1966
	1967	11 158	8 100	998	952	407	1 082	2 393	268	3 780	111	1 167	1967
	1968	10 977	7 074	1 389	1 237	647	1 172	2 346	283	2 646	210	1 047	1968
	1969	11 534	7 371	2 125	1 241	576	1 066	2 038	325	2 797	280	1 086	1969
	1970	14 282	10 508	3 191	2 580	828	1 040	2 548	319	2 066	353	1 357	1970
	1971	14 798	11 847	2 571	3 314	1 968	929	2 536	329	1 386	467	1 298	1971
	1972	14 485	10 832	2 451	3 023	1 320	732	2 974	332	1 764	520	1 389	1972
	1973	13 799	9 987	2 727	2 974	612	687	2 737	250	1 897	590	1 325	1973
	1974	11 988	9 564	2 474	2 614	852	484	2 891	249	571	617	1 236	1974
	1975	14 320	11 913	2 896	2 888	2 100	645	3 140	244	655	677	1 075	1975
	2 Total export	1960	5 595	2 223	1 560	152	1 472	185	3	-			1960
1961		6 755	2 774	1 920	167	1 632	262	-	0			1961	
1962		7 234	2 739	1 915	200	1 928	452	-	25			1962	
1963		8 579	2 950	2 457	431	2 172	569	-	277			1963	
1964		8 876	2 391	2 836	672	2 455	522	-	202	71		1964	
1965		10 579	2 237	3 780	1 380	2 582	581	19	227	388		1965	
1966		14 221	13 690	3 049	4 644	2 016	3 223	735	23	353	12	166	1966
1967		18 452	15 797	3 324	5 060	2 685	3 780	948	-	302	114	239	1967
1968		17 080	18 077	3 810	5 250	2 838	3 585	794	-	554	126	321	1968
1969		21 372	19 799	5 366	6 179	2 448	4 170	1 612	24	882	172	519	1969
1970		24 082	22 215	5 212	6 849	3 684	4 912	1 552	6	1 235	182	460	1970
1971		23 900	21 762	3 982	6 655	3 744	5 979	1 422	-	1 582	119	437	1971
1972		22 057	20 330	3 699	5 160	4 200	5 885	1 386	-	1 612	56	59	1972
1973		25 075	22 968	3 613	7 532	4 236	6 505	1 102	-	1 931	35	121	1973
1974		23 514	21 445	4 057	7 846	4 188	4 489	865	-	1 981	29	59	1974
1975		23 618	21 396	3 271	7 795	3 960	5 339	1 031	-	2 092	6	124	1975
3 Gross consumption Consommation brute		1960	30 441	6 665	11 276	7 440	2 128	2 853	79	1 915			1960
	1961	35 673	8 297	12 084	8 811	2 391	3 963	127	2 571			1981	
	1962	40 795	9 770	13 747	10 011	2 601	4 522	144	3 604			1962	
	1963	48 294	12 546	16 123	11 534	2 820	5 107	164	6 023			1963	
	1964	55 699	17 015	17 508	12 648	3 100	5 239	189	9 374	321		1964	
	1965	59 371	17 661	18 906	13 706	3 284	5 557	237	12 498	172		1965	
	1966	83 404	64 710	18 770	20 473	16 218	3 385	5 617	247	16 051	475	2 168	1966
	1967	87 237	68 598	19 778	22 201	17 589	3 525	5 237	268	15 877	465	2 297	1967
	1968	88 688	71 448	20 805	23 836	17 852	3 927	5 143	283	14 516	490	2 236	1968
	1969	96 132	77 627	21 714	25 597	20 774	4 324	4 917	301	15 504	558	2 443	1969
	1970	99 628	81 502	21 865	27 687	21 542	4 572	5 523	313	14 683	706	2 737	1970
	1971	104 356	86 404	23 420	29 447	23 304	4 373	5 531	329	14 500	809	2 643	1971
	1972	112 849	90 817	24 400	32 320	22 332	5 141	6 292	332	17 942	924	3 166	1972
	1973	120 479	97 013	28 513	32 661	23 376	5 779	6 434	250	19 468	936	3 062	1973
	1974	116 204	95 222	25 867	31 247	25 548	6 173	6 138	249	17 414	989	2 579	1974
	1975	111 889	92 744	22 775	31 582	25 416	6 411	6 316	244	15 825	1 066	2 254	1975

NATURGAS

- 1 Reserver efter regioner
- 2 Verdensflåden af tankskibe til flydende methan
Status ultimo 1975

NATURGAS

- 1 Reserven nach Förderregionen
- 2 Weltflotte der Flüssig-Methantanker
Stand Ende 1975

NATURAL GAS

- 1 Reserves by regions
- 2 World fleet of methane carriers
At the end of 1975

GAZ NATUREL

- 1 Réserves par régions
- 2 Flotte mondiale de méthaniers
Situation fin 1975

GAS NATURALE

- 1 Riserve per regione
- 2 Flotta mondiale delle metanieri
Situazione a fine 1975

NATUURLIJK GAS

- 1 Reserves naar gebieden
- 2 Wereldvloot van aardgastankers
Toestand einde 1975

	Régions de production	Prouvé		Production regions	Proved	
		10 ⁶ m ³	Tcal (PCS)		10 ⁶ m ³	Tcal (PCS)
1 Reserves	EUR-9	3 652 441	32 286 094	Valle Padana	68 819	660 662
	EUR-6	2 319 441	19 945 094	Resto Penisola	23 865	229 104
	BR Deutschland	214 000	1 836 880	Sicilia	5 375	51 600
	Zwischen Elbe und Weser	13 600	148 240	Mare Adriatico e Jonio	101 182	971 347
	Zwischen Weser und Ems	154 500	1 297 800	Nederland	1 752 200	14 718 500
	Emsmündung	27 600	231 840	Groningen	1 563 100	13 130 000
	Westlich der Ems	13 900	116 760	Overig Nederland	95 400	801 400
	Alpenvorland	4 400	42 240	Continentaal plat	93 700	787 100
	France	154 000	1 477 000	United Kingdom	1 333 000	12 341 000
	Bassin d'Aquitaine	154 000	1 477 000	N. Basin	670 000	6 193 000
	Italia	199 241	1 912 714	S. Basin	663 000	6 148 000

	Route Trajet	Number Nombre	Total capacity (liquid state) Capacité totale (à l'état liquide) m ³	Tank technique Technique des cuves
2 Methane carriers Méthaniers	Algeria (Arzew) - United Kingdom (Canvey Island)	2	55 000	self-supporting
	Algérie (Arzew) - France (Le Havre)	1	25 500	autoporteuse cylindrique
	Alaska - Japan	2	143 000	membrane
	Libya - Spain	1	40 000	self-supporting
	Libye (Marsa el Brega) - Italie (La Spezia)	3	120 000	autoporteuse prismatique
	Algérie (Skikda) - France (Fos)	2	80 000	membrane
	Algeria - U.S.A.	1	50 000	membrane
	Algeria - U.S.A. } Abu Dhabi - Japan }	1	87 500	membrane-spheres
	Brunei - Japan	4	300 000	membrane
	without route - sans trajet	4	380 100	membrane-spheres
	Miscellaneous/divers	7	18 000	self-supporting

ELEKTRICITET
ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
ENERGIA ELETTRICA
ELEKTRICITEIT

ELEKTRICITET

ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

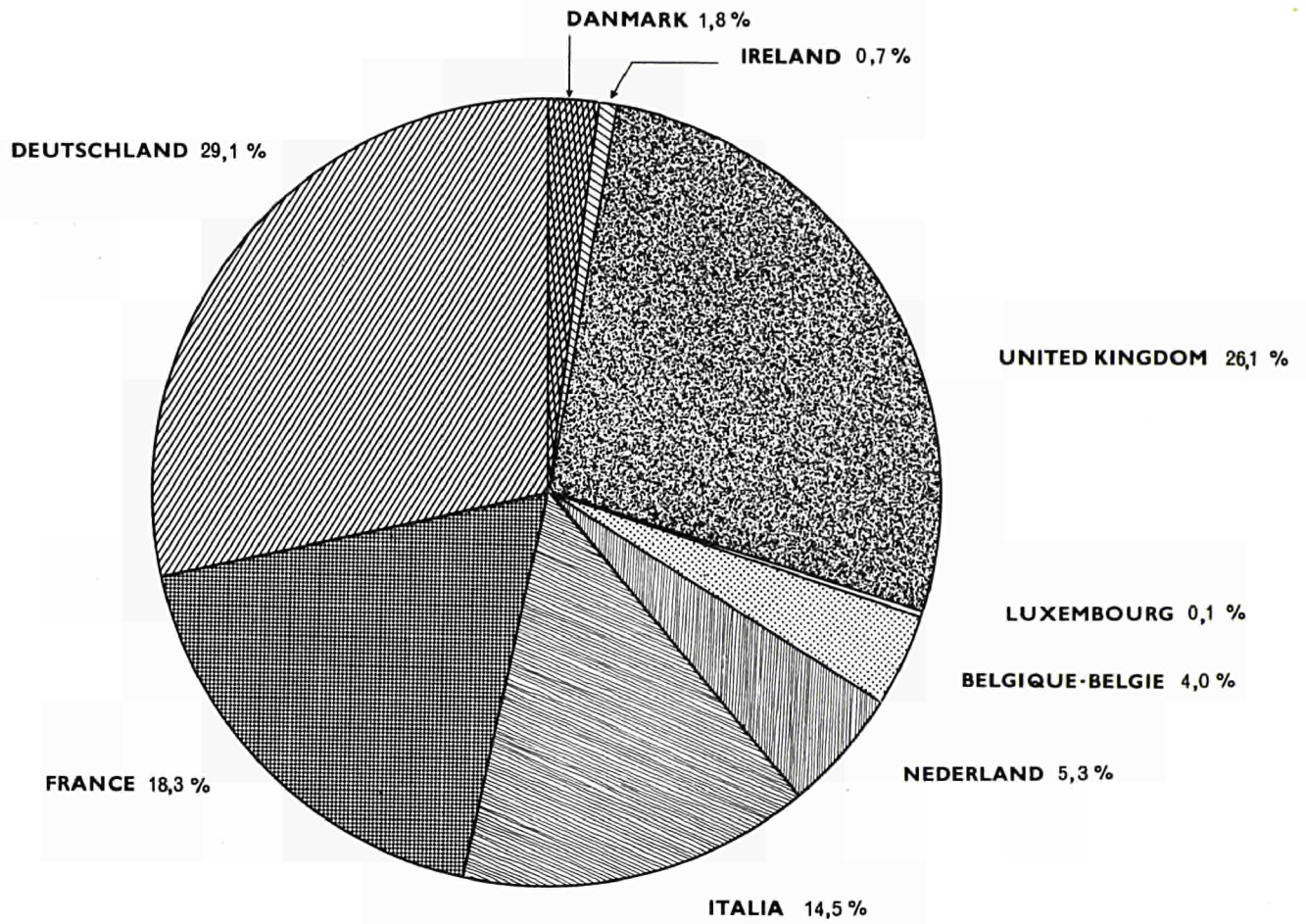
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ENERGIA ELETTRICA

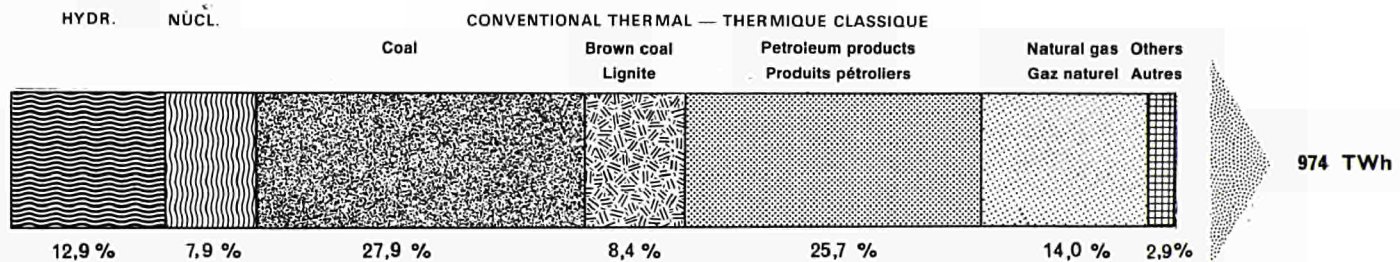
ELEKTRICITEIT

EUR - 9 1975

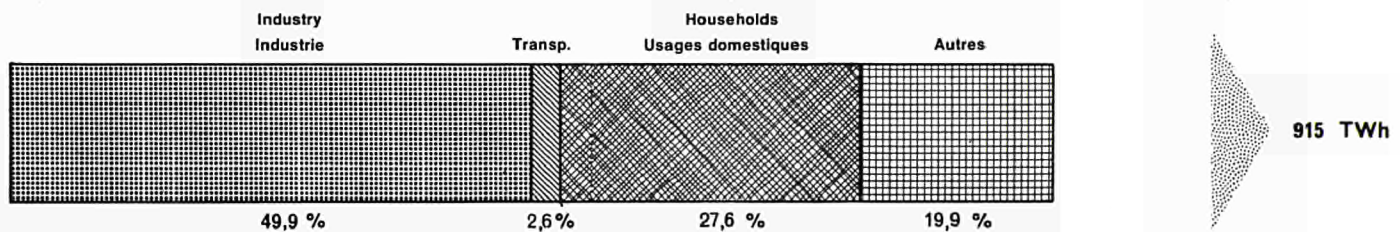
NET PRODUCTION PRODUCTION NETTE



NET PRODUCTION PRODUCTION NETTE



CONSUMPTION ON THE INTERNAL MARKET CONSOMMATION DU MARCHÉ INTÉRIEUR



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR ELEKTRISCHE ENERGIE

DATI CARATTERISTICI
DELL'ENERGIA ELETTRICA

CHARACTERISTIC FEATURES
OF THE ELECTRICAL ENERGY

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
DER ELEKTRISCHE ENERGIE

— 1975—

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
TWh (10⁹ kWh)												
Generation	1 030,6	732,0	301,8	186,0	147,3	54,3	41,1	1,5	272,2	7,7	18,7	Production brute
Net production	974,2	695,3	283,7	178,5	140,9	51,7	39,0	1,4	254,1	7,3	17,5	Production nette
of which:												soit:
<i>hydroelectric</i>	125,7	120,0	16,8	59,9	42,4	—	0,4	0,5	4,9	0,7	0	<i>hydraulique</i>
<i>geothermal</i>	2,3	2,3	—	—	2,3	—	—	—	—	—	—	<i>géothermique</i>
<i>nuclear</i>	77,3	50,9	20,2	17,4	3,6	3,2	6,4	—	26,5	—	—	<i>nucléaire</i>
<i>conventional thermal</i>	768,9	522,1	246,6	101,2	92,6	48,5	32,2	0,9	222,7	6,6	17,5	<i>thermique classique</i>
from:												à partir de:
<i>hard coal</i>	272,2	107,6	70,2	29,1	1,8	0,4	6,1	0	158,6	0,1	5,8	<i>houille</i>
<i>brown coal</i>	81,5	79,9	77,7	0,9	1,2	—	—	—	—	1,7	—	<i>lignite récent</i>
<i>petroleum products</i>	250,7	178,6	28,7	53,6	78,7	3,3	14,9	0,3	54,6	4,8	11,7	<i>produits pétroliers</i>
<i>natural gas</i>	136,0	127,3	57,6	11,5	7,2	42,2	8,6	0,2	8,7	—	—	<i>gaz naturel</i>
<i>other products</i>	28,5	27,7	12,4	6,1	3,7	2,6	2,6	0,4	0,8	—	—	<i>autres produits</i>
Gross inland consumption	1 045,8	746,2	309,6	188,5	149,9	54,0	40,2	3,9	272,3	7,7	19,6	Consommation intérieure brute
Consumption on the internal market	915,1	659,2	274,9	168,3	128,3	49,0	35,6	3,1	233,1	6,2	16,5	Consommation du marché intérieur
of which:												soit:
<i>industry</i>	456,8	356,1	140,5	88,4	78,8	24,3	21,6	2,4	93,8	2,4	4,6	<i>industrie</i>
<i>transport</i>	23,7	20,7	8,9	6,2	3,9	0,9	0,8	0	2,9	—	0,1	<i>transports</i>
<i>households</i>	252,8	154,5	67,8	38,2	27,9	12,4	8,0	0,3	88,9	2,6	6,7	<i>usages domestiques</i>
<i>other uses</i>	181,8	127,9	57,7	35,5	17,7	11,4	5,2	0,4	47,5	1,2	5,1	<i>autres usages</i>

kWh

Consumption per capita												Consommation par habitant
Consumption on the internal market	3 540	3 394	4 445	3 191	2 298	3 588	3 634	8 663	4 160	1 998	3 261	Consommation du marché intérieur
among which:												dont:
<i>households</i>	978	786	1 097	724	499	910	812	794	1 587	837	1 320	<i>usages domestiques</i>

MW

Hydroelectric power plants (end 1975)												Equipement hydraulique (fin 1975)
Maximum output capacity	42 167	39 181	5 450	17 268	15 032	—	459	972	2 446	532	8	Puissance maximale possible nette
Thermal power plants (end 1975)												Equipement thermique (fin 1975)
Maximum output capacity	221 839	142 307	64 723	29 016	24 122	14 880	9 352	214	72 077	1 513	5 942	Puissance maximale possible nette
of which:												soit:
<i>geothermal</i>	382	382	—	—	382	—	—	—	—	—	—	<i>géothermique</i>
<i>nuclear</i>	13 430	8 878	3 261	2 893	552	502	1 670	—	4 552	—	—	<i>nucléaire</i>
<i>conventional thermal</i>	208 027	133 047	61 462	26 123	23 188	14 378	7 682	214	67 525	1 513	5 942	<i>thermique classique</i>

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
	EUR-9							EUR-6					
Production brute (1+2)	855 434	961 650	1 031 518	1 048 989	1 030 587	- 1,8	580 393	670 506	722 921	749 015	731 951	- 2,3	
<i>hydraulique</i>	123 866	112 337	109 592	122 352	127 124	+ 3,9	117 374	107 319	104 370	116 522	121 422	4,2	
<i>géothermique</i>	2 725	2 582	2 480	2 502	2 483	- 0,8	2 725	2 582	2 480	2 502	2 483	- 0,8	
<i>nucléaire</i>	41 354	57 093	58 819	67 298	83 973	+ 24,8	15 342	27 692	30 822	33 681	53 635	59,2	
<i>thermique classique</i>	687 489	789 638	860 627	856 837	817 007	- 4,6	444 952	532 913	585 249	596 310	554 411	- 7,0	
1 <i>primaire</i>	163 584	166 635	165 707	186 595	208 461	+ 11,7	132 205	133 089	133 186	148 070	173 783	+ 17,4	
2 <i>dérivée</i>	691 850	795 015	865 811	862 394	822 126	- 4,7	448 188	537 417	589 765	600 944	558 168	- 7,1	
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(10 833)	(15 770)	(16 211)	(18 132)	(20 827)	+ 14,9	(9 351)	(14 921)	(14 921)	(17 024)	(19 983)	+ 17,4	
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							896	2 056	955	583	532	- 8,7	
4 Importations en prov. pays tiers	17 831	15 758	16 992	16 681	21 833	+ 30,9	17 290	14 195	16 074	16 248	20 282	+ 24,8	
5 Ressources	873 265	977 408	1 048 510	1 065 670	1 052 420	- 1,2	598 579	688 757	739 950	765 848	752 765	- 1,7	
8a Livraisons à EUR-6	(10 784)	(15 764)	(16 485)	(17 992)	(20 655)	+ 14,8	(9 336)	(13 241)	(15 192)	(16 868)	(19 813)	+ 17,5	
8b Livraisons aux nouv. pays membres							568	435	213	413	144	- 65,1	
9 Exportations vers pays tiers	8 733	11 573	8 694	7 965	6 803	- 14,6	4 843	10 509	8 405	7 674	6 614	- 13,8	
12 Consommation intérieure brute	864 581	965 841	1 039 542	1 057 845	1 045 789	- 1,1	593 183	676 517	731 061	757 915	746 177	- 1,5	
13 Transformations (centrales de pompage)	6 226	7 612	7 366	7 850	7 215	- 8,1	4 739	6 428	6 484	6 648	5 480	- 17,6	
14 Consommation du secteur Énergie	82 006	88 330	92 997	92 085	89 306	- 3,0	53 950	59 285	62 513	62 758	60 671	- 3,3	
15 Pertes sur les réseaux	57 807	61 576	65 197	63 490	67 196	+ 5,8	37 812	40 225	42 952	42 655	44 861	+ 5,2	
17 Consommation finale énergétique	718 542	808 323	873 982	894 420	882 072	- 1,4	496 682	570 579	619 112	645 854	635 165	- 1,7	
18 Écart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Consommation du secteur Énergie:													
141 centrales électriques (auxiliaires)	48 883	54 955	58 489	58 401	56 302	- 3,6	30 015	34 972	37 737	38 050	36 654	- 3,7	
142 mines de houille et lignite, fabr. agglomérés	18 210	17 148	17 251	16 768	17 156	+ 2,3	13 208	12 470	12 205	12 250	12 227	- 0,2	
143 cokeries et usines à gaz	3 143	2 764	2 791	2 662	2 596	- 2,5	1 862	1 716	1 844	1 910	1 895	- 0,8	
144 extraction et raffineries de pétrole	11 770	13 463	14 466	14 254	13 252	- 7,0	8 865	10 127	10 727	10 548	9 895	- 6,2	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	381 487	409 767	444 163	453 846	423 762	- 6,6	293 506	320 623	346 660	360 267	332 006	- 7,8	
soit:													
1710 <i>sidérurgie</i>				75 868	69 301	- 8,7	51 441	54 679	59 470	63 416	57 379	- 9,5	
1711 <i>métaux non ferreux</i>				47 380	44 857	- 5,3	25 542	30 478	34 085	40 085	37 482	- 6,5	
1712 <i>chimie</i>				122 929	109 266	- 11,1	85 588	91 398	99 902	103 072	90 749	- 12,0	
1713 <i>prod. minéraux non métalliques</i>				31 322	29 621	- 5,4	21 985	3 999	25 202	25 501	24 008	- 5,9	
1714 <i>extraction (combustibles exclus)</i>				7 646	7 224	- 5,5	5 191	5 362	5 591	5 708	5 346	- 6,3	
1715 <i>denrées aliment., boissons, tabac</i>				26 177	26 929	+ 2,9	14 280	16 262	17 577	17 987	18 604	+ 3,4	
1716 <i>textiles, cuir, habillement</i>				23 784	20 827	- 12,4	16 179	17 575	18 048	17 729	14 914	- 15,9	
1717 <i>papier et imprimerie</i>				28 832	26 107	- 9,5	19 862	21 351	22 348	22 694	20 276	- 10,7	
1718 <i>fabrications métalliques</i>				62 851	62 482	- 0,6	39 081	42 449	45 911	45 429	44 755	- 1,5	
1719 <i>autres branches</i>				27 057	27 148	+ 0,3	14 377	17 070	18 526	18 646	18 493	- 0,8	
172 Transports (transports ferroviaires)	21 908	22 979	23 522	23 865	23 730	- 0,6	19 089	20 183	20 802	21 057	20 733	- 1,5	
soit:													
<i>chemins de fer</i>	18 429	19 267	19 737	20 045	19 561	15 606	15 606	16 471	17 017	17 237	16 564	- 3,9	
<i>transports urbains</i>	3 477	3 712	3 785	3 820	4 169	3 463	3 463	3 712	3 785	3 820	4 169	+ 9,1	
173 Foyers domestiques, etc.	315 149	375 577	406 297	416 709	434 580	+ 4,3	184 107	229 773	251 650	264 530	282 426	+ 6,8	
soit:													
<i>foyers domestiques</i>	181 684	217 250	233 815	244 694	252 786	+ 3,3	97 397	122 246	133 893	142 956	154 530	+ 8,1	
<i>éclair. publ., commerce, artisanat, etc.</i>	133 465	158 327	172 482	172 015	181 794	+ 5,7	86 710	107 527	117 757	121 574	127 896	+ 5,2	
Données complémentaires:													
Production nette (1 + 2 - 141)	808 551	906 695	973 029	990 588	974 285	- 1,6	550 378	635 534	685 184	710 965	695 297	- 2,2	
Solde des échanges (3 + 4 - 8 - 9)	- 9 147	+ 4 191	+ 8 024	+ 8 856	+ 15 202	+ 71,7	+ 12 790	+ 6 011	+ 8 140	+ 8 900	+ 14 226	+ 59,8	
Disponibilité pour le marché intérieur (12 - 13 - 14)	809 472	903 275	973 687	991 594	982 272	- 0,9	558 429	635 118	686 840	713 217	704 043	- 1,3	
Consommation du marché intérieur (14 - 141 + 17)	751 665	841 698	908 490	928 104	915 076	- 1,4	520 617	594 892	643 868	670 562	659 182	- 1,7	
dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)	414 610	443 142	478 671	487 530	456 766	- 6,3	317 441	344 936	371 436	384 975	356 023	- 7,5	

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	GWh (10 ⁶ kWh)
BR DEUTSCHLAND						FRANCE						
242 804	274 768	298 995	311 710	301 802	- 3,2	146 837	171 226	182 528	188 211	186 008	- 1,2	Bruttoerzeugung (1+2)
17 758	13 689	15 516	17 875	17 111	- 4,3	57 183	49 398	48 267	57 695	60 804	+ 5,4	Wasserkraft
6 030	9 137	11 755	12 136	21 398	+ 76,3	5 711	14 592	14 741	14 710	18 318	+ 24,5	Erdwärme
218 816	251 942	271 724	281 699	263 293	- 6,5	83 943	107 236	119 520	115 806	106 886	- 7,7	Kernenergie
22 391	21 120	25 739	28 461	37 129	+ 30,5	62 774	63 832	62 860	72 152	78 910	+ 9,4	Herkömmliche Wärmekraft
220 213	253 648	273 256	283 249	264 673	- 6,6	84 063	107 394	119 668	116 059	107 098	- 7,7	1 primär
3 326	6 079	6 800	4 621	3 215	- 3,0	515	453	1 532	3 928	6 369	+ 57,3	2 abgeleitet
890	2 051	933	463	489	+ 5,6	6	5	22	120	2 412	+ 2,8	3a Bezüge aus EUR-6
9 859	10 522	10 487	10 836	13 926	+ 28,5	3 899	2 547	3 100	2 346	8 781	+ 37,3	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten
256 679	293 420	317 015	327 630	318 432	- 2,5	151 257	174 231	187 182	194 605	194 789	+ 0,1	4 Einfuhr aus dritten Ländern
2 572	2 416	3 605	6 048	7 076	+ 17,0	3 660	4 824	5 177	4 110	4 425	+ 3,6	5 Aufkommen
11	5	81	253	31	- 87,7	557	430	132	160	1 851	- 19,9	6a Lieferungen an EUR-6
3 741	4 374	4 043	3 703	2 684	- 21,5	709	3 678	2 311	2 310	6 276	- 4,6	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsstaaten
250 355	286 825	309 286	317 626	308 641	- 2,5	146 331	165 299	179 582	188 025	188 513	+ 0,3	9 Ausfuhr in dritte Länder
2 119	2 449	2 215	2 247	1 939	- 13,7	179	240	224	380	302	- 20,5	12 Brutto-Inlandsverbrauch
27 941	29 563	30 998	31 549	30 491	- 3,4	12 915	14 444	15 087	14 636	13 909	- 5,0	13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)
13 975	14 059	14 633	14 383	14 772	+ 2,7	9 904	10 703	11 355	11 761	12 392	+ 5,4	14 Verbrauch des Sektors Energie
206 320	240 554	261 440	269 447	262 439	- 2,6	123 333	139 912	152 916	161 248	161 910	+ 0,4	15 Netzverluste
15 685	17 602	18 847	19 110	18 059	- 5,5	7 574	8 048	7 809	7 494	7 494	- 4,0	17 Energetischer Endverbrauch
9 280	8 926	8 908	9 148	9 399	+ 2,7	2 256	2 133	2 043	2 014	2 014	- 1,4	18 Statistische Differenz
754	674	758	785	762	- 2,9	657	658	665	630	630	- 5,3	Verbrauch des Sektors Energie:
2 222	2 361	2 485	2 506	2 271	- 9,4	3 957	4 228	4 119	3 771	3 771	- 8,4	141 Kraftwerke (Eigenbedarf)
												142 Kohlenbergbau und Brikettfabriken
												143 Kokereien und Gaswerke
												144 Erdölgewinnung u. Verarbeitung
												Energetischer Endverbrauch:
115 263	125 051	137 012	140 544	128 112	- 8,8	73 405	79 098	84 813	88 788	82 024	- 7,6	171 Industrie
20 091	20 282	22 761	23 562	20 598	- 12,6	11 748	12 502	13 672	14 424	13 541	- 6,1	davon:
8 017	10 509	12 413	14 809	14 351	- 3,1	10 895	11 399	11 638	13 017	11 427	- 12,2	1710 Eisensch. Industrie
36 878	38 823	43 052	44 902	38 471	- 14,3	19 014	19 570	21 223	22 133	19 380	- 12,4	1711 NE-Metalle
7 689	8 818	9 025	8 394	7 852	- 6,5	5 085	5 636	5 882	6 285	5 898	- 6,2	1712 Chemie
2 026	2 176	2 249	2 234	2 001	- 10,4	1 686	1 676	1 790	1 902	1 849	- 2,8	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
4 483	5 069	5 394	5 535	5 926	+ 7,1	3 739	4 291	4 705	4 901	5 113	+ 4,3	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
4 816	5 181	5 228	4 900	4 588	- 6,4	3 632	3 969	4 151	4 036	3 689	- 8,6	1715 Nahrungs- und Genußmittel
7 544	8 175	8 641	8 773	7 824	- 10,8	5 358	5 669	5 884	6 062	5 529	- 8,8	1716 Textil, Leder und Bekleidung
18 423	19 684	21 351	20 627	19 940	- 3,3	8 375	9 547	10 475	10 418	10 176	- 2,3	1717 Papier und Druckereien
5 296	6 334	6 898	6 808	6 561	- 3,6	3 873	4 839	5 393	5 610	5 422	- 3,4	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
7 928	8 603	8 874	8 991	8 857	- 1,5	5 810	6 091	6 399	6 398	6 167	- 3,6	1719 Sonstige
5 893	6 406	6 645	6 770	6 321	- 6,6	5 170	5 351	5 607	5 611	5 343	- 4,8	172 Verkehr (Eisenbahntransport)
2 035	2 197	2 229	2 221	2 536	+ 14,2	640	740	792	787	824	+ 4,7	davon:
83 129	106 900	115 554	119 912	125 470	+ 4,6	44 118	54 723	61 704	66 062	73 719	+ 11,6	Eisenbahnen
43 075	55 667	60 152	63 834	67 810	+ 6,2	21 175	26 610	30 169	33 043	38 164	+ 15,5	Lokale Verkehrsmittel
40 054	51 233	55 402	56 078	57 660	+ 2,8	22 943	28 113	31 535	33 019	35 555	+ 7,7	173 Haushalte usw.
												davon:
												Haushalte
												Öff. Beleucht., Handel, Handw. usw.
												Zusätzliche Angaben:
226 919	257 166	280 148	292 600	283 743	- 3,0	140 708	163 652	174 480	180 402	178 514	- 1,0	Nettoerzeugung (1 + 2 - 141)
+ 7 751	+ 11 857	+ 10 291	+ 5 916	+ 7 839	+ 32,5	- 506	- 927	- 2 966	- 186	2 505	+ 447	Saldo der Austauschlieferungen (3 + 4 - 8 - 9)
232 551	266 574	288 224	296 269	289 643	- 2,2	140 023	157 485	171 290	179 836	180 717	+ 0,5	Für den inländischen Markt verfügbar (12 - 12 - 141)
218 576	252 515	273 591	281 886	274 871	- 2,5	130 119	146 782	159 935	168 075	168 325	+ 0,1	Verbrauch im inländischen Markt (14 - 141 + 17)
127 519	137 072	149 163	152 983	140 544	- 8,1	80 191	85 988	91 832	95 615	88 439	- 7,5	davon: Industrie insgesamt (14 - 141 + 171)

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA												
Produzione lorda (1+2)	117 423	135 261	145 518	148 905	147 333	- 1,1	40 856	49 551	52 627	55 350	54 259	- 2,0
<i>idroelettrica</i>	41 300	42 715	39 125	39 346	42 576	+ 8,2	-	-	-	-	-	-
<i>geotermica</i>	2 725	2 582	2 480	2 502	2 483	- 0,8	-	-	-	-	-	-
<i>elettronucleare</i>	3 176	3 626	3 142	3 410	3 800	+ 11,4	368	326	1 108	3 277	3 335	+ 1,8
<i>termoelettrica tradizionale</i>	70 222	86 338	100 771	103 647	98 474	- 5,0	40 490	49 225	51 519	52 073	50 924	- 2,2
1 <i>primaria</i>	46 274	47 556	43 145	43 710	47 307	+ 8,2	368	326	1 108	3 277	3 335	+ 1,8
2 <i>derivata</i>	71 149	87 705	102 373	105 195	100 026	- 4,9	40 490	49 225	51 519	52 073	50 924	- 2,2
3a Arrivi da EUR-6	1 140	1 045	761	1 148	1 140	- 0,7	721	1 331	1 551	1 243	2 235	+ 79,8
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Importazioni dai paesi terzi	3 532	1 846	2 487	3 066	3 944	+ 28,6	-	-	-	-	-	-
5 Risorse	122 095	138 152	148 766	153 119	152 417	- 0,5	41 579	50 882	54 178	56 593	56 484	- 0,2
8a Forniture a EUR-6	314	234	318	260	424	+ 63,1	1 062	2 791	2 896	2 722	2 494	- 8,4
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Esportazioni verso i paesi terzi	393	2 457	2 051	1 661	2 079	+ 25,2	-	-	-	-	-	-
12 Consumo interno lordo	121 388	135 461	146 397	150 198	149 914	- 0,8	40 517	46 091	51 282	53 871	54 000	+ 0,2
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 350	1 970	2 320	2 231	2 255	+ 1,1	-	-	-	-	-	-
14 Consumo del settore Energia	6 286	7 719	8 657	8 988	8 805	- 2,0	3 579	4 058	4 202	4 036	3 915	- 3,0
15 Perdite sulle reti	10 149	10 981	12 223	11 699	12 988	+ 11,0	2 075	2 579	2 738	2 672	2 421	- 9,4
17 Consumo finale energetico	103 603	114 791	123 198	128 280	125 866	- 1,9	34 863	41 454	44 342	47 163	47 664	+ 1,1
18 Differenze statistiche	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo del settore Energia :												
141 Centrali elettriche (ausiliari)	4 581	5 583	6 415	6 639	6 398	- 3,6	1 980	2 337	2 400	2 423	2 595	+ 7,1
142 Miniere di carbon foss., lign. e fabb. agglom.	55	59	58	51	56	+ 9,8	394	334	291	220	-	-
143 Cokerie e officine da gas	172	167	184	189	259	+ 37,0	40	61	84	91	94	+ 3,3
144 Estrazione e raff. di petrolio	1 478	1 910	2 000	-	2 092	- 0,8	1 165	1 326	1 427	1 302	1 226	- 5,8
Consumo finale energetico:												
171 Industria	67 381	72 286	77 289	80 298	76 376	- 4,9	17 973	21 494	22 712	24 337	22 933	- 5,8
ossia:												
1710 <i>siderurgia</i>	11 783	13 114	13 878	15 904	15 458	- 2,8	1 910	2 159	2 152	2 159	1 906	- 11,7
1711 <i>metalli non ferrosi</i>	4 123	4 415	5 376	5 957	5 401	- 9,3	1 478	2 836	3 149	4 544	4 781	+ 5,2
1712 <i>chimica</i>	17 358	18 229	19 374	18 892	18 478	- 2,2	7 273	8 313	8 796	9 105	7 795	- 14,4
1713 <i>prodotti minerali non metallici</i>	6 763	6 885	7 471	7 914	7 579	- 4,2	852	943	1 021	1 054	983	- 6,7
1714 <i>estrazione (combust. escl.)</i>	1 223	1 218	1 256	1 262	1 203	- 4,7	-	-	-	-	-	-
1715 <i>derrate aliment., bevande, tabacco</i>	3 281	3 727	3 924	3 878	3 835	- 1,1	1 738	1 984	2 241	2 291	2 300	+ 0,4
1716 <i>tessile, cuoio e abbigliamento</i>	5 832	6 424	6 652	6 850	4 946	- 27,8	726	702	685	641	579	- 9,7
1717 <i>carta e grafica</i>	4 394	4 618	4 818	4 823	4 322	- 10,4	1 514	1 726	1 765	1 753	1 536	- 12,4
1718 <i>fabbricazioni metalliche</i>	8 605	9 149	9 834	10 215	10 502	+ 2,8	1 877	2 135	2 146	2 035	2 071	+ 1,8
1719 <i>altri</i>	4 019	4 507	4 706	4 603	4 652	+ 1,1	605	696	757	755	982	+ 30,1
172 Trasporti (trasporti ferroviari)	3 639	3 755	3 784	3 878	3 943	+ 1,7	917	922	895	900	900	-
ossia:												
<i>ferrovie</i>	3 090	3 228	3 272	3 316	3 394	+ 2,4	817	816	792	801	802	+ 0,1
<i>trasporti urbani</i>	549	527	512	562	549	- 2,3	100	106	103	99	98	- 1,0
173 Consumo domestico, ecc.	32 583	38 750	42 124	44 104	45 547	+ 3,3	15 973	19 038	20 735	21 926	23 831	+ 8,7
ossia:												
<i>usi domestici</i>	19 395	23 648	25 750	27 332	27 878	+ 2,0	8 664	10 010	10 959	11 242	12 438	+ 10,6
<i>illuminaz., comm., artigianato, ecc.</i>	13 188	15 102	16 374	16 772	17 669	+ 5,3	7 309	9 028	9 776	10 684	11 393	+ 6,6
Dati complementari:												
Produzione netta (1 + 2 - 141)	112 842	129 678	139 103	142 266	140 935	- 0,9	38 878	47 214	50 227	52 927	51 664	- 2,4
Saldo degli scambi (3 + 4 - 8 - 9)	+ 3 965	+ 200	+ 879	+ 2 293	2 581	+ 12,6	- 341	- 1 460	- 1 345	- 1 479	- 259	- 82,5
Disponibile per il mercato interno (12 - 13 - 141)	115 457	127 908	137 662	142 328	141 261	- 0,7	38 537	45 754	48 882	51 448	51 405	- 0,1
Consumo del mercato interno (14 - 141 + 17)	105 308	116 927	125 439	130 629	128 273	- 1,6	36 482	43 175	48 144	48 776	48 984	+ 0,4
di cui: <i>insieme dell'industria (14 - 141 + 171)</i>	69 086	74 422	79 531	82 647	78 783	- 4,7	19 572	23 215	24 514	25 950	24 253	- 6,5

BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	GWh (10 ⁶ kWh)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
30 523	37 461	41 067	42 761	41 066	- 4,0	2 148	2 239	2 186	2 078	1 483	- 28,6	Brutoproductie (1 + 2)
246	581	623	687	431	- 37,3	887	936	839	919	500	- 45,6	<i>waterkracht</i>
57	11	76	148	6 784	- 19,3	1 261	1 303	1 347	1 159	983	- 15,2	<i>geothermische kernenergie</i>
30 220	36 869	40 368	41 926	33 851	- 19,3	1 261	1 303	1 347	1 159	983	- 15,2	<i>conventionele thermische</i>
303	191	247	388	6 967	- 19,5	95	64	57	83	70	- 15,7	1 <i>primaire</i>
30 220	37 270	40 820	42 377	34 099	- 19,5	2 053	2 175	2 129	1 995	1 413	- 29,2	2 <i>afgeleide</i>
1 301	1 560	1 650	2 557	4 215	+ 64,8	2 348	2 757	2 827	3 527	2 852	- 19,1	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
31 824	39 021	42 717	45 316	45 281	- 0,1	4 496	4 996	5 013	5 605	4 335	- 22,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
925	2 096	2 405	2 882	5 067	+ 75,8	803	880	791	846	440	- 48,0	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
30 899	36 925	40 312	42 436	40 214	- 5,2	3 893	4 116	4 222	4 759	3 895	- 18,2	12 Bruto binnenlands verbruik
-	562	639	631	355	- 43,7	1 091	1 207	1 086	1 159	629	- 45,7	13 Omzetting (pompcentrales)
3 151	3 422	3 508	3 477	3 489	+ 0,3	78	79	81	72	62	- 13,9	14 Verbruik van de sector Energie
1 628	1 829	1 915	2 035	2 194	+ 7,8	81	74	88	105	94	- 10,5	15 Verliezen op het net
26 120	31 112	34 250	36 293	34 176	- 5,8	2 443	2 756	2 967	3 423	3 110	- 9,1	17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
1 562	1 797	1 946	1 997	2 046	- 2,5	78	79	81	72	62	- 13,9	Verbruik van de sector Energie :
963	895	815	788	758	- 3,8	-	-	-	-	-	-	141 Elektr. centr. (neveninstallaties)
157	157	160	180	150	- 16,7	-	-	-	-	-	-	142 Steenkoolwinning en briketfabrieken
469	573	587	512	535	+ 4,5	-	-	-	-	-	-	143 Cokes- en gasfabrieken
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144 Winning en raffinage aardolie
17 489	20 483	22 469	23 545	20 201	- 14,2	1 995	2 211	2 365	2 755	2 360	- 14,3	Energetisch eindverbruik :
4 241	4 825	5 117	5 356	4 231	- 21,0	1 668	1 797	1 890	2 011	1 645	- 18,2	171 Industrie
1 028	1 317	1 507	1 756	1 520	- 13,4	1	2	2	2	2	-	daarvan:
4 977	6 316	7 255	7 580	6 188	- 18,4	88	147	202	460	437	- 5,0	1710 <i>ijzer- en staalindustrie</i>
1 555	1 671	1 756	1 806	1 654	- 8,4	41	46	47	48	42	- 12,5	1711 <i>non-ferrometalen</i>
205	246	252	265	245	- 7,5	51	46	44	45	48	+ 6,7	1712 <i>chemische industrie</i>
1 013	1 161	1 281	1 348	1 404	+ 4,2	26	30	32	34	26	- 23,5	1713 <i>glas-, keram. en bouwmat.</i>
1 160	1 271	1 312	1 282	1 085	- 15,4	13	28	20	20	27	- 35,0	1714 <i>mijnbouw (uitgez. brandst.)</i>
1 052	1 163	1 240	1 283	1 065	- 17,0	-	-	-	-	-	-	1715 <i>voedings- en genotmiddelen</i>
1 750	1 901	2 070	2 094	2 018	- 3,6	31	33	35	40	48	+ 20,0	1716 <i>textiel, leder en kleding</i>
508	612	679	775	791	- 2,1	76	82	93	95	85	- 10,5	1717 <i>papier en grafische nijverheid</i>
741	782	817	852	828	- 2,8	34	30	33	38	38	-	1718 <i>metaalverwerking</i>
602	640	668	701	666	- 5,0	34	30	33	38	38	-	1719 <i>overige</i>
139	142	149	151	162	+ 7,3	-	-	-	-	-	-	172 Vervoer (spoorweg vervoer)
7 890	9 847	10 984	11 896	13 147	+ 10,5	414	515	569	630	712	+ 13,0	daarvan:
4 920	6 125	6 645	7 255	7 955	+ 9,6	168	196	218	250	285	+ 14,0	<i>spoorwegen</i>
2 970	3 732	4 319	4 641	5 192	+ 11,9	246	319	351	380	427	+ 12,4	<i>stadsvervoer</i>
28 961	35 884	39 121	40 764	39 020	- 4,3	2 070	2 160	2 105	2 006	1 421	- 29,2	173 Gezinshuishoudingen, enz.
+ 376	- 536	- 755	- 325	- 852	+ 162	+ 1 545	+ 1 877	+ 2 036	+ 2 681	+ 2 412	- 10,0	daarvan:
29 337	34 566	37 727	39 808	37 813	- 5,0	2 524	2 830	3 055	3 528	3 204	- 9,2	<i>gezinshuishoudingen</i>
27 709	32 737	35 812	37 773	35 619	- 5,7	2 443	2 756	2 967	3 423	3 110	- 9,1	<i>openb. verlicht., handel, ambacht., enz.</i>
19 078	22 108	24 031	25 023	21 644	- 13,5	1 995	2 211	2 365	2 755	2 360	- 14,3	Aanvullende gegevens :
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Netto productie (1 + 2 - 141)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Saldo van de uitwisseling (3 + 4 - 8 - 9)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Beschikbare energie voor de binnenlandse markt (12 - 13 - 141)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Verbruik op de binnenlandse markt (14 - 141 + 17)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	waarvan: totaal industrie (14 - 141 + 171)

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1970	1972	1973	1974	1975	75 / 74 %	1970	1972
UNITED KINGDOM								
IRELAND								
Generation (1+2)	249 193	263 681	282 129	273 319	272 219	- 0,4	5 824	6 889
<i>hydroelectric</i>	5 666	4 312	4 554	4 796	4 948	+ 3.2	802	682
<i>geothermal</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>nuclear</i>	26 012	29 401	27 997	33 617	30 338	- 9.8	-	-
<i>conventional thermal</i>	217 515	229 968	249 578	234 906	236 933	+ 0.9	5 022	6 207
1 <i>primary</i>	30 553	32 840	31 883	37 716	34 133	- 9.5	802	682
2 <i>derived</i>	218 640	230 841	250 246	235 603	238 086	+ 1.1	5 022	6 207
3a <i>Supplies from EUR-6</i>	557	453	131	154	196	- 12.9	-	-
3b <i>Supplies from new member countries</i>	-	32	46	71	-	-	-	-
4 <i>Imports from third-party countries</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Resources	249 750	264 166	282 306	273 544	272 415	- 0,4	5 824	6 889
8a <i>Deliveries to EUR-6</i>	6	5	22	115	121	- 30,9	-	-
8b <i>Deliveries to new member countries</i>	-	-	92	60	-	-	-	32
9 <i>Exports to third-party countries</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Gross inland consumption	249 744	264 161	282 192	273 369	272 294	- 0,4	5 824	6 857
13 <i>Transformations (pumped storage stations)</i>	1 487	1 184	882	896	1 430	+ 59,6	-	-
14 <i>Consumption of the Energy sector</i>	26 303	27 168	28 651	27 462	26 745	- 2,6	393	451
15 <i>Network losses</i>	17 799	18 832	19 586	18 221	19 595	+ 7,5	626	719
17 <i>Final energy consumption</i>	204 155	216 977	233 073	226 790	224 524	- 1,0	4 805	5 687
18 <i>Statistical differences</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumption of the Energy sector:								
141 <i>Electrical power stations (auxillaries)</i>	17 404	18 417	19 250	18 842	18 122	- 3,8	304	360
142 <i>Mining industry</i>	4 947	4 624	5 006	4 465	4 874	+ 9,2	55	54
143 <i>Coke oven plants and gasworks</i>	1 274	1 041	939	738	686	- 7,0	7	7
144 <i>Extractive petroleum industry and refineries</i>	2 678	3 086	3 456	3 417	3 063	- 10,4	27	30
Final energy consumption:								
171 <i>Industry</i>	82 891	83 219	91 269	87 015	85 160	- 2,1	1 590	1 945
<i>of which:</i>								
1710 <i>iron and steel industry</i>	13 605	12 225	13 010	12 146	11 637	- 4,2	-	-
1711 <i>non-ferrous metals</i>	2 785	5 017	6 778	7 255	7 336	+ 1,1	-	-
1712 <i>chemical industry</i>	18 119	18 256	19 089	18 851	17 464	- 7,4	-	-
1713 <i>glass, pottery and building material</i>	4 667	4 830	5 188	4 839	4 650	- 3,9	-	-
1714 <i>ore extraction (except fuels)</i>	1 621	1 639	1 814	1 723	1 689	- 2,0	-	-
1715 <i>food, drinks and tobacco</i>	5 431	5 909	6 460	6 624	6 697	+ 1,1	-	-
1716 <i>textiles, leather and clothing</i>	5 743	5 569	6 155	5 645	5 516	- 2,3	-	-
1717 <i>paper, printing and publishing</i>	5 818	5 539	5 809	5 593	5 273	- 5,7	-	-
1718 <i>engineering and other metal trades</i>	17 728	16 643	18 127	16 446	16 737	+ 1,8	-	-
1719 <i>other non-classified</i>	7 374	7 592	8 839	7 893	8 161	+ 3,4	-	-
172 <i>Transportation (Rail transportation)</i>	2 734	2 697	2 613	2 713	2 897	+ 6,8	-	-
<i>of which:</i>								
<i>railways</i>	2 720	2 697	2 613	2 713	2 897	+ 6,8	-	-
<i>urban transport systems</i>	14	0	0	0	0	-	-	-
173 <i>Households, comm., services etc.</i>	118 530	131 061	139 191	137 062	136 467	- 0,4	3 215	3 742
<i>of which:</i>								
<i>households</i>	77 213	86 723	91 299	92 626	88 938	- 4,0	2 174	2 541
<i>public lighting, comm., services etc.</i>	41 317	44 338	47 892	44 436	47 529	+ 7,0	1 041	1 201
Additional data:								
Net production (1 + 2 - 141)	231 789	245 264	262 879	254 477	254 097	- 0,1	5 520	6 529
Balance of exchanges (3 + 4 - 8 - 9)	+ 551	+ 480	+ 63	+ 50	+ 75	+ 50,0	-	- 32
Available for the internal market (12 - 13 - 14)	230 853	244 560	262 060	253 631	252 742	- 0,4	5 520	6 497
Consumption of internal market (14 - 141 + 17)	213 054	225 728	242 474	235 410	233 147	- 1,0	4 894	5 778
<i>among which: total industry (14 - 141 + 171)</i>	91 790	91 970	100 670	95 635	93 783	- 1,9	1 679	2 036

BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	GWh (10 ⁶ kWh)	
IRELAND			DANMARK							
7 899	7 730	- 2,1	20 024	20 574	19 120	18 756	18 887	- 0,4	Brutto produktion	
1 010	730	27,7	24	24	24	24	24	-	vandkraft	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	jordvarme	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	kernenergi	
6 889	7 000	+ 1,6	20 000	20 550	19 096	18 732	18 663	- 0,4	konventionelle varmeenergi	
784	521	33,5	24	24	24	24	24	-	1 primær	
7 115	7 209	+ 1,3	20 000	20 550	19 096	18 732	18 663	- 0,4	2 afledet	
-	-	-	29	4	84	240	33	- 86,3	3a Leveringer fra EUR-6	
60	83	+ 38,3	-	-	-	-	-	-	3b Leveringer fra de nye medlemsstater	
-	-	-	541	843	918	433	1 551	+258,2	4 Import fra tredjelande	
7 959	7 813	- 1,8	20 594	21 421	20 122	19 429	20 271	+ 4,3	5 Rådighedsmængde	
-	-	-	874	2 051	937	465	495	+ 6,5	8a Leveringer til EUR-6	
71	82	15,5	-	-	-	-	-	-	8b Leveringer de nye medlemsstater	
-	-	-	3 890	1 064	289	291	189	- 35,1	9 Eksport til tredjelande	
7 888	7 731	- 2,0	15 830	18 306	18 896	18 673	19 587	+ 4,9	12 Indenlandsk bruttoforbrug	
306	305	- 0,3	-	-	-	-	-	-	13 Omformning (kraftværker med oppumpet reservoir)	
500	494	- 1,2	1 360	1 426	1 369	1 365	1 396	+ 2,3	14 Forbrug i energisektoren	
771	789	+ 2,3	1 570	1 800	1 880	1 843	1 951	+ 5,9	15 Distributionstab	
6 311	6 143	- 2,7	12 900	15 080	15 647	15 465	16 240	+ 5,0	17 Endeligt energetisk forbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistisk differens	
399	390	- 2,3	1 160	1 206	1 116	1 110	1 136	+ 2,3	Forbrug i energi-sektoren:	
53	55	+ 3,8	-	-	-	-	-	-	141 Kraftværker (egne hjælpeanlæg)	
14	15	+ 7,1	-	-	-	-	-	-	142 Kulminer og briketfabr.	
34	34	-	200	220	253	255	260	+ 2,0	143 Koks- og gasværker	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	144 Jordlolleudvinding og forarb.	
2 319	2 256	- 2,7	3 500	3 980	3 997	4 245	4 340	+ 2,2	Endeligt energetisk forbrug:	
86	85	- 1,2	150	-	190	-	200	-	171 Industri	
-	-	-	50	-	30	-	39	-	heraf:	
286	299	+ 4,5	500	-	667	-	754	-	1710 jern- og stålindustri	
352	317	- 9,9	635	-	600	-	646	-	1711 øvrige metalindustri	
179	157	- 12,3	30	-	40	-	32	-	1712 kemisk industri	
616	648	+ 5,2	640	-	900	-	980	-	1713 sten, ler, glas og byggemateriale	
205	182	- 11,2	195	-	200	-	215	-	1714 minedrift (brændstof undt)	
145	138	- 4,8	300	-	380	-	420	-	1715 nærings- og nydelsemiddelindustri	
196	186	- 5,1	650	-	720	-	804	-	1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri	
254	244	- 3,9	350	-	270	-	250	-	1717 papir- og grafisk industri	
-	-	-	103	99	107	95	100	+ 5,3	1718 jern- og metallerarbejdning	
-	-	-	103	99	107	95	100	+ 5,3	1719 øvrige industri	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 Transport (jernbanetransporter)	
3 992	3 887	- 2,6	9 297	11 001	11 543	11 125	11 800	+ 6,1	heraf:	
2 712	2 618	- 3,5	4 900	5 740	5 950	6 400	6 700	+ 4,7	jernbaner	
1 280	1 269	- 0,9	4 397	5 261	5 593	4 725	5 100	+ 7,9	transport i byerne	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 Husholdninger, osv	
7 500	7 340	- 2,1	18 864	19 368	18 004	17 646	17 551	- 0,5	heraf:	
- 11	+ 1	-	- 4 194	- 2 268	- 224	- 83	+ 900	+ 184	husholdninger	
7 183	7 036	- 2,0	14 670	17 100	17 780	17 563	18 451	+ 5,1	belysning, handel, håndværk,	
6 412	6 247	- 2,6	13 100	15 300	15 900	15 720	16 500	+ 5,0	osv	
2 420	2 360	- 2,5	3 700	4 200	4 250	4 500	4 600	+ 2,2	Tilfølgende:	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Netto-produktion (1 + 2 - 141)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Udvekslingssaldo (3 + 4 - 8 - 9)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Til rådighed for det indenlandske marked (12 - 13 - 141)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Forbrug af det indenlandske marked (14 - 141 + 171)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	herunder: samlet industri (14 - 141 + 171)	

ELEKTRICITET

Produktion

- 1 I alt brutto
- 2 I alt netto
- 3 Netto - offentlige værker
- 4 Netto - private producenter

ELEKTRIZITÄT

Erzeugung

- 1 Brutto - insgesamt
- 2 Netto - insgesamt
- 3 Netto - öffentliche Versorgung
- 4 Netto - Eigenerzeuger

ELECTRICAL ENERGY

Production

- 1 Total - generation
- 2 Total - net
- 3 Public supply - net
- 4 Industrial producers - net

ENERGIE ELECTRIQUE

Production

- 1 Totale brute
- 2 Totale nette
- 3 Des services publics - nette
- 4 Des autoproducteurs - nette

ENERGIA ELETTRICA

Produzione

- 1 Totale lorda
- 2 Totale netta
- 3 Della distribuzione pubblica
- 4 Degli autoproduttori

ELECTRICAL ENERGY

ELEKTRICITEIT

Productie

- 1 Totaal - bruto
- 2 Totaal - netto
- 3 Openbare bedrijven - netto
- 4 Zelfopwekkers - netto

GWh		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Gross	1960	428 549	283 505	119 028	75 105	56 240	16 516	15 152	1 464	137 234	2 315	5 495	1960	
	1961	457 007	302 988	127 332	79 910	60 565	17 624	16 029	1 528	146 281	2 472	5 266	1961	
	1962	498 457	328 770	138 411	87 175	64 859	19 255	17 545	1 525	160 824	2 727	6 136	1962	
	1963	540 414	355 941	150 438	92 287	71 344	20 984	19 043	1 845	174 064	2 994	7 415	1963	
	1964	580 142	385 924	164 436	98 759	76 738	22 975	20 800	2 216	183 214	3 239	7 765	1964	
	1965	618 353	410 470	172 340	106 140	82 968	25 010	21 706	2 306	196 432	3 616	7 835	1965	
	1966	648 538	431 729	177 874	110 883	89 993	27 869	22 881	2 279	203 024	3 899	9 886	1966	
	1967	678 600	454 408	184 681	116 900	96 829	30 056	23 721	2 221	209 811	4 316	10 065	1967	
	1968	734 010	492 707	203 282	123 292	104 011	33 619	26 460	2 043	223 760	4 702	12 841	1968	
	1969	804 466	542 507	226 049	137 500	110 447	37 144	29 165	2 202	239 077	5 290	17 592	1969	
Brute	1970	855 434	580 393	242 604	146 837	117 423	40 858	30 523	2 148	249 193	5 824	20 024	1970	
	1971	902 504	620 867	259 633	155 862	124 860	44 904	33 261	2 347	256 709	6 304	18 624	1971	
	1972	961 650	670 506	274 768	171 226	135 261	49 551	37 461	2 239	263 681	6 889	20 574	1972	
	1973	1 031 518	722 921	298 995	182 528	145 518	52 627	41 067	2 186	282 129	7 348	19 120	1973	
	1974	1 048 989	749 015	311 710	188 211	148 905	55 350	42 761	2 078	273 319	7 899	18 756	1974	
	1975	1 030 587	731 951	301 802	186 008	147 333	54 259	41 066	1 483	272 219	7 730	18 687	1975	
	2 Net	1960	406 570	270 106	111 381	72 304	55 282	15 633	14 118	1 388	129 071	2 214	5 179	1960
		1961	432 990	288 149	119 073	76 641	59 360	16 656	14 968	1 451	137 514	2 357	4 970	1961
		1962	471 123	311 743	129 364	83 251	63 054	18 214	16 410	1 450	151 000	2 597	5 775	1962
		1963	510 947	337 972	140 374	88 471	69 723	19 839	17 800	1 765	163 140	2 847	6 988	1963
1964		546 904	364 964	153 071	93 930	74 618	21 739	19 478	2 128	171 540	3 079	7 321	1964	
1965		583 094	388 894	160 555	101 442	80 655	23 657	20 365	2 220	183 384	3 437	7 379	1965	
1966		611 360	409 197	165 877	106 111	87 121	26 372	21 518	2 198	189 140	3 714	9 309	1966	
1967		639 334	430 392	172 249	111 637	93 549	28 454	22 362	2 141	195 362	4 100	9 480	1967	
1968		691 537	466 712	189 701	117 925	100 249	31 847	25 027	1 963	208 263	4 465	12 097	1968	
1969		758 073	513 866	210 985	131 516	106 329	35 253	27 664	2 119	222 628	5 006	16 573	1969	
Nette	1970	806 551	550 378	226 919	140 708	112 842	38 878	28 961	2 070	231 789	5 520	18 864	1970	
	1971	850 364	588 255	242 880	148 998	119 764	42 747	31 597	2 269	238 599	5 970	17 540	1971	
	1972	906 695	635 534	257 166	163 652	129 678	47 214	35 664	2 160	245 264	6 529	19 368	1972	
	1973	973 029	685 184	280 148	174 480	139 103	50 227	39 121	2 105	262 879	6 962	18 004	1973	
	1974	990 588	710 965	292 600	180 402	142 266	52 927	40 764	2 006	254 477	7 500	17 646	1974	
	1975	974 285	695 297	283 743	178 514	140 935	51 664	39 020	1 421	254 097	7 340	17 351	1975	
	3 Public supply	1960	304 613	184 231	68 375	52 329	43 230	12 029	8 248	20	113 427	2 141	4 814	1960
		1961	324 062	195 435	72 966	54 552	46 335	12 915	8 610	57	121 783	2 254	4 590	1961
		1962	354 890	212 040	79 192	59 553	49 202	14 340	9 633	110	134 962	2 487	5 411	1962
		1963	387 922	232 209	86 477	65 869	53 117	15 852	10 408	486	146 356	2 721	6 636	1963
1964		414 124	249 929	96 143	67 607	56 496	17 364	11 526	793	154 237	2 951	7 007	1964	
1965		446 881	270 831	101 511	76 793	59 974	19 051	12 598	904	165 710	3 311	7 029	1965	
1966		473 502	289 342	106 196	83 046	64 141	21 274	13 726	959	171 650	3 583	8 927	1966	
1967		496 920	305 833	111 191	87 129	69 080	23 120	14 412	901	178 034	3 957	9 096	1967	
1968		541 714	335 322	123 339	94 345	74 004	26 381	16 545	708	190 365	4 315	11 712	1968	
1969		600 079	375 557	139 989	106 561	79 644	29 628	18 900	835	203 483	4 851	16 188	1969	
Services publics	1970	641 016	404 789	152 126	113 507	85 471	32 875	19 936	974	212 391	5 359	18 477	1970	
	1971	676 051	433 871	161 257	118 870	94 045	36 573	22 070	1 056	219 209	5 806	17 165	1971	
	1972	739 434	488 242	183 873	134 734	102 486	40 932	25 294	923	225 884	6 360	18 948	1972	
	1973	796 074	530 413	204 556	142 631	110 225	43 540	28 635	826	241 255	6 795	17 611	1973	
	1974	814 347	556 493	217 658	149 115	112 697	46 457	29 661	905	233 298	7 327	17 229	1974	
	1975	824 563	565 600	224 615	152 001	111 791	46 084	30 622	487	234 666	7 169	17 128	1975	
	4 Self-producers	1960	101 957	85 875	43 006	19 975	12 052	3 604	5 870	1 368	15 644	73	365	1960
		1961	108 928	92 714	46 107	22 089	13 025	3 741	6 358	1 394	15 731	103	380	1961
		1962	116 233	99 713	50 172	23 698	13 852	3 874	6 777	1 340	16 046	110	364	1962
		1963	123 025	105 763	53 897	22 602	16 606	3 987	7 392	1 279	16 784	126	352	1963
1964		132 780	115 035	56 928	26 323	18 122	4 375	7 592	1 335	17 303	128	314	1964	
1965		136 213	118 063	59 044	24 649	20 681	4 606	7 767	1 316	17 674	126	350	1965	
1966		137 888	119 855	59 681	23 065	22 980	5 098	7 792	1 239	17 490	131	382	1966	
1967		142 414	124 559	61 058	24 508	24 469	5 334	7 950	1 240	17 328	143	384	1967	
1968		149 823	131 390	66 362	23 580	26 245	5 466	8 482	1 255	17 898	150	385	1968	
1969		157 994	138 309	70 996	24 955	26 685	5 625	8 764	1 284	19 145	155	386	1969	
Autoproducteurs	1970	165 535	145 589	74 793	27 201	27 371	6 003	9 025	1 196	19 498	161	387	1970	
	1971	174 313	154 384	81 623	30 128	25 719	6 174	9 527	1 213	19 390	164	375	1971	
	1972	167 261	147 292	73 293	28 918	27 192	6 282	10 370	1 237	19 380	169	420	1972	
	1973	176 955	154 771	75 592	31 849	28 878	6 687	10 486	1 279	21 624	167	393	1973	
	1974	176 241	154 472	74 942	31 287	29 569	6 470	11 103	1 101	21 179	173	417	1974	
	1975	149 722	129 697	59 128	26 513	29 144	5 580	8 398	934	19 431	171	423	1975	

ELEKTRICITET

Bruttoproduktion

- 1 Vandkraft
heraf: Kraftværker oppumpet
- 2 Atomenergi
- 3 Konventionel varmeenergi

ELEKTRIZITÄT

Bruttoerzeugung

- 1 Wasserkraft
darunter: aus Pumpspeicherung
- 2 Kernenergie
- 3 Herkömmliche Wärmekraft

ELECTRICAL ENERGY

Generation

- 1 Hydro
of which: from pumped-storage water
- 2 Nuclear
- 3 Conventional thermal

ENERGIE ELECTRIQUE

Production brute

- 1 Hydraulique
dont: à partir de pompage
- 2 Nucléaire
- 3 Thermique classique

ENERGIA ELETTRICA

Produzione lorda

- 1 Idroelettrica
di cui: a partire da pompaggio
- 2 Nucleare
- 3 Termoelettrica tradizionale

ELEKTRICITEIT

Bruttoproduktie

- 1 Waterkracht
waarvan: uit opgepompt water
- 2 Kernenergie
- 3 Conventionele thermische

GWh		EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Hydro Hydraulique	1960	104 354	100 224	12 993	40 933	46 106	-	172	20	3 133	972	25	1960	
	1961	98 566	93 891	12 919	38 744	41 982	-	189	57	3 852	799	26	1961	
	1962	93 023	88 365	12 546	36 282	39 264	-	163	110	3 925	707	26	1962	
	1963	107 533	103 158	12 378	44 037	46 107	-	144	492	3 663	687	25	1963	
	1964	92 315	87 568	12 102	35 218	39 328	-	115	805	4 022	700	25	1964	
	1965	111 909	106 459	15 366	46 897	43 008	-	272	916	4 625	800	25	1965	
	1966	120 285	114 804	16 997	52 217	44 321	-	299	970	4 526	929	26	1966	
	1967	112 817	106 234	16 544	45 591	42 949	-	238	912	5 741	821	21	1967	
	1968	117 277	112 050	16 761	50 850	43 477	-	244	718	4 446	760	21	1968	
	1969	116 074	111 085	14 590	53 417	42 001	-	230	847	4 384	583	22	1969	
	1970	123 645	117 374	17 758	57 183	41 300	-	246	887	5 666	802	24	1970	
	1971	109 459	104 658	14 044	49 368	40 019	-	158	1 069	4 311	466	24	1971	
	1972	112 337	107 319	13 689	49 398	42 715	-	581	936	4 312	682	24	1972	
	1973	109 592	104 370	15 516	48 267	39 125	-	623	839	4 554	644	24	1973	
	1974	122 352	116 522	17 875	57 695	39 346	-	687	919	4 796	1 010	24	1974	
	1975	127 124	121 422	17 111	60 804	42 576	-	431	500	4 948	730	24	1975	
	of which: pumping dont: pompage	1960	1 285	1 265	875	123	267	-	-	-	-	-	-	1960
		1961	1 522	1 270	906	100	264	-	-	-	252	-	-	1961
		1962	1 689	1 520	1 043	104	310	-	-	63	149	-	-	1962
1963		2 383	2 028	1 075	150	342	-	-	461	355	-	-	1963	
1964		2 550	2 126	916	100	336	-	-	774	424	-	-	1964	
1965		2 836	2 397	1 071	123	374	-	-	829	439	-	-	1965	
1966		3 180	2 744	1 170	114	580	-	-	880	436	-	-	1966	
1967		3 588	2 733	1 225	112	580	-	-	816	855	-	-	1967	
1968		3 522	2 674	1 134	120	800	-	-	620	848	-	-	1968	
1969		4 323	3 201	1 458	145	835	-	-	763	1 122	-	-	1969	
1970		4 361	3 236	1 397	120	927	-	-	792	1 125	-	-	1970	
1971		4 779	3 869	1 757	133	940	-	25	1 014	910	-	-	1971	
1972		5 377	4 504	1 706	158	1 367	-	401	872	873	-	-	1972	
1973		5 184	4 516	1 532	148	1 602	-	452	782	668	-	-	1973	
1974		5 557	4 634	1 550	253	1 548	-	447	836	697	226	-	1974	
1975		5 119	3 757	1 380	212	1 552	-	183	430	1 153	209	-	1975	
2 Nuclear Nucléaire		1960	2 566	146	-	146	-	-	-	-	2 420	-	-	1960
		1961	3 087	295	24	271	-	-	-	-	2 792	-	-	1961
		1962	4 681	577	100	473	-	-	4	-	4 104	-	-	1962
	1963	7 851	892	56	466	323	-	47	-	6 959	-	-	1963	
	1964	12 050	3 211	104	655	2 401	-	51	-	8 839	-	-	1964	
	1965	21 019	4 680	117	1 053	3 510	-	-	-	16 339	-	-	1965	
	1966	27 287	5 740	265	1 606	3 863	-	6	-	21 527	-	-	1966	
	1967	32 107	7 392	1 225	2 921	3 152	-	94	-	24 715	-	-	1967	
	1968	35 681	7 970	1 766	3 539	2 576	28	61	-	27 711	-	-	1968	
	1969	41 034	11 909	4 937	4 956	1 679	315	22	-	29 125	-	-	1969	
	1970	41 354	15 342	6 030	5 711	3 176	368	57	-	26 012	-	-	1970	
	1971	46 459	18 911	5 812	9 329	3 365	405	-	-	27 548	-	-	1971	
	1972	57 093	27 692	9 137	14 592	3 626	326	11	-	29 401	-	-	1972	
	1973	58 819	30 822	11 755	14 741	3 142	1 108	76	-	27 997	-	-	1973	
	1974	67 298	33 681	12 136	14 710	3 410	3 277	148	-	33 617	-	-	1974	
	1975	83 973	53 835	21 398	18 318	3 800	3 335	6 784	-	30 338	-	-	1975	
	3 Conventional thermal Thermique classique	1960	319 525	181 031	106 035	34 026	8 030	16 516	14 980	1 444	131 681	1 343	5 470	1960
		1961	353 080	206 510	114 389	40 895	16 291	17 624	15 840	1 471	139 637	1 673	5 240	1961
		1962	398 407	237 482	125 765	50 420	23 249	19 255	17 378	1 415	152 795	2 020	6 110	1962
1963		422 603	249 464	138 004	47 784	22 487	20 984	18 852	1 353	163 442	2 307	7 390	1963	
1964		473 250	292 618	152 230	62 886	32 482	22 975	20 634	1 411	170 353	2 539	7 740	1964	
1965		482 789	296 755	156 857	58 190	33 874	25 010	21 434	1 390	175 468	2 756	7 810	1965	
1966		498 353	308 552	160 612	57 010	39 176	27 869	22 576	1 309	176 971	2 970	9 860	1966	
1967		531 082	338 172	186 912	68 388	48 118	30 056	23 389	1 309	179 355	3 495	10 040	1967	
1968		578 358	369 993	184 755	68 903	55 264	33 591	26 155	1 325	191 603	3 942	12 820	1968	
1969		644 593	416 748	206 522	79 127	64 002	36 829	28 913	1 355	205 568	4 707	17 570	1969	
1970		687 489	444 952	218 816	83 943	70 222	40 490	30 220	1 261	217 515	5 022	20 000	1970	
1971		763 922	494 634	239 777	97 165	78 812	44 499	33 103	1 278	244 850	5 838	18 600	1971	
1972		789 638	532 913	251 942	107 236	86 336	49 225	36 869	1 303	229 966	6 207	20 550	1972	
1973		860 627	585 249	271 724	119 520	100 771	51 519	40 368	1 347	249 578	6 704	19 096	1973	
1974		856 837	596 310	281 699	115 806	103 647	52 073	41 926	1 159	234 906	6 889	18 732	1974	
1975		817 007	554 411	263 293	106 866	96 474	50 924	33 851	983	236 933	7 000	18 663	1975	

ELEKTRICITET

Nettoproduktion

- 1 Koefficient for mulig udnyttelse af vandkraft
- 2 Vandkraft
- 3 Atomenergi
- 4 Konventionel varmeenergi

ELEKTRIZITÄT

Nettoerzeugung

- 1 Index der Erzeugungsmöglichkeit aus Wasserkraft
- 2 Wasserkraft
- 3 Kernenergie
- 4 Herkömmliche Wärmekraft

ENERGIE ELECTRIQUE

Production nette

- 1 Indice de productibilité hydraulique
- 2 Hydraulique
- 3 Nucléaire
- 4 Thermique classique

ENERGIA ELETTRICA

Produzione netta

- 1 Indice di producibilità idraulica
- 2 Idroelettrica
- 3 Nucleare
- 4 Termoelettrica tradizionale

ELECTRICAL ENERGY

Net production

- 1 Hydro-energy capability factor
- 2 Hydro
- 3 Nuclear
- 4 Conventional thermal

ELEKTRICITEIT

Nettoprodukte

- 1 Produceerbaarheidscoëfficiënt van de waterkracht
- 2 Waterkracht
- 3 Kernenergie
- 4 Conventionele thermische

GWh		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1	1960		1,26	1,05	1,23	1,35	-	-	-	-	-	-	1960	
	1961		1,05	1,01	1,05	1,08	-	-	-	-	-	-	1961	
	1962		0,96	0,95	0,94	0,98	-	-	-	-	-	-	1962	
	1963		1,13	0,94	1,15	1,17	-	-	-	-	-	-	1963	
	1964		0,89	0,91	0,82	0,95	-	-	-	-	-	-	1964	
	Hydro-capability factor	1965		1,06	1,15	1,08	1,02	-	-	-	-	-	-	1965
		1966		1,10	1,21	1,12	1,05	-	-	-	-	-	-	1966
		1967		0,97	1,15	0,93	0,98	-	-	-	-	-	-	1967
	Indice hydraulique	1968		1,06	1,15	1,07	1,01	-	-	-	-	-	-	1968
		1969		1,00	0,87	1,05	0,96	-	-	-	-	-	-	1969
	1970		1,05	1,18	1,11	0,93	-	-	-	-	-	-	1970	
	1971	0,90	0,90	0,97	0,90	0,91	-	-	-	0,88	-	-	1971	
	1972	0,92	0,92	0,84	0,90	0,99	-	-	-	0,89	-	-	1972	
	1973	0,89	0,88	1,00	0,85	0,89	-	-	-	1,00	-	-	1973	
	1974	0,97	0,97	1,15	0,99	0,89	-	-	-	1,08	-	-	1974	
	1975	1,01	1,01	1,09	1,01	0,98	-	-	-	0,96	-	-	1975	
2	1960	103 423	99 315	12 817	40 530	45 777	-	171	20	3 120	963	25	1960	
	1961	97 794	93 140	12 757	38 366	41 772	-	188	57	3 839	789	26	1961	
	1962	92 296	87 662	12 395	35 937	39 058	-	162	110	3 910	698	26	1962	
	1963	106 682	102 333	12 187	43 613	45 906	-	141	486	3 645	679	25	1963	
	1964	91 543	86 820	11 910	34 866	39 137	-	114	793	4 005	693	25	1964	
	Hydro	1965	110 987	105 502	15 143	46 429	42 756	-	270	904	4 609	851	25	1965
		1966	119 198	113 754	16 760	51 695	44 043	-	297	959	4 498	920	26	1966
	Hydraulique	1967	111 880	105 315	16 305	45 134	42 739	-	236	901	5 727	813	25	1967
		1968	116 250	111 076	16 522	50 342	43 262	-	242	708	4 401	752	21	1968
		1969	115 007	110 043	14 348	52 888	41 745	-	227	835	4 365	577	22	1969
	1970	122 735	116 270	17 480	56 612	41 060	-	244	874	5 647	794	24	1970	
	1971	108 333	103 554	13 809	48 726	39 807	-	156	1 056	4 294	461	24	1971	
	1972	111 084	106 087	13 460	48 657	42 482	-	575	923	4 288	675	24	1972	
	1973	108 344	103 157	15 272	47 543	38 901	-	615	826	4 524	639	24	1973	
	1974	120 962	115 161	17 618	56 830	39 129	-	679	905	4 777	1 000	24	1974	
	1975	125 676	120 012	16 853	59 892	42 354	-	426	487	4 917	723	24	1975	
3	1960	2 209	130	-	130	-	-	-	-	2 079	-	-	1960	
	1961	2 665	266	23	243	-	-	-	-	2 399	-	-	1961	
	1962	4 001	524	98	423	-	-	3	-	3 477	-	-	1962	
	1963	6 780	811	54	419	296	-	42	-	5 949	-	-	1963	
	1964	10 640	3 011	99	580	2 286	-	46	-	7 629	-	-	1964	
	Nuclear	1965	18 499	4 354	112	897	3 345	-	-	-	14 145	-	-	1965
		1966	24 216	5 322	243	1 395	3 679	-	5	-	18 894	-	-	1966
	Nucléaire	1967	28 554	6 800	1 150	2 560	3 005	-	85	-	21 754	-	-	1967
		1968	31 804	7 327	1 643	3 159	2 446	26	53	-	24 477	-	-	1968
		1969	36 749	10 978	4 623	4 465	1 575	297	18	-	25 771	-	-	1969
	1970	37 017	14 212	5 668	5 147	3 001	347	49	-	22 805	-	-	1970	
	1971	41 797	17 784	5 470	8 743	3 189	383	1	-	24 013	-	-	1971	
	1972	51 798	26 159	8 619	13 782	3 442	307	9	-	25 639	-	-	1972	
	1973	53 488	29 178	11 153	13 969	2 973	1 015	68	-	24 310	-	-	1973	
	1974	61 076	31 844	11 446	13 932	3 227	3 102	137	-	29 232	-	-	1974	
	1975	77 343	50 880	20 246	17 451	3 613	3 162	6 408	-	26 463	-	-	1975	
4	1960	298 859	168 582	98 564	31 644	7 426	15 633	13 947	1 368	123 872	1 251	5 154	1960	
	1961	330 399	192 611	106 293	38 032	15 456	16 656	14 780	1 394	131 276	1 568	4 944	1961	
	1962	372 643	221 374	116 871	46 891	21 813	18 214	16 245	1 340	143 621	1 899	5 749	1962	
	1963	395 247	232 570	128 133	44 439	21 263	19 839	17 617	1 279	153 546	2 168	6 963	1963	
	1964	442 383	272 775	141 062	58 484	30 837	21 739	19 318	1 335	159 906	2 386	7 296	1964	
	Conventional thermal	1965	451 195	276 625	145 300	54 116	32 141	23 657	20 095	1 316	164 630	2 586	7 354	1965
		1966	465 476	287 651	148 874	53 021	36 929	26 372	21 216	1 239	165 748	2 794	9 283	1966
	Thermique classique	1967	496 452	315 829	154 794	63 943	45 357	28 454	22 041	1 240	167 881	3 287	9 455	1967
		1968	540 966	345 792	171 536	64 424	52 024	31 821	24 732	1 255	179 385	3 713	12 076	1968
		1969	603 739	390 267	192 014	74 163	60 431	34 956	27 419	1 284	192 492	4 429	16 551	1969
	1970	644 253	417 350	203 771	78 949	66 235	38 531	28 668	1 196	203 337	4 726	18 840	1970	
	1971	697 751	464 434	223 601	91 529	74 285	42 364	31 442	1 213	210 292	5 509	17 516	1971	
	1972	741 406	500 871	235 087	101 214	81 386	46 907	35 080	1 237	215 337	5 854	19 344	1972	
	1973	808 878	550 530	253 723	112 968	94 910	49 212	38 438	1 279	234 045	6 323	17 980	1973	
	1974	806 210	561 620	263 536	109 640	97 570	49 825	39 948	1 101	220 468	6 500	17 622	1974	
	1975	768 935	522 074	246 644	101 171	92 632	48 502	32 186	934	222 717	6 617	17 527	1975	

ELEKTRICITET

Udenrigshandel

- 1 Import
- 2 Import fra tredjelande
- 3 Eksport
- 4 Eksport til tredjelande

ELEKTRIZITÄT

Außenhandel

- 1 Einfuhr insgesamt
- 2 Einfuhr aus dritten Ländern
- 3 Ausfuhr insgesamt
- 4 Ausfuhr in dritte Länder

ELECTRICAL ENERGY

Foreign trade

- 1 Total imports
- 2 Imports from third-party countries
- 3 Total exports
- 4 Exports to third-party countries

ENERGIE ELECTRIQUE

Commerce extérieur

- 1 Importations totales
- 2 Importations en provenance des pays tiers
- 3 Exportations totales
- 4 Exportations vers les pays tiers

ENERGIA ELETTRICA

Commercio estero

- 1 Importazioni totali
- 2 Importazioni dai paesi terzi
- 3 Esportazioni totali
- 4 Esportazioni verso i paesi terzi

ELECTRICAL ENERGY

ELEKTRICITEIT

Buitenlandse handel

- 1 Totale invoer
- 2 Invoer uit derde landen
- 3 Totale uitvoer
- 4 Uitvoer naar derde landen

	GWh	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Total imports Importations totales	1960	9 225	8 728	5 964	1 787	237	257	402	81	-	-	497	1960	
	1961	10 262	9 300	6 101	2 022	447	349	341	40	26	-	936	1961	
	1962	10 803	9 662	5 634	1 722	1 438	363	263	242	96	-	1 045	1962	
	1963	13 257	12 638	6 357	2 822	1 593	467	429	970	115	-	504	1963	
	1964	14 851	13 910	6 272	3 795	1 756	238	360	1 489	83	-	858	1964	
	1965	18 795	16 279	9 018	3 744	1 252	207	433	1 625	206	-	2 310	1965	
	1966	22 400	20 373	11 550	4 943	1 355	181	466	1 878	383	-	1 653	1966	
	1967	24 096	21 766	11 683	4 677	2 562	184	800	1 860	203	-	2 127	1967	
	1968	24 197	21 472	11 780	4 522	2 567	162	687	1 754	737	-	1 988	1968	
	1969	23 061	21 890	12 089	3 958	2 871	242	622	2 108	581	-	590	1969	
	1970	28 684	27 537	14 075	4 420	4 672	721	1 301	2 348	557	-	570	1970	
	1971	27 619	26 770	14 818	4 186	3 234	651	1 069	2 812	118	-	731	1971	
	1972	31 528	30 196	18 652	3 005	2 891	1 331	1 560	2 757	485	-	847	1972	
	1973	33 203	31 950	18 020	4 654	3 248	1 551	1 650	2 827	177	74	1 002	1973	
	1974	34 813	33 855	15 920	6 394	4 214	1 243	2 557	3 527	225	60	673	1974	
	1975	42 660	40 797	17 630	8 781	5 084	2 235	4 215	2 852	196	83	1 584	1975	
	2 Imports from third-party countries des pays tiers	1960	7 673	7 176	5 376	1 617	183	-	-	-	-	-	497	1960
1961		8 384	7 448	5 250	1 824	374	-	-	-	-	-	936	1961	
1962		8 244	7 201	4 560	1 476	1 165	-	-	-	-	-	1 043	1962	
1963		9 395	8 896	5 274	2 252	1 370	-	-	-	-	-	499	1963	
1964		10 537	9 666	5 295	2 775	1 616	-	-	-	-	-	851	1964	
1965		13 601	11 506	7 392	2 943	1 171	-	-	-	-	-	2 295	1965	
1966		16 574	14 929	9 334	4 366	1 229	-	-	-	-	-	1 645	1966	
1967		17 625	15 706	9 498	3 743	2 465	-	-	-	-	-	2 119	1967	
1968		17 120	15 134	8 893	3 881	2 360	-	-	-	-	-	1 986	1968	
1969		14 732	14 154	8 281	3 622	2 251	-	-	-	-	-	578	1969	
1970		17 831	17 290	9 859	3 899	3 532	-	-	-	-	-	541	1970	
1971		15 529	14 803	8 823	3 714	2 266	-	-	-	-	-	726	1971	
1972		15 758	14 915	10 522	2 547	1 846	-	-	-	-	-	843	1972	
1973		16 992	16 074	10 487	3 100	2 487	-	-	-	-	-	918	1973	
1974		16 681	16 248	10 836	2 346	3 066	-	-	-	-	-	433	1974	
1975		21 833	20 282	13 926	2 412	3 944	-	-	-	-	-	1 551	1975	
3 Total exports Exportations totales		1960	5 019	4 625	1 799	1 885	365	139	365	72	1	-	393	1960
	1961	4 988	4 931	1 777	1 929	279	306	577	63	-	-	57	1961	
	1962	6 576	6 426	2 576	2 474	169	383	736	88	-	-	150	1962	
	1963	6 499	6 297	3 891	2 252	293	420	949	492	130	-	72	1963	
	1964	9 691	9 358	5 312	1 567	754	220	709	796	294	-	39	1964	
	1965	10 630	9 952	4 777	2 771	921	173	454	856	104	-	574	1965	
	1966	9 451	6 375	4 045	1 876	513	488	548	905	34	-	1 042	1966	
	1967	10 015	9 134	4 445	2 114	653	515	573	834	44	-	837	1967	
	1968	12 253	10 000	4 715	3 043	451	436	718	637	3	-	2 250	1968	
	1969	17 220	13 305	5 974	4 590	391	600	974	776	2	-	3 913	1969	
	1970	19 517	14 747	6 324	4 926	707	1 062	925	803	6	-	4 764	1970	
	1971	22 463	19 744	8 246	5 608	1 573	1 733	1 563	1 021	1	27	2 691	1971	
	1972	27 337	24 185	6 795	8 932	2 691	2 791	2 096	880	5	32	3 115	1972	
	1973	25 179	23 810	7 729	7 620	2 369	2 896	2 405	791	114	29	1 226	1973	
	1974	25 957	24 955	10 004	6 580	1 921	2 722	2 882	846	175	71	756	1974	
	1975	27 458	26 571	9 791	6 276	2 503	2 494	5 067	440	121	82	684	1975	
	4 Exports to third-party countries vers les pays tiers	1960	3 428	3 205	1 558	1 292	325	-	-	-	-	-	221	1960
1961		3 211	3 156	1 668	1 265	223	-	-	-	-	-	55	1961	
1962		4 237	4 067	2 365	1 598	124	-	-	-	-	-	150	1962	
1963		4 616	4 616	2 848	1 509	259	-	-	-	-	-	-	-	1963
1964		5 360	5 359	3 916	1 211	232	-	-	-	-	-	1	1964	
1965		5 590	5 582	3 011	2 200	371	-	-	-	-	-	8	1965	
1966		3 535	3 391	2 082	1 042	267	-	-	-	-	-	144	1966	
1967		3 811	3 574	2 343	1 016	215	-	-	-	-	-	37	1967	
1968		4 955	3 937	2 880	828	229	-	-	-	-	-	1 018	1968	
1969		6 875	5 990	4 132	1 547	311	-	-	-	-	-	2 885	1969	
1970		6 733	4 843	3 741	709	393	-	-	-	-	-	3 890	1970	
1971		10 347	8 828	5 766	1 688	1 374	-	-	-	-	-	1 519	1971	
1972		11 573	10 509	4 374	3 678	2 457	-	-	-	-	-	1 064	1972	
1973		8 694	6 405	4 043	2 311	2 051	-	-	-	-	-	289	1973	
1974		7 965	7 674	3 703	2 310	1 661	-	-	-	-	-	291	1974	
1975		6 803	6 614	2 684	1 851	2 079	-	-	-	-	-	189	1975	

ELEKTRICITET
Total nettoproduktion
 Fordelt efter energikilde

ELEKTRIZITÄT
Nettoerzeugung
 Aufteilung nach Energieträgern

ELECTRICAL ENERGY
Total net production
 Breakdown by source of energy

GWh

	Hydraul.	Géoth.	Nucléaire	Thermique classique						Total		
				Houille (¹)	Lignite recent (²)	Produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz dérivés	Autres (³)			Total
EUR-9												
1969	115 007	2 578	36 749	326 682	57 703	163 433	32 501	19 019	4 401	603 739	758 073	1969
1970	122 735	2 546	37 017	305 816	58 496	206 562	47 341	21 411	4 627	644 253	806 551	1970
1971	108 333	2 483	41 797	306 565	60 058	243 284	61 821	21 623	4 400	697 751	850 364	1971
1972	111 084	2 407	51 798	277 340	64 981	287 730	82 850	24 115	4 390	741 406	906 695	1972
1973	108 344	2 319	53 488	301 380	73 278	301 841	100 495	27 342	4 542	808 878	973 029	1973
1974	120 962	2 340	61 076	271 370	78 971	292 583	130 228	27 748	5 310	806 210	990 588	1974
1975	125 676	2 331	77 343	272 144	81 527	250 714	136 022	22 668	5 860	768 935	974 285	1975

%

1969	15,2	0,3	4,8	43,1	7,6	21,6	4,3	2,5	0,6	79,7	100	1969
1970	15,2	0,3	4,6	37,9	7,3	25,6	5,9	2,6	0,6	79,9	100	1970
1971	12,7	0,3	5,0	36,0	7,1	28,6	7,3	2,5	0,5	82,0	100	1971
1972	12,3	0,3	5,7	30,6	7,1	31,7	9,1	2,7	0,5	81,7	100	1972
1973	11,1	0,2	5,5	31,0	7,5	31,0	10,3	2,8	0,5	83,2	100	1973
1974	12,2	0,2	6,2	27,4	8,0	29,5	13,2	2,8	0,5	81,4	100	1974
1975	12,9	0,2	7,9	27,9	8,4	25,7	14,0	2,3	0,6	79,0	100	1975

EUR-6

1969	110 043	2 578	10 978	162 228	55 574	118 076	32 182	17 806	4 401	390 267	513 866	1969
1970	116 270	2 546	14 212	143 428	56 732	145 731	46 572	20 260	4 627	477 350	550 378	1970
1971	103 554	2 483	17 784	152 940	58 371	168 799	59 537	20 387	4 400	464 434	588 255	1971
1972	106 097	2 407	26 159	139 685	63 378	193 668	76 724	23 026	4 390	500 871	635 534	1972
1973	103 157	2 319	29 178	130 729	71 657	220 823	96 922	25 863	4 542	550 530	685 184	1973
1974	115 161	2 340	31 844	127 448	77 353	204 632	120 189	26 688	5 310	561 620	710 965	1974
1975	120 012	2 331	50 880	107 600	79 864	179 553	127 309	21 888	5 860	565 600	695 297	1975

BR DEUTSCHLAND

1969	14 348		4 623	93 792	53 088	27 446	9 089	6 749	2 850	192 014	210 985	1969
1970	17 480		5 668	90 521	54 850	34 349	12 747	8 618	2 686	203 771	226 919	1970
1971	13 809		5 470	102 075	56 595	34 983	18 026	9 296	2 626	223 601	242 880	1971
1972	13 460		8 619	99 876	61 855	38 279	23 120	9 555	2 402	235 087	257 166	1972
1973	15 272		11 153	96 056	69 874	40 541	33 836	10 739	2 677	253 723	280 148	1973
1974	17 618		11 446	91 578	75 755	29 287	52 212	11 551	3 153	263 536	292 600	1974
1975	16 853		20 246	70 143	77 725	28 718	57 620	9 387	3 051	246 644	283 743	1975

FRANCE

1969	52 888		4 465	44 583	715	17 703	6 276	4 332	554	74 163	131 516	1969
1970	56 612		5 147	36 107	656	30 329	6 332	4 951	574	78 949	140 708	1970
1971	48 726		8 743	37 427	571	41 161	7 105	4 637	628	91 529	148 998	1971
1972	48 657		13 781	29 839	726	55 389	8 927	5 549	784	101 214	163 652	1972
1973	47 543		13 969	26 592	663	69 003	9 674	6 515	521	112 968	174 460	1973
1974	56 830		13 932	25 487	594	66 110	10 216	6 785	448	109 640	180 402	1974
1975	59 892		17 451	29 157	902	53 559	11 480	5 633	440	101 171	176 514	1975

ITALIA

1969	41 745	2 578	1 575	4 257	1 771	46 345	5 479	1 729	850	60 431	106 329	1969
1970	41 060	2 546	3 001	3 119	1 226	53 504	5 367	1 782	1 237	66 235	112 842	1970
1971	39 807	2 483	3 189	3 623	1 205	64 378	2 585	1 505	989	74 285	119 764	1971
1972	42 482	2 407	3 443	2 319	797	71 633	3 395	2 187	1 015	81 346	129 678	1972
1973	38 901	2 319	2 973	1 737	1 114	84 189	4 221	2 526	1 123	94 910	139 103	1973
1974	39 129	2 340	3 227	2 643	1 004	86 210	3 780	2 451	1 482	97 570	142 266	1974
1975	42 354	2 331	3 613	1 750	1 237	78 725	7 235	2 543	1 147	92 637	140 935	1975

(¹) Houille, lignite ancien

(²) Lignite récent, dérivés et tourbe pour l'Irlande

(³) Vapeur achetée, bois, tourbe résidus industriels, etc.

(¹) Steinkohle, Pech- und Hardbraunkohle

(²) Jüngere Braunkohle, abgeleitete und Torf für Irland.

(³) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieerzeugnisse, usw.

(¹) Carbon fossile, lignite picea

(²) Lignite recente, derivati e torba per l'Irlanda.

(³) Vapore acquisito, legno, torba, residui industriali, etc.

Wasser- kraft Idroel.	Erd- wärme Geot.	Kern- energie Nucleare	Herkömmliche Wärmekraft				Termoelettrica tradizionale				Ins- gesamt Totale
			Steink. (¹) Carbon fossile (¹)	Jüngere Brk. (²) Lignite recente (²)	Mineralöl- produkte Prod. petr.	Natur- gas Gas naturale	Abgel. Gase Gas derivati	Sonstige (³) Altri (³)	Ins- gesamt Totale		

ENERGIE ELECTRIQUE
Production totale nette
Répartition par sources d'énergie

ENERGIA ELETTRICA
Produzione netta
Ripartizione per fonti di energia

ELEKTRICITEIT
Totale nettoproductie
Elektrische energie volgens energiedragers

GWh

	Hydro	Geoth.	Nuclear	Conventional thermal							Total	
				Hard coal (¹)	Brown coal (²)	Patr. products	Natural gas	Derived gases	Others (³)	Total		
NEDERLAND												
1969	-	-	297	9 959	-	13 791	9 948	1 250	8	34 958	35 253	1969
1970	-	-	347	6 298	-	12 672	18 228	1 333	-	38 531	38 878	1970
1971	-	-	383	3 931	-	11 203	25 893	1 337	-	42 364	42 747	1971
1972	-	-	307	2 087	-	9 627	33 825	1 368	-	46 907	47 214	1972
1973	-	-	1 015	1 459	-	6 376	39 815	1 562	-	49 212	50 227	1973
1974	-	-	3 102	777	-	3 904	43 424	1 720	-	49 825	52 927	1974
1975	-	-	3 162	411	-	3 329	42 193	1 507	1 062	48 502	51 664	1975
BELGIE - BELGIË												
1969	227	-	18	10 622	-	12 556	1 389	2 718	134	27 419	27 664	1969
1970	244	-	49	7 371	-	14 642	3 896	2 636	123	28 668	28 961	1970
1971	156	-	1	5 873	-	16 664	5 923	2 830	152	31 442	31 597	1971
1972	575	-	9	5 553	-	18 298	7 388	3 657	184	35 080	35 664	1972
1973	615	-	68	4 873	-	20 345	9 240	3 763	217	38 438	39 121	1973
1974	679	-	137	6 929	-	18 754	10 443	3 599	223	39 948	40 764	1974
1975	426	-	6 408	6 121	-	14 946	8 556	2 405	158	32 186	39 020	1975
LUXEMBOURG												
1969	835	-	-	15	-	235	1	1 028	5	1 284	2 119	1969
1970	874	-	-	12	-	235	2	940	7	1 196	2 070	1970
1971	1 056	-	-	11	-	410	5	782	5	1 213	2 269	1971
1972	923	-	-	11	-	442	69	710	5	1 237	2 160	1972
1973	826	-	-	12	-	369	136	758	4	1 279	2 105	1973
1974	905	-	-	34	-	367	114	582	4	1 101	2 006	1974
1975	487	-	-	18	-	276	225	413	2	934	1 421	1975
UNITED KINGDOM												
1969	4 365	-	25 771	158 478	-	32 482	319	1 213	-	192 492	222 626	1969
1970	5 647	-	22 805	156 778	-	44 639	769	1 151	-	203 337	231 789	1970
1971	4 294	-	24 013	150 558	-	56 214	2 284	1 236	-	210 292	238 599	1971
1972	4 288	-	25 639	133 968	-	74 154	6 126	1 089	-	215 337	245 264	1972
1973	4 524	-	24 310	164 158	-	64 835	3 573	1 469	-	234 045	262 879	1973
1974	4 777	-	29 232	138 652	-	70 717	10 039	1 060	-	220 468	254 477	1974
1975	4 917	-	26 463	158 625	-	54 599	8 713	780	-	222 717	254 097	1975
IRELAND												
1969	577	-	-	70	1 885	2 474	-	-	-	4 429	5 006	1969
1970	794	-	-	81	1 694	2 951	-	-	-	4 726	5 520	1970
1971	461	-	-	79	1 687	3 743	-	-	-	5 509	5 970	1971
1972	675	-	-	60	1 603	4 191	-	-	-	5 854	6 529	1972
1973	639	-	-	70	1 627	4 626	-	-	-	6 323	6 962	1973
1974	1 000	-	-	66	1 618	4 816	-	-	-	6 500	7 500	1974
1975	723	-	-	68	1 663	4 886	-	-	-	6 617	7 340	1975
DANMARK												
1969	22	-	-	5 906	244	10 401	-	-	-	16 551	-	1969
1970	24	-	-	5 529	70	13 241	-	-	-	18 840	16 864	1970
1971	24	-	-	2 988	-	14 528	-	-	-	17 516	17 540	1971
1972	24	-	-	3 627	-	15 717	-	-	-	19 344	19 368	1972
1973	24	-	-	6 423	-	11 557	-	-	-	17 980	18 004	1973
1974	24	-	-	5 204	-	12 418	-	-	-	17 622	17 646	1974
1975	24	-	-	5 851	-	11 676	-	-	-	17 527	17 551	1975

(¹) Hard coal, black lignite

(²) Brown coal, derivatives and peat for Ireland.

(³) Steam purchased, wood, peat, industrial residues etc.

(¹) Steenkool, oudere bruinkool.

(²) Jongere bruinkool, afgeleiden en turf voor Ierland.

(³) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

(¹) Stenkul, gamle brunkul.

(²) Brunkul nyere, derivatur og tørv for Irland.

(³) Købt damp, træ tørv, industriafald osv.

	Water- kracht	Geoth. Jord- varme	Kern- energie Kerne- energi	Conventionele thermische Konventionelle varmekraft						Totaal I alt		
				Steenk. (¹) Stenkul (¹)	Bruink. (²) Brunkul (²)	Aard- oliepr Mineral- olie- produkter	Natuur- gas Naturgas	Gemaakt gas Aftledede Gasser	Overige (³) Øvrige (³)			Totaal I alt
	Vand- kraft											

ELEKTRICITET

Totale nettoproduktion

Efter producentkategorier

ELEKTRIZITÄT

Gesamte Nettoerzeugung

Aufteilung nach Erzeugerbereichen

ELECTRICAL ENERGY

Total net production

Breakdown by category of producers

GWh

	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs												
			Total	Centrales communes (1)	Mines de houille	Mines de lignite	Raffineries	Sidérurgie	Chimie	Métaux non ferreux	Papier	Textile	Autres industries		Chemins de fer
EUR-9															
1969	758 073	600 079	157 994	4 122	37 977	4 411	7 632	24 556	43 826	43 826	13 099	4 258	11 607	6 506	1969
1970	806 551	641 016	165 535	4 279	41 001	4 286	8 276	25 259	41 216	5 033	13 366	4 420	11 517	6 882	1970
1971	850 364	676 051	174 313	4 593	53 038	3 462	7 824	23 574	42 295	4 505	12 849	4 056	11 173	6 934	1971
1972	906 695	739 434	167 261	4 770	35 319	3 024	13 402	24 885	44 848	5 213	13 406	3 991	11 296	7 107	1972
1973	973 029	796 074	176 955	5 208	37 622	3 410	14 100	25 046	48 657	7 047	13 457	3 966	11 490	6 952	1973
1974	990 588	814 347	176 241	5 340	36 103	3 793	13 352	25 163	47 420	9 233	13 265	3 898	11 212	7 462	1974
1975	974 285	824 583	149 722	3 994	24 464	3 078	11 961	21 159	42 652	8 477	11 315	3 672	11 830	7 120	1975
%															
1969	100	79,2	20,8	0,5	5,0	0,6	1,0	3,3	5,8	5,8	1,7	0,6	1,5	0,8	1969
1970	100	79,5	20,5	0,5	5,1	0,5	1,0	3,2	5,1	0,6	1,7	0,5	1,4	0,9	1970
1971	100	79,5	20,5	0,5	6,3	0,4	0,9	2,8	5,0	0,5	1,5	0,5	1,3	0,8	1971
1972	100	81,6	18,4	0,5	3,9	0,3	1,5	2,7	5,0	0,6	1,5	0,4	1,2	0,8	1972
1973	100	81,8	18,2	0,5	3,9	0,4	1,4	2,6	5,0	0,7	1,5	0,4	1,2	0,7	1973
1974	100	82,2	17,8	0,5	3,7	0,4	1,3	2,6	4,8	0,9	1,3	0,4	1,1	0,8	1974
1975	100	84,6	15,4	0,4	2,5	0,3	1,2	2,2	4,4	0,9	1,2	0,4	1,2	0,7	1975
EUR-6															
1969	513 866	375 557	138 309	4 122	37 427	4 411	5 975	21 881	34 983	34 983	10 193	3 702	9 752	5 863	1969
1970	550 378	404 789	145 589	4 279	40 552	4 286	6 365	22 711	32 955	4 145	10 470	3 845	9 723	6 258	1970
1971	588 255	433 871	154 384	4 593	52 652	3 462	5 790	20 859	33 860	3 756	10 228	3 507	9 382	6 295	1971
1972	635 534	488 242	147 292	4 770	34 924	3 024	11 118	22 444	36 460	4 445	10 670	3 515	9 476	6 446	1972
1973	865 184	530 413	154 771	5 197	37 160	3 410	11 736	22 490	39 728	4 987	10 746	3 451	9 589	6 281	1973
1974	710 965	556 493	154 472	5 328	35 691	3 793	10 995	23 081	38 558	6 701	10 707	3 426	9 348	6 844	1974
1975	695 297	565 600	129 697	3 985	24 057	3 042	9 785	19 599	34 593	5 789	9 190	3 244	9 950	6 463	1975
Deutschland															
1969	210 985	139 989	70 996	-	24 480	2 777	2 727	9 250	14 447	2 115	4 697	1 119	5 154	4 483	1969
1970	226 919	152 126	74 793	-	26 631	2 287	2 889	10 165	14 783	2 262	4 953	1 338	4 872	4 613	1970
1971	242 880	161 257	81 623	-	35 153	1 796	2 343	9 721	14 723	2 105	4 769	1 066	5 165	4 782	1971
1972	257 166	183 873	73 293	-	19 595	1 687	7 317	10 491	15 866	2 496	4 957	1 061	4 972	4 851	1972
1973	280 148	204 556	75 392	-	20 320	1 586	7 660	10 462	17 404	2 164	5 070	1 027	4 829	5 067	1973
1974	292 600	217 658	74 942	-	19 424	1 708	7 310	10 683	17 425	2 597	5 067	875	4 620	5 233	1974
1975	283 743	224 615	59 128	-	12 202	1 462	6 212	8 528	14 338	1 937	4 360	822	4 409	4 858	1975
France															
1969	131 516	106 561	24 955	-	9 356	1 634	1 226	4 958	1 898	1 898	2 193	574	1 483	1 633	1969
1970	140 708	113 507	27 201	-	10 155	1 999	1 402	5 071	2 267	276	2 227	571	1 588	1 645	1970
1971	148 998	118 870	30 128	-	13 737	1 666	1 654	4 427	2 552	270	2 185	579	1 545	1 513	1971
1972	163 652	134 734	28 918	-	11 524	1 337	1 962	4 827	2 965	406	2 302	425	1 575	1 595	1972
1973	174 480	142 631	31 849	-	13 462	1 824	2 127	4 920	3 547	408	2 228	436	1 683	1 214	1973
1974	180 402	149 115	31 287	-	12 733	2 085	1 843	4 730	3 260	532	2 197	551	1 745	1 611	1974
1975	178 514	152 001	26 513	-	10 595	1 580	1 661	3 524	2 652	538	1 935	373	2 050	1 605	1975
Italia															
1969	106 329	79 644	26 685	-	-	-	1 446	4 669	12 901	1 229	2 201	1 838	2 401	-	1969
1970	112 842	85 471	27 371	-	-	-	1 490	4 675	13 520	1 191	2 233	1 774	2 488	-	1970
1971	119 764	94 045	25 719	-	-	-	1 207	3 982	13 783	982	2 233	1 695	1 837	-	1971
1972	129 678	102 486	27 192	-	-	-	1 261	4 159	14 491	1 078	2 283	1 850	2 070	-	1972
1973	139 103	110 225	28 878	-	-	-	1 367	4 255	15 179	1 945	2 274	1 816	2 041	-	1973
1974	142 266	112 697	29 569	-	-	-	1 323	4 839	14 265	3 112	2 275	1 845	1 910	-	1974
1975	140 935	111 791	29 144	-	-	-	1 342	5 404	13 525	2 864	1 986	1 951	2 072	-	1975

(1) Centrales communes belges, essentiellement mines et sidérurgie.

(1) Belgische Gruppenkraftwerke, nur Steinkohlenbergbau und eisenschaffende Industrie.

(1) Centrali comuni belghe, essenzialmente miniere e siderurgia.

	Sämtliche Erzeugerbereiche	Öffentliche Versorgung	Eigenerzeuger						Autoproduttori					
			Insgesamt	Gruppenkraftwerke (1)	Steinkohlenbergbau	Braunkohlenbergbau	Raffinerien	Eisenschaffende Industrie	Chemie	NE-Metalle	Papier	Textil	Übrige Industrie	Eisenbahnen
	Insieme dei produttori	Distribuzione pubblica	Totale	Centrali comuni (1)	Miniere di carbon fossile	Miniere di lignite	Raffinerie	Sidérurgie	Chimica	Metalli non ferrosi	Carta	Tessile	Altre industrie	Ferrovie

ENERGIE ELECTRIQUE
Production totale nette
Répartition par catégories de producteurs

ENERGIA ELETTRICA
Produzione totale netta
Ripartizione per categorie di produttori

ELEKTRICITEIT
Totale nettoproduktie
Volgens producentenklassen

GWh

	All power stations	Public supply	Self-producers												
			Total	Common power stations ⁽¹⁾	Hard coal Mines	Brown coal Mines	Refineries	Iron and steel	Chemical industry	Non ferrous metals	Paper	Textile	Other industries		Railways
Nederland															
1969	35 253	29 628	5 625	-	2 170	-	351	163	1 526	11	820	64	520	-	1969
1970	38 878	32 875	6 003	-	2 088	-	360	167	1 916	11	801	56	604	-	1970
1971	42 747	36 573	6 174	-	2 030	-	355	165	2 190	10	745	48	631	-	1971
1972	47 214	40 932	6 282	-	1 860	-	343	184	2 404	8	797	48	638	-	1972
1973	50 227	43 540	6 687	-	1 903	-	339	154	2 565	5	835	42	844	-	1973
1974	52 927	46 457	6 470	-	1 620	-	320	167	2 609	8	832	38	876	-	1974
1975	51 664	46 084	5 580	-	-	-	335	134	3 188	14	674	28	1 207	-	1975
Belgique/België															
1969	27 664	18 900	8 764	4 122	1 421	-	225	1 652	276	491	282	107	188	-	1969
1970	28 961	19 936	9 025	4 279	1 678	-	224	1 533	379	405	256	106	165	-	1970
1971	31 597	22 070	9 527	4 593	1 732	-	231	1 471	498	389	296	119	198	-	1971
1972	35 664	25 294	10 370	4 770	1 945	-	235	1 676	610	457	331	131	215	-	1972
1973	39 121	28 635	10 486	5 197	1 475	-	243	1 564	892	465	339	130	181	-	1973
1974	40 764	29 661	11 103	5 328	1 914	-	199	1 693	873	452	336	117	191	-	1974
1975	39 020	30 822	8 398	3 985	1 260	-	235	1 190	781	436	235	70	206	-	1975
Luxembourg															
1969	2 119	835	1 284	-	-	-	-	1 189	89	-	-	-	6	-	1969
1970	2 070	874	1 198	-	-	-	-	1 100	90	-	-	-	6	-	1970
1971	2 269	1 056	1 213	-	-	-	-	1 093	114	-	-	-	6	-	1971
1972	2 160	923	1 237	-	-	-	-	1 107	124	-	-	-	6	-	1972
1973	2 105	826	1 279	-	-	-	-	1 135	138	-	-	-	6	-	1973
1974	2 006	905	1 101	-	-	-	-	969	126	-	-	-	6	-	1974
1975	1 421	487	934	-	-	-	-	819	109	-	-	-	6	-	1975
United Kingdom															
1969	222 628	203 483	19 145	-	550	-	1 641	2 665	8 069	656	2 792	549	1 580	643	1969
1970	231 789	212 391	19 398	-	449	-	1 890	2 538	8 140	888	2 787	567	1 515	624	1970
1971	238 599	219 209	19 390	-	386	-	2 009	2 715	8 323	749	2 511	540	1 518	639	1971
1972	245 264	225 884	19 380	-	395	-	2 256	2 430	8 263	768	2 619	466	1 522	661	1972
1973	262 879	241 255	21 624	-	462	-	2 336	2 545	8 816	2 060	2 597	504	1 633	671	1973
1974	254 477	233 298	21 179	-	412	-	2 327	2 049	8 767	2 532	2 443	459	1 572	618	1974
1975	254 097	234 666	19 431	-	407	-	2 146	1 560	8 039	2 651	2 010	418	1 543	657	1975
Ireland															
1969	5 006	4 851	155	-	-	-	-	-	32	-	29	3	91	-	1969
1970	5 520	5 359	161	-	-	-	5	-	35	-	24	4	93	-	1970
1971	5 870	5 806	164	-	-	-	9	-	29	-	27	5	94	-	1971
1972	6 529	6 380	169	-	-	-	11	-	30	-	27	5	96	-	1972
1973	6 982	6 795	167	-	-	-	11	-	23	-	29	6	98	-	1973
1974	7 500	7 327	173	-	-	-	13	-	21	-	29	7	103	-	1974
1975	7 340	7 169	171	-	-	36	17	-	14	-	21	8	75	-	1975
Danmark															
1969	18 573	16 188	385	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1969
1970	18 884	16 477	387	-	-	-	16	10	86	-	85	4	186	-	1970
1971	17 540	17 165	375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1971
1972	19 388	18 948	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1972
1973	18 004	17 811	393	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1973
1974	17 646	17 229	417	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1974
1975	17 551	17 128	423	9	-	-	13	-	6	37	94	2	262	-	1975

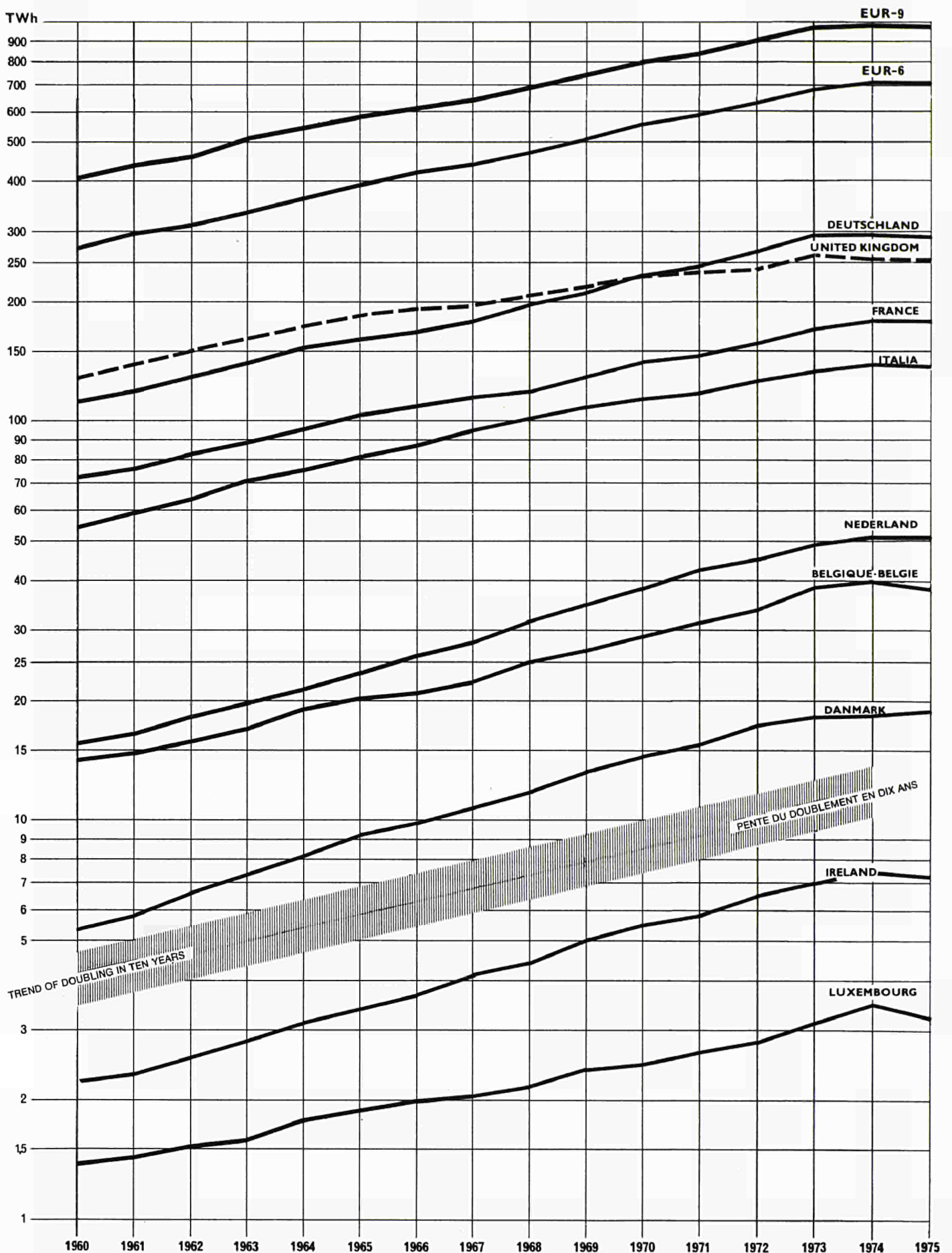
(¹) Belgian common power stations, mainly mines and iron and steel industry.

(¹) Belgische gemeenschappelijke centrales, hoofdzakelijk mijnen en ijzer- en staalindustrie.

(¹) Belgiske fællessværker, hovedsageligt miner og jern- og stålindustri

	Alle opwekkers	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers										Offentlige Værker		
			Totaal	Gemeenschappelijke centrales ⁽¹⁾	Steenkoolmijnen	Bruinkoolmijnen	Raffinaderijen	IJzer- en staalindustrie	Chemie	Non ferro metaal	Papier	Textiel	Overige industrie	Spoorwegen	
	Semtalle producenten	Private Værker	laft	Fælles værker	Kuls Miner	Brunkuls Miner	Raffinaderier	Sern-og stal	Kemisk Industri	Øvrige Metal	Papir	Tekstil	Overige Industri	Jernbaner	

ENERGY AVAILABLE FOR THE INTERNAL MARKET
ÉNERGIE DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTÉRIEUR



ELEKTRICITET

ENERGIE ELECTRIQUE

Forbrug

- 1 Indenlandsk bruttoforbrug
- 2 Egne hjælpeanlæg forbrug
- 3 Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir
- 4 Til rådighed for det indenlandske marked

- 1 Consommation intérieure brute
- 2 Consommation des services auxiliaires
- 3 Energie absorbée par les centrales de pompage
- 4 Disponible pour le marché intérieur

ELEKTRIZITÄT

Verbrauch

- 1 Bruttoinlandsverbrauch
- 2 Verbrauch der Eigenbedarfsanlagen
- 3 Energieverbrauch der Pumpspeicherwerke
- 4 Für den inländischen Markt verfügbare Energie

ENERGIA ELETTRICA

Consumo

- 1 Consumo interno lordo
- 2 Consumo dei servizi ausiliari
- 3 Energia assorbita dal pompaggio
- 4 Disponibile per il mercato interno

ELECTRICAL ENERGY

Consumption

- 1 Gross inland consumption
- 2 Auxiliary services consumption
- 3 Energy absorbed by storage pumping
- 4 Available for the internal market

ELEKTRICITEIT

Verbruik

- 1 Binnenlands brutoverbruik
- 2 Verbruik van de eigen bedrijven
- 3 Energieverbruik van de pompcentrales
- 4 Beschikbare energie voor de binnenlandse markt

	GWh	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Gross inland Intérieure brute	1960	432 755	287 808	123 193	75 007	56 112	16 634	15 189	1 473	137 233	2 315	5 599	1960
	1961	462 256	307 357	131 656	80 003	60 733	17 667	15 793	1 505	146 282	2 472	6 145	1961
	1962	502 675	332 006	141 469	86 423	66 128	19 235	17 072	1 679	160 911	2 727	7 031	1962
	1963	545 172	380 282	152 904	92 857	72 644	21 031	18 523	2 323	174 049	2 994	7 847	1963
	1964	585 302	390 476	165 396	100 987	77 740	22 993	20 451	2 909	183 003	3 239	8 584	1964
	1965	626 518	416 797	176 581	107 113	83 299	25 044	21 685	3 075	196 534	3 616	9 571	1965
	1966	661 498	443 727	185 379	113 900	90 835	27 562	22 799	3 252	203 373	3 899	10 497	1966
	1967	692 681	467 040	191 919	119 463	98 738	29 725	23 948	3 247	209 970	4 316	11 355	1967
	1968	745 954	504 179	210 347	124 771	106 127	33 345	26 429	3 160	224 494	4 702	12 579	1968
	1969	610 307	551 092	232 164	136 868	112 927	36 786	28 813	3 534	239 656	5 290	14 260	1969
1970	864 581	593 183	250 355	146 331	121 388	40 517	30 899	3 693	249 744	5 824	15 830	1970	
1971	907 680	627 693	266 205	154 440	126 521	43 822	32 767	4 138	256 826	6 277	16 664	1971	
1972	965 841	676 517	286 625	165 299	135 461	48 091	36 925	4 116	264 161	6 857	18 306	1972	
1973	1 039 542	731 061	309 286	179 562	146 397	51 282	40 312	4 222	282 192	7 393	18 896	1973	
1974	1 057 645	757 915	317 626	188 025	151 198	53 871	42 436	4 759	273 369	7 888	18 673	1974	
1975	1 045 789	746 177	309 641	188 513	149 914	54 000	40 214	3 895	272 294	7 731	19 587	1975	
2 Auxiliary services Services auxiliaires	1960	21 979	13 399	7 647	2 801	958	883	1 034	76	8 163	101	316	1960
	1961	24 017	14 839	8 259	3 269	1 205	968	1 061	77	8 767	115	296	1961
	1962	27 334	17 027	9 047	3 924	1 805	1 041	1 135	75	9 816	130	361	1962
	1963	29 467	17 969	10 064	3 816	1 621	1 145	1 243	80	10 924	147	427	1963
	1964	33 238	20 960	11 365	4 829	2 210	1 236	1 322	88	11 674	160	444	1964
	1965	35 259	21 576	11 785	4 698	2 313	1 353	1 341	86	13 048	179	456	1965
	1966	37 176	22 532	11 997	4 722	2 872	1 497	1 363	81	13 884	185	577	1966
	1967	39 266	24 016	12 432	5 263	3 280	1 602	1 359	80	14 449	216	585	1967
	1968	42 473	25 995	13 581	5 367	3 762	1 772	1 433	80	15 497	237	744	1968
	1969	46 394	28 642	15 064	5 984	4 118	1 892	1 501	83	16 449	284	1 019	1969
1970	46 683	30 015	15 685	6 129	4 581	1 980	1 562	78	17 404	304	1 160	1970	
1971	52 140	32 612	16 753	6 864	5 096	2 157	1 664	78	18 110	334	1 084	1971	
1972	54 955	34 972	17 602	7 574	5 583	2 337	1 797	79	18 417	360	1 206	1972	
1973	58 489	37 737	18 847	8 048	6 415	2 400	1 946	81	19 250	386	1 116	1973	
1974	58 401	38 050	19 110	7 809	6 639	2 423	1 997	72	18 842	399	1 110	1974	
1975	56 302	36 654	18 059	7 494	6 398	2 595	2 046	62	18 122	390	1 136	1975	
3 Pumping Pompage	1960	1 981	1 981	1 370	186	405	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	1 979	1 979	1 424	152	403	-	-	-	-	-	-	1961
	1962	2 558	2 344	1 628	158	469	-	-	89	212	-	-	1962
	1963	3 543	3 055	1 692	226	513	-	-	624	488	-	-	1963
	1964	3 755	3 186	1 466	151	509	-	-	1 040	589	-	-	1964
	1965	4 035	3 419	1 575	187	565	-	-	1 092	616	-	-	1965
	1966	4 586	3 916	1 701	173	870	-	-	1 172	672	-	-	1966
	1967	5 052	3 935	1 761	170	882	-	-	1 122	1 117	-	-	1967
	1968	4 968	3 844	1 630	184	1 169	-	-	861	1 124	-	-	1968
	1969	6 091	4 578	2 109	220	1 197	-	-	1 052	1 513	-	-	1969
1970	6 226	4 739	2 119	179	1 350	-	-	1 091	1 487	-	-	1970	
1971	6 791	5 582	2 579	201	1 379	-	37	1 386	1 209	-	-	1971	
1972	7 611	6 427	2 449	240	1 970	-	562	1 207	1 184	-	-	1972	
1973	7 366	6 484	2 215	224	2 320	-	639	1 086	882	-	-	1973	
1974	7 650	6 648	2 247	380	2 231	-	631	1 159	896	306	-	1974	
1975	7 215	5 480	1 939	302	2 255	-	355	629	1 430	305	-	1975	
4 Available Disponible	1960	406 815	272 248	114 176	72 020	54 749	15 751	14 155	1 397	129 070	2 214	5 283	1960
	1961	438 260	290 539	121 973	78 582	59 125	16 699	14 732	1 428	137 515	2 357	5 849	1961
	1962	472 785	312 635	130 794	82 341	63 854	18 194	15 937	1 515	150 883	2 597	6 670	1962
	1963	512 882	339 258	141 148	88 815	70 510	19 886	17 280	1 619	162 637	2 847	7 420	1963
	1964	548 309	366 350	152 565	96 007	75 111	21 757	19 129	1 781	170 740	3 079	8 140	1964
	1965	587 224	391 802	163 221	102 228	80 421	23 691	20 344	1 897	182 870	3 437	9 115	1965
	1966	619 730	417 279	171 681	109 005	87 093	26 065	21 436	1 999	188 817	3 714	9 920	1966
	1967	648 363	439 089	177 726	114 030	94 576	28 123	22 589	2 045	194 404	4 100	10 770	1967
	1968	698 513	474 340	195 136	119 220	101 196	31 573	24 996	2 219	207 873	1 465	11 835	1968
	1969	757 822	517 872	214 991	130 664	107 612	34 895	27 312	2 399	221 694	5 006	13 250	1969
1970	809 472	558 429	232 551	140 023	115 457	38 537	29 337	2 524	230 853	5 520	14 670	1970	
1971	848 729	589 699	246 873	147 375	120 046	41 665	31 066	2 674	237 507	5 943	15 580	1971	
1972	903 275	635 118	266 574	157 485	127 908	45 754	34 566	2 830	244 560	6 497	17 100	1972	
1973	973 887	686 840	288 224	171 290	137 662	48 882	37 727	3 055	262 060	7 007	17 780	1973	
1974	991 594	713 217	296 269	179 836	142 328	51 448	39 808	3 528	253 631	7 183	17 563	1974	
1975	982 272	704 043	289 643	180 717	141 261	51 405	37 813	3 204	252 742	7 036	18 451	1975	

ELEKTRICITET

Forbrug

- 1 Distributionstab
- 2 Indenlandske marked
- 3 Samlet industri
- 4 Energisektoren

ELEKTRIZITÄT

Verbrauch

- 1 Netzverluste
- 2 Inländischer Markt
- 3 Gesamt-Industrie
- 4 Sektor „Energie“

ELECTRICAL ENERGY

Consumption

- 1 Network losses
- 2 Internal market
- 3 Total industry
- 4 "Energy" sector

ENERGIE ELECTRIQUE

Consommation

- 1 Pertes sur les réseaux
- 2 Marché intérieur
- 3 Ensemble de l'industrie
- 4 Secteur «Energie»

ENERGIA ELETTRICA

Consumo

- 1 Perdite sulle reti
- 2 Mercato interno
- 3 Insieme dell'industria
- 4 Settore «Energia»

ELECTRICAL ENERGY

Consumption

- 1 Network losses
- 2 Internal market
- 3 Total industry
- 4 "Energy" sector

ELEKTRICITEIT

Verbruik

- 1 Netverliezen
- 2 Binnenlandse markt
- 3 Gehele industrie
- 4 Sector „Energie“

	GWh	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Losses Pertes	1960	36 855	23 561	7 654	6 849	7 165	1 088	760	45	12 351	319	654	1960
	1961	38 678	24 793	8 131	6 800	7 850	1 128	846	38	12 887	298	700	1961
	1962	40 899	25 846	8 911	7 220	7 573	1 190	907	45	13 944	339	770	1962
	1963	43 508	28 651	9 682	7 824	8 729	1 317	1 050	49	13 591	376	890	1963
	1964	44 497	28 655	10 205	7 646	8 217	1 422	1 105	60	14 468	394	980	1964
	1965	45 581	28 889	9 912	8 102	8 102	1 510	1 207	56	15 303	414	975	1965
	1966	45 908	28 979	9 160	8 470	8 419	1 551	1 313	66	15 422	457	1 050	1966
	1967	48 395	30 889	10 090	8 475	9 405	1 459	1 374	66	15 906	480	1 140	1967
	1968	50 556	32 258	10 947	8 773	9 331	1 683	1 457	67	16 503	495	1 300	1968
	1969	55 009	35 452	12 831	9 516	9 650	1 875	1 509	71	17 538	569	1 450	1969
	1970	57 807	37 812	13 975	9 904	10 149	2 075	1 628	81	17 799	626	1 570	1970
	1971	60 411	39 086	14 163	10 386	10 486	2 307	1 671	73	19 007	638	1 680	1971
	1972	61 577	40 226	14 059	10 703	10 981	2 579	1 829	74	18 832	719	1 800	1972
	1973	65 197	42 952	14 633	11 355	12 223	2 738	1 915	88	19 586	779	1 880	1973
	1974	63 490	42 855	14 383	11 761	11 699	2 672	2 035	105	18 221	771	1 843	1974
	1975	67 196	44 861	14 772	12 392	12 988	2 421	2 194	94	19 595	789	1 951	1975
	2 Internal market Marché intérieur	1960	371 930	248 687	106 522	65 171	47 584	14 663	13 395	1 352	116 719	1 895	4 629
1961		397 582	265 746	113 842	69 782	51 275	15 571	13 886	1 390	124 628	2 059	5 149	1961
1962		431 886	286 789	121 883	75 121	56 281	17 004	15 030	1 470	136 939	2 258	5 900	1962
1963		468 654	310 607	131 466	80 991	61 781	18 569	16 230	1 570	149 046	2 471	6 530	1963
1964		503 812	337 695	142 360	88 361	66 894	20 335	18 024	1 721	156 272	2 685	7 160	1964
1965		541 643	362 913	153 309	94 126	72 319	22 181	19 137	1 841	167 567	3 023	8 140	1965
1966		573 822	388 300	162 521	100 535	78 674	24 514	20 123	1 933	173 395	3 257	8 870	1966
1967		599 978	408 220	167 636	105 555	85 171	26 664	21 215	1 979	178 508	3 620	9 630	1967
1968		647 957	442 082	184 189	110 447	91 865	29 890	23 539	2 152	191 370	3 970	10 535	1968
1969		702 814	482 421	202 160	121 148	97 962	33 020	25 803	2 328	204 156	4 437	11 800	1969
1970		751 665	520 617	218 576	130 119	105 308	36 462	27 709	2 443	213 054	4 894	13 100	1970
1971		788 318	550 613	232 710	136 989	109 560	39 358	29 395	2 601	218 500	5 305	13 900	1971
1972		841 698	594 892	252 516	146 782	116 927	43 175	32 737	2 756	225 728	5 778	15 300	1972
1973		908 490	643 888	273 591	159 935	125 439	46 144	35 812	2 967	242 474	6 228	15 900	1973
1974		928 804	670 562	281 886	168 075	130 629	48 776	37 773	3 423	235 410	6 412	15 720	1974
1975		915 076	659 182	274 871	168 325	128 273	48 984	35 619	3 110	233 147	6 247	15 500	1975
3 Industry Industrie		1960	233 920	171 267	75 064	44 126	32 650	8 133	10 075	1 219	60 612	677	1 364
	1961	245 600	180 790	78 649	47 358	34 843	8 459	10 251	1 230	62 511	750	1 549	1961
	1962	257 246	190 718	81 971	49 668	37 798	9 038	10 956	1 287	63 990	802	1 736	1962
	1963	273 373	203 585	86 563	52 717	41 419	9 726	11 786	1 374	67 009	866	1 913	1963
	1964	297 140	221 239	93 571	58 136	44 380	10 620	13 019	1 513	72 922	944	2 035	1964
	1965	314 772	234 728	98 649	61 393	47 936	11 442	13 714	1 594	76 664	1 023	2 357	1965
	1966	330 376	248 509	101 724	65 121	53 031	12 726	14 244	1 663	78 081	1 106	2 680	1966
	1967	341 244	258 247	102 486	67 255	57 735	14 207	14 885	1 679	78 831	1 266	2 900	1967
	1968	366 060	276 016	111 101	68 906	61 536	16 193	16 481	1 799	85 827	1 421	3 096	1968
	1969	393 107	298 299	120 183	75 492	64 786	17 877	18 045	1 916	89 868	1 540	3 400	1969
	1970	414 610	317 441	127 519	80 191	69 086	19 572	19 078	1 995	91 790	1 679	3 700	1970
	1971	424 379	326 516	130 705	82 468	70 289	21 080	19 861	2 113	92 094	1 869	3 900	1971
	1972	443 142	344 936	137 012	85 968	74 422	23 215	22 108	2 211	91 970	2 036	4 200	1972
	1973	478 671	371 436	149 163	91 832	79 531	24 514	24 031	2 365	100 670	2 315	4 250	1973
	1974	487 530	384 975	152 983	95 615	82 647	25 950	25 025	2 755	95 635	2 420	4 500	1974
	1975	456 766	356 023	140 544	88 439	78 783	24 253	21 644	2 360	93 783	2 360	4 600	1975
	4 "Energy" sector Secteur «Energie»	1960		18 952	10 064	4 845	692	1 349	2 002	-	7 722	-	-
1961			19 500	10 605	4 808	733	1 385	1 969	-	7 954	-	-	1961
1962			20 371	11 203	4 922	809	1 460	1 977	-	8 220	-	25	1962
1963			21 076	11 729	5 029	818	1 503	1 997	-	8 443	-	38	1963
1964			22 170	12 171	5 518	900	1 579	2 002	-	8 705	-	55	1964
1965			23 120	12 462	5 957	1 063	1 658	1 980	-	8 829	-	67	1965
1966			23 440	12 525	6 210	1 193	1 674	1 838	-	8 959	-	87	1966
1967			22 960	11 989	6 271	1 256	1 726	1 718	-	9 072	-	119	1967
1968			23 028	12 046	6 109	1 494	1 686	1 693	-	9 187	-	124	1968
1969		32 773	23 441	12 186	6 444	1 544	1 560	1 707	-	9 073	84	175	1969
1970		33 123	23 935	12 256	6 786	1 705	1 599	1 589	-	8 899	89	200	1970
1971		33 499	24 295	12 225	6 813	2 064	1 632	1 561	-	8 901	93	210	1971
1972		33 375	24 313	11 961	6 870	2 136	1 721	1 625	-	8 751	91	220	1972
1973		34 508	24 776	12 151	7 019	2 242	1 802	1 562	-	9 401	78	253	1973
1974		33 684	24 708	12 439	6 827	2 349	1 613	1 480	-	8 620	101	255	1974
1975		33 004	24 017	12 432	6 415	2 407	1 320	1 443	-	8 623	104	260	1975

ELEKTRICITET

Forbrug

- 1 Industri-sektoren
- 2 Jern-og stålindustri
- 3 Øvrige metalindustri
- 4 Kemisk industri

ELEKTRIZITÄT

Verbrauch

- 1 Sektor „Industrie“
- 2 Eisenschaffende Industrie
- 3 NE-Metallindustrie
- 4 Chemische und Kunstfaser-Industrie

ENERGIE ELECTRIQUE

Consommation

- 1 Secteur «Industrie»
- 2 Industrie sidérurgique
- 3 Industrie des métaux non ferreux
- 4 Industrie chimique et des fibres artificielles et synthétiques

ENERGIA ELETTRICA

Consumo

- 1 Settore «Industria»
- 2 Industria siderurgica
- 3 Industria dei metalli non ferrosi
- 4 Industria chimica e delle fibre artificiali e sintetiche

ELECTRICAL ENERGY

Consumption

- 1 "Industry" sector
- 2 Iron and steel industry
- 3 Non-ferrous metals industry
- 4 Chemical and artificial-fibres

ELEKTRICITEIT

Verbruik

- 1 Sector „Industrie“
- 2 IJzer- en staalindustrie
- 3 Non-ferro metallurgische industrie
- 4 Chemische en kunstvezelindustrie

GWh	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 "Industry" sector Secteur «Industrie»	1960	152 315	65 000	39 281	31 958	6 784	8 073	1 219	52 890		1 364	1960	
	1961	161 290	68 044	42 550	34 110	7 074	8 282	1 230	54 557		1 549	1961	
	1962	170 347	70 768	44 746	36 989	7 578	8 979	1 287	55 770		1 711	1962	
	1963	182 509	74 834	47 688	40 601	8 223	9 789	1 374	58 566		1 875	1963	
	1964	199 069	81 400	52 618	43 480	9 041	11 017	1 513	64 217		1 980	1964	
	1965	211 608	86 187	55 436	46 873	9 784	11 734	1 594	67 835		2 290	1965	
	1966	225 089	89 199	58 911	51 838	11 052	12 408	1 683	69 122		2 593	1966	
	1967	235 287	90 497	60 984	56 479	12 481	13 167	1 679	69 759		2 781	1967	
	1968	252 988	99 055	62 797	60 042	14 507	14 788	1 799	76 340		2 972	1968	
	1969	360 334	274 858	107 997	89 048	83 242	16 317	18 338	1 916	80 795	1 456	3 225	1969
	1970	381 487	293 506	115 263	73 405	87 381	17 973	17 489	1 995	82 891	1 590	3 500	1970
	1971	390 880	302 221	118 480	75 655	68 225	19 448	18 300	2 113	83 193	1 776	3 690	1971
	1972	409 767	320 623	125 051	79 098	72 286	21 494	20 483	2 211	83 219	1 945	3 980	1972
	1973	444 163	346 660	137 012	84 813	77 289	22 712	22 465	2 365	91 269	2 237	3 997	1973
	1974	453 846	360 267	140 544	88 788	80 298	24 337	23 549	2 755	87 015	2 319	4 245	1974
1975	423 762	332 006	128 112	82 024	76 376	22 933	20 201	2 360	85 160	2 256	4 340	1975	
2 Iron and steel Sidérurgie	1960	28 577	11 677	7 480	5 606	625	2 110	1 079	9 530			1960	
	1961	29 726	11 958	7 843	6 036	664	2 144	1 081	9 112			1961	
	1962	31 049	12 157	8 094	6 543	748	2 363	1 144	9 225			1962	
	1963	32 888	12 519	8 610	7 172	846	2 508	1 211	10 453			1963	
	1964	36 235	14 288	9 385	7 294	956	2 968	1 346	11 741			1964	
	1965	39 114	15 019	9 713	8 881	1 033	3 066	1 402	12 616			1965	
	1966	40 611	15 414	9 893	9 604	1 134	3 135	1 431	12 281			1966	
	1967	41 888	15 612	9 884	10 337	1 203	3 411	1 441	11 825			1967	
	1968	45 476	17 566	10 219	10 946	1 325	3 882	1 538	12 899			1968	
	1969	49 001	19 114	11 469	11 011	1 592	4 194	1 621	13 443			1969	
	1970	51 441	20 091	11 748	11 783	1 910	4 241	1 668	13 605		150	1970	
	1971	50 847	19 088	11 765	12 002	2 002	4 248	1 742	12 939			1971	
	1972	54 679	20 282	12 502	13 114	2 159	4 825	1 797	12 225			1972	
	1973	59 470	22 761	13 672	13 878	2 152	5 117	1 890	13 010		190	1973	
	1974	63 416	23 562	14 424	15 904	2 159	5 356	2 011	12 146	86		1974	
1975	69 301	57 379	20 598	1 354	15 458	1 906	4 231	1 645	11 637	85	200	1975	
3 Non-ferrous metals Métaux non ferreux	1960	14 851	4 855	7 285	2 058	64	589	-	-	-	-	1960	
	1961	15 763	4 927	8 105	2 042	85	604	-	2 120	-	-	1961	
	1962	15 880	4 889	8 174	2 194	81	552	-	2 210	-	-	1962	
	1963	18 883	5 520	8 044	2 533	100	666	-	2 208	-	-	1963	
	1964	17 862	5 787	8 381	2 877	112	725	-	2 360	-	-	1964	
	1965	19 329	6 126	8 859	3 439	130	775	-	2 474	-	-	1965	
	1966	20 345	6 293	9 255	3 488	475	854	-	2 473	-	-	1966	
	1967	20 357	6 413	9 155	3 464	656	849	-	2 676	-	-	1967	
	1968	21 654	6 770	9 281	3 712	923	967	1	2 707	-	-	1968	
	1969	23 396	7 299	9 796	3 951	1 331	1 018	1	2 808	-	-	1969	
	1970	28 377	25 542	8 017	10 895	4 123	1 478	1 028	1	2 785	-	50	1970
	1971	28 137	9 677	11 306	3 920	2 207	1 025	2	4 286	-	-	1971	
	1972	30 478	10 509	11 399	4 415	2 836	1 317	2	5 017	-	-	1972	
	1973	40 893	34 085	12 413	11 638	5 376	3 149	1 507	2	6 778	-	30	1973
	1974	40 085	14 809	13 017	5 957	4 544	1 756	2	7 255	-	-	1974	
1975	44 857	37 482	14 351	11 427	5 401	4 781	1 520	2	7 336	-	39	1975	
4 Chemistry Chimie	1960	42 548	21 719	8 587	7 974	2 375	1 867	6	-	-	-	1960	
	1961	44 352	22 511	9 221	8 333	2 479	1 803	5	12 717	-	-	1961	
	1962	47 111	23 473	9 710	9 243	2 720	1 960	5	12 510	-	-	1962	
	1963	50 952	25 056	10 710	10 023	2 952	2 205	6	12 044	-	-	1963	
	1964	57 543	26 962	12 781	11 787	3 345	2 570	8	13 356	-	-	1964	
	1965	61 284	28 376	13 951	12 407	3 865	2 864	21	14 072	-	-	1965	
	1966	65 331	29 530	15 178	13 345	4 178	3 051	51	14 757	-	-	1966	
	1967	70 271	30 896	16 429	14 889	4 699	3 325	53	15 417	-	-	1967	
	1968	74 644	32 837	16 653	15 872	5 621	3 800	61	16 946	-	-	1968	
	1969	80 457	34 925	18 312	16 289	6 470	4 381	80	17 550	-	-	1969	
	1970	85 588	36 878	19 014	17 358	7 273	4 977	88	18 119	-	500	1970	
	1971	88 882	37 155	19 185	17 617	7 378	5 435	112	18 370	-	-	1971	
	1972	91 398	38 823	19 570	18 229	8 313	6 316	147	18 256	-	-	1972	
	1973	99 902	43 052	21 223	19 124	8 796	7 255	202	19 089	-	667	1973	
	1974	103 072	44 902	22 133	18 892	9 105	7 580	460	18 851	286		1974	
1975	109 286	90 749	38 471	19 380	18 478	7 795	6 188	437	17 464	299	754	1975	

ELEKTRICITET

Forbrug

- 1 Transportsektoren
 2 Husholdninger, handel, håndværk osv. sektoren
 A Husholdninger
 B Øvrige
 C I alt

ENERGIE ELECTRIQUE
Consommation

- 1 Secteur «Transports»
 2 Secteur «Foyers domestiques, commerce, artisanat, etc.»
 A Foyers domestiques
 B Autres usages
 C Total

ELEKTRIZITÄT

Verbrauch

- 1 Sektor „Verkehr“
 2 Sektor „Haushalte, Handel, Gewerbe usw.“
 A Haushalte
 B Sonstiger Verbrauch
 C Gesamt

ENERGIA ELETTRICA

Consumo

- 1 Settore «Trasporti»
 2 Settore «Consumi domestici, commercio, artigianato, ecc.»
 A Usi domestici
 B Altri usi
 C Totale

ELECTRICAL ENERGY

Consumption

- 1 "Transport" sector
 2 "Households, commerce, handicrafts, etc." sector
 A Households
 B Other uses
 C Total

ELEKTRICITEIT

Verbruik

- 1 Sector „Vervoer“
 2 Sector „Gezinshuishoudingen, handel, ambacht, enz.“
 A Gezinshuishoudingen
 B Andere doeleinden
 C Totaal

	GWh	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Transport	1960	14 307	11 951	3 859	3 533	3 197	731	613	18	2 261	-	95	1960
	1961	14 805	12 397	3 988	3 720	3 279	755	625	30	2 311	-	97	1961
	1962	15 953	13 432	4 424	4 124	3 467	735	649	33	2 421	-	100	1962
	1963	16 863	14 339	4 891	4 456	3 533	738	687	34	2 422	-	102	1963
	1964	17 172	14 711	5 272	4 616	3 357	734	700	32	2 358	-	103	1964
	1965	17 703	15 240	5 629	4 791	3 346	541	703	30	2 361	-	102	1965
	1966	17 989	15 339	5 691	4 851	3 323	751	695	28	2 552	-	98	1966
	1967	18 324	15 643	5 868	4 951	3 365	741	690	28	2 588	-	93	1967
	1968	19 000	16 261	6 370	4 957	3 430	770	706	28	2 634	-	105	1968
	1969	20 653	17 835	7 345	5 407	3 514	830	707	32	2 713	-	105	1969
	1970	21 906	19 069	7 928	5 810	3 639	917	741	34	2 734	-	103	1970
	1971	22 320	19 458	8 191	5 835	3 682	951	770	29	2 765	-	97	1971
	1972	22 979	20 183	8 603	6 091	3 755	922	782	30	2 697	-	99	1972
	1973	23 522	20 802	8 874	6 399	3 784	895	817	33	2 613	-	107	1973
	1974	23 865	21 057	8 991	6 398	3 878	900	852	38	2 713	-	95	1974
	1975	23 730	20 733	8 857	6 167	3 943	900	828	38	2 897	-	100	1975
	2 * A - Households Foyers domestiques	1960	65 474	29 922	12 949	7 484	5 143	2 793	1 504	49	33 677	750	1 125
1961		74 213	33 828	14 665	8 072	6 232	3 095	1 714	50	38 240	830	1 315	1961
1962		87 124	38 957	16 946	8 919	7 480	3 553	2 003	56	45 688	969	1 510	1962
1963		99 838	44 720	19 336	10 367	8 664	4 035	2 258	60	52 303	1 035	1 780	1963
1964		105 065	49 448	21 152	11 330	9 946	4 435	2 520	65	52 376	1 181	2 060	1964
1965		117 170	56 218	23 884	12 557	11 798	5 020	2 876	83	57 229	1 323	2 400	1965
1966		126 925	62 775	26 720	13 877	13 177	5 704	3 201	96	59 810	1 440	2 900	1966
1967		135 967	68 735	29 457	15 385	14 053	6 233	3 493	114	62 354	1 578	3 300	1967
1968		149 427	77 106	33 090	17 131	15 863	6 970	3 922	130	66 855	1 766	3 700	1968
1969		165 082	86 458	37 459	19 097	17 586	7 748	4 410	158	72 185	1 968	4 451	1969
1970		181 684	97 397	43 075	21 175	19 395	8 664	4 920	168	77 213	2 174	4 900	1970
1971		206 719	108 338	48 545	23 443	21 399	9 327	5 440	184	80 674	2 367	5 340	1971
1972		217 250	122 246	55 667	26 610	23 648	10 010	6 115	196	86 723	2 541	5 740	1972
1973		233 815	133 893	60 152	30 169	25 750	10 959	6 645	218	91 299	2 673	5 950	1973
1974		244 694	142 956	63 834	33 043	27 332	11 242	7 255	250	92 626	2 712	6 400	1974
1975		252 786	154 530	67 810	38 164	27 878	12 438	7 955	285	88 938	2 618	6 700	1975
* B - Other uses Autres usages		1960	58 229	35 547	14 650	10 028	6 594	3 006	1 203	66	20 169	468	2 045
	1961	62 964	38 731	16 540	10 632	6 921	3 262	1 296	80	21 566	479	2 188	1961
	1962	71 563	43 682	18 542	12 410	7 536	3 678	1 422	94	24 840	487	2 554	1962
	1963	78 580	47 963	20 676	13 451	8 165	4 070	1 499	102	27 312	570	2 735	1963
	1964	84 435	52 297	22 365	14 279	9 211	4 546	1 785	111	28 616	560	2 962	1964
	1965	91 998	56 727	25 147	15 385	9 239	4 978	1 844	134	31 313	677	3 281	1965
	1966	98 532	61 677	28 386	16 686	9 143	5 333	1 983	146	32 952	711	3 192	1966
	1967	104 443	65 595	29 825	17 964	10 018	5 483	2 147	158	34 735	776	3 337	1967
	1968	113 460	72 689	33 628	19 453	11 036	5 957	2 430	195	36 354	783	3 634	1968
	1969	123 991	79 828	37 173	21 152	12 076	6 564	2 641	222	39 390	929	3 844	1969
	1970	133 465	86 710	40 054	22 943	13 188	7 309	2 970	246	41 317	1 041	4 397	1970
	1971	144 930	96 301	45 269	25 243	14 190	8 000	3 324	275	42 997	1 069	4 563	1971
	1972	158 327	107 527	51 233	28 113	15 102	9 028	3 732	319	44 338	1 201	5 261	1972
	1973	172 482	117 757	55 402	31 535	16 374	9 776	4 319	351	47 892	1 240	5 593	1973
	1974	172 015	121 574	56 078	33 019	16 772	10 684	4 641	380	44 436	1 280	4 725	1974
	1975	181 794	127 896	57 660	35 555	17 669	11 393	5 192	427	47 529	1 269	5 100	1975
	C - Total	1960	123 703	65 469	27 599	17 512	11 737	5 799	2 707	115	53 846	1 218	3 170
1961		137 177	72 559	31 205	18 704	13 153	6 357	3 010	130	59 806	1 309	3 503	1961
1962		158 687	82 639	35 488	21 329	15 016	7 231	3 425	150	70 528	1 456	4 064	1962
1963		178 418	92 683	40 012	23 818	16 829	8 105	3 757	162	79 615	1 605	4 515	1963
1964		189 500	101 745	43 517	25 609	19 157	8 981	4 305	176	80 992	1 741	5 022	1964
1965		209 168	112 945	49 031	27 942	21 037	9 998	4 720	217	88 542	2 000	5 681	1965
1966		225 457	124 452	55 106	30 563	22 320	11 037	5 184	242	92 762	2 151	6 092	1966
1967		240 410	134 330	59 282	33 349	24 071	11 716	5 640	272	97 089	2 354	6 637	1967
1968		262 897	149 805	66 718	36 584	26 899	12 927	6 352	325	103 209	2 549	7 334	1968
1969		289 053	166 286	74 632	40 249	29 662	14 312	7 051	380	111 575	2 897	8 295	1969
1970		315 149	184 107	83 129	44 118	32 583	15 973	7 890	414	118 530	3 215	9 297	1970
1971		341 649	204 639	93 814	48 686	35 589	17 327	8 764	459	123 671	3 436	9 903	1971
1972		375 577	229 773	106 900	54 723	38 750	19 038	9 847	515	131 061	3 742	11 001	1972
1973		406 297	251 650	115 554	61 704	42 124	20 735	10 964	569	139 191	3 913	11 543	1973
1974		416 709	264 530	119 912	66 062	44 104	21 926	11 896	630	137 062	3 992	11 125	1974
1975		434 580	282 426	125 470	73 719	45 547	23 831	13 147	712	136 467	3 887	11 800	1975

ELEKTRICITET

Forbrug pr. indbygger

- 1 Indenlandske marked
- 2 Industriel brug
- 3 Husholdninger
- 4 Transport samt anden brug

ELEKTRIZITÄT

Verbrauch je Einwohner

- 1 Inländischer Markt
- 2 Industrielle Zwecke
- 3 Haushalte
- 4 Verkehr und sonstiger Verbrauch

ELECTRICAL ENERGY

Consumption per capita

- 1 Internal market
- 2 Industrial uses
- 3 Households
- 4 Transport and other uses

ENERGIE ELECTRIQUE

Consommation par habitant

- 1 Marché intérieur
- 2 Usages industriels
- 3 Usages domestiques
- 4 Transports et autres usages

ENERGIA ELETTRICA

Consumo per abitante

- 1 Mercato interno
- 2 Usi industriali
- 3 Usi domestici
- 4 Trasporti e altri usi

ELEKTRICITEIT

Verbruik per inwoner

- 1 Binnenlandse markt
- 2 Industriedoelëinden
- 3 Gezinshuishoudingen
- 4 Vervoer en andere doëleinden

	kWh	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Internal market Marché intérieur	1960	1 602	1 448	1 922	1 426	959	1 276	1 463	4 306	2 221	669	1 010	1960
	1961	1 697	1 533	2 027	1 512	1 027	1 338	1 512	4 385	2 354	731	1 117	1961
	1962	1 824	1 634	2 141	1 598	1 121	1 440	1 630	4 565	2 564	798	1 270	1962
	1963	1 960	1 749	2 283	1 693	1 223	1 552	1 747	4 844	2 777	867	1 394	1963
	1964	2 089	1 880	2 443	1 825	1 309	1 677	1 922	5 250	2 892	937	1 517	1964
	1965	2 227	1 998	2 597	1 923	1 403	1 805	2 022	5 550	3 090	1 051	1 711	1965
	1966	2 342	2 118	2 725	2 035	1 514	1 968	2 112	5 770	3 180	1 129	1 850	1966
	1967	2 434	2 208	2 800	2 116	1 624	2 118	2 210	5 889	3 253	1 248	1 991	1967
	1968	2 614	2 366	3 059	2 205	1 707	2 349	2 477	6 405	3 470	1 363	2 165	1968
	1969	2 816	2 564	3 321	2 406	1 811	2 565	2 667	6 908	3 687	1 516	2 412	1969
	1970	2 990	2 743	3 551	2 566	1 932	2 798	2 864	7 202	3 839	1 659	2 658	1970
	1971	3 113	2 904	3 797	2 673	1 998	2 983	3 028	7 618	3 925	1 781	2 800	1971
	1972	3 305	3 117	4 092	2 850	2 154	3 240	3 369	7 987	4 046	1 917	3 066	1972
	1973	3 540	3 343	4 415	3 067	2 285	3 436	3 651	8 477	4 328	2 041	3 167	1973
	1974	3 600	3 463	4 542	3 201	2 357	3 601	3 865	9 588	4 200	2 077	3 112	1974
	1975	3 540	3 394	4 445	3 191	2 298	3 588	3 634	8 663	4 160	1 998	3 261	1975
	2 Industrial uses Usages industriels	1960	1 007	997	1 354	966	658	707	1 101	3 882	1 153	239	298
1961		1 050	1 043	1 400	1 026	698	727	1 116	3 881	1 180	266	336	1961
1962		1 086	1 087	1 440	1 057	753	766	1 188	4 012	1 198	283	373	1962
1963		1 143	1 147	1 503	1 102	820	813	1 269	4 239	1 248	304	408	1963
1964		1 232	1 232	1 606	1 201	868	876	1 388	4 616	1 350	330	431	1964
1965		1 294	1 293	1 672	1 255	929	931	1 449	4 806	1 413	356	495	1965
1966		1 346	1 356	1 706	1 318	1 021	1 022	1 494	4 964	1 432	383	559	1966
1967		1 384	1 395	1 712	1 348	1 101	1 129	1 551	4 997	1 437	436	600	1967
1968		1 477	1 477	1 845	1 376	1 143	1 272	1 713	5 354	1 551	488	636	1968
1969		1 575	1 585	1 975	1 499	1 198	1 388	1 864	5 685	1 623	526	695	1969
1970		1 649	1 670	2 071	1 581	1 268	1 502	1 972	5 881	1 654	569	751	1970
1971		1 678	1 722	2 133	1 609	1 282	1 598	2 046	6 189	1 654	627	785	1971
1972		1 740	1 807	2 221	1 669	1 371	1 742	2 276	6 408	1 648	676	840	1972
1973		1 866	1 927	2 407	1 761	1 449	1 825	2 450	6 757	1 801	759	847	1973
1974		1 891	1 986	2 464	1 821	1 491	1 916	2 561	7 718	1 706	784	891	1974
1975		1 787	1 833	2 273	1 677	1 411	1 776	2 208	6 574	1 673	755	909	1975
3 Households Usages domestiques		1960	282	174	234	164	104	243	164	156	641	263	245
	1961	317	195	261	175	125	266	187	158	722	294	285	1961
	1962	388	222	298	190	149	301	217	174	855	324	325	1962
	1963	417	252	336	217	171	337	243	185	975	363	380	1963
	1964	435	275	363	234	195	366	269	198	970	412	436	1964
	1965	482	310	405	257	229	408	304	251	1 055	460	504	1965
	1966	518	342	448	281	254	458	336	287	1 097	499	605	1966
	1967	551	372	492	308	268	496	365	339	1 136	544	678	1967
	1968	603	413	550	342	295	548	408	387	1 212	606	760	1968
	1969	665	459	615	379	325	602	451	469	1 304	672	914	1969
	1970	722	513	699	418	356	665	506	495	1 391	737	994	1970
	1971	776	571	792	457	390	707	556	539	1 449	795	1 076	1971
	1972	858	640	902	517	436	751	630	568	1 557	843	1 150	1972
	1973	911	696	971	579	470	816	682	623	1 629	876	1 185	1973
	1974	949	738	1 029	629	493	829	742	700	1 652	877	1 267	1974
	1975	978	795	1 097	724	499	910	812	794	1 587	837	1 320	1975
	4 Other uses Autres usages	1960	313	277	334	296	197	326	198	268	427	165	467
1961		332	295	366	311	204	345	209	346	451	170	496	1961
1962		370	325	403	351	219	373	225	379	511	172	571	1962
1963		399	350	444	374	232	402	235	420	554	200	606	1963
1964		422	373	474	390	246	435	265	436	574	195	649	1964
1965		451	395	520	411	245	466	269	493	621	235	711	1965
1966		476	420	571	436	239	488	282	519	651	267	686	1966
1967		498	441	596	460	255	494	294	553	680	269	709	1967
1968		535	478	664	487	269	529	356	664	707	317	768	1968
1969		576	520	731	528	288	575	352	754	760	318	803	1969
1970		619	580	781	567	308	631	386	826	791	353	913	1970
1971		661	611	872	607	326	678	426	890	822	359	939	1971
1972		709	670	969	664	347	747	464	1 011	840	398	1 076	1972
1973		763	719	1 037	728	366	795	519	1 097	899	406	1 135	1973
1974		780	737	1 049	751	373	856	562	1 170	842	416	935	1974
1975		795	765	1 075	791	388	900	614	1 295	900	406	1 013	1975

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

Omformning

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Energieumwandlungen

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energy transformed

	Unit Unité	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	
EUR-9		ALL POWER STATIONS						POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY						
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only														
Hard coal	10 ³ t	143 089	126 745	135 077	125 467	123 317	- 1.7	112 441	100 429	107 964	97 944	103 088	+ 5.3	
Coke	"	282	175	163	158	206	+ 30.4	125	43	65	70	136	+ 94.3	
Black lignite	10 ³ t	2 319	1 827	2 200	2 348	2 144	- 8.7	938	957	1 039	1 000	1 148	+ 14.8	
Brown coal ¹⁾	"	86 240	95 943	105 743	113 368	114 732	+ 1.2	81 550	90 974	101 492	108 479	110 831	+ 2.2	
Derivatives of lignite	"	390	818	948	965	926	- 4.0	315	803	929	942	898	- 4.7	
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	52 260	70 616	74 423	70 578	60 024	- 15.0	42 119	59 542	62 138	59 483	50 339	- 15.4	
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	117 592	213 449	252 127	326 265	338 567	+ 3.7	92 072	174 623	205 489	274 322	291 627	+ 6.3	
Blast furnace gas	"	45 888	43 657	50 003	53 857	40 482	- 24.8	6 155	6 574	8 129	8 698	6 461	- 25.7	
Coke oven gas	"	10 981	17 946	21 828	22 484	21 463	- 4.5	1 444	4 907	6 659	7 557	5 855	- 22.5	
Refinery gas	"	5 894	7 608	8 144	6 087	6 035	- 0.9	2 622	2 836	3 083	2 414	3 132	+ 29.7	
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	1 680 544	1 882 111	2 025 190	2 005 257	1 885 080	- 6.0	1 308 383	1 508 575	1 626 914	1 612 513	1 561 865	- 3.1	
of which:														
Hard coal	"	816 091	730 941	772 616	705 017	689 267	- 2.2	644 905	580 071	619 125	556 184	578 185	+ 4.0	
Coke	"	1 680	1 131	1 078	1 001	1 317	+ 31.6	696	287	460	443	875	+ 27.5	
Lignites ¹⁾	"	169 030	184 432	205 365	219 842	221 459	+ 0.7	153 082	170 319	191 425	203 826	208 956	+ 2.5	
Derivatives of lignite	"	1 820	3 817	4 427	4 503	4 324	- 4.0	1 470	3 747	4 336	4 396	4 191	+ 4.7	
Petroleum products ²⁾	"	512 389	691 785	726 294	688 639	583 935	- 15.2	412 783	578 491	606 192	579 916	489 303	- 15.6	
Natural gas and colliery methane	"	106 177	192 129	226 918	293 639	304 713	+ 3.8	83 064	157 184	184 939	246 891	282 466	+ 6.3	
Derived gases ³⁾	"	81 100	66 787	77 015	79 604	65 267	- 18.0	9 853	13 574	16 935	17 707	14 591	- 17.6	
Others fuels ⁴⁾	"	12 257	11 089	11 477	13 012	14 798	+ 13.7	2 500	2 902	3 502	3 150	3 298	+ 4.7	
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY														
Total generation	GWh	687 489	789 836	880 827	856 837	817 007	- 4.6	526 764	628 519	688 507	686 794	675 914	- 1.6	
Total net production	GWh	644 253	741 406	808 878	806 210	788 935	- 4.6	495 584	580 306	647 483	646 586	636 405	- 1.6	
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique														
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 440	2 380	2 350	2 340	2 310	- 1.3	2 470	2 400	2 360	2 350	2 310	- 1.7	
kcal (net cal. value)/kWh net		2 610	2 540	2 500	2 490	2 450	- 1.4	2 840	2 550	2 510	2 490	2 450	- 1.6	

EUR-6

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique													
Houille	10 ³ t	60 039	56 748	53 110	53 541	43 886	- 18.0	32 997	32 999	28 966	29 030	26 502	- 8.7
Coke	"	7	6	7	5	3	- 40.0	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	10 ³ t	2 319	1 827	2 200	2 348	2 144	- 8.7	938	957	1 039	1 000	1 148	+ 14.8
Lignite récent ¹⁾	"	83 654	93 414	103 146	110 592	112 029	+ 1.3	78 964	88 445	98 895	105 703	108 128	+ 2.3
Dérivés de lignite	"	390	818	948	965	926	- 4.0	315	803	929	942	898	- 4.7
Produits pétroliers ²⁾	10 ³ t	34 036	45 108	51 389	47 166	41 380	- 12.3	25 874	35 954	41 592	38 500	33 961	- 11.8
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	115 787	195 126	241 642	298 564	314 225	+ 5.2	90 542	158 719	198 225	249 517	269 967	+ 8.2
Gaz de hauts fourneaux	"	42 063	39 978	44 350	48 858	36 593	- 25.1	6 155	6 574	8 129	8 698	6 461	- 25.7
Gaz de cokeries	"	10 981	17 946	21 211	21 465	20 305	- 5.4	1 444	4 907	6 659	7 557	5 855	- 22.5
Gaz de raffineries	"	5 894	7 608	8 144	6 087	6 035	- 0.9	2 622	2 836	3 083	2 414	3 132	+ 29.7
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	1 031 363	1 219 267	1 327 851	1 350 318	1 241 611	- 8.1	705 807	890 281	981 924	1 009 197	965 758	- 4.3
soit:													
Houille	"	358 585	345 621	322 904	315 913	260 882	- 17.4	209 491	210 825	187 798	185 745	167 343	- 9.9
Coke	"	38	34	39	30	16	- 46.7	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	163 575	178 896	199 371	214 073	215 559	+ 0.7	147 627	164 783	185 431	198 057	203 056	+ 2.5
Dérivés de lignite	"	1 820	3 817	4 427	4 503	4 324	- 4.0	1 470	3 747	4 336	4 396	4 191	+ 4.7
Produits pétroliers ²⁾	"	333 241	441 064	501 144	460 391	402 891	- 12.5	253 169	351 580	405 520	375 576	330 307	- 12.1
Gaz naturel et grisou	"	104 552	175 638	217 482	268 708	282 805	- 5.2	81 687	142 870	178 402	224 566	242 972	+ 8.2
Gaz dérivés ³⁾	"	57 295	63 108	70 807	73 688	60 336	- 18.1	9 853	13 574	16 935	17 707	14 591	- 17.6
Autres combustibles ⁴⁾	"	12 257	11 089	11 477	13 012	14 798	+ 13.7	2 510	2 902	3 502	3 150	3 298	+ 4.7
ENERGIE ELECTRIQUE THERMIQUE DERIVEE													
Production brute totale	GWh	444 952	532 913	585 249	596 310	554 411	- 7.0	302 935	368 673	432 033	444 930	430 462	- 3.3
Production nette totale	GWh	417 350	500 871	550 530	561 820	522 074	- 7.0	284 387	365 645	406 940	419 574	405 693	- 3.3
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE													
kcal (PCI) par kWh brut		2 320	2 290	2 270	2 260	2 240	- 0.9	2 330	2 290	2 270	2 270	2 240	- 1.3
kcal (PCI) par kWh net		2 470	2 430	2 410	2 400	2 380	- 0.8	2 480	2 430	2 410	2 400	2 380	- 0.8

1) Included peat for Ireland.

2) Fuel-oil, gasoil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.

3) Included refinery gas.

4) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

1) Y compris tourbe pour l'Irlande.

2) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux.

3) Y compris le gaz de raffineries.

4) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
Transformations

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI
Trasformazioni

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES
Omzetting

	Einheit Unité	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
BR DEUTSCHLAND													
SÄMTLICHE KRAFTWERKE													
ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE													
BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung													
Steinkohle	10 ³ t	36 434	38 131	38 676	36 650	27 310	- 24,5	18 874	22 851	21 510	20 608	16 502	- 19,9
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pech- u. Hartbraunkohle	10 ³ t	1 230	983	1 071	1 041	1 188	+ 14,1	938	957	1 039	1 000	1 148	+ 14,8
Jüngere Braunkohle ¹⁾	"	80 177	90 587	99 801	107 622	108 252	+ 0,6	75 487	85 618	95 550	102 733	104 351	+ 1,6
Braunkohlenderivate	"	390	818	948	965	926	- 4,0	315	803	929	942	898	- 4,7
Mineralölprodukte ²⁾	10 ³ t	7 361	8 410	8 904	6 221	6 162	- 0,9	4 460	5 136	5 599	3 838	4 042	+ 5,3
Erd-, Erdöl- und Grubengas	Tcal (Ho)	30 260	56 918	80 384	123 728	135 916	+ 9,9	21 716	45 140	65 679	104 711	117 175	+ 11,9
Gichtgas	"	15 990	14 009	16 399	18 600	12 874	- 30,8	425	322	495	554	459	- 17,1
Kokereigas	"	6 067	9 570	10 567	11 021	10 429	- 5,4	249	1 976	2 947	3 545	2 675	- 24,5
Raffinerie- u. Flüssiggas	"	2 502	2 838	3 166	3 123	3 352	+ 7,3	1 565	1 596	2 028	2 022	2 521	+ 24,7
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	516 432	587 217	627 834	649 648	599 703	- 7,7	339 531	414 986	451 982	475 799	464 847	- 2,3
davon:													
Steinkohle	"	230 553	247 744	238 427	229 159	173 635	- 24,2	127 940	153 629	144 935	137 424	110 306	- 19,7
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Braunkohle ¹⁾	"	148 840	170 733	189 374	203 821	205 364	+ 0,8	142 366	160 334	180 403	193 556	197 067	+ 1,8
Braunkohlenderivate	"	1 820	3 817	4 427	4 503	4 324	- 4,0	1 470	3 747	4 336	4 396	4 191	- 4,7
Mineralölprodukte ²⁾	"	72 137	82 417	87 252	60 965	60 388	- 0,9	43 708	50 352	54 870	37 612	39 612	+ 5,3
Erd-, Erdöl- und Grubengas	"	27 288	51 207	72 348	111 355	122 325	+ 9,9	19 598	40 807	59 110	94 240	105 458	+ 11,9
Abgeleitete Gase ³⁾	"	23 723	25 206	28 800	31 374	25 313	- 19,3	2 079	3 567	5 011	5 608	5 177	- 7,7
Andere Brennstoffe ⁴⁾	"	7 401	6 093	7 206	8 471	8 354	- 1,4	2 370	2 750	3 317	2 963	3 036	+ 2,3
AUS WÄRMEDIAKT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Gesamte Bruttoerzeugung	GWh	216 816	251 942	271 724	281 699	263 293	- 6,5	141 084	175 533	193 076	204 282	202 680	- 0,8
Gesamte Nettoerzeugung	GWh	203 771	235 087	253 723	263 536	246 644	- 6,4	131 233	163 617	180 152	190 960	189 733	- 0,6
ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH													
kcal (Hu) je kWh brutto		2 360	2 330	2 310	2 310	2 280	- 1,3	2 410	2 360	2 340	2 330	2 290	- 1,7
kcal (Hu) je kWh netto		2 530	2 500	2 470	2 470	2 430	- 1,4	2 590	2 540	2 510	2 490	2 450	- 1,6

FRANCE

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 ³ t	15 431	13 447	12 344	11 760	12 506	+ 6,4 %	8 796	7 077	5 159	5 233	7 221	+ 38,0 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	10 ³ t	1 069	844	1 129	1 307	956	- 26,9 %	-	-	-	-	-	-
Lignite récent ¹⁾	"	1 241	1 452	1 304	1 155	1 641	+ 42,1 %	1 241	1 452	1 304	1 155	1 641	+ 42,1 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	10 ³ t	7 080	12 687	15 921	15 018	12 143	- 19,1 %	6 049	11 120	14 130	13 255	10 801	- 18,5 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	15 117	21 740	23 220	24 751	28 310	+ 14,4 %	14 117	20 493	21 316	22 773	26 525	+ 16,5 %
Gaz de hauts fourneaux	"	11 823	10 784	11 828	13 511	10 427	- 22,8 %	1 353	1 472	2 248	2 728	2 067	- 24,2 %
Gaz de cokeries	"	2 237	3 317	4 632	4 256	4 635	+ 6,9 %	71	125	168	458	573	+ 25,1 %
Gaz de raffineries	"	880	1 523	1 402	1 084	1 000	- 7,2 %	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	187 790	237 282	263 931	254 189	232 723	- 6,5 %	126 536	171 516	191 060	184 660	175 633	- 4,7 %
soit:													
Houille	"	83 487	70 487	82 656	59 234	66 365	+ 12,0 %	51 151	40 493	30 130	30 544	42 252	+ 38,3 %
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	6 765	6 024	7 027	7 539	6 791	- 9,9 %	1 961	2 310	2 058	1 788	2 585	+ 44,6 %
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	"	69 102	123 898	154 585	145 909	117 685	- 19,3 %	59 285	108 642	137 290	128 692	104 540	- 18,6 %
Gaz naturel et grisou	"	13 619	19 609	20 698	22 276	25 480	+ 14,4 %	12 719	16 486	19 184	20 496	23 873	+ 16,5 %
Gaz dérivés ³⁾	"	14 409	15 240	17 437	18 314	15 499	- 15,4 %	1 420	1 585	2 398	3 140	2 583	- 17,7 %
Autres combustibles ⁴⁾	"	1 428	2 024	1 328	917	903	- 1,5 %	-	-	-	-	-	-
Production brute totale	GWh	83 943	107 236	119 520	115 606	106 866	- 7,7 %	57 753	79 006	87 764	65 178	81 348	- 4,5 %
Production nette totale	GWh	76 949	101 214	112 968	109 640	101 171	- 7,7 %	54 461	74 619	83 296	61 003	77 293	- 4,6 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE													
kcal (PCI) par kWh brut		2 240	2 210	2 210	2 190	2 180	- 0,5 %	2 190	2 170	2 180	2 170	2 160	- 0,5 %
kcal (PCI) par kWh net		2 380	2 340	2 340	2 320	2 300	- 0,8 %	2 330	2 290	2 290	2 280	2 270	- 0,2 %

1) Einschl. Torf für Irland

2) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselkraftstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasförmige Mineralölrückstände

3) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas

4) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieerzeugnisse usw.

1) Y compris tourbe pour l'Irlande.

2) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux.

3) Y compris le gaz de raffineries.

4) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

Omformning

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Energieumwandlungen

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energy transformed

	Unità Eenheid	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
ITALIA													
INSIEME DELLE CENTRALI													
CENTRALI DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA													
CONSUMO DI COMBUSTIBILI per la sola produzione di energia elettrica													
Carbon fossile	10 ³ t	1 395	997	649	1 048	707	- 32,7	1 371	974	622	1 022	688	- 32,7
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite picea	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite recente ¹⁾	"	2 236	1 375	2 041	1 815	2 136	+ 17,7	2 236	1 375	2 041	1 815	2 136	+ 17,7
Derivati di lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi ²⁾	10 ³ t	12 632	16 732	19 758	20 299	18 599	- 8,4	9 379	13 646	16 330	16 922	15 461	- 8,6
Gas naturale e grisù	Tcal (PCS)	14 768	9 787	11 381	10 160	18 933	+ 86,3	10 169	4 593	5 320	3 705	12 344	+ 233,0
Gas di altiforni	"	3 311	3 842	4 139	4 630	4 973	+ 7,4	-	-	-	-	-	-
Gas di cokeria	"	1 083	1 640	1 868	2 159	2 360	+ 9,3	-	112	255	228	230	-
Gas di raffineria	"	1 461	1 818	2 319	1 371	880	- 41,7	-	-	-	-	-	-
Equivalente calorifico totale	Tcal (PCI)	157 280	190 451	221 287	228 464	216 783	- 5,1	112 229	145 976	171 925	178 662	169 852	- 4,9
ossia:													
Carbon fossile	"	7 953	5 819	4 142	6 549	4 310	- 34,2	7 776	5 647	3 943	6 355	4 168	- 34,4
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ligniti ¹⁾	"	3 300	2 139	2 970	2 713	3 404	+ 25,5	3 300	2 139	2 970	2 713	3 404	+ 25,5
Derivati di lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi ²⁾	"	123 854	164 007	193 389	198 991	181 439	- 8,8	91 811	133 844	159 849	165 905	150 736	- 9,1
Gas naturale e grisù	"	13 426	8 809	10 243	9 145	17 040	+ 86,3	9 245	4 134	4 788	3 335	11 110	+ 233,0
Gas derivati ³⁾	"	5 625	6 955	7 907	7 807	7 889	+ 1,1	-	101	229	205	207	+ 0,1
Altri combustibili ⁴⁾	"	3 122	2 722	2 636	3 259	2 701	- 17,1	-	111	146	149	227	+ 52,3
ENERGIA TERMOELETTRICA DERIVATA													
Produzione lorda totale	GWh	70 222	86 338	100 771	103 647	98 474	- 5,0	49 239	65 556	77 374	79 959	76 370	- 4,5
Produzione netta totale	GWh	66 325	81 346	94 910	97 570	92 637	- 5,1	46 521	61 873	73 034	75 410	71 957	- 4,6
CONSUMO SPECIFICO MEDIO RISULTANTE													
kcal (PCI) per kWh lordo		2 240	2 210	2 200	2 200	2 200	-	2 280	2 230	2 220	2 230	2 220	- 0,5
kcal (PCI) per kWh netto		2 370	2 340	2 330	2 340	2 340	-	2 410	2 360	2 350	2 370	2 360	- 0,4

NEDERLAND

ALLE CENTRALES

OPENBARE BEDRIJVEN

BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie

Steenkool	10 ³ t	2 811	962	689	359	160	- 65,4	1 793	483	306	128	89	- 30,5
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oudere bruinkool	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jongere bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieprodukten ²⁾	10 ³ t	3 239	2 547	1 681	997	847	- 15,0	2 900	2 263	1 403	683	669	- 2,0
Aardgas en mijngas	Tcal (bov. w.)	45 697	87 205	102 685	112 527	108 252	- 3,8	40 327	76 837	89 870	100 095	99 269	- 1,0
Hoogovengas	"	3 095	2 844	3 120	3 425	2 931	- 14,4	2 915	2 644	2 940	3 225	2 837	- 12,0
Cokesovengas	"	-	481	802	912	929	+ 1,9	-	481	802	912	929	+ 1,9
Raffinaderijgas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond. w.)	94 269	113 050	117 075	117 617	113 242	- 3,7	80 066	97 896	100 502	101 747	100 202	- 1,5
daarvan:													
Steenkolen	"	17 933	6 077	4 252	2 268	1 121	- 50,6	12 145	3 263	2 142	896	626	- 30,1
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieprodukten ²⁾	"	32 064	25 212	16 564	9 838	8 312	- 15,5	28 711	22 404	13 814	6 729	6 561	- 2,5
Aardgas en mijngas	"	41 177	78 484	92 417	101 274	97 427	- 3,8	36 295	69 152	80 884	90 085	89 342	- 0,8
Afgeleid gas ³⁾	"	3 095	3 277	3 842	4 237	3 767	- 11,1	2 915	3 077	3 662	4 037	3 673	- 9,0
Overige brandstoffen ⁴⁾	"	-	-	-	-	2 615	-	-	-	-	-	-	-
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Totaal brutoproduktie	GWh	40 490	49 225	51 519	52 073	50 824	- 2,2	34 217	42 658	44 529	45 308	45 084	- 0,5
Totaal nettoproduktie	GWh	38 531	46 907	49 212	49 825	48 502	- 2,7	32 526	40 625	42 525	43 355	42 922	- 1,1
AFGELEIDE GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK													
kcal (ond. w.) per kWh bruto		2 330	2 300	2 270	2 260	2 230	- 1,3	2 340	2 290	2 260	2 250	2 220	- 1,3
kcal (ond. w.) per kWh netto		2 450	2 410	2 380	2 360	2 330	- 1,3	2 460	2 410	2 380	2 350	2 330	- 0,9

1) Compresa torba per l'Irlanda.

2) Olio combustibile, gasolio, distillati leggeri e residui petroliferi non gassosi.

3) Incluso il gas di raffineria.

4) Vapore acquisito, legno, torba, residui industriali, ecc.

1) Voor Ierland turf inbegrepen.

2) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte destillaten en niet gasvormige aardolie-residuen.

3) Raffinaderijgas inbegrepen.

4) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

	Eenheid Unite	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
BELGIQUE/ BELGIË													
ALLE CENTRALES													
OPENBARE BEDRIJVEN													
BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie													
Steenkool	10 ³ t	3 968	3 211	2 752	3 708	3 193	- 13,9	2 163	1 614	1 369	2 039	2 002	- 1,8
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oudere bruinkool	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jongere bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieproducten ²⁾	10 ³ t	3 675	4 595	5 014	4 524	3 547	- 21,6	3 086	3 787	4 130	3 802	2 988	- 21,6
Aardgas en mijngas	Tcal (bov.w.)	9 936	19 237	23 512	27 001	22 025	- 18,4	4 213	11 656	16 040	18 233	14 654	- 19,6
Hoogovengas	"	4 507	5 879	6 044	6 436	3 828	- 40,5	1 462	2 136	2 446	2 291	2 191	- 49,9
Cokesovengas	"	1 594	2 938	3 142	3 117	1 952	- 37,4	1 124	2 213	2 489	2 414	1 448	- 40,0
Raffinaderigas	"	1 271	1 429	1 255	509	803	+ 57,8	1 057	1 240	1 055	392	392	+ 55,9
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond.w.)	71 468	87 009	93 107	96 556	75 991	- 21,3	47 445	59 907	66 455	68 329	55 024	- 19,5
daarvan:													
Steenkolen	"	19 679	15 494	13 427	18 603	15 399	- 17,2	10 479	7 793	6 648	10 526	9 991	- 5,1
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieproducten ²⁾	"	35 392	44 162	48 242	43 618	34 247	- 21,5	29 654	36 338	39 697	36 638	28 858	- 21,2
Aardgas en mijngas	"	9 033	17 314	21 161	24 301	19 823	- 18,4	3 830	10 491	14 436	16 410	13 189	- 19,6
Afgeleid gas ³⁾	"	7 106	9 810	10 001	9 700	6 308	- 35,0	3 439	5 244	5 635	4 717	2 951	- 37,4
Overige brandstoffen ⁴⁾	"	258	229	276	334	214	- 35,9	43	41	39	38	35	7,9
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Totaal brutoproductie	GWh	30 220	36 869	40 368	41 926	33 851	- 19,3	20 642	25 920	29 290	30 203	24 980	- 17,3
Totaal nettoproductie	GWh	28 668	35 080	38 438	39 948	32 186	- 19,4	19 644	24 711	27 953	28 646	23 788	- 17,5
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK													
kcal (ond.w.) per kWh bruto		2 360	2 360	2 310	2 300	2 240	- 2,6	2 300	2 310	2 270	2 260	2 200	- 2,6
kcal (ond.w.) per kWh netto		2 490	2 480	2 420	2 420	2 360	- 2,3	2 420	2 420	2 380	2 370	2 310	- 2,4

LUXEMBOURG

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 ³ t	-	-	-	16	8	- 50,0	-	-	-	-	-	-
Coke	"	7	6	7	5	3	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	10 ³ t	69	137	111	107	82	- 23,4	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	9	239	460	397	789	+ 98,7	-	-	-	-	-	-
Gaz de hauts fourneaux	"	3 337	2 620	2 820	2 256	1 560	- 30,9	-	-	-	-	-	-
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	4 124	4 258	4 417	3 844	3 169	- 17,6	-	-	-	-	-	-
soit:													
Houille	"	-	-	-	100	52	- 48,0	-	-	-	-	-	-
Coke	"	38	34	39	30	16	- 46,7	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	"	692	1 368	1 112	1 070	820	- 23,4	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel et grisou	"	9	215	415	357	710	+ 98,9	-	-	-	-	-	-
Gaz dérivés ³⁾	"	3 337	2 620	2 820	2 256	1 560	- 30,9	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles ⁴⁾	"	46	21	31	31	11	- 64,5	-	-	-	-	-	-

ENERGIE ELECTRIQUE THERMIQUE DERIVEE

Production brute totale	GWh	1 261	1 303	1 347	1 159	983	- 15,2	-	-	-	-	-	-
Production nette totale	GWh	1 196	1 237	1 279	1 101	934	- 15,2	-	-	-	-	-	-

CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut		3 270	3 270	3 280	3 320	3 220	- 3,0	-	-	-	-	-	-
kcal (PCI) par kWh net		3 450	3 440	3 450	3 490	3 390	- 2,8	-	-	-	-	-	-

1) Voor Ierland turf inbegrepen

2) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte destillaten en niet-gasvormige aardolieresiduen

3) Raffinaderigas inbegrepen

4) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten enz.

1) Y compris tourbe pour l'Irlande.

2) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux.

3) Y compris le gaz de raffineries.

4) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER
Omformning

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
Energieumwandlung

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS
Energy transformed

	Unit	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
UNITED KINGDOM													
ALL POWER STATIONS							POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY						
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only													
Hard coal	10 ³ t	80 800	68 558	79 483	69 868	77 169	+ 10.4	77 200	65 991	76 514	66 856	74 324	+ 11.2
Coke	"	275	169	156	153	203	+ 32.7	125	43	65	70	136	+ 94.3
Black lignite	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	14 290	20 962	19 153	19 317	14 756	- 23.6	12 420	18 662	16 779	17 008	12 617	- 25.8
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	1 805	18 323	10 485	27 701	24 342	- 12.1	1 530	15 904	7 264	24 805	21 660	- 12.7
Blast furnace gas	"	3 805	3 679	5 653	4 999	3 889	- 22.2	-	-	-	-	-	-
Coke oven gas	"	-	-	617	1 019	1 158	+ 13.6	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	591 711	603 492	638 480	597 334	586 463	- 1.8	546 218	558 110	587 049	546 887	540 344	- 1.2
of which:													
Hard coal	"	443 947	376 610	434 540	376 915	414 902	+ 10.1	421 886	360 536	416 155	358 250	397 359	+ 10.9
Coke	"	1 642	1 097	1 039	971	1 301	+ 34.0	696	287	460	443	875	+ 97.5
Lignites ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	"	140 692	205 615	187 257	188 601	143 421	- 24.0	122 259	182 973	163 897	165 869	122 616	- 26.1
Natural gas and colliery methane	"	1 625	16 491	9 436	24 931	21 908	- 12.1	1 377	14 314	6 537	22 325	19 494	- 12.7
Derived gases ³⁾	"	3 805	3 679	6 208	5 916	4 931	- 16.7	-	-	-	-	-	-
Others fuels ⁴⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	217 515	229 968	249 578	234 906	236 933	+ 1.0	201 385	213 704	231 240	216 840	220 391	+ 1.8
Total net production	GWh	203 337	215 337	234 045	220 468	222 717	+ 1.0	188 175	200 046	216 796	203 478	207 159	+ 1.8
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 720	2 620	2 560	2 540	2 480	- 2.4	2 710	2 610	2 540	2 520	2 450	2.8
kcal (net cal. value)/kWh net		2 910	2 800	2 730	2 710	2 630	- 2.8	2 900	2 790	2 710	2 690	2 610	3.0

IRELAND

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only

	Unit	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
Hard coal	10 ³ t	51	42	50	49	51	+ 4.1	51	42	50	49	51	+ 4.1
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal ¹⁾	"	2 494	2 529	2 597	2 776	2 703	- 2.6	2 494	2 529	2 597	2 776	2 703	- 2.6
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	814	1 091	1 201	1 264	1 258	- 0.5	765	1 040	1 151	1 212	1 206	- 0.5
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	13 487	16 332	18 125	18 284	18 365	+ 0.4	12 986	15 837	17 637	17 777	17 861	+ 0.4
of which:													
Hard coal	"	278	214	245	245	257	+ 4.9	278	214	245	245	257	+ 4.9
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	5 265	5 536	5 994	5 769	5 900	+ 2.3	5 265	5 536	5 994	5 769	5 900	+ 2.3
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	"	7 944	10 582	11 886	12 270	12 208	- 0.5	7 443	10 087	11 398	11 763	11 704	- 0.5
Natural gas and colliery methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases ³⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels ⁴⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	5 022	6 207	6 704	6 889	7 000	+ 1.6	4 855	6 032	6 531	6 709	6 821	+ 1.7
Total net production	GWh	4 726	5 854	6 323	6 500	6 617	+ 1.8	4 569	5 689	6 160	6 331	6 449	+ 1.9
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 690	2 630	2 700	2 650	2 620	- 1.1	2 670	2 630	2 700	2 650	2 620	- 1.1
kcal (net cal. value)/kWh net		2 850	2 790	2 870	2 810	2 780	- 1.4	2 840	2 780	2 860	2 810	2 780	- 1.4

1) Included peat for Ireland.

2) Fuel-oil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.

3) Included refinery gas.

4) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

	Enhed	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %	1970	1972	1973	1974	1975	75/74 %
DANMARK													
ALLE KRAFTVÆRKER							OFFENTLIGE KRAFTVÆRKER						
FORBRUG AF BRÆNDSTOF. kun til produktion af elektricitet													
Stenkul	10 ³ t	2 199	1 397	2 434	2 009	2 211	+ 10,1 %	2 193	1 397	2 434	2 009	2 211	+ 10,1 %
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brunkul, ældre	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brunkul, nyere (1)	"	92	-	-	-	-	-	92	-	-	-	-	-
Brunkulsderivater	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineralolieprodukter (2)	10 ³ t	3 120	3 555	2 680	2 831	2 630	- 7,1 %	3 060	3 486	2 616	2 763	2 555	- 7,5 %
Naturgas og minegas	Tcal (Bø)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Højovngas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Koksværksgas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffinaderigas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale varmeekvivalent	Tcal (Bn)	43 983	43 020	40 934	39 321	38 641	- 7,3 %	43 352	42 347	40 304	38 652	37 652	- 1,9 %
heraf:													
Stenkul	"	13 281	8 496	14 927	11 944	13 226	+ 10,7 %	13 250	8 496	14 927	11 944	13 226	+ 10,7 %
Koks	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brunkul (1)	"	190	-	-	-	-	-	190	-	-	-	-	-
Brunkulsderivater	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineralolieprodukter (2)	"	30 512	34 524	26 007	27 337	25 415	- 7,2 %	29 912	33 851	25 377	26 708	24 676	- 7,6 %
Naturgas og minegas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Allede gasser (3)	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre brændstoffer (4)	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AFLEDET ELEKTRISK ENERGI													
Total bruttoproduktion	GWh	20 000	20 550	19 096	18 732	18 663	- 0,4 %	19 589	20 410	18 703	18 315	18 240	- 0,4 %
Total nettoproduktion	GWh	18 840	19 344	17 980	17 622	17 527	- 0,5 %	18 453	18 924	17 587	17 205	17 104	- 0,6 %
RESULTERENDE GENNEMSNITLIGE SPECIFIKKE VARME FORBRUG													
kcal (Bn)/kWh brutto		2 200	2 090	2 140	2 100	2 070	- 1,4 %	2 210	2 100	2 150	2 110	2 100	- 0,5 %
kcal (Bn)/kWh netto		2 330	2 220	2 280	2 230	2 200	- 1,2 %	2 350	2 240	2 290	2 250	2 220	- 1,3 %

(1) Inklusive tørv for Irland.

(2) Fuel-oil, gasolie, dieselolie, lette destillater og ikke-gasformige mineralolierester.

(3) Inklusive raffinaderigas.

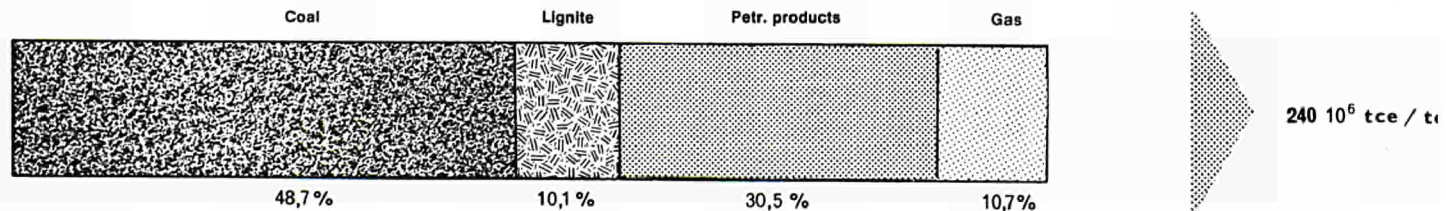
(4) Købt damp, træ, tørv og industriaffald osv.

EUR - 9

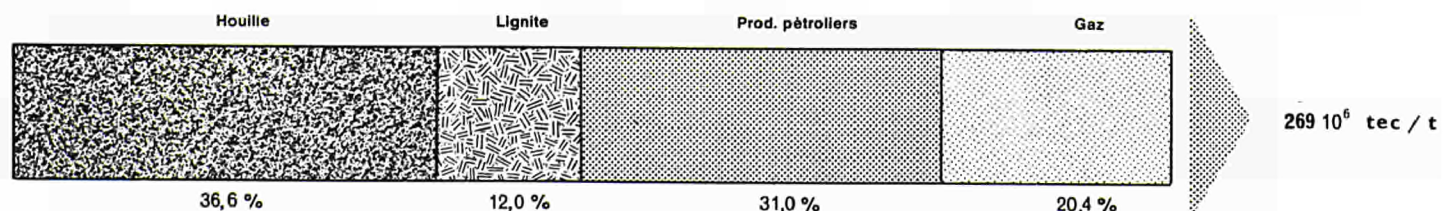
CONSUMPTION OF FUELS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

1970



1975



KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

Omformning

Ved produktion af elektricitet

- 1 Samlet brændstofforbrug i t SKE
- 2 Forbrug af faste brændstoffer i t SKE
- 3 Forbrug af flydende brændstoffer i t SKE
- 4 Forbrug af gasformige brændstoffer i t SKE
- 5 Gennemsnitligt specifikt varmeforbrug i g SKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Transformations

pour la production d'énergie électrique

- 1 Consommation totale de combustibles en tec
- 2 Consommation de combustibles solides en tec
- 3 Consommation de combustibles liquides en tec
- 4 Consommation de combustibles gazeux en tec
- 5 Consommation spécifique moyenne en gec

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Energieumwandlungen
für Elektrizitätserzeugung

- 1 Gesamter Brennstoffverbrauch in t SKE
- 2 Verbrauch von festen Brennstoffen in t SKE
- 3 Verbrauch von flüssigen Brennstoffen in t SKE
- 4 Verbrauch von gasförmigen Brennstoffen in t SKE
- 5 Mittlerer spezifischer Wärmeverbrauch in g SKE

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Trasformazioni
per la produzione di energia elettrica

- 1 Consumo totale di combustibili in tec
- 2 Consumo di combustibili solidi in tec
- 3 Consumo di combustibili liquidi in tec
- 4 Consumo di combustibili gassosi in tec
- 5 Consumo specifico medio in g eq. carb.

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

Energy transformed
for the production of electrical energy

- 1 Total fuel consumption in tce
- 2 Solid fuel consumption in tce
- 3 Liquid fuel consumption in tce
- 4 Gaseous fuel consumption in tce
- 5 Average specific consumption in gce

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Omzetting
voor elektriciteitsproductie

- 1 Totaal brandstofverbruik in t ske
- 2 Verbruik van vaste brandstoffen in t ske
- 3 Verbruik van vloeibare brandstoffen in t ske
- 4 Verbruik van gasvormige brandstoffen in t ske
- 5 Gemiddeld specifiek warmteverbruik in g ske

		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total 10 ³ tce tec	1969	226 338	139 092	70 385	25 329	20 748	12 299	9 698	633	79 750	1 892	5 604	1969
	1970	240 076	147 337	73 776	26 827	22 468	13 467	10 210	589	84 530	1 926	6 283	1970
	1971	254 953	162 136	79 630	31 099	24 874	14 716	11 224	593	84 915	2 314	5 588	1971
	1972	268 872	174 180	83 888	33 897	27 207	16 150	12 430	608	86 213	2 333	6 146	1972
	1973	289 312	189 864	89 690	37 704	31 612	16 725	13 301	631	91 212	2 589	5 848	1973
	1974	286 464	192 802	92 807	36 313	32 638	16 802	13 794	549	85 333	2 612	5 617	1974
	1975	269 297	177 373	85 672	33 246	30 969	16 177	10 856	453	83 780	2 624	5 520	1975
2 Solid Fuels Combustibles solides 10 ³ tce tec	1969	149 308	81 117	55 500	15 607	2 230	3 915	3 858	7	65 129	945	2 117	1969
	1970	141 230	74 859	55 126	12 747	1 607	2 562	2 812	5	63 655	792	1 924	1970
	1971	84 009	54 970	59 004	13 446	1 755	1 633	2 296	5	60 363	880	1 004	1971
	1972	131 473	75 479	60 328	10 929	1 136	868	2 213	5	53 958	822	1 214	1972
	1973	140 497	75 248	61 747	9 955	1 015	607	1 918	6	62 226	891	2 132	1973
	1974	132 909	76 360	62 498	9 539	1 323	324	2 658	18	53 984	859	1 706	1974
	1975	130 909	68 683	54 760	10 451	1 102	160	2 200	10	59 457	880	1 889	1975
3 Liquid Fuels Combustibles liquides 10 ³ tce tec	1969	65 923	38 561	8 137	5 776	15 499	4 770	4 284	95	13 928	947	3 487	1969
	1970	73 199	47 607	10 305	9 872	17 694	4 581	4 056	99	20 099	1 135	4 358	1970
	1971	84 009	54 970	10 546	13 242	21 086	4 135	5 783	178	23 022	1 433	4 584	1971
	1972	98 826	63 009	11 774	17 700	23 429	3 602	6 309	195	29 373	1 511	4 932	1972
	1973	103 756	71 582	12 465	22 083	27 627	2 366	6 892	159	26 751	1 698	3 715	1973
	1974	98 377	65 770	8 709	20 844	28 427	1 405	6 231	153	26 943	1 753	3 911	1974
	1975	83 419	57 555	8 627	16 812	25 920	1 187	4 892	117	20 489	1 744	3 631	1975
4 Gaseous fuels Combustibles gazeux 10 ³ tce tec	1969	18 447	17 754	5 641	3 749	2 709	3 611	1 517	527	693	-	-	1969
	1970	23 895	23 119	7 287	4 004	2 721	6 324	2 305	478	776	-	-	1970
	1971	29 008	27 479	9 113	4 194	1 710	8 950	3 107	465	1 529	-	-	1971
	1972	36 986	34 104	10 915	4 978	2 251	11 680	3 875	405	2 882	-	-	1972
	1973	43 419	41 184	14 449	5 476	2 592	13 751	4 452	462	2 235	-	-	1973
	1974	53 320	48 913	20 390	5 798	2 422	15 073	4 857	373	4 407	-	-	1974
	1975	52 853	49 019	21 091	5 854	3 561	14 456	3 733	324	3 834	-	-	1975
5 Specific consumption Consommation spécifique gce gec / kWh brut	1969	351	334	341	320	324	334	336	467	388	402	319	1969
	1970	349	331	337	320	320	333	338	467	389	384	314	1970
	1971	343	328	332	320	316	331	339	464	378	396	300	1971
	1972	340	327	333	316	315	328	337	467	375	376	299	1972
	1973	336	324	330	315	314	325	330	468	365	386	306	1973
	1974	334	323	329	314	315	323	329	474	363	379	300	1974
	1975	330	320	325	311	314	318	321	461	354	375	296	1975
gce gec / kWh net	1969	374	356	367	341	343	351	354	493	414	427	339	1969
	1970	373	353	361	340	339	350	356	493	416	408	333	1970
	1971	366	349	356	340	334	347	357	489	404	420	319	1971
	1972	363	348	357	334	334	344	354	491	400	399	318	1972
	1973	358	344	353	334	333	340	346	493	390	409	325	1973
	1974	355	343	352	331	334	337	345	499	387	402	319	1974
	1975	350	340	347	329	334	334	337	485	376	396	315	1975

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Omformning

Transformations

Til varmelevering i de offentlige kraftværker

Pour fournitures de chaleur dans les centrales des services publics

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Energieumwandlungen

Trasformazioni

Für Wärmeabgabe in den öffentlichen Kraftwerken

Per forniture di calore nelle centrali della distribuzione pubblica

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Transformation

Omzetting

For heat supply in public supply's stations

Voor warmteleveringen van de openbare centrales

	Einheit Unité Unit	1970	1972	1973	1974	1975	75/74	1970	1972	1973	1974	1975	75/74
EUR-9													
BR DEUTSCHLAND													
Brennstoffverbrauch:													
Steinkohle (einschl. Pechk.)	10 ³ t	2 116	2 066	2 131	2 112	2 019	- 4.4 %	1 354	1 651	1 570	1 602	1 540	- 3.9 %
Jüngere Braunkohle	"	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Heizöl	"	1 170	1 541	1 385	1 084	1 071	- 1.2 %	763	935	904	664	642	- 3.3 %
Erdgas	Tcal (Ho)	4 337	7 770	9 155	10 588	11 249	+ 6.2 %	2 891	5 281	5 823	6 462	7 017	+ 8.6 %
Gicht- und Kokereigas	"	286	868	1 140	1 269	1 333	+ 5.0 %	275	860	1 130	1 232	1 283	+ 4.1 %
Raffinerie- und Flüssiggas	"	373	232	343	252	128	- 49.2 %	365	214	311	252	128	- 49.2 %
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	29 984	37 121	37 562	35 692	35 839	- 0.4 %	20 263	26 457	26 417	24 899	24 680	- 0.9 %
davon:													
Steinkohle	"	13 793	14 078	14 441	14 184	13 620	- 4.0 %	9 475	11 557	10 990	11 214	10 780	- 3.9 %
Jüngere Braunkohle	"	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineralölprodukte	"	11 475	15 040	13 516	10 581	10 456	- 1.2 %	7 477	9 163	8 859	6 507	6 292	- 3.3 %
Erdgas	"	4 012	6 994	8 230	9 530	10 125	+ 6.2 %	2 711	4 752	5 232	5 816	6 316	+ 8.6 %
Abgeleitete Gase	"	619	1 009	1 375	1 397	1 338	- 4.2 %	600	985	1 336	1 362	1 292	- 5.1 %
Wärmeerzeugung	Tcal	25 859	32 004	32 512	30 959	30 815	- 0.5 %	17 224	22 490	22 450	21 165	20 980	- 0.9 %
FRANCE													
NEDERLAND													
Consommation de combustibles:													
Houille	10 ³ t	65	11	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel-oil	"	25	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	Tcal (PCS)	-	-	-	-	-	-	1 446	1 445	1 445	1 365	1 331	- 2.5 %
Gaz de hauts fourneaux et cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries et gaz liquéfiés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	705	117	205	175	-	-	1 301	1 302	1 300	1 229	1 198	- 2.5 %
soit:													
Houille	"	455	77	175	175	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	250	40	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	"	-	-	-	-	-	-	1 301	1 302	1 300	1 229	1 198	- 2.5 %
Gaz dérivés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production dérivée de chaleur	Tcal	600	90	176	150	-	-	1 108	1 109	1 105	1 045	1 018	- 2.6 %
BELGIQUE/BELGIË													
DANMARK													
Consumption of fuels:													
Hard coal	10 ³ t	120	11	11	38	17	- 55.3 %	577	393	525	447	462	+ 3.3 %
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	41	-	-	-	-	-
Fuel-oil	"	128	198	182	108	100	- 7.4 %	254	404	296	312	329	+ 5.4 %
Natural gas	Tcal (GCV)	-	1 044	1 887	2 761	2 901	+ 5.1 %	-	-	-	-	-	-
Blast furnace and coke oven gas	"	11	8	10	38	50	+ 31.6 %	-	-	-	-	-	-
Refinery gas and liquefied gas	"	8	18	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	1 677	2 935	3 540	3 739	3 705	- 1.0 %	6 038	6 310	6 100	5 650	5 956	+ 5.4 %
of which:													
Hard coal	"	396	54	52	170	78	- 54.1 %	3 467	2 390	3 224	2 625	2 762	+ 5.2 %
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	85	-	-	-	-	-
Petroleum products	"	1 262	1 917	1 751	1 049	970	- 7.5 %	2 486	3 920	2 876	3 025	3 194	+ 5.6 %
Natural gas	"	-	940	1 698	2 485	2 611	+ 5.1 %	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	19	24	39	35	46	- 1.0 %	-	-	-	-	-	-
Derived production of heat	Tcal	1 654	2 805	3 400	3 590	3 555	1.0 %	5 273	5 510	5 381	5 009	5 262	+ 5.1 %

ELEKTRISK UDSTYR

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Varmekraftværker

Centrales thermiques

- 1 Konventionelle varme- og jordvarmekraftværker
- 2 Atomkraftværker
 - A Installeret effekt *
 - B Maksimalt afgivet effekt * * ved årets udgang

- 1 Centrales thermiques classiques et géothermiques
- 2 Centrales nucléaires
 - A Puissance maximale possible brute *
 - B Puissance maximale possible nette * * en fin d'année

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

IMPIANTI ELETTRICI

Wärmekraftwerke

Centrali termoelettriche

- 1 Herkömmliche Wärme- und Erdwärmekraftwerke
- 2 Kernkraftwerke
 - A Bruttoengpaßleistung *
 - B Nettoengpaßleistung * * am Jahresende

- 1 Centrali termiche tradizionali e geotermiche
- 2 Centrali nucleari
 - A Potenza efficiente lorda *
 - B Potenza efficiente netta * * a fine anno

ELECTRICAL POWER STATIONS

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Thermal power stations

Thermische centrales

- 1 Conventional thermal and geothermal power plants
- 2 Nuclear power plants
 - A Installed capacity *
 - B Maximum output capacity * * end of year

- 1 Conventionele thermische en geothermische centrales
- 2 Kernenergiecentrales
 - A Maximaal bruto vermogen *
 - B Maximaal netto vermogen * * einde van het jaar

MW		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Conventional thermal and geothermal	1960	87 799	50 260	25 034	11 006	4 843	5 177	3 941	259	35 054	535	1 950	1960	
	1961	92 659	52 886	26 449	11 294	5 387	5 492	4 004	260	37 093	550	2 130	1961	
	1962	98 834	56 603	28 518	11 994	6 025	5 582	4 222	262	39 458	570	2 200	1962	
	1963	106 068	61 742	31 414	12 486	6 957	6 273	4 349	263	41 486	640	2 200	1963	
	1964	111 673	66 722	33 435	12 995	8 730	6 684	4 638	240	41 856	735	2 360	1964	
	1965	120 859	73 055	36 515	13 933	10 142	7 286	4 932	247	44 154	900	2 750	1965	
	1966	128 733	79 055	38 408	15 315	11 364	8 344	5 377	247	45 780	1 000	2 890	1966	
	1967	197 920	84 352	40 566	15 710	13 277	8 616	-5 936	247	49 318	1 065	3 185	1967	
	1968	146 753	89 093	41 521	17 458	14 401	9 170	6 322	221	52 710	1 095	3 855	1968	
	1969	153 585	93 726	43 242	18 772	15 193	9 824	6 474	221	54 476	1 250	4 133	1969	
	A - Installed - Brute	1970	166 270	100 270	45 185	20 563	17 366	10 430	6 505	221	59 961	1 269	4 770	1970
		1971	179 965	109 104	48 261	22 478	19 809	11 285	7 045	226	64 338	1 535	4 988	1971
		1972	188 865	114 320	50 558	23 225	20 599	12 413	7 318	226	67 666	1 661	5 194	1972
		1973	201 058	123 552	54 904	25 438	22 539	12 432	8 013	226	70 159	1 661	5 686	1973
		1974	214 040	134 628	61 817	26 662	24 125	13 565	8 233	226	71 480	1 661	6 271	1974
		1975	219 605	140 351	65 361	27 397	24 413	14 938	8 016	226	71 393	1 601	6 260	1975
		B - Output - Nette	1960	82 043	47 106	23 297	10 302	4 612	4 970	3 679	246	32 595	502	1 840
	1961		86 559	49 544	24 607	10 571	5 129	5 250	3 740	247	34 502	513	2 000	1961
	1962		92 490	53 148	26 632	11 226	5 735	5 360	3 946	249	36 744	531	2 067	1962
1963	99 326		58 007	29 215	11 821	6 621	6 030	4 070	250	38 651	603	2 065	1963	
1964	104 404		62 504	30 925	12 304	8 268	6 425	4 354	228	38 997	688	2 215	1964	
1965	113 063		68 477	33 785	13 200	9 598	7 000	4 659	235	41 162	842	2 582	1965	
1966	120 594		74 140	35 520	14 524	10 740	8 050	5 071	235	42 804	940	2 710	1966	
1967	129 327		79 145	37 515	14 907	12 553	8 315	5 620	235	46 194	998	2 990	1967	
1968	138 018		83 814	38 360	16 589	13 771	8 880	6 004	210	49 557	1 027	3 620	1968	
1969	144 520		88 188	39 956	17 826	14 518	9 520	6 158	210	51 278	1 174	3 880	1969	
1970	156 598		94 581	41 950	19 577	16 546	10 108	6 190	210	56 424	1 193	4 400	1970	
1971	170 059		102 828	44 800	21 381	18 894	10 922	6 717	214	60 933	1 448	4 750	1971	
1972	178 451		108 281	47 360	22 139	19 611	11 920	6 992	214	63 693	1 568	4 915	1972	
1973	190 048		118 878	51 507	24 231	21 425	11 927	7 674	214	66 098	1 568	5 402	1973	
1974	202 645		127 937	58 069	25 423	22 922	13 014	7 895	214	67 567	1 568	5 953	1974	
1975	207 967		132 987	61 462	26 123	23 188	14 316	7 682	214	67 525	1 513	5 942	1975	
2 Nuclear Nucléaires	1960		442	70	-	70	-	-	-	-	372	-	-	1960
	1961		473	86	16	70	-	-	-	-	387	-	-	1961
	1962		1 205	113	16	86	-	-	-	11	1 092	-	-	1962
	1963	1 519	394	16	157	210	-	-	11	1 125	-	-	1963	
	1964	2 228	744	16	161	556	-	-	11	1 484	-	-	1964	
	1965	4 417	1 041	16	392	622	-	11	-	3 376	-	-	1965	
	1966	5 444	1 598	323	642	622	-	11	-	3 846	-	-	1966	
	1967	6 170	1 963	338	992	622	-	11	-	4 207	-	-	1967	
	1968	7 322	2 736	818	1 231	622	54	11	-	4 586	-	-	1968	
	1969	7 900	3 300	863	1 750	622	54	11	-	4 600	-	-	1969	
	A - Installed - Brute	1970	8 114	3 345	888	1 750	642	54	11	-	4 769	-	-	1970
		1971	9 388	3 611	888	2 280	577	54	11	-	5 577	-	-	1971
		1972	11 302	5 725	2 240	2 842	577	55	11	-	5 577	-	-	1972
		1973	12 262	6 485	2 346	3 019	577	532	11	-	5 777	-	-	1973
		1974	14 091	8 043	3 429	3 085	577	531	421	-	6 048	-	-	1974
		1975	14 615	9 399	3 429	3 101	577	531	1 761	-	5 216	-	-	1975
		B - Output - Nette	1960	354	58	-	58	-	-	-	-	296	-	-
	1961		403	73	15	58	-	-	-	-	330	-	-	1961
	1962		1 019	97	15	72	-	-	-	-	922	-	-	1962
1963	1 333		357	15	132	200	-	-	10	976	-	-	1963	
1964	1 972		690	15	136	529	-	-	10	1 282	-	-	1964	
1965	3 796		961	15	342	594	-	-	10	2 835	-	-	1965	
1966	4 778		1 489	303	582	594	-	-	10	3 289	-	-	1966	
1967	5 383		1 826	316	906	594	-	-	10	3 557	-	-	1967	
1968	6 547		2 575	773	1 146	594	52	10	-	3 972	-	-	1968	
1969	7 100		3 120	818	1 646	594	52	10	-	3 988	-	-	1969	
1970	6 599		3 156	840	1 646	607	52	10	-	3 443	-	-	1970	
1971	7 708		3 621	840	2 165	552	53	10	-	4 087	-	-	1971	
1972	9 536		5 449	2 129	2 705	552	53	10	-	4 087	-	-	1972	
1973	10 464		6 182	2 229	2 888	552	503	10	-	4 282	-	-	1973	
1974	12 118		7 583	3 261	2 868	552	502	400	-	4 536	-	-	1974	
1975	13 430		8 878	3 261	2 893	552	502	1 670	-	4 552	-	-	1975	

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

1 Offentlige værker

2 Private værker

A Installeret effekt *

B Maksimalt afgivet effekt * * ved årets udgang

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

1 Öffentliche Kraftwerke

2 Eigenanlagen

A Bruttoengpaßleistung *

B Nettoengpaßleistung * * am Jahresende

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

1 Public supply

2 Self-producers

A Installed capacity *

B Maximum output capacity * * end of year

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

1 Services publics

2 Autoproducteurs

A Puissance maximale possible brute *

B Puissance maximale possible nette * * en fin d'année

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

1 Distribuzione pubblica

2 Autoproduttori

A Potenza efficiente lorda *

B Potenza efficiente netta * * a fine anno

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

1 Openbare bedrijven

2 Zelfopwekkers

A Maximaal bruto vermogen *

B Maximaal netto vermogen * * einde van het jaar

MW	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1												
Public supply	1960 64 637	30 616	14 955	6 067	3 207	4 098	2 289	-	32 404	490	1 840	1960
	1961 68 427	32 226	15 530	6 355	3 577	4 417	2 347	-	33 393	500	2 020	1961
	1962 73 421	34 809	16 864	7 055	3 896	4 411	2 583	-	35 708	520	2 090	1962
	1963 78 578	37 897	18 894	7 408	4 021	5 000	2 574	-	37 686	590	2 090	1963
	1964 83 390	41 706	20 339	7 902	5 198	5 396	2 871	-	37 956	685	2 200	1964
Service publics	1965 90 832	46 916	22 952	8 698	6 153	5 490	3 173	-	40 154	847	2 590	1965
	1966 97 247	51 495	23 875	9 790	7 246	6 985	3 599	-	41 738	945	2 730	1966
	1967 105 066	55 457	25 407	9 970	8 896	7 222	3 962	-	45 218	1 008	3 025	1967
A - Installed	1968 113 057	59 503	26 019	11 570	9 869	7 777	4 268	-	48 460	1 038	3 695	1968
	1969 118 455	63 163	27 230	12 662	10 447	8 368	4 456	-	50 126	1 193	3 973	1969
- Brute	1970 129 886	68 558	28 500	14 149	12 527	8 935	4 447	-	55 511	1 207	4 610	1970
	1971 141 647	75 608	30 340	15 722	14 886	9 781	4 959	-	59 738	1 473	4 828	1971
	1972 152 453	82 830	34 990	16 238	15 481	10 851	5 270	-	62 966	1 599	5 034	1972
	1973 162 782	90 198	38 973	17 986	16 640	10 802	5 797	-	65 459	1 599	5 526	1973
	1974 175 017	100 527	45 557	19 349	17 704	11 885	6 032	-	66 780	1 599	6 111	1974
	1975 181 085	106 753	49 046	20 093	18 356	13 378	5 880	-	66 693	1 539	6 100	1975
B - Output	1960 60 030	28 703	13 923	5 679	3 047	3 920	2 134	-	29 125	462	1 740	1960
	1961 63 560	30 189	14 453	5 948	3 398	4 200	2 190	-	37 002	469	1 900	1961
	1962 68 294	32 656	15 703	6 603	3 701	4 235	2 414	-	33 184	487	1 967	1962
	1963 73 237	35 653	17 575	7 069	3 790	4 810	2 409	-	35 061	558	1 965	1963
	1964 77 173	39 148	18 815	7 537	4 907	5 190	2 699	-	35 317	643	2 065	1964
	1965 84 686	44 050	21 235	8 300	5 803	5 715	2 997	-	37 412	794	2 430	1965
	1966 90 863	48 411	22 080	9 353	6 825	6 745	3 408	-	39 004	888	2 560	1966
	1967 98 272	52 153	23 495	9 530	8 395	6 965	3 768	-	42 334	945	2 840	1967
	1968 106 092	56 081	23 990	11 065	9 430	7 530	4 066	-	45 567	974	3 470	1968
	1969 111 655	59 585	25 116	12 094	10 009	8 109	4 257	-	47 218	1 122	3 730	1969
	1970 122 540	64 811	26 415	13 535	11 948	8 660	4 253	-	52 264	1 135	4 330	1970
	1971 133 893	71 570	28 130	15 013	14 210	9 467	4 750	-	56 333	1 390	4 600	1971
	1972 144 202	78 577	32 860	15 524	14 721	10 415	5 057	-	59 293	1 510	4 765	1972
	1973 154 003	85 543	36 657	17 135	15 810	10 367	5 574	-	61 698	1 510	5 252	1973
	1974 165 919	95 419	42 915	18 480	16 815	11 404	5 805	-	63 187	1 510	5 803	1974
	1975 171 715	101 343	46 252	19 185	17 424	12 828	5 654	-	63 125	1 455	5 792	1975
2												
Self-producers	1960 23 162	19 357	10 079	4 939	1 349	1 079	1 652	259	3 650	45	110	1960
	1961 24 232	20 372	10 919	4 939	1 522	1 075	1 657	260	3 700	50	110	1961
	1962 25 410	21 500	11 654	4 939	1 835	1 171	1 639	262	3 750	50	110	1962
	1963 27 490	23 530	12 520	5 078	2 621	1 273	1 775	263	3 800	50	110	1963
	1964 28 283	24 713	13 096	5 093	3 219	1 288	1 777	240	3 900	50	160	1964
Autoproducteurs	1965 30 027	25 814	13 563	5 235	3 653	1 346	1 770	247	4 000	53	160	1965
	1966 31 486	27 221	14 533	5 525	3 779	1 359	1 778	247	4 050	55	160	1966
	1967 32 854	28 537	15 159	5 740	4 023	1 394	1 974	247	4 100	57	160	1967
	1968 33 696	29 229	15 502	5 888	4 171	1 393	2 054	221	4 250	57	160	1968
	1969 34 746	30 179	16 012	6 110	4 362	1 456	2 018	221	4 350	57	160	1969
A - Installed	1970 35 993	31 321	16 685	6 414	4 448	1 495	2 058	221	4 450	62	160	1970
	1971 37 847	33 025	17 921	6 756	4 532	1 504	2 086	226	4 600	62	160	1971
	1972 36 070	31 148	15 568	6 987	4 757	1 562	2 048	226	4 700	62	160	1972
	1973 37 871	32 949	15 931	7 452	5 494	1 630	2 216	226	4 700	62	160	1973
	1974 38 617	33 695	16 259	7 313	6 016	1 680	2 201	226	4 700	62	160	1974
	1975 38 520	33 598	16 315	7 304	6 057	1 560	2 136	226	4 700	62	160	1975
B - Output	1960 21 729	18 119	9 374	4 623	1 281	1 050	1 545	246	3 470	40	100	1960
	1961 22 714	19 070	10 154	4 623	1 446	1 050	1 550	247	3 500	44	100	1961
	1962 23 905	20 201	10 929	4 623	1 743	1 125	1 532	249	3 560	44	100	1962
	1963 25 798	22 063	11 640	4 752	2 540	1 220	1 661	250	3 590	45	100	1963
	1964 26 950	23 075	12 110	4 767	3 070	1 235	1 665	228	3 680	45	150	1964
	1965 28 065	24 115	12 550	4 900	3 483	1 285	1 662	235	3 750	48	152	1965
	1966 29 416	25 414	13 440	5 171	3 600	1 305	1 663	235	3 800	52	150	1966
	1967 30 722	26 659	14 020	5 377	3 825	1 350	1 852	235	3 860	53	150	1967
	1968 31 587	27 394	14 370	5 524	4 002	1 350	1 938	210	3 990	53	150	1968
	1969 32 504	28 242	14 840	5 732	4 148	1 411	1 901	210	4 060	52	150	1969
	1970 33 770	29 402	15 535	6 042	4 230	1 448	1 937	210	4 160	58	150	1970
	1971 35 488	30 890	16 670	6 368	4 316	1 455	1 967	214	4 270	58	150	1971
	1972 33 106	29 261	14 500	6 615	4 529	1 505	1 935	214	4 400	58	150	1972
	1973 35 881	31 053	14 850	7 096	5 233	1 560	2 100	214	4 400	58	150	1973
	1974 36 344	31 736	15 154	6 943	5 725	1 610	2 090	214	4 400	58	150	1974
	1975 36 252	31 644	15 210	6 938	5 764	1 490	2 028	214	4 400	58	150	1975

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover
Situation ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr
Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more
Situation at end of year 1975

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto-Engpaßleistung		Netto-Engpaßleistung	Maschinensätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 197			
			MW	MW	MW	MW	
Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung			BR DEUTSCHLAND				
Nordrhein-Westfalen	RWE	Goldenberg	813	-	763		Braunkohle
"	RWE	Weisweiler I + II	2 300	600	2 133	{ 2 x 600 2 x 300	Braunkohle
"	RWE	Neurath	2 100	600	1 986	{ 3 x 300 2 x 600	Braunkohle
"	RWE	Fortuna II + III	905	-	833		Braunkohle
"	RWE	Karnap	250	-	234		Steinkohle
"	RWE	Niederaussem	2 700	1 x 600	2 536	{ 4 x 300 2 x 600	Braunkohle
"	RWE	Frimmersdorf	2 300 (1)	-	2 100	{ 2 x 300	Braunkohle
"	RWE	Huckingen	300	300	282	1 x 300	Erdgas/Gichtgas
Niedersachsen	RWE	Meppen	600	-	585	1 x 600	Erdgas
Saarland	RWE + VSEA	Enscorf	532	-	498	1 x 300	Steinkohle
Nordrhein-Westfalen	VEW	Gersteinwerk	1 894	{ 1 x 365 2 x 51	1 806	4 x 365	Steinkohle/Heizöl/Erdgas/Koksgas
"	VEW	Uentrop-Schmehausen	672		651	1 x 320	Steinkohle/Heizöl
"	VEW	Lingen	895	1 x 365	860	2 x 365	
Hessen	PRE AG	Borken	356	-	330		Braunkohle/Heizöl
Niedersachsen	PRE AG	Heyden	318	-	294		Steinkohle/Erdgas
"	PRE AG	Robert Frank	1 120	-	1 077	{ 1 x 455 1 x 310	Heizöl/Erdgas
Hessen	PRE AG	Staudinger	840	-	795	{ 1 x 320 2 x 250	Steinkohle/Heizöl
Niedersachsen	NWK	Schilling	375	-	341		Heizöl
Bremen	NWK	Farge	538	-	500	1 x 350	Steinkohle/Heizöl
Niedersachsen	NWK	Emden	725	-	689	1 x 400	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Schleswig-Holstein	GWK KIEL	Kiel-Förde	350	-	325	1 x 350	Steinkohle/Heizöl
Bayern	Bayernwerk AG	Aschaffenburg	414 (2)	-	392		Steinkohle
"	Bayernwerk AG	Schwandorf	700	-	652	1 x 300	Braunkohle
"	Bayernwerk AG	Ingolstadt	1 100	-	1 048	2 x 400	Heizöl/Raffineriegas
"	Ilse-Bayernwerke	Pleinting	300	-	292	1 x 300	Heizöl
"	Beig AG	Arzberg	404	-	384	1 x 220	Erdgas/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	VEBA + RWE	Scholven B-G	2 840	680	2 660	{ 4 x 370 2 x 692	Steinkohle/Heizöl
"	VEBA	Westerholt	270	-	248		Steinkohle/Koksgas
Baden-Württemberg	Badenwerk AG	Rheinhafen	690	-	661		Steinkohle/Heizöl
"	EVS	Heilbronn	603	-	560		Steinkohle
"	EVS	Marbach	594	-	567	1 x 315	Steinkohle/Heizöl
Hamburg	HEW	Brunsbüttel	272	205	268		Heizöl
Hamburg	HEW	Wedel	630	-	603	1 x 214	Steinkohle/Heizöl
"	HEW	Neuhof	399	-	375		Steinkohle/Heizöl
"	HEW	Moorburg	525	-	513	1 x 515	Erdgas
Baden-Württemberg	GKW Mannheim AG	Mannheim II	1 210 (2)	300	1 133	1 x 300	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Berlin	BEWAG	Reuter	440	-	416		Steinkohle
Bayern	Isar Amperwerke	Irsching	850	-	801	{ 1 x 400 1 x 300	Heizöl
"	"	Leininger	265	-	252		Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Elektromark Hagen	Herdecke	290	-	279		Steinkohle/Erdgas/Koksgas
"	"	Eiverlingsen	265	-	254	1 x 225	Steinkohle
Baden-Württemberg	Neckarwerke	Altbach II	598	-	560	1 x 200	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
"	"	Walheim	267	-	254		Steinkohle/Heizöl
Bayern	GKN Franken AG	Franken I + II	1 060	-	1 017	{ 2 x 200 1 x 370	Steinkohle/Heizöl Heizöl/Erdgas

(1) Ohne Anlageteile der Aluminium-Industrie 300 MW

(2) Ohne Anlageteil der Bundesbahn

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Liste des centrales de 250 MW et plus
 Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Elenco delle centrali di 250 MW e più
 Situazione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Lijst van de centrales van 250 MW en meer
 Toestand einde van het jaar 1975

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto-Engpaßleistung		Netto-Engpaßleistung	Maschinen-sätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 1975			
			MW	MW	MW	MW	

BR DEUTSCHLAND

Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung (Fortsetzung)

Nordrhein-Westfalen	Stw Düsseldorf	Lausward	525 (²)	1 x 300	500	-	Steinkohle/Braunkohle
	GKW Weser	Veltheim	860	1 x 60	840		
Berlin	BEWAG	Lichterfelde	450	-	436	-	Heizöl
Baden-Württemberg	TWS AG	Gaisburg I	285	-	277	-	Heizöl/Erdgas
	"	Münster	215 (²)	-	205	-	Steinkohle/Heizöl/Müll
Bremen	Stw Bremen	Hafen	404	-	376	-	Steinkohle/Erdgas
	"	Mittelsbüren	538	240	502	1 x 240	Heizöl
Bayern	Stw München	Süd	250	-	240	-	Heizöl/Erdgas/Müll
Rheinland-Pfalz	Mainz-Wiesbaden AG	Mainz	350	-	322	-	Steinkohle/Erdgas/Heizöl/Müll
Nordrhein-Westfalen	GW Hattingen	Hattingen	284	-	276	-	Heizöl/Erdgas
Niedersachsen	BKB	Offleben	769	-	709	1 x 325	Braunkohle
Gesamt			40 804	3 085	38 505		61 Sätze (22 183)
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentlichen Versorgung			83 %	6 %	83 %		

Kraftwerke der Eigenerzeuger

Niedersachsen	Hüttenwerk Salzgitter	Hallendorf	330	-	300	-	Steinkohle/Gicht- und Koksgas
	VW-Werk	Wolfsburg	320	-	300	-	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	GKW-Herne	Herne	600	-	560	1 x 300	Steinkohle
	Steag	Walsum	475	-	440	-	Steinkohle
	Hüls (Chemie)	Hüls I + II	643	-	604	-	Heizöl/Erdgas
	KGW Ost	Lünen	350	-	325	1 x 350	Steinkohle
	GKW West	Voerde	700	-	650	2 x 350	Steinkohle
	GBAG	Gustav Knepper	564	-	525	1 x 340	Steinkohle
	GBAG	Springorum	300	-	280	-	Steinkohle
Rheinland-Pfalz	BASF	Marl	250	-	230	-	Steinkohle
	BASF	Ludwigshafen	470	-	435	-	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Klöckner B	Rauxel	205	-	275	-	Steinkohle
	Thyssen Röhrenwerke	Hermann Wenzel	410	-	380	-	Koksgas
Saarland	Saarbergwerke	Weier I + II	414	-	384	-	Steinkohle
	Saarbergwerke	Fenne	321	-	300	-	Steinkohle
	Saarbergwerke	St. Barbara	260	-	240	-	Steinkohle
Nordrhein-Westfalen	VAW Bonn	Fimmersdorf	300	-	274	-	Braunkohle
Nordrhein-Westfalen	Bundesbahn (Werksteile in öffentlichen Werken)	Datteln	223	-	223	-	Steinkohle
Bayern		Aschaffenburg	100	-	90	-	Steinkohle
Baden-Württemberg		Mannheim II	213	-	213	-	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Nordrhein-Westfalen		Lausward	99	-	99	-	Steinkohle/Braunkohle
Bremen		Mittelsbüren	210	-	210	-	Gichtgas/Erdgas
Baden-Württemberg		Münster	36	-	36	-	Heizöl/Müll
Gesamt			(23)	7 793	164	7 373	
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentlichen Versorgung			16 %		16 %		

ELEKTRISK Udstyr

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1975

Région	Société exploitante	Nom	Puissance maximale possible brute		Puissance maximale possible nette	Groupes de 200 MW et plus	Combustibles utilisés par la centrale
			Total	dont en 1975			
			MW	MW	MW	MW	
FRANCE							
Centrales des services publics							
Nord	EDF	Dunkerque	490	-	468	-	Fuel-oil/Gaz HF & cokeries
"		Ansereuilles	490	-	468	-	Houille/Fuel-oil
"		Pont s/Sambre	515	-	484	1 x 265	Houille/Gaz naturel
"		Bouchain	619	89	575	2 x 265	Fuel/Gaz naturel
Picardie		Beautor	365	-	351	-	Houille/Fuel-oil
"		Creil	490	-	468	-	Houille/Fuel-oil
Région Parisienne		Gennevilliers II	340	-	325	-	Fuel-oil
"		St Ouen	530	-	500	2 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
"		Montereau	765	15	734	2 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
"		Vaires s/Marne	515	-	490	{ 1 x 250 1 x 265	Houille/Fuel-oil
"		Porcheville «A»	490	-	468	4 x 600	Houille Fuel-oil
"		Porcheville «B»	2 400	600	2 340		
"		Champagne	515	-	490	{ 1 x 265 1 x 250	Fuel-oil
"		Vitry s/Seine	1 174	-	1 120	{ 2 x 265 2 x 280	
Haute Normandie		Yainville II	350	-	334	{ 1 x 265 2 x 600	Fuel-oil Houille/Fuel-oil
"		Le Havre	1 465	-	1 420		
Loire		Chevire	840	-	801	{ 1 x 265 1 x 250	Fuel-oil/Gaz naturel Fuel-oil
"		Cordemais	600	-	585	1 x 600	
Aquitaine		Ambes	1 310	2 x 265	1 234	4 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel Gaz naturel
"		Artix	375	-	369	-	
Lorraine		Blenod	1 060	-	1 000	{ 4 x 265 1 x 250 1 x 265	Houille/Fuel-oil Houille/Fuel-oil
"		La Maxe	515	-	490		
Alsace		Strasbourg II	250	-	234		
Bourgogne		Chalon II	250	-	234	-	Houille
Rhône-Alpes		Loire s/Rhône	1 060	-	1 000	4 x 265	Fuel-oil
Midi-Pyrénées		Albi	265	-	250	1 x 265	Houille
"		Martigues-Ponteau	1 060	-	1 000	4 x 265	Fuel-oil
Total		(27)	19 098	689	18 232	44 gr. (13 975 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			96 %	3 %	96 %		
Centrales des autoproducteurs							
Nord	HBNPC	Courrières	245	-	234	-	Houille/Fuel-oil/Gaz de Cokerie
"	HBNPC	Hornaing	500	-	474	1 x 250	Houille/Fuel-oil
"	HBNPC	Violaines	245	-	234	-	Houille/Fuel-oil/Gaz de Cokerie
Lorraine	H.B. Lorraine	Emile Huchet	820	-	776	1 x 294	Houille/Gaz de Cokerie
Loire	H.B. Blanzay	Lucy 3	250	-	240	1 x 250	Houille
Lorraine	U.S.E.	Richemont	410	-	384	-	Houille/Fuel/Gaz HF
Provenance	H.B. Centre & Midi	Gardanne	415	-	393	1 x 250	Lignite ancien
Total		(7)	2 885	-	2 735	4 gr. (1 044 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			39 %	-	39 %		

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Elenco delle centrali di 250 MW e più
 Situazione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Lijst van de centrales van 250 MW en meer
 Toestand einde van het jaar 1975

Regione	Società esercente	Nome	Potenza efficiente lorda		Potenza efficiente netta	Gruppi di 200 MW e più	Combustibili utilizzati dalla centrale
			Totale	di cui durante			
			MW	MW	MW	MW	

ITALIA

Centrali della distribuzione pubblica

Piemonte	} ENEL	Chivasso	583	-	563	1 x 250	Carbone/Prodotti petrolif.
Liguria		Genova	295	-	281	-	Carbone/Prodotti petrolif.
"		La Spezia	1 865	-	1 821	1 x 333 1 x 348	Carbone/Prodotti petrolif.
"		Vado Ligure	1 280	-	1 200	2 x 600 4 x 320	Carbone/Prodotti petrolif.
Lombardia		Ostiglia	1 298	-	1 220	1 x 338 3 x 320	Prodotti petroliferi
"		Turbigo Levante	1 220	-	1 146	1 x 260 3 x 320	Prodotti petroliferi
"		Tavazzano	410	-	387	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Emilia-Romagna		La Casella	1 280	-	1 200	4 x 320	Prodotti petroliferi
"		Porto Corsini	452	-	434	-	Prodotti petroliferi
"		Piacenza-Levante	692	-	653	2 x 346	Prodotti petroliferi
Veneto		Fusina	640	304	600	2 x 320	Carbone/Prodotti petrolif.
Friuli-Venezia		Monfalcone	336	-	320	-	Carbone/Prodotti petrolif.
Toscana		Marzocco	310	-	296	-	Prodotti petroliferi
"		Santa Barbara	250	-	234	-	Lignite/Prodotti petrolif.
Lazio		Civitavecchia	449	-	426	1 x 240	Prodotti petroliferi
"		Torvaldaliga	1 160	-	1 116	1 x 208 3 x 320	Prodotti petroliferi
Campania		Napoli Levante	438	-	412	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Puglia		Brindisi	960	-	905	3 x 320	Prodotti petroliferi
Sicilia		Termini Imerese	360	-	345	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
"		Milazzo	960	320	908	1 x 320	Prodotti petroliferi
Sardegna		Sulcis	514	-	490	2 x 240	Carbone/Prodotti petrolif.
Totale		(21)	15 752	624	14 957	36 gruppi (11 709 MW)	
In % dell'insieme delle centrali term. tradiz. della distrib. pubblica			86 %	3 %	86 %		

Centrali degli autoproduttori

Puglia	Italsider	Taranto	480	-	455	-	Gas cokeria/Gas alto forno
Veneto	Monte Edison Chim.	Marghera Levante	474	-	450	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Sicilia	Sincat Chim.	Priolo Melilli	308	-	292	-	Prodotti petrolif./Gas di raffinerie
Sardegna	Alsar	Portoscuso	256	-	245	-	Carbone/Prodotti petrolif.
	Monte Edison	Brindisi	267	-	254	-	Prodotti petrolif./Gas di raffinerie
	Anic	Gela	260	50	247	-	Prodotti petrolif./Gas di raffinerie
Totale		(4)	2 045	50	1 940		
In % dell'insieme delle centrali term. tradiz. degli autoproduttori			34 %		34 %		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1975

Gebied	Onderneming	Naam	Maximaal mogelijk bruto vermogen		Maximaal mogelijk netto vermogen	Aggregaten van 200 MW en meer	Brandstof gebruikt door de centrale
			Totaal	Waarvan in 1975			
			MW	MW	MW	MW	
Centrales van de openbare bedrijven			NEDERLAND				
Groningen	EGD	Hunze	667	-	640	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Friesland	PEB+EGD	Bergum I	656	328	620	2 x 328	Stookolie/Aardgas
Overijssel	Ijssel Centrale	Harculo	675	-	650	1 x 322	Stookolie/Aardgas
Gelderland	PGEM	Gelderland II	260	-	250	-	Steenkool/Stookolie
"	PGEM	Gelderland Z	260	-	250	-	
"	PGEM	Flevo	869	-	833	1 x 460	Stookolie/Aardgas
Utrecht	PEGUS	Lage Weide	396	-	380	-	Stookolie/Aardgas
Noord-Holland	GEB Amsterdam	Hemweg	499	-	480	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
"	PEN	Velsen I	283	-	273	-	Steenkool/Stookolie/Hoogovengas
"	PEN	Velsen II	810	-	780	1 x 460	Stookolie/Hoogovengas
"	PEN	Diemen	386	-	370	-	Stookolie/Aardgas
Zuid-Holland	EZH	Dordrecht	531	-	510	-	Stookolie/Aardgas
"	EZH	Rotterdam-C	393	-	380	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
"	EZH	Rotterdam-W	977	-	938	2 x 320	Stookolie/Aardgas
"	EZH	Maasvlakte	524	524	500	1 x 540	Stookolie/Aardgas
"	EZH	Maasvlakte	500	500	475	1 x 540	Stookolie/Aardgas
Noord-Brabant	PNEM	Amer	1 717	-	1 650	2 x 395 2 x 230	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Zeeland	PZEM	Vlissingen II	323	-	310	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
Limburg	PLEM	Maascentrale	750	-	720	1 x 233	Stookolie/Aardgas
Totaal		(10)	11 476	1 352	11 019	14 aggregaten (5 105)	
In % van alle conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven			86 %	10 %	86 %		
Centrales des services publics			BELGIQUE/BELGIË				
Flandre Orientale	EBES	Kallo	580	-	560	2 x 280	Fuel-oil/Gaz nat.
"	"	Genk-Langerlo	300	300	280	1 x 300	Fuel-oil/Gaz nat.
Anvers	"	Mol	306	33	287	-	Houille/Fuel-oil
"	"	Rodenhuize	434	-	416	-	Houille/Fuel-oil/Gaz H.F.
Flandre Orientale	Interbrabant	Pont-Brûlé	382	-	366	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Hainaut	ESMALUX	Amerœur	140 (1)	-	136	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Flandre Orientale	Intercommunale } Interbrabant }	Ruien	1 000	1 x 300	977	2 x 300	Fuel-oil/Gaz nat.
Anvers	Interescaut	Schelle	386	-	376	-	Houille/Fuel-oil/Gaz dérivés
Liège	ESMALUX-Intercom	Les Awirs	138	-	134	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Total			3 656	333	3 532	5 gr (1 452 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			62 %	6 %	62 %		
Centrales des autoproducteurs							
Liège	Centrale commune KCE	Les Awirs	539 (2)	-	517	1 x 292	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Hainaut	UCE	Amerœur	140	-	136	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Total		(2)	679	-	653	1 gr (292 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			31 %	0 %	31 %		

(1) Non compris la quote-part de 140 MW des autoproducteurs.

(2) Non compris la quote-part de 138 MW des services publics.

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Liste des centrales de 250 MW et plus
 Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Elenco delle centrali di 250 MW e più
 Situazione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Lijst van de centrales van 250 MW en meer
 Toestand einde van het jaar 1975

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in			
			MW	MW	MW	MW	

UNITED KINGDOM

Stations of the public supply

South Eastern	CEGB	Battersea «B»	266	-	245	-	Hard-coal	
"		Belvedere	480	-	460	-	Fuel-oil	
"		Brighton «B»	380	-	308	-	Hard-coal	
"		Brunswick Wharf	346	-	330	-	Fuel-oil	
"		Cliff Quay	276	-	258	-	Hard-coal ⁰³⁴	
"		Coydom «B»	350	-	338	-	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Fulham	360	-	336	-	Fuel-oil	
"		Kingsnorth	2 070	-	2 003	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Northfleet	720	-	684	-	Fuel-oil	
"		Rye house	288	-	260	-	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Richborough	360	-	342	-	Fuel-oil	
"		South Dene	256	-	248	-	Fuel-oil	
"		Tilbury «A»	360	-	348	-	Fuel-oil	
"		Tilbury «B»	1 330	-	1 268	4 x 350	Hard-coal/Fuel-oil	
"		West Thurrock	1 300	-	1 240	3 x 300 2 x 200	Hard-coal/Nat. gas	
South Western			Aberthaw «A»	600	-	516	-	Hard-coal/Fuel-oil
"			Aberthaw «B»	482	-	451	1 x 500	Hard-coal
"			Camarthen Bay	345	-	324	-	Hard-coal
"			Didcot	1 960	430	1 840	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"			Fawley	2 070	-	2 000	4 x 500	Fuel-oil
"			Marchwood	480	-	454	-	Fuel-oil
"			Pembroke	2 000	-	1 920	4 x 500	Fuel-oil
"			Poole	320	-	305	-	Fuel-oil
"			Portishead «B»	363	-	339	-	Fuel-oil
"			Uksmouth «A»	360	-	342	-	Hard-coal
"		Uksmouth «B»	330	-	306	-	Hard-coal	
Midlands		Castle Donington	600	-	564	-	Hard-coal	
"		Cottam	2 048	-	1 940	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Drakelow «B»	480	-	448	-	Hard-coal	
"		Drakelow «C»	1 163	-	1 100	4 x 350	Hard-coal	
"		Hams Hall «B»	330	-	306	-	Hard-coal	
"		Hams Hall «C»	390	-	366	-	Hard-coal/Nat. gas	
"		High Marnham	1 000	-	930	5 x 200	Hard-coal	
"		Ironbridge «B»	1 007	-	954	2 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Nottingham	309	-	288	-	Hard-coal	

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1975

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in			
			MW	MW	MW	MW	
UNITED KINGDOM							
Stations of the public supply (continued)							
Midlands (continued)							
"		Ratcliffe-on-Soar	2 070	-	2 000	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"		Rugeley «A»	600	-	560	-	Hard-coal
"		Rugeley «B»	1 024	-	970	2 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"		Staythorpe «A»	360	-	336	-	Hard-coal
"		Staythorpe «B»	360	-	336	-	Hard-coal
"		West Burton	1 994	-	1 908	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"		Willington «A»	416	-	392	-	Hard-coal
"		Willington «B»	400	-	376	2 x 200	Hard-coal
North Eastern		Blyth «A»	480	-	448	-	Hard-coal
"		Blyth «B»	1 180	-	1 100	4 x 350	Hard-coal
"		Eggborough	1 870	-	1 788	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"		Drax	1 305	-	1 255	2 x 660	Hard-coal/Fuel-oil
"		Ferrybridge «B»	300	-	282	-	Hard-coal
"		Ferrybridge «C»	2 070	-	2 000	4 x 500	Hard-coal
"		Keadby	360	-	336	-	Hard-coal
"		North Tees «C»	251	-	236	-	Hard-coal
"		Skelton Grange «A»	360	-	336	-	Hard-coal
"		Skelton Grange «B»	480	-	448	-	Hard-coal
"		Stella North	251	-	236	-	Hard-coal
"		Stella South	315	-	300	-	Hard-coal
"	CEGB	Thorpe Marsh	1 104	-	1 057	2 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"		Wakefield	250	-	234	-	Hard-coal
North Western		Agecroft B + C	358	-	336	-	Hard-coal
"		Carrington	256	-	240	-	Hard-coal
"		Chadderton «B»	252	-	236	-	Hard-coal
"		Clarence Dock	268	-	256	-	Fuel-oil
"		Fiddlers Ferry	2 070	-	1 948	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"		Ince	252	-	240	-	Fuel-oil
"		Kearsley	265	-	250	-	Hard-coal/Fuel-oil
Total		(64)	(46 994)	(430)	(44 605)	(73) (31 720)	
South of Scotland	SSEB	Braehead	270	-	253	-	Fuel-oil
"		Cockenzie	1 200	-	1 152	4 x 300	Hard-coal
"		Kincardine	760	-	714	2 x 200	Hard-coal
"		Longannet	2 400	-	2 304	4 x 600	Hard-coal
Total	CEGB + SSEB	(68)	(51 624)	(430)	(49 028)	(83) (35 720)	
Northern Ireland	NIES	Ballylumford «B»	960	-	912	3 x 200	Fuel-oil
"		Coolkeeragh	420	-	447	-	Fuel-oil
Total		(70)	53 004	430	50 387	86 sets (36 320)	
In % of all the conventional thermal power stations of the public supply			80 %	1 %	80 %		

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Liste des centrales de 250 MW et plus
 Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Elenco delle centrali di 250 MW e più
 Situazione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Lijst van de centrales van 250 MW en meer
 Toestand einde van het jaar 1975

Region	Undertaking	Name of station	Installed capacity		Maximum output capacity	Sets of 200 MW and more	Fuel used in the station
			Total	of which in			
			MW	MW			

IRELAND

Stations of the public supply

Dublin-City	ESB	Ringsend	276	-	263	-	Hard coal/Fuel-oil
		Poolbeg	280	-	268	-	Fuel-oil
Total			556	-	531	-	
In % of all the conventional thermal power stations of the public supply			35 %	-	35 %	-	

DANMARK

Offentlige Elværker

Nordjylland		Nordkraft	469	-	450	1 x 285	Stenkul/olie
Midtjylland	MIES	Studstrupværket	437	-	415	1 x 277	Stenkul/olie
Sydøstjylland	Fælles central	Skærbækværket	519	-	492	1 x 285	Stenkul/olie
Vestjylland	Vestkraft	Vestkraft	510	-	487	1 x 268	Stenkul/olie
Den fynske øgruppe	F.I.	Fynsværket	659	-	620	{ 1 x 205 1 x 285	Stenkul/olie
København	Belysningsvæsen	H. C. Ørstensværket	265	-	249	-	Stenkul/olie
Det nordlige Sjælland	Isefjord	Asnæsværket	806	-	760	2 x 255	Stenkul/olie
		Kyndbyværket	706	-	674	1 x 275	Stenkul/olie
Sydsjælland	SEAS	Stignæsværket	435	-	413	1 x 285	Olie
I alt			4 806	-	4 580	10 salt (2 675 MW)	
I % af alle konventionelle offentlige varmekraftværker			79 %	-	79 %		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættenes art

Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Art der Maschinensätze

Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by type of generating sets

Situation at end of year 1975

Nature des groupes	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
EUR-9												
Turbines à vapeur		2 119			173 897			164 705			95.9	
Turbines à gaz		221			6 730			6 568			3.8	
Moteurs à combustion interne		-			458			442			0.3	
Non inventorié		-			-			-			-	
Total		2 494		219 603	181 085	38 520	207 967	171 715	36 252	100	100	100

BR DEUTSCHLAND												
Dampfturbinensätze		615		62 128	46 368	15 760	58 343	43 667	14 676	94.9	94.4	96.5
Gasturbinen		60		3 036	2 605	4 31	2 934	2 514	420	4.8	5.4	2.8
Verbrennungsmotoren		203		197	73	124	185	71	114	0.3	0.2	0.7
Nicht erfaßte		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gesamt		878		65 361	49 046	16 315	61 462	46 252	15 210	100	100	100

FRANCE												
Turbines à vapeur	433	114	319	25 639	19 679	5 960	24 472	18 804	5 668	93.7	98.0	81.7
Turbines à gaz	43	12	31	767	342	425	719	313	406	2.8	1.6	5.9
Moteurs à combustion interne	73	25	47	181	72	109	164	68	96	0.6	0.4	1.4
Non inventorié	621	-	621	810	-	810	768	-	768	2.9	-	11.1
Total	1 170	152	1 018	27 397	20 093	7 304	26 123	19 185	6 938	100	100	100

ITALIA												
Turbine a vapore	778	141	637	23 606	17 800	5 806	22 395	16 879	5 516	96.6	96.6	95.7
Turbine a gas	47	29	18	635	512	123	623	502	121	2.7	2.9	2.1
Motori a combustione interna	484	144	340	172	44	128	170	43	127	0.7	0.2	2.2
Non inventariato												
Totale	1 309	314	995	24 413	18 356	6 057	23 188	17 424	5 764	100	100	100

NEDERLAND												
Stoomturboaggregaten		120			12 931			12 387			96.5	
Gasturbinen		17			434			430			3.4	
Verbrandingsmotoren		50			13			11			0.1	
Niet geïnventariseerd		-			-			-			-	
Totaal		187		14 938	13 378	1 560	14 318	12 828	1 490	100	100	100

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Structure selon la nature des groupes
Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Struttura secondo la natura dei gruppi
Situazione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Samenstelling naar aard van aggregaten
Toestand einde van het jaar 1975

Nature of sets	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
BELGIQUE/BELGIË												
Stoomturboaggregaten		80		7 273	5 439	1 834	6 960	5 217	1 743	90,6	92,3	86,0
Gasturbines		16		484	397	87	482	395	87	6,3	7,0	4,3
Verbrandingsmotoren		4		66	44	22	63	42	21	0,8	0,7	1,0
Niet geïnventariseerd		-		193			177	-	177	2,3	-	8,7
Totaal		100		8 016	5 880	2 136	7 682	5 654	2 028	2 028	100	100
LUXEMBOURG												
Turbines à vapeur	10	-	10	143	-	143	136	-	136	64	-	64
Turbines à gaz	2	-	2	13	-	13	13	-	13	6	-	6
Moteurs à combustion interne	33	-	33	70	-	70	65	-	65	30	-	30
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	45	-	45	266	-	226	214	-	214	100	-	100
UNITED KINGDOM												
Steam driven		659			64 263			60 721			96,1	
Gas turbines		84			2 286			2 264			3,6	
Diesels		-			144			140			0,2	
Non inventorised		-			-			140			-	
Total		743		71 383	66 693	4 700	67 525	63 125	4 400	100	100	100
IRELAND												
Steam driven		41			1 511			1 429			98	
Gas turbines		2			28			26			2	
Diesels		-			-			-			-	
Non inventorised		-			-			-			-	
Total		43		1 601	1 539	62	1 518	1 455	58	100	100	100
DANMARK												
Damp turbinesæt		75			5 906			5 601			96,7	
Gasturbiner		2			126			124			2,1	
Forbrændingsmotorer		-			68			67			1,2	
Ikke registrerede		-			-			-			-	
I alt		77		6 420	6 260	160	5 942	5 792	150	100	100	100

ELEKTRISK UDSTYR
Konventionelle varmekraftværker
Gasturbiner
Situationen ved udgangen af året 1975

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Turbines à gaz
Situation fin 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
Gasturbinen
Stand am Jahresende 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Turbine a gas
Situazione a fine 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
Gasturbines
Situation at end of year 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Gasturbines
Toestand einde van het jaar 1975

Structure par tranche de puissance unitaire et selon l'âge des groupes Structure by size and by age of sets		Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Number of sets			Installed capacity				
		Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers		
					MW	MW	MW				MW	MW	MW		
EUR-9 (*)													NEDERLAND		
Total		222			6 730			17	17			434			
soit:	< 10 MW	15			69			-	-			-			
	10-49 MW	150			3 186			15	15			330			
	≥ 50 MW	57			3 475			2	2		104	104			
soit:	jusqu'à 1955	-			-			-	-			-			
	1956 à 1960	15			180			-	-			-			
	1961 à 1965	30			1 062			-	-			-			
	1966 à 1970	73			1 708			5	5		165	165			
	1971	21			494			2	2		32	32			
	1972	20			634			2	2		34	34			
	1973	17			834			-	-		-	-			
	1974	33			1 271			4	4		98	98			
	1975	13			547			4	4		105	105			
BR DEUTSCHLAND													BELGIQUE/BELGIË		
Gesamt		60			3 036	2 605	431	23	16	7	484	397	87		
davon:	< 10 MW	4			17			3	-	3	20	-	20		
	10-49 MW	22			543			19	15	4	396	329	67		
	≥ 50 MW	34			2 095	2 045	50	1	1	-	68	68	-		
davon:	bis 1955	-			-			2	-	2	13	-	13		
	1956 bis 1960	15		10	163	94	69	1	-	1	12	-	12		
	1961 bis 1965	5			102	102	-	1	-	1	8	-	8		
	1966 bis 1970	2			78	78	-	8	7	1	182	164	18		
	1971	4			145	128	17	8	7	1	158	140	18		
	1972	5			424	299	125	1	-	1	18	-	18		
	1973	11		5	753	588	165	1	1	-	68	68	-		
	1974	22		1	938	983	55	1	1	-	25	25	-		
	1975	7			333	333	-	-	-	-	-	-	-		
FRANCE													UNITED KINGDOM		
Total		43	12	31	767	342	425			84			2 286		
of which:	< 10 MW	9	3	6	18	5	13			3			8		
	10-49 MW	32	7	25	596	184	412			65			1 299		
	≥ 50 MW	2	2	-	153	153	-			16			979		
of which:	jusqu'à 1955	1	-	1	16	-	16			-			-		
	1956 à 1960	4	3	1	13	5	8			1			0		
	1961 à 1965	5	3	2	64	50	14			20			874		
	1966 à 1970	16	2	14	248	106	142			50			1 083		
	1971	3	1	2	73	42	31			2			70		
	1972	8	1	7	167	24	143			7			189		
	1973	3	-	3	53	-	53			2			35		
	1974	1	1		26	26				2			35		
	1975	2	1	1	107	89	18			-			-		
ITALIA													DANMARK		
Totale		47	29	18	635	512	123			2			126		
ossia:	< 10 MW	19	5	14	107	39	68			-			-		
	10-49 MW	28	24	4	528	473	55			-			-		
	≥ 50 MW	-	-	-	-	-	-			2			126		
ossia:	fino a 1955	-	-	-	-	-	-			-			-		
	1956-1960	11	6	5	90	81	9			-			-		
	1961-1965	12	2	10	111	36	75			-			-		
	1966-1970	8	6	2	127	98	29			-			-		
	1971	4	4	-	68	68	-			-			-		
	1972	6	5	1	90	88	10			-			-		
	1973	1	1	-	17	17	-			2			126		
	1974	4	4	-	104	104	-			-			-		
	1975	1	1	-	20	20	-			-			-		

(*) Y compris/Included Ireland: 1 x 14 (1971), 1 x 14 (1970).

ELEKTRISK UDSTYR
Konventionelle varmekraftværker
 Opdeling efter anvendte brændstoffer
 Situationen ved udgangen af året 1975

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Structure selon le type de combustible utilisé
 Situation fin 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
 Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
 Stand am Jahresende 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
 Situazione a fine 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
 Structure by type of fuel used
 Situation at end of year 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
 Toestand einde van het jaar 1975

Brennstoffart	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
Monovalent:	2 004			130 626			123 535					71,9
Hard coal (1)	766			62 563			59 031					34,3
Brown coal (2)	114			13 053			12 145					7,1
Petroleum products	1 001			46 327			44 003					25,6
Natural gas	101			8 442			8 134					4,7
Derived gases and others	22			241			223					0,1
Bivalent:	431			47 254			45 123					26,3
Hard coal/Brown coal	17			459			432					0,3
Hard coal/Petr. products	169			22 418			21 441					12,5
Hard coal/Natural gas	45			3 279			3 120					1,8
Hard coal/Derived gases	11			728			685					0,4
Petr. products/Natural gas	141			17 696			16 950					9,9
Petr. products/Derived gases	31			1 957			1 828					1,1
Brown coal/Petr. products	11			717			667					0,4
Trivalent:	59			3 205			3 057					1,8
Hard coal/Petr. pr./Nat. gas	37			2 460			2 349					1,4
Hard coal/Petr. pr./Derived gases	18			665			632					0,4
Hard coal/Petr. pr./Brown coal	4			80			76					0,0
Non inventoried	-			-			-					-
Total	2 494			219 607	181 085	38 522	207 967	171 715	36 252	100	100	100
Can be operated with:												
Hard coal (1)	1 050			92 652			87 765					51,1
Brown coal (2)	144			14 309			13 320					7,8
Petroleum products	1 355			92 320			87 946					51,2
Natural gas	367			31 877			30 553					17,8
Derived gases	38			3 591			3 368					2,0

BR DEUTSCHLAND

Monovalent:	649			49 781	36 300	13 461	46 776	34 245	12 531	76,2	74,0	82,7
Steinkohle (1)	190			17 198	10 084	7 114	16 156	9 526	6 630	26,3	20,6	43,8
Jüngere Braunkohle	88			13 107	12 334	773	12 203	11 473	730	19,9	24,8	4,8
Mineralölprodukte	307			10 734	7 321	3 413	10 147	6 960	3 187	16,4	15,1	20,6
Natargas	55			8 781	6 505	2 220	8 330	6 234	2 044	13,6	13,5	13,5
Abgel. Gase und Sonstige	9				50			52			0,1	
Bivalent:	187			14 390	11 595	2 795	13 529	10 910	2 619	22,0	23,6	17,3
Steink./Jüng. Braunkohle	17			558	459	99	524	432	92	0,9	0,9	0,7
Steink./Mineralölprodukte	62			5 647	4 797	850	5 310	4 515	795	8,6	9,8	5,2
Steinkohle/Natargas	25			3 184	710	1 746	2 977	660	1 632	4,9	1,4	10,8
Steink./Abgeleitete Gase	11				728			685			1,5	
Mineralölprodukte/Natargas	44			3 811	3 711	100	3 587	3 487	100	5,8	7,5	0,7
Mineralölprod./Abgel. Gase	19			1 023	1 023	-	977	977	-	1,6	2,1	-
Jüng. Braunk./Mineralölprodukte	9			167	167	-	154	154	-	0,3	0,3	-
Trivalent:	42			1 151	1 151	-	1 097	1 097	-	1,8	2,4	-
Steink./Ölprod./Natargas	26			789	789	-	754	754	-	1,2	1,6	-
Steink./Ölprod./Abgel. Gase	12			282	282	-	267	267	-	0,4	0,6	-
Steink./Ölprod./Jüng. Braunkohle	4			80	80	-	76	76	-	0,1	0,2	-
Gesamt	878			65 361	49 046	16 315	61 462	46 252	15 210	100	100	100
Betreibbar mit:												
Steinkohle (1)	347			27 738	17 929	9 809	26 064	16 915	9 149	42,5	36,6	60,4
Jüngerer Braunkohle	118			13 912	13 040	872	12 957	12 135	822	21,1	26,2	5,4
Mineralölprodukten	474			22 474	18 170	4 304	20 081	16 059	4 022	32,7	34,7	26,6
Natargas	150			17 870	11 715	4 066	16 892	11 135	3 776	27,5	24,1	24,9
Abgeleiteten Gasen	51				2 089			1 981			4,3	

(1) Included black lignite. - Einschließlich älterer Braunkohle.

(2) Included peat for Ireland. - Einschließlich Torf für Irland.

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter anvendte brændstoffer

Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach eingesetzten Brennstoffen

Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by type of fuel used

Situation at end of year 1975

Type de combustible	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale		
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
FRANCE												
Monovalent:	347	102	245	16 197	12 993	3 204	15 295	12 251	3 044	58,5	63,7	44,0
Houille (1)	62	11	51	4 430	2 370	2 060	4 217	2 256	1 961	16,1	11,8	28,0
Lignite récent	3	3	-	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	198	83	115	10 488	9 808	680	9 842	9 194	648	37,5	47,8	9,2
Gaz naturel	31	5	26	719	580	139	702	574	128	2,7	3,0	1,9
Gaz dérivés divers	53	-	53	325	-	325	307	-	307	1,2	-	4,4
Bivalent:	188	50	138	9 250	7 100	2 150	8 975	6 934	2 041	34,5	36,2	29,5
Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	50	31	19	5 811	5 051	760	5 667	4 946	721	21,8	25,8	10,4
Houille/Gaz naturel	10	3	7	545	490	55	534	484	50	2,1	2,5	0,7
Houille/Gaz dérivés	15	-	15	540	-	540	517	-	517	2,0	-	7,5
Prod. pétr./Gaz naturel	39	12	27	1 599	1 414	185	1 541	1 364	177	5,9	7,1	2,6
Prod. pétr./Gaz dérivés	63	4	59	755	145	610	716	140	576	2,8	0,7	8,3
Lignite récent/Prod. pétroliers	11	-	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent:	14	-	14	1 140	-	1 140	1 085	-	1 085	4,2	-	15,7
Houille/Pr. pét./Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr. pét./Gaz dérivés	14	-	14	1 140	-	1 140	1 085	-	1 085	4,2	-	15,7
Houille/Pr. pét./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	621	-	621	810	-	810	768	-	768	2,9	-	11,1
Total	1 170	152	1 018	27 397	20 093	7 304	26 123	19 185	6 938	100	100	100
Pouvant fonctionner à:												
Houille (1)	151	45	106	12 466	7 911	4 555	11 994	7 686	4 308	46,1	40,2	62,3
Lignite récent	14	3	11	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	275	130	145	19 768	16 393	3 375	18 775	15 583	3 192	72,1	81,5	46,2
Gaz naturel	30	20	60	2 863	2 484	379	2 777	2 422	355	10,6	12,7	5,1
Gaz dérivés	145	4	141	2 760	145	2 615	2 625	140	2 485	10,1	0,7	36,0
ITALIA												
Monovalente:	975	242	733	9 800	7 858	1 942	9 320	7 452	1 868	40,2	42,8	32,4
Carbon fossile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite xiloide	2	2	-	68	68	-	61	61	-	0,3	0,3	-
Prodotti petroliferi	774	227	547	9 298	7 763	1 535	8 846	7 365	1 481	38,2	42,3	25,7
Gas naturale	138	5	133	347	3	344	330	3	327	1,4	0,0	17,5
Gas deriv. e altri combustibili	61	8	53	87	24	63	83	23	60	0,9	0,3	1,0
Bivalente:	327	65	262	13 979	9 864	4 115	13 270	9 374	3 896	57,2	53,8	67,6
Carbon fossile/Lignite xiloide	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon fossile/Prod. petroliferi	37	36	1	7 495	7 472	23	7 135	7 113	22	30,8	40,8	0,4
Carbon fossile/Gas naturale	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon fossile/Gas derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. petrol./Gas naturale	219	23	196	3 404	1 842	1 562	3 218	1 748	1 470	13,9	10,0	25,5
Prod. petrol./Gas derivati	69	4	65	2 530	-	2 530	2 404	-	2 404	10,4	-	41,7
Lignite xiloide/Prod. petr.	2	2	-	550	550	-	513	513	-	2,2	2,9	-
Trivalente:	7	7	-	634	634	-	598	598	-	2,6	3,4	-
Carbon/Pr. petr./Gas naturale	5	5	-	634	634	-	598	598	-	2,6	3,4	-
Carbon/Pr. petr./Gas derivati	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon/Pr. petr./Lignite xiloide	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	1 309	314	995	24 413	18 356	6 057	23 188	17 424	5 764	100	100	100
Che possono funzionare a:												
Carbon fossile	44	43	1	8 129	8 106	23	7 733	7 711	22	33,4	44,3	0,4
Lignite xiloide	2	2	-	618	618	-	574	574	-	2,5	3,3	-
Prodotti petroliferi	1 108	299	809	23 911	18 261	5 650	22 714	17 337	5 377	98,0	99,5	93,3
Gas naturale	362	33	329	4 385	2 479	1 906	4 146	2 349	1 797	17,9	13,5	31,2
Gas derivati	132	14	118	2 617	24	2 593	2 487	23	2 464	10,7	0,1	42,8

(1) Y compris lignite ancien - Compreso lignite picea.

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Structure selon le type de combustible utilisé
Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
Situazione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
Toestand einde van het jaar 1975

Soort van brandstof	Aantal van aggregaten			Maximaal vermogen bruto vermogen			Maximaal vermogen netto vermogen			Verdeling van het maximaal vermogen		
	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers	Totaal	Openbare bedrijven	Zelfopwekkers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%
NEDERLAND												
Monovalent:		119		2 680			2 566			20,0		
Steenkolen		11		620			563			4,4		
Jongere bruinkool		-		-			-			-		
Aardolieprodukten		74		717			694			5,4		
Aardgas		34		1 309			1 279			9,9		
Gemaakt gas/Huisvuil		-		34			30			0,2		
Bivalent:		63		9 848			9 447			73,8		
Steenkolen/Jongere bruinkool		-		-			-			-		
Steenkolen/Aardolieprodukten		2		312			300			2,3		
Steenkolen/Aardgas		3		190			185			1,5		
Steenkolen/Gemaakt gas		-		-			-			-		
Aardolieprodukten/Aardgas		55		9 077			8 760			68,4		
Aardolieprodukten/Gemaakt gas		3		269			202			11,6		
Jongere bruinkool/Aardoliepr		-		-			-			-		
Trivalent:		5		850			815			6,4		
Steenk./Aardoliepr./Aardgas		3		590			570			4,5		
Steenk./Aardoliepr./Gemaakt gas		2		260			245			11,9		
Steenk./Aardoliepr./Jong. bruink.		-		-			-			-		
Totaal		187		14 938	13 378	1 560	14 318	12 828	1 490	100	100	100
Kunnen functioneren met:												
Steenkolen		21		1 972			1 863			14,6		
Aardolieprodukten		134		11 225			10 771			84,1		
Aardgas		92		11 166			10 814			84,2		
Gemaakt gas		5		529			447			3,5		
BELGIQUE/BELGIË												
Monovalent:		75		3 049	2 599	450	2 920	2 496	424	38,0	44,2	20,9
Houille		24		1 341	1 194	147	1 271	1 137	134	16,5	20,1	6,6
Produits pétroliers		48		1 647	1 353	294	1 586	1 309	277	20,6	23,1	13,7
Gaz naturel		2		50	45	5	49	44	5	0,6	0,8	0,3
Gaz dérivés et divers		1		11	7	4	14	6	8	0,2	0,1	0,4
Bivalent:		20		3 599	2 711	888	3 451	2 611	840	44,9	46,2	41,4
Houille/Prod. pétroliers		3		707	320	387	668	306	362	8,7	5,4	17,9
Houille/Gaz naturel		3		243	219	24	229	205	24	3,0	3,6	1,7
Houille/Gaz dérivés		-		161	-	161	148	-	148	1,9	-	7,3
Prod. pétr./Gaz naturel		7		1 921	1 652	269	1 853	1 591	262	24,1	28,1	12,9
Prod. pétr./Gaz dérivés		7		567	520	47	553	509	44	7,2	9,0	2,3
Trivalent:		5		1 368	570	798	1 311	547	764	17,1	9,7	37,7
Houille/Pr. pét./Gaz naturel		3		1 020	447	573	978	427	551	12,7	7,6	27,2
Houille/Prod. pétr./Gaz dérivés		2		348	123	225	333	120	213	4,3	2,1	10,5
Total		100		8 016	5 880	2 136	7 682	5 654	2 028	100	100	100
Pouvant fonctionner à:												
Houille		35		3 820	2 303	1 517	3 627	2 195	1 432	47,2	38,8	70,6
Produits pétroliers		70		6 210	4 415	1 795	5 971	4 262	1 709	77,7	75,4	84,3
Gaz naturel		12		3 234	2 363	871	3 109	2 267	842	38,7	40,5	41,5
Gaz dérivés		10		1 087	650	437	1 048	635	413	13,6	11,2	20,4
LUXEMBOURG												
Monovalent:		36		92		92	85		85	40		40
Produits pétroliers		15		24		24	20		20	9		9
Gaz dérivés		21		68		68	65		65	31		31
Bivalent:												
Prod. pétr./Gaz dérivés		6		68		68	65		65	30		30
Trivalent:												
Houille/Prod. petr./Gaz dérivés		3		66		66	64		64	30		30
Total		45		226		226	214		214	100		100
Pouvant fonctionner à:												
Houille		3		66		66	60		60	28		28
Produits pétroliers		24		158		158	150		150	70		70
Gaz dérivés		30		202		202	195		195	91		91

ELEKTRISK UDSTYR
Konventionelle varmekraftværker
 Opdeling efter anvendte brændstoffer
 Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
 Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
 Stand am Jahresende 1975

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Structure selon le type de combustible utilisé
 Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
 Situazione a fine 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
 Structure by type of fuel used
 Situation at end of year 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
 Toestand einde van het jaar 1975

Type of fuel	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW

UNITED KINGDOM

Monovalent:		726		62 819			59 414			94,1		
Hard coal		501		47 515			44 803			70,9		
Brown coal		-		-			-			-		
Petroleum products		221		15 184			14 500			23,1		
Natural gas		-		-			-			-		
Derived gases and others		4		120			112			0,2		
Bivalent:		17		3 874			3 711			5,9		
Hard coal/Brown coal		-		-			-			-		
Hard coal/Petr. products		6		2 204			2 125			3,3		
Hard coal/Natural gas		11		1 670			1 586			2,5		
Hard coal/Derived gases		-		-			-			-		
Petr. products/Natural gas		-		-			-			-		
Petr. products/Derived gases		-		-			-			-		
Brown coal/Petr. products		-		-			-			-		
Trivalent:												
Hard coal/Petr. pr./Nat. gas		-		-			-			-		
Hard coal/Petr. pr./Derived gases		-		-			-			-		
Hard coal/Petr. pr./Brown coal		-		-			-			-		
Total		743		71 393	66 693	4 700	67 525	63 125	4 400	100	100	100
Can be operated with:												
Hard coal		501		51 389			48 514			76,8		
Brown coal		-		-			-			-		
Petroleum products		227		17 388			16 624			26,4		
Natural gas		11		1 670			1 586			2,5		
Derived gases		4		120			112			0,2		

IRELAND

Monovalent:		40		1 449			1 369			94		
Hard coal		1		16			15			1		
Brown coal (1)		21		416			384			26		
Petroleum products		18		1 017			970			67		
Bivalent:		3		90			86			6		
Hard coal/Petr. products		3		90			86			6		
Total		43		1 601	1 539	62	1 513	1 455	58	100	100	100
Can be operated with:												
Hard coal		4		106			101			7		
Brown coal (1)		21		416			384			26		
Petroleum products		21		1 107			1 056			73		

DANMARK

Monovalent:		51		3 828			3 742			64,6		
Stenkul		28		764			731			12,6		
Mineralolieprodukter		23		3 164			3 011			52,0		
Bivalent:		26		2 172			2 050			35,4		
Stenkul/Mineralolieprod.		26		2 172			2 050			35,4		
I alt		77		6 260	6 100	160	5 942	5 792	150	100	100	100
Drift mulig med:												
Stenkul		54		2 936			2 781			48,0		
Mineralolieprodukter		49		5 336			5 061			87,4		

(1) Included peat for Ireland.

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættenes størrelse og alder
Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Größenklassen
und Alter der Maschinensätze
Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by size and age of sets
Situation at end of year 1975

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Structure par tranche de puissance unitaire
et selon l'age des groupes Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Struttura per classi di potenza unitaria
e secondo l'eta dei gruppi
Situatione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Samenstelling naar Vermogensgrootte en naar ouderdom
Toestand einde van het jaar 1975

Größenklassen und Alter der Maschinensätze	Anzahl der Maschinensätze			Brutto-Engpaßleistung			Netto-Engpaßleistung			Aufteilung der Engpaßleistung		
	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger	Gesamt	Öffentliche Versorgung	Eigen-erzeuger

EUR-9

Total		2 494		219 605	181 085	38 520	207 967	171 715	36 252	100	100	100
soit:	< 50 MW	1 439			21 021			19 759				11,5
	50 - 99 MW	493			29 410			27 865				16,2
	100 - 199 MW	308			39 083			37 023				21,6
	200 - 499 MW	181			53 030			50 133				29,2
	≥ 500 MW	73			38 541			36 935				21,5
soit:	jusqu'à 1950	717			11 325			10 539				6,1
	1951 à 1955	405			16 397			15 462				9,0
	1956 à 1960	413			23 920			22 558				13,1
	1961 à 1965	346			29 750			28 089				16,4
	1966 à 1970	325			47 021			44 880				26,1
	1971	72			12 094			11 520				6,7
	1972	61			9 675			9 258				5,4
	1973	48			10 024			9 572				5,6
	1974	70			13 290			12 635				7,4
	1975	37			7 589			7 204				4,2

BR DEUTSCHLAND

Gesamt		878		65 361	49 046	16 315	61 462	46 252	15 210	100	100	100
davon:	< 50 MW	594		15 401	6 509	8 892	14 530	6 198	8 332	23,6	13,4	54,6
	50 - 99 MW	118		9 264	7 293	1 971	8 712	6 866	1 846	14,2	14,8	12,2
	100 - 199 MW	107		17 261	13 499	3 762	16 164	12 687	3 477	26,3	27,4	23,0
	200 - 499 MW	55	50	5	10 960	1 690	16 839	15 284	1 555	27,4	33,1	10,3
	≥ 500 MW	9	9	-	5 485	5 485	5 217	5 217	-	8,5	11,3	-
davon:	bis 1950	337		5 442	2 358	3 084	5 081	2 211	2 870	8,2	4,8	18,8
	1951 bis 1955	118		6 219	4 219	2 000	5 811	3 946	1 865	9,5	8,5	12,3
	1956 bis 1960	118		8 715	5 865	2 850	8 145	5 486	2 659	13,3	11,9	17,6
	1961 bis 1965	121		12 299	9 001	3 298	11 492	8 416	3 076	18,7	18,2	20,3
	1966 bis 1970	70		10 692	7 977	2 715	10 053	7 530	2 523	16,4	16,3	16,7
	1971	20		3 370	2 210	1 160	3 162	2 091	1 071	5,2	4,5	7,1
	1972	14		2 688	2 388	300	2 555	2 275	280	4,2	4,9	1,9
	1973	26		4 754	4 251	503	4 539	4 054	485	7,4	8,8	3,2
	1974	36		6 970	6 645	325	6 620	6 315	305	10,8	13,8	2,0
	1975	18		4 212	4 132	80	4 004	3 928	76	6,5	8,5	0,5

FRANCE

Total		1 170	152	1 018	27 397	20 093	7 304	26 123	19 185	6 938	100	100	100
soit:	< 50 MW	1 029	44	985	3 998	321	3 677	3 825	305	3 520	14,6	1,5	50,6
	50 - 99 MW	36	21	15	1 449	577	872	1 362	537	825	5,2	2,8	11,9
	100 - 199 MW	57	43	14	6 931	5 220	1 711	6 591	4 998	1 593	25,2	26,1	23,1
	200 - 499 MW	41	37	4	10 819	9 775	1 044	10 250	9 250	1 000	39,3	48,3	14,4
	≥ 500 MW	7	7	-	4 200	4 200	-	4 095	4 095	-	15,7	21,3	-
soit:	jusqu'à 1950	766	41	725	1 665	342	1 323	1 686	367	1 319	6,4	1,9	19,0
	1951 à 1955	99	12	87	2 408	680	1 728	2 272	632	1 640	8,7	3,3	23,7
	1956 à 1960	81	28	53	4 492	3 315	1 177	4 266	3 164	1 102	16,4	16,5	16,0
	1961 à 1965	69	21	48	4 095	3 270	825	3 853	3 088	765	14,8	15,2	11,1
	1966 à 1970	80	26	54	7 666	6 677	989	7 303	6 373	930	18,1	33,3	13,5
	1971	20	7	13	2 020	1 632	388	1 914	1 550	364	7,4	8,1	5,3
	1972	21	3	18	820	554	266	774	524	250	3,0	2,7	3,6
	1973	17	4	13	1 989	1 477	512	1 924	1 432	492	7,4	7,5	7,1
	1974	12	6	6	1 511	1 433	78	1 429	1 371	58	5,5	7,2	8,8
	1975	5	4	1	731	713	18	702	684	18	2,6	3,6	0,3

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættens størrelse og alder

Situationen ved udgangen af året 1975

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Größenklassen und Alter der Maschinensätze

Stand am Jahresende 1975

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by size and age of sets

Situation at end of year 1975

Tranche de puissance unitaire et âge des groupes	Nombre de groupes			Puissance maximale possible brute			Puissance maximale possible nette			Répartition de la puissance maximale					
	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs	Total	Services publics	Auto-producteurs			
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	%	%			
ITALIA															
Totale	1 309	314	995	24 413	18 356	6 057	23 188	17 424	5 764	100	100	100			
ossia:	< 50 MW	1 199	222	977	4 872	1 040	3 832	4 785	998	3 785	20,6	5,7	65,7		
	50 - 99 MW	41	30	11	3 315	2 142	1 173	3 132	2 018	1 114	13,5	11,6	19,3		
	100 - 199 MW	33	26	7	4 877	3 825	1 052	4 502	3 637	865	19,4	20,9	15,0		
	200 - 499 MW	34	34	-	10 149	10 149	-	9 596	9 596	-	41,4	55,1	-		
	≥ 500 MW	2	2	-	1 200	1 200	-	1 175	1 175	-	5,1	6,7	-		
ossia:	fino a 1950		40		247	25	222	229	18	211	1,0	0,1	3,7		
	1951 a 1955	625	29	494	1 121	880	241	1 027	833	194	4,4	4,8	3,4		
	1956 a 1960		62		2 613	1 844	769	2 495	1 735	760	10,8	10,0	13,2		
	1961 a 1965	237	70	167	5 184	3 504	1 680	4 945	3 345	1 600	21,3	19,2	-		
	1966 a 1970	244	64	180	7 496	6 634	862	7 154	6 334	820	30,9	36,4	14,2		
	1971	50	14	36	2 476	1 987	489	2 344	1 874	470	10,1	10,8	8,2		
	1972	41	16	25	797	622	175	763	596	167	3,3	3,4	2,9		
	1973	43	5	38	1 878	1 137	741	1 773	1 069	704	7,7	6,1	12,2		
	1974	39	9	30	1 894	1 368	526	1 785	1 285	500	7,7	7,4	8,7		
	1975	30	5	25	707	355	352	673	335	338	2,9	1,9	5,9		
NEDERLAND															
Totaal			187				13 378		1 560		12 828	1 490	100	100	100
waarvan:	< 50 MW		100				993				931			7,3	
	50 - 99 MW		41				2 599				2 505			19,6	
	100 - 199 MW		32				4 712				4 510			35,1	
	200 - 499 MW		12				4 050				3 907			30,4	
	500 MW		2				1 024				975			7,6	
waarvan:	tot 1950		25				156				145			1,1	
	1951 tot 1955		38				1 350				1 260			9,8	
	1956 tot 1960		26				1 369				1 309			10,2	
	1961 tot 1965		32				2 109				2 024			15,8	
	1966 tot 1970		37				3 352				3 252			25,4	
	1971		5				953				925			7,2	
	1972		9				1 072				1 033			8,1	
	1974		7				1 363				1 307			10,2	
	1975		8				1 654				1 573			12,3	
BELGIQUE/BELGIË															
Total			100		8 016	5 880	2 136	7 682	5 654	2 028	100	100	100		
soit:	< 50 MW		62		2 165	1 143	1 022	2 031	1 094	937	26,4	19,3	46,2		
	50 - 99 MW		17		993	845	148	953	818	135	12,4	14,5	6,7		
	100 - 199 MW		22		3 075	2 274	801	2 970	2 175	795	38,7	38,5	39,2		
	200 - 499 MW		6		1 783	1 618	165	1 728	1 567	161	22,5	27,7	7,9		
soit:	jusqu'à 1950		30		794	540	254	748	519	229	9,7	9,2	11,3		
	1951 à 1955		35		795	422	373	754	404	350	9,8	7,2	17,3		
	1956 à 1960		27		1 477	886	591	1 414	854	560	18,4	15,1	27,6		
	1961 à 1965		27		1 117	845	272	1 043	783	260	13,6	13,9	12,8		
	1966 à 1970		28		1 587	1 221	366	1 541	1 186	355	20,1	21,0	17,5		
	1971		13		519	477	42	504	464	40	6,6	8,2	2,0		
	1972		10		368	328	40	357	316	41	4,7	5,6	2,0		
	1973		5		700	530	170	691	525	166	9,0	9,3	8,2		
	1974		7		352	331	21	343	323	20	4,5	5,7	1,0		
	1975		2		307	300	7	287	280	7	3,7	5,0	0,4		
LUXEMBOURG															
Total	< 50 MW	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100		
soit:	jusqu'à 1950	23	-	23	44	-	44	40	-	40	19	-	19		
	1951 à 1955	5	-	5	75	-	75	70	-	70	33	-	33		
	1956 à 1960	7	-	7	63	-	63	60	-	60	28	-	28		
	1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	14	-	14		
	1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4	-	4		
	1971 à 1975	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2	-	2		

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Structure par tranche de puissance unitaire et selon l'age des groupes

Situation fin 1975

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Struttura per classi di potenza unitaria e secondo l'eta dei gruppi

Situazione a fine 1975

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Samenstelling naar Vermogensgrootte en naar ouderdom

Toestand einde van het jaar 1975

Size and age of sets	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown of the capacity		
	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers	Total	Public supply	Self-producers
				MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW

UNITED KINGDOM

		(*)											
Total			743		71 393	66 693	4 700	67 525	63 125	4 400	100	100	100
of which	< 50 MW		342			9 282			8 599				13.6
	50- 99 MW		246			14 511			13 746				21.9
	100-199 MW		69			7 791			7 342				11.6
	200-499 MW		33			8 477			7 965				12.6
	≤ 500 MW		53			26 632			25 473				40.3
of which	until 1950		223			7 498			6 896				10.9
	1951 to 1955		169			7 930			7 519				11.9
	1956 to 1960		145			9 933			9 342				14.8
	1961 to 1965		73			9 783			9 270				14.7
	1966 to 1970		95			18 757			17 904				28.3
	1971		11			4 294			4 105				6.5
	1972		14			4 308			4 130				6.5
	1973		7			2 193			2 074				3.3
	1974		5			1 562			1 481				2.3
	1975		1			435			404				0.6

IRELAND

Total			43		1 601	1 539	62	1 513	1 455	58	100	100	100
of which	< 50 MW		32			662			617				42.4
	50- 99 MW		8			499			475				32.6
	100-199 MW		3			378			363				24.9
of which	until 1950		2			24			22				0.1
	1951 to 1955		8			197			187				12.8
	1956 to 1960		12			190			176				12.1
	1961 to 1965		10			369			346				23.8
	1966 to 1970		7			367			348				23.9
	1971	3	3	-	266	266	-	255	255	-	16.3	17.5	-
	1972	1	1	-	126	126	-	121	121	-	7.7	8.3	-
	1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

DANMARK

		(*)											
Total			77		6 260	6 100	160	5 942	5 792	150	100	100	100
heraf	< 50 MW		43		1 231	1 071	160	1 167	1 017	150	19.6	17.6	100
	50- 99 MW	14	14		944	944	-	900	900	-	15.1	15.5	-
	100-199 MW	10	10		1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	22.0	22.6	-
	200-499 MW	10	10		2 701	2 701	-	2 564	2 564	-	43.1	44.3	-
heraf	indtil 1950		19			382			361				6.2
	1951 til 1955		20			719			681				11.7
	1956 til 1960		10			518			492				8.5
	1961 til 1965		10			869			817				14.2
	1966 til 1970	9	9		2 036	2 036		1 951	1 951		32.8	33.7	
	1971	2	2		275	275		256	256		4.3	4.4	
	1972	1	1		277	277		263	263		4.4	4.5	
	1973	3	3		436	436		418	418		7.0	7.2	
	1974	3	3		588	588		553	553		9.3	9.5	
	1975	-	-		-	-		-	-		-	-	

(*) Internal combustion plant not included

KERNETEKNISK UDSTYR

Atomkraftværker

Fortegnelse og karakteristika

Situation ved udgangen af året 1976

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Kernkraftwerke

Verzeichnis der Leistungsreaktoren

Stand am Jahresende 1976

ELECTRICAL POWER STATIONS

Nuclear power stations

Listing and characteristics

Situation at end of year 1976

Pays	Nom de la centrale	Exploitant	Type de reacteur (¹)	Date de premiere criticité	Date de couplage au reseau	Puissance nominale thermique MW	Puissance nominale électrique MW	Puissance maximale possible		
								brute MW	nette MW	
BR Deutschland	Kahl	VAK	BWR	11-60	13-11-60	1 x 60	1 x 16	16	15	
	Karlsruhe	MZFR	PHWR	9-65	9- 3-66	1 x 200	1 x 57	57	51	
	Gundremmingen	KRB	BWR	8-66	12-11-66	1 x 801	1 x 250	250	237	
	Jülich	AVR	AR	8-66	17-12-67	1 x 46	1 x 15	15	13	
	Lingen	KWL	BWR	1-68	20- 5-68	1 x 520	1 x 268 ²⁾	190	182	
	Obrigheim	KWO	PWR	9-68	29-10-68	1 x 1 050	1 x 345	345	328	
	Karlsruhe	KNK	AR	8-71	9- 8-72	1 x 58	1 x 20	20	19	
	Würgassen	KWW	BWR	10-71	18-12-71	1 x 1 912	1 x 670	670	640	
	Stade	KKS	PWR	12-71	29- 1-72	1 x 1 900	1 x 662	662	630	
	Biblis-A	KWB	PWR	7-74	25- 8-74	1 x 3 540	1 x 1 204	1 204	1 146	
	Biblis-B	RWE	PWR	3-1976	25- 4-76	1 x 3 730	1 x 1 238	1 238	1 178	
	Neckarwestheim	GKN	PWF	5-1976	3- 6-76	1 x 2 360	1 x 697	855	791	
	Brunsbüttel	KKB	BWR	6-1976	13- 7-76	1 x 2 292	1 x 805	805	770	
	Insgesamt						14 Sätze		6 327	6 000
	<i>Im Bau:</i>							6 405		
	Philippsburg-1	KKP	BWR	1977	-	1 x 2 575	1 x 900	900	864	
	Unterweser	KKU	PWR	1976	-	1 x 3 773	1 x 1 300	1 300	1 230	
	Onu Isar	KKI	BWR	1976	-	1 x 2 575	1 x 900	907	870	
	Uentrop	HKG	THTR	1977	-	1 x 750	1 x 310	310	300	
	Krümme	KKK	BWR	1978	-	1 x 3 690	1 x 1 316	1 316	1 260	
	Mülheim-Kärlich	RWE	PWR	1978	-	1 x 3 720	1 x 1 295	1 295	1 215	
	Kalkar	SNR	FBR	1979	-	1 x 770	1 x 312	312	300	
	Grafenheinfeld	KKG	PWR	1979	-	1 x 3 765	1 x 1 299	1 299	1 229	
Wyhl	KWS	PWR	1980	-	1 x 3 765	1 x 1 359	1 359	1 283		
Grohnde	KWG	PWR	1981	-	1 x 3 765	1 x 1 361	1 361	1 294		
Brokdorf	KWB	PWR	1981	-	1 x 3 765	1 x 1 365	1 365	1 290		
France	Marcoule G2	CEA/EDF	GCR	6-58	22- 4-59	1 x 255	1 x 40	42	40	
	Marcoule G3	CEA/EDF	GCR	6-59	4- 4-60	1 x 255	1 x 40	42	40	
	Chinon 2	EDF	GCR	8-64	24- 2-65	1 x 848	2 x 125	240	210	
	Chinon 3	EDF	GCR	3-66	8- 3-65 4- 8-66 29- 3-68	1 x 1 560	2 x 250	415	400	
	Chooz	SENA	PWR	10-66	3- 4-67	1 x 950	1 x 320	320	305	
	Monts d'Arrée	EDF	HWR	12-66	9- 7-67	1 x 240	1 x 77	77	70	
	St.-Laurent-des-Eaux 1	EDF	GCR	1-69	14- 3-69	1 x 1 652	2 x 250	475	460	
	St.-Laurent-des-Eaux 2	EDF	GCR	6-71	9- 8-71	1 x 1 700	2 x 265	530	515	
	Bugey 1	EDF	GCR	3-72	15- 4-72	1 x 1 950	2 x 297	555	540	
	Phénix	CEA/EDF	FBR	8-73	13-12-73	1 x 563	1 x 250	250	233	
	Total						15 groupes		2 946	2 813
	<i>En construction:</i>						3 111			
	Fessenheim 1	EDF	PWR	1977	-	1 x 2 660	1 x 970	930	890	
	Bugey 2 et 3	EDF	PWR	1977/78	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850	
	Fessenheim 2	EDF	PWR	1977	-	1 x 2 660	1 x 970	930	890	
	Bugey 4 et 5	EDF	PWR	1978	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850	
	Tricastin 1, 2, 3 et 4	EDF	PWR	1978/79/80	-	4 x 2 785	4 x 970	3 856	3 700	
	Gravelines 1, 2, 3 et 4	EDF	PWR	1978/79/80	-	4 x 2 785	4 x 970	3 856	3 700	
	Dampierre 1, 2, 3 et 4	EDF	PWR	1979/80/81	-	4 x 2 785	4 x 970	3 760	3 620	
	St.-Laurent-des-Eaux B-1 et 2	EDF	PWR	1980/81	-	2 x 2 785	2 x 970	1 870	1 810	
	Blayais 1 et 2	EDF	PWR	1980/81	-	2 x 2 785	2 x 970	1 914	1 850	

(¹) AR= Advanced reactor BWR= Boiling water reactor HWR= Heavy water reactor FBR= Fast breeder reactor
GCR= Gas cooled reactor PWR= Pressurized water reactor PHWR= Pressurized heavy water reactor THTR= Thorium high temperature reactor

(²) davon 78 MW für den mit Gas gefeuerten Überhitzer.

dont 78 MW pour la surchauffe au gaz naturel

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales nucleaires

Liste et caractéristiques

Situation fin 1976

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali nucleari

Elenco e caratteristiche

Situazione a fine 1976

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Kernenergiecentrales

Lijst en kenmerken

Toestand einde van het jaar 1976

Country	Name of station	Operator	Type of reactor (¹)	Date of first criticality	Date of connection to grid	Nominal thermal power MW	Nominal electric power MW	Maximum capacity		
								installed MW	output MW	
Italia	Latina	ENEL	GCR	12-62	12- 5-63	1 x 575	3 x 70	160	153	
	Gariquiano	ENEL	BWR	6-63	23- 1-64	1 x 506	1 x 160	160	152	
	Trino	ENEL	PWR	6-64	22-10-64 22-10-65	1 x 825	1 x 200 1 x 100	257	247	
	Totale						6 gruppi 670	577	552	
	<i>In costruzione:</i>									
	Caorso	ENEL	BWR	1977	-	1 x 2 651	1 x 862	862	840	
	Cirene	ENEL	AR	1979	-	1 x 130	1 x 42	42	38	
Nederland	Dodewaard	GKN	BWR	6-68	20-10-68	1 x 163	1 x 54	54	52	
	Borssele	PZEM	PWR	6-73	4- 7-73	1 x 1 365	1 x 477	477	450	
	Totaal						2 aggreg. 531	531	502	
Belgique / België	Mol	BR-3	PWR	8-62	28-10-62	1 x 40	1 x 11	11	10	
	Doel-1	EBES	PWR	7-74	28- 8-74	1 x 1 192	1 x 415	415	395	
	Doel-2	*	PWR	8-75	21- 8-75	1 x 1 192	1 x 415	415	395	
	Tihange	SEMO	PWR	2-75	7- 3-75	1 x 2 660	2 x 460	920	870	
	Total						5 groupes 1 761	1 761	1 670	
	<i>En construction:</i>									
	Doel-3	EBES	PWR	1980	-	1 x 2 785			897	
	Tihange-2	INTERCOM	PWR	1980	-	1 x 2 785			905	
United Kingdom (2)	Calder	BNFL	GCR	5-56	10-56	4 x 268	4 x 60	240	200	
	Chapel Gross	BNFL	GCR	11-58	2-59	4 x 248	8 x 30	240	198	
	Dounreay	UKAEA	FBR	11-59	6-61	1 x 60	1 x 15	15	14	
	Berkeley	CEGB	GCR	8-61	6-62	2 x 556	4 x 83	332	276	
	Bradwell	CEGB	GCR	8-61	6-62	2 x 531	6 x 52 3 x 20,25	262	250	
	Windscale	UKAEA	AGR	8-62	2-63	1 x 120	1 x 41	41	32	
	Hunterston A	SSEB	GCR	9-63	2-64	2 x 535	6 x 60	360	300	
	Hinkley Point A	CEGB	GCR	5-64	2-65	2 x 971	6 x 93,5 3 x 33	540	460	
	Transfynydd	CEGB	GCR	9-64	1-65	2 x 860	4 x 145	470	390	
	Dungeness A	CEGB	GCR	6-65	9-65	2 x 840	4 x 142,5	424	410	
	Sizewell A	CEGB	GCR	6-65	1-66	2 x 948	2 x 324,75	500	420	
	Oldbury	CEGB	GCR	8-67	11-67	2 x 892	2 x 313	432	416	
	Winfrith	UKAEA	SGHWR	9-67	12-67	1 x 300	1 x 100	100	92	
	Wylfa	CEGB	GCR	11-69	12-71	2 x 1 500	4 x 247,5	990	840	
	Dounreay	UKAEA	FBR	3-74		1 x 600	1 x 250	270	254	
	Hinkley Point B	CEGB	AGR	1-1976	5- 2-76	2 x 1 493	2 x 660	466	400	
	Hunterston B	SSEB	AGR	1-1976	6- 2-76	2 x 1 320	2 x 660	500	459	
	Total							64 sets 8 667	6 162	5 611
		<i>Under construction:</i>								
		Dungeness B	CEGB	AGR	1979	-	2 x 1 500	2 x 660	1 320	1 200
	Hartlepool	CEGB	AGR	1979	-	2 x 1 510	2 x 660	1 320	1 250	
	Heysham	CEGB	AGR	1979	-	2 x 1 450	2 x 660	1 320	1 250	

(¹) AR = Advanced reactor
FBR = Fast breeder reactor

BWR = Boiling water reactor
PWR = Pressurized water reactor

AGR = Advanced gas cooled reactor
SGHWR = Steam generated heavy water reactor

(2) Nuclear sets only, auxiliary sets such as Diesels and gas turbines not included

KERNETEKNISK UDSTYR
Kernkraftværker
 Nettoproduktion pr. kraftværk

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales nucléaires
 Production nette par centrale

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Kernkraftwerke
 Nettoerzeugung nach Kraftwerken

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali nucleari
 Produzione netta per centrale

ELECTRICAL POWER STATIONS
Nuclear power stations
 Net production by station

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Kernenergiecentrales
 Nettoproductie naar centrales

Station Centrale	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Cumulated at Cumulé au 31 / 12 / 75
EUR-9	2 209	6 760	18 499	31 804	36 749	37 017	41 797	51 798	53 488	61 076	77 343	490 635
EUR-6	130	811	4 354	7 327	10 978	14 212	17 784	26 159	29 178	31 844	50 880	209 625
GCR	130	715	2 379	4 527	4 945	5 054	7 562	12 420	12 165	11 927	14 412	85 897
BWR	-	54	1 009	2 469	3 958	3 857	4 446	3 464	5 857	3 383	5 152	37 433
PWR	-	42	966	171	1 874	4 856	5 251	9 334	10 538	14 292	28 461	78 460
AR + HWR + FBR	-	-	-	160	201	444	526	941	618	1 942	2 855	7 835
BR DEUTSCHLAND	-	54	112	1 643	4 623	5 668	5 470	8 619	11 153	11 446	20 246	70 647
Kahl	-	54	112	108	85	110	109	0	47	86	72	1 179
Karlsruhe (MZFR)	-	-	-	86	150	376	292	379	87	324	327	2 163
Gundremmingen	-	-	-	963	1 180	1 749	1 889	1 727	1 638	1 819	1 799	13 838
Jülich	-	-	-	34	61	79	84	86	100	79	96	620
Lingen	-	-	-	400	1 280	960	955	507	885	328	1 143	6 458
Obrigheim	-	-	-	52	1 867	2 393	2 135	2 287	2 500	2 435	2 597	16 266
Großwetzheim	-	-	-	-	-	1	6	0	0	0	-	7
Karlsruhe (KNK)	-	-	-	-	-	-	-	-	6	40	-	46
Würgassen	-	-	-	-	-	-	-	525	1 967	466	1 748	4 706
Stade	-	-	-	-	-	-	-	3 108	3 923	5 065	4 533	16 629
Niederaichbach	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	10
Biblis-A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	794	7 931	8 725
FRANCE	130	419	897	3 159	4 465	5 147	8 743	13 782	13 969	13 932	17 451	87 341
Marcoule	130	422	564	643	624	583	628	645	542	527	534	8 100
soit: G1	8	7	13	9	-	-	-	-	-	-	-	102
G2	71	209	267	308	319	294	308	338	306	266	263	4 109
G3	51	206	284	326	305	289	320	307	236	261	271	3 889
Chinon	-	-3	333	2 402	2 798	3 215	3 114	4 001	2 554	1 474	3 570	25 965
soit: EDF1	-	-3	118	254	392	456	236	226	131	-	-	2 511
EDF2	-	-	215	1 134	1 548	1 580	1 012	1 390	1 451	1 430	1 271	12 691
EDF3	-	-	-	1 014	858	1 179	1 866	2 385	972	44	2 299	10 763
Monts d'Arrée	-	-	-	40	-10	-11	150	476	427	551	505	2 126
Chooz	-	-	-	74	-5	1 234	1 829	2 033	2 028	1 470	2 014	11 161
St.-Laurent-des-Eaux 1	-	-	-	-	1 058	126	2 114	2 781	2 254	3 065	2 497	14 395
St.-Laurent-des-Eaux 2	-	-	-	-	-	-	908	2 767	3 697	2 900	3 765	14 037
Bugey 1	-	-	-	-	-	-	-	1 079	2 468	3 007	2 768	9 322
Phénix	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	938	1 298	2 234
ITALIA	-	296	3 345	2 446	1 575	3 000	3 189	3 442	2 973	3 227	3 613	36 076
Latina	-	296	1 482	1 482	465	1 130	798	1 147	651	-954	943	14 242
Garigliano	-	-	897	972	1 117	691	1 102	398	968	714	464	9 344
Trino Vercellese	-	-	966	-8	-7	1 179	1 289	1 897	1 354	1 559	2 206	12 490
NEDERLAND	-	-	-	26	297	347	383	307	1 015	3 102	3 162	8 640
Dodewaard	-	-	-	26	297	347	383	307	352	268	380	2 370
Borssele	-	-	-	-	-	-	-	-	664	2 834	2 772	6 270
BELGIQUE/BELGIE	-	42	-	53	18	49	-1	9	68	137	6 408	6 922
Moi BR3	-	42	-	53	18	49	-1	9	68	23	18	418
Doel - 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114	2 556	2 670
Doel - 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	712	712
Tihange - 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 122	3 122
UNITED KINGDOM	2 079	5 949	14 145	24 477	25 771	22 805	24 013	25 639	24 310	29 232	26 463	281 010

KERNETEKNISK UDSTYR

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Kernekraftværker

Centrales nucléaires

Karakteristiske data for de vigtigste kraftværker

Caractéristiques d'exploitation des principales centrales

- 1 Elektrisk maksimalbelastning netto
- 2 Driftstid
- 3 Disponibilitetsgrad
- 4 Udnyttelse af den installerede effekt.

- 1 Puissance électrique maximale atteinte nette
- 2 Temps de fonctionnement
- 3 Taux de disponibilité
- 4 Utilisation de la puissance maximale possible

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

IMPIANTI ELETTRICI

Kernkraftwerke

Centrali nucleari

Kennzeichnende Betriebsergebnisse der wichtigsten Kraftwerke

Caratteristiche d'utilizzazione delle principali centrali

- 1 Elektrische Netto-Höchstlast
- 2 Betriebsdauer
- 3 Verfügbarkeitsgrad
- 4 Ausnutzung der Engpaßleistung

- 1 Potenza elettrica massima netta raggiunta
- 2 Utilizzazione in tempo
- 3 Fattore di disponibilità
- 4 Utilizzazione della massima potenza possibile

ELECTRICAL POWER STATIONS

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Nuclear power stations

Kernenergiecentrales

Characteristic operating results of principal stations

Kenmerkende bedrijfsresultaten van de voornaamste centrales

- 1 Maximum net electric power produced
- 2 Operating time
- 3 Energy availability factor
- 4 Maximum capacity utilisation

- 1 Maximum bereikt netto elektrisch vermogen
- 2 Bedrijfsduur
- 3 Beschikbaarheidscoëfficiënt
- 4 Gebruik van het maximaal bereikbaar vermogen

		BR Deutschland						France						Italia				
		Gundremmingen	Lingen	Obrigheim	Stade	Wurgassen	Biblis 1	Chinon 2	Chinon 3	Chooz	Saint-Laurent 1	Saint-Laurent 2	Bugey 1	Phenix	Latina	Gari-gliano		Trino
1 Power produced Puissance atteinte MW	1969	241	174	329	-	-	-	221	408	76	410	-	-	-	207	154	-	1969
	1970	245	174	334	-	-	-	212	366	252	417	-	-	-	153	155	250	1970
	1971	244	174	344	-	-	-	213	370	277	455	464	-	-	153	158	256	1971
	1972	244	174	333	637	538	-	214	434	279	447	522	522	-	165	147	250	1972
	1973	243	179	333	641	538	-	214	348	284	430	529	493	-	155	148	249	1973
	1974	243	175	332	643	480	1 217	214	342	284	447	524	524	246	154	157	261	1974
	1975	243	182	330	643	645	1 193	213	373	315	441	544	528	248	143	157	264	1975
2 Operating Fonctionnement hours heures	1969	6 487	7 989	6 826	-	-	-	7 830	4 845	143	3 665	-	-	-	3 483	7 616	-	1969
	1970	7 385	6 071	7 346	-	-	-	7 983	6 372	5 471	752	-	-	-	7 956	5 191	5 732	1970
	1971	7 897	5 872	6 735	-	-	-	5 002	6 938	6 905	6 476	2 687	-	-	6 396	7 936	5 999	1971
	1972	7 260	2 949	7 034	5 541	1 501	-	6 844	7 399	7 471	7 797	6 722	3 826	-	7 726	3 210	8 467	1972
	1973	6 942	5 265	7 870	6 408	4 338	-	7 089	2 974	7 534	6 428	7 872	6 454	-	5 386	7 186	6 324	1973
	1974	7 715	1 839	8 068	8 060	966	1 107	7 047	253	5 409	7 913	6 276	7 245	4 590	7 455	5 818	7 070	1974
	1975	7 737	6 330	8 017	7 429	4 078	7 232	6 396	6 764	6 832	7 715	7 866	6 863	5 932	7 366	4 154	8 705	1975
%	1969	74	91	78	-	-	-	89	55	2	52	-	-	-	40	87	-	1969
	1970	84	69	84	-	-	-	91	73	63	9	-	-	-	90	59	65	1970
	1971	90	67	75	-	-	-	57	79	79	74	77	-	-	73	91	69	1971
	1972	83	34	80	68	17	-	78	84	85	89	77	61	-	88	37	96	1972
	1973	79	60	90	73	50	-	81	34	86	73	90	74	-	61	82	72	1973
	1974	88	21	92	92	11	36	80	3	62	90	72	83	52	85	66	81	1974
	1975	88	72	92	85	47	83	73	75	78	88	90	78	68	84	47	99	1975
3 Availability Disponibilité %	1969	58	94	75	-	-	-	89	21	-	32	-	-	-	55	95	-	1969
	1970	85	67	84	-	-	-	90	28	53	3	-	-	-	66	56	52	1970
	1971	91	69	75	-	-	-	58	45	78	50	51	-	-	67	86	61	1971
	1972	83	34	80	-	-	-	77	57	86	66	62	46	-	88	31	90	1972
	1973	79	60	87	73	-	-	79	23	84	54	82	52	-	50	85	64	1973
	1974	88	21	85	92	-	-	78	1	60	73	64	64	47	73	61	73	1974
	1975	76	73	91	83	-	84	70	57	76	76	84	62	65	71	40	103	1975
4 Utilisation hours heures	1969	5 040	7 505	6 536	-	-	-	7 740	1 788	37	2 204	-	-	-	2 365	7 388	-	1969
	1970	7 380	5 600	7 340	-	-	-	7 900	2 455	4 660	200	-	-	-	7 445	4 640	4 935	1970
	1971	7 965	5 615	6 540	-	-	-	5 060	3 890	6 840	4 405	1 760	-	-	5 280	7 275	5 275	1971
	1972	7 281	2 944	6 963	4 954	860	-	6 950	4 969	7 526	5 794	5 371	1 998	-	7 525	2 725	7 726	1972
	1973	6 910	5 128	7 620	6 240	3 083	-	6 911	2 025	7 373	4 696	7 178	4 571	-	4 335	6 407	5 538	1973
	1974	7 680	1 795	7 450	8 050	730	735	6 810	90	5 255	6 390	5 630	5 570	4 027	6 305	4 775	6 370	1974
	1975	7 585	6 260	7 915	7 215	2 730	6 990	6 050	4 790	6 610	6 515	7 290	5 125	5 570	6 225	3 140	8 960	1975
%	1969	58	86	75	-	-	-	88	20	0	31	-	-	-	27	84	-	1969
	1970	84	64	84	-	-	-	90	28	53	2	-	-	-	85	53	56	1970
	1971	91	64	75	-	-	-	58	44	78	50	51	-	-	60	83	60	1971
	1972	83	36	79	61	10	-	79	57	86	86	61	32	-	86	31	88	1972
	1973	79	58	87	71	35	-	79	23	84	54	82	52	-	49	73	63	1973
	1974	88	20	85	92	8	24	78	1	60	73	64	64	46	72	55	73	1974
	1975	87	71	90	82	31	80	69	55	75	74	83	59	64	71	36	102	1975
	mean*	73	56	79	77	21	65	66	36	53	51	71	53	69	61	53	mo- enne*	

* Since the date of first coupling to the grid.

* Depuis la date du premier couplage.

ELEKTRISK UDSTYR

Vandkraftværker

- 1 Installeret effekt *
- 2 Maksimalt afgivet effekt *
- 3 Produktionskapacitet på basis af naturlig tilstrømning i et gennemsnitsår
- 4 Reservoirets energikapacitet *
* ved årets udgang

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Wasserkraftwerke

- 1 Bruttoengpaßleistung *
- 2 Nettoengpaßleistung *
- 3 Erzeugungsmöglichkeit aus natürl. Zufluß im Regeljahr *
- 4 Gesamt-Arbeitsvermögen der Speicher *
* am Jahresende

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales hydrauliques

- 1 Puissance maximale possible brute *
- 2 Puissance maximale possible nette *
- 3 Productibilité des apports naturels en année moyenne *
- 4 Capacité totale des réservoirs , en énergie *
* en fin d'année

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali idroelettriche

- 1 Potenza efficiente lorda *
- 2 Potenza efficiente netta *
- 3 Producibilità naturale media annua *
- 4 Capacità totale dei serbatoi in valori energetici *
* a fine anno

ELECTRICAL POWER STATIONS

Hydroelectric power stations

- 1 Installed capacity *
- 2 Maximum output capacity *
- 3 Energy capability from natural flow in an average year *
- 4 Total energy capacity of reservoirs *
* end of year

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Hydraulische centrales

- 1 Maximaal bruto vermogen *
- 2 Maximaal netto vermogen *
- 3 Gemiddelde mogelijke productie in een doorsnee jaar *
- 4 Totale bekkencapaciteit in energiewaarde *
* einde van het jaar

	EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark			
1 Installed capacity Puissance brute	1960	26 368	24 947	3 349	10 096	11 468	-	48	16	1 171	240	10	1960	
	1961	27 688	26 144	3 475	10 906	11 699	-	48	16	1 294	240	10	1961	
	1962	28 919	27 215	3 511	11 213	12 118	-	48	235	1 544	240	10	1962	
	1963	30 579	28 616	3 566	11 807	12 535	-	51	657	1 713	240	10	1963	
	1964	31 812	29 803	3 693	12 333	12 746	-	51	980	1 760	240	9	1964	
	1965	32 832	30 823	4 072	12 649	13 060	-	62	980	1 760	240	9	1965	
	1966	33 730	31 420	4 178	13 270	12 930	-	62	980	2 061	240	9	1966	
	1967	34 812	32 404	4 591	13 710	13 061	-	62	980	2 159	240	9	1967	
	1968	35 796	33 386	4 734	14 500	13 110	-	62	980	2 161	240	9	1968	
	1969	36 118	33 709	4 728	14 712	13 227	-	62	980	2 160	240	9	1969	
MW	1970	36 854	34 447	4 779	15 218	13 408	-	62	980	2 158	240	9	1970	
	1971	37 557	35 120	4 842	15 406	13 561	-	331	980	2 159	240	9	1971	
	1972	38 267	35 864	4 839	15 707	13 838	-	500	980	2 151	243	9	1972	
	1973	39 594	37 121	4 820	16 210	14 611	-	500	980	2 151	313	9	1973	
	1974	40 749	37 907	4 877	16 577	14 973	-	500	980	2 301	532	9	1974	
	1975	42 740	39 748	5 567	17 571	15 130	-	500	980	2 451	532	9	1975	
	2 Output capacity Puissance nette	1960	26 070	24 654	3 285	9 894	11 411	-	48	16	1 167	290	9	1960
		1961	27 335	25 797	3 405	10 688	11 640	-	48	16	1 289	240	9	1961
		1962	28 552	26 766	3 445	10 989	12 057	-	48	227	1 537	240	9	1962
		1963	30 195	28 239	3 495	11 571	12 472	-	51	650	1 707	240	9	1963
1964		31 408	29 406	3 615	12 086	12 682	-	51	972	1 754	240	8	1964	
1965		32 416	30 414	3 990	12 396	12 994	-	62	972	1 754	240	8	1965	
1966		33 320	31 018	4 090	13 029	12 865	-	62	972	2 054	240	8	1966	
1967		34 376	31 975	4 490	13 464	12 987	-	62	972	2 153	240	8	1967	
1968		35 373	32 967	4 630	14 268	13 035	-	62	972	2 158	240	8	1968	
1969		35 724	33 321	4 625	14 497	13 165	-	62	972	2 155	240	8	1969	
MW	1970	36 449	34 049	4 674	14 996	13 345	-	62	972	2 152	240	8	1970	
	1971	37 116	34 715	4 737	15 182	13 495	-	329	972	2 153	240	8	1971	
	1972	37 784	35 390	4 734	15 455	13 770	-	459	972	2 146	240	8	1972	
	1973	39 130	36 663	4 720	15 967	14 545	-	459	972	2 146	313	8	1973	
	1974	40 251	37 415	4 775	16 334	14 875	-	459	972	2 296	532	8	1974	
	1975	42 167	39 181	5 450	17 268	15 032	-	459	972	2 446	532	8	1975	
	3 Energy capability Productibilité	1960	94 073	89 975	11 718	38 287	39 740	-	180	50	3 350	720	28	1960
		1961	96 036	91 788	11 956	39 392	40 210	-	180	50	3 500	720	28	1961
		1962	98 156	93 908	12 072	40 226	41 370	-	180	60	3 500	720	28	1962
		1963	102 689	98 441	12 167	43 244	42 790	-	180	60	3 500	720	28	1963
1964		104 849	100 604	12 411	44 856	43 070	-	180	87	3 500	720	25	1964	
1965		106 771	102 526	12 853	45 776	43 590	-	220	87	3 500	720	25	1965	
1966		109 491	105 246	13 361	47 648	43 930	-	220	87	3 500	720	25	1966	
1967		111 315	107 070	13 571	49 156	44 036	-	220	87	3 500	720	25	1967	
1968		113 237	108 992	13 578	50 945	44 162	-	220	87	3 500	720	25	1968	
1969		114 356	110 111	13 711	52 075	44 018	-	220	87	3 500	720	25	1969	
GWh	1970	117 331	112 586	14 079	54 251	43 949	-	220	87	4 000	720	25	1970	
	1971	118 468	113 723	14 325	55 492	43 619	-	200	87	4 000	720	25	1971	
	1972	119 139	114 394	14 320	56 082	43 683	-	222	87	4 000	720	25	1972	
	1973	120 967	116 222	14 270	57 795	43 848	-	222	87	4 000	720	25	1973	
	1974	122 692	117 882	14 570	58 680	44 323	-	222	87	4 065	720	25	1974	
	1975	123 755	118 929	14 570	59 700	44 350	-	222	87	4 081	720	25	1975	
	4 Reservoirs capacity Capacité des réservoirs	1960	12 466	11 351	348	5 038	5 953	-	7	5	1 059	61	-	1960
		1961	12 723	11 588	349	5 219	6 008	-	7	5	1 072	63	-	1961
		1962	13 144	11 988	349	5 399	6 228	-	7	5	1 095	61	-	1962
		1963	13 778	12 534	349	5 957	6 216	-	7	5	1 183	61	-	1963
1964		14 155	12 911	349	6 016	6 534	-	7	5	1 183	61	-	1964	
1965		14 809	13 565	349	6 222	6 982	-	7	5	1 183	61	-	1965	
1966		15 217	13 974	353	6 436	7 173	-	7	5	1 182	61	-	1966	
1967		15 434	14 191	357	6 465	7 351	-	7	11	1 182	61	-	1967	
1968		16 300	15 056	357	7 337	7 344	-	7	11	1 182	61	-	1968	
1969		16 700	15 449	357	7 705	7 369	-	7	11	1 190	61	-	1969	
GWh	1970	16 857	15 605	357	7 859	7 371	-	7	11	1 191	61	-	1970	
	1971	16 973	15 722	357	7 948	7 399	-	7	11	1 190	61	-	1971	
	1972	17 149	15 898	357	7 948	7 575	-	7	11	1 190	61	-	1972	
	1973	17 439	16 188	357	8 224	7 589	-	7	11	1 190	61	-	1973	
	1974	17 825	16 574	357	8 595	7 604	-	7	11	1 190	61	-	1974	
	1975	18 271	17 020	357	9 058	7 587	-	7	11	1 190	61	-	1975	

ELEKTRISK UDSTYR

Højspændingsnet

(Luftlednings- og Kabellængder)

1 400/380 kV udvidelsesspænding *

2 400/380 kV driftsspænding *

3 300/220 kV udvidelsesspænding *

3 300/220 kV driftsspænding * ved årets slutning

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Hochspannungsnetz

(Freileitungs- und Kabellängen)

1 400/380 kV Ausbauspannung *

2 400/380 kV Betriebsspannung *

3 300/220 kV Ausbauspannung *

4 300/220 kV Betriebsspannung * am Jahresende

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Réseau haute tension

(Longueur des lignes et câbles)

1 Construits pour 400/380 kV *

2 Exploités en 400/380 kV *

3 Construits pour 300/220 kV *

4 Exploités en 300/220 kV * en fin d'année

IMPIANTI ELETTRICI

Rete ad alta tensione

(Lunghezza delle linee e cavi)

1 Costruiti per 400/380 kV *

2 In esercizio a 400/380 kV *

3 Costruiti per 300/220 kV *

4 In esercizio a 300/220 kV * a fine anno

ELECTRICAL POWER EQUIPMENT

High-voltage grid

(Length of overhead lines and cables)

1 Constructed for 400/380 kV *

2 Operating at 400/380 kV *

3 Constructed for 300/220 kV *

4 Operating at 300/220 kV * end of year

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Hoogspanningsnet

(Lengte van de boven- en ondergrondse lijnen)

1 Gebouwd voor 400/380 kV *

2 Gebruik voor 400/380 kV *

3 Gebouwd voor 300/220 kV *

4 Gebruik voor 300/220 kV * einde van het jaar

km	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Constructed for 400/380 kV Construits pour 400/380 kV	1960	4 373	4 373	2 533	1 819	21	-	-	-	-	-	1960
	1961	5 039	5 039	2 533	2 394	112	-	-	-	-	-	1961
	1962	5 387	5 387	2 741	2 476	170	-	-	-	-	-	1962
	1963	6 255	6 170	2 997	2 820	253	-	-	85	-	-	1963
	1964	7 443	6 735	3 155	2 977	603	-	-	708	-	-	1964
	1965	11 199	7 071	3 191	3 205	675	-	-	3 909	-	219	1965
	1966	14 467	7 286	3 381	3 230	675	-	-	6 962	-	219	1966
	1967	16 834	8 832	4 254	3 666	912	-	-	7 783	-	219	1967
	1968	18 603	9 370	4 359	3 900	1 111	-	-	9 014	-	219	1968
	1969	20 942	10 610	5 191	4 176	1 125	118	-	10 113	-	219	1969
	1970	22 957	12 410	5 454	4 628	1 639	689	-	10 328	-	219	1970
	1971	25 094	13 947	6 153	4 863	1 951	698	282	10 924	-	223	1971
	1972	27 087	15 678	6 656	5 288	2 612	840	282	11 186	-	223	1972
	1973	30 113	17 888	7 982	5 869	2 869	841	327	11 874	-	351	1973
	1974	31 459	19 334	8 462	6 176	3 333	841	522	11 737	-	388	1974
1975	33 763	21 372	9 792	6 180	3 874	1 004	522	11 891	-	500	1975	
2 Operating at 400/380 kV Exploités en 400/380 kV	1960	865	865	341	524	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	1 459	1 459	341	1 118	-	-	-	-	-	-	1961
	1962	2 615	2 615	591	2 024	-	-	-	-	-	-	1962
	1963	2 615	2 615	591	2 024	-	-	-	-	-	-	1963
	1964	3 888	3 888	1 086	2 577	225	-	-	-	-	-	1964
	1965	4 786	4 216	1 114	2 805	297	-	-	570	-	-	1965
	1966	6 461	4 346	1 244	2 805	297	-	-	2 115	-	-	1966
	1967	9 052	5 689	1 665	3 560	464	-	-	3 363	-	-	1967
	1968	10 854	5 926	1 668	3 794	464	-	-	4 928	-	-	1968
	1969	13 210	7 038	2 118	4 070	732	118	-	6 172	-	-	1969
	1970	15 577	8 989	2 737	4 491	1 072	689	-	6 588	-	-	1970
	1971	18 033	10 518	3 200	4 726	1 612	698	282	7 515	-	-	1971
	1972	19 714	11 934	3 549	5 101	2 162	840	282	7 780	-	-	1972
	1973	21 964	13 851	4 666	5 464	2 575	841	305	8 052	-	61	1973
	1974	23 530	15 236	4 941	5 921	3 039	841	494	8 233	-	61	1974
1975	25 983	17 245	6 004	6 222	3 508	1 004	507	8 677	-	61	1975	
3 Constructed for 300/220 kV Construits pour 300/220 kV	1960	35 139	30 211	7 969	12 180	9 868	152	42	4 928	-	-	1960
	1961	37 911	32 209	8 637	12 885	10 493	152	42	5 676	-	26	1961
	1962	41 396	34 815	9 884	13 927	10 804	158	42	6 555	-	26	1962
	1963	44 544	37 174	10 057	15 241	11 676	158	42	7 344	-	26	1963
	1964	47 068	38 877	9 964	16 065	12 562	186	42	8 165	-	26	1964
	1965	47 406	40 328	10 893	16 422	12 699	214	42	6 685	276	117	1965
	1966	48 884	42 764	11 406	17 502	13 298	376	124	5 757	276	117	1966
	1967	50 104	43 855	11 330	18 373	13 594	376	124	5 886	276	117	1967
	1968	52 310	45 804	11 993	19 256	13 993	380	124	6 113	276	117	1968
	1969	53 822	46 943	12 200	20 404	13 777	380	124	6 486	276	117	1969
	1970	55 342	48 029	12 753	20 817	13 848	380	129	6 835	361	117	1970
	1971	57 160	49 880	13 433	21 553	14 255	380	131	6 770	393	117	1971
	1972	58 551	50 854	13 848	21 883	14 404	442	131	6 914	666	117	1972
	1973	60 513	53 022	14 260	22 414	15 084	710	398	6 534	836	121	1973
	1974	60 102	53 983	14 722	22 694	15 217	796	398	5 137	861	121	1974
1975	81 062	54 721	14 988	22 697	15 523	922	401	190	5 270	950	121	1975
4 Operating at 300/220 kV Exploités en 300/220 kV	1960			8 033	13 266		74	42	4 693	-	-	1960
	1961			8 801	13 681		74	42	5 256	-	26	1961
	1962			9 523	13 952		82	42	5 877	-	26	1962
	1963	42 788	38 802	10 417	14 828	11 233	82	42	6 160	-	26	1963
	1964	46 183	38 714	10 508	15 779	12 141	186	42	7 443	-	26	1964
	1965	48 051	39 863	10 977	16 294	12 278	214	42	7 728	172	288	1965
	1966	50 905	42 216	11 232	17 631	12 877	376	42	8 229	172	288	1966
	1967	51 828	43 484	11 580	18 183	13 193	376	94	7 780	276	288	1967
	1968	53 603	45 520	12 124	19 073	13 791	380	94	7 519	276	288	1968
	1969	55 404	46 924	12 673	20 252	13 467	380	94	7 916	276	288	1969
	1970	56 751	47 775	12 831	20 727	13 636	380	99	8 327	361	288	1970
	1971	58 419	49 806	13 710	21 457	14 043	380	101	8 090	393	130	1971
	1972	59 936	50 988	14 165	21 831	14 336	442	101	8 171	647	130	1972
	1973	62 805	53 616	14 745	22 580	15 074	710	364	8 238	817	134	1973
	1974	63 542	54 402	15 298	22 591	15 207	796	364	8 164	842	134	1974
1975	64 778	55 614	15 807	22 746	15 526	922	367	146	8 169	861	134	1975

ELEKTRICITET

Udbytte pr. kWh over højspænding

(incl. beskatning)

- 1 De offentlige strømforsyningsselskabers indtægter
- 2 Den af de offentlige strømforsyningsselskaber solgte energi
- 3 Gennemsnitligt udbytte pr. kWh

ELEKTRIZITÄT

Erlös je kWh über Hochspannung

(einschl. Steuer)

- 1 Einnahmen der öffentlichen Versorgungsunternehmen
- 2 Von den öffentlichen Versorgungsunternehmen verkaufte Energie
- 3 Mittlerer Erlös je kWh

ENERGIE ELECTRIQUE

Prix du kWh en haute tension

(taxes incluses)

- 1 Recettes des entreprises de distribution publique
- 2 Énergie vendue par les entreprises de distribution publique
- 3 Prix moyen du kWh

ENERGIA ELETTRICA

Prezzo del kWh in alta tensione

(tasse incluse)

- 1 Entrate delle imprese di distribuzione pubblica
- 2 Energia venduta dalle imprese di distribuzione pubblica
- 3 Prezzo medio del kWh

ELECTRICAL ENERGY

Receipts per kWh from high Voltage sales

(tax included)

- 1 Income of Public Supply undertakings
- 2 Electrical energy sold by Public Supply undertakings
- 3 Average receipts per kWh

ELEKTRICITEIT

Prijns per kWh voor de hoogspanning

(belasting inbegrepen)

- 1 Ontvangsten van de openbare distributieondernemingen
- 2 Energie verkocht door de openbare distributieondernemingen
- 3 Gemiddelde prijs per kWh

	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
		10 ⁶ Eur	10 ⁶ DM	10 ⁶ Ffr	10 ⁶ Lit.	10 ⁶ Fl	10 ⁶ Fb	10 ⁶ Flibg	10 ⁶ £				
1 Income National currency Recettes Monnaie nationale	1960		3 737	2 440		427	5 294	139	297			1960	
	1961		3 931	2 580		412	5 325	129	324			1961	
	1962		4 169	2 823		430	5 720	137	345			1962	
	1963		2 492	4 551	3 181	280 000	458	6 225	150	369			1963
	1964		2 710	4 922	3 599	286 247	494	6 974	169	403			1964
	1965		2 896	5 267	3 889	301 674	519	7 509	178	447			1965
	1966		3 106	5 595	4 220	322 860	585	8 200	200	476			1966
	1967		3 297	5 640	4 610	364 489	639	8 933	217	495			1967
	1968		3 734	6 616	5 164	391 334	712	10 007	252	549			1968
	1969		4 039	7 017	6 032	420 741	702	10 963	383	576			1969
	1970		4 454	7 460	6 598	467 194	818	12 401	335	600			1970
	1971		5 012	8 269	7 499	503 215	944	16 257	378	667			1971
	1972		5 697	9 469	8 349	547 007	960	16 487	460	686			1972
	1973		6 426	10 757	9 200	594 198	1 103	19 114	638	745			1973
	1974		7 351	12 003	10 961	685 626	1 322	26 525	799	955	19		1974
1975			13 393	13 584	782 028		32 159	910	1 272	23		1975	
2 Sales Ventes GWh	1960		51 189	39 870		7 076	5 885	143	54 821			1960	
	1961		53 424	42 979		7 204	6 227	139	56 899			1961	
	1962		57 158	46 322		7 685	6 828	152	59 405			1962	
	1963		156 722	62 132	50 251	28 589	8 306	7 276	168	62 496			1963
	1964		170 395	67 634	55 286	29 960	9 174	8 153	188	68 257			1964
	1965		178 855	70 066	58 906	31 099	9 896	8 667	221	72 330			1965
	1966		191 125	73 817	63 297	33 450	11 055	9 256	250	74 651			1966
	1967		200 191	74 445	66 279	37 281	11 951	9 962	273	75 864			1967
	1968		217 233	82 839	68 821	39 883	13 966	11 405	319	81 867			1968
	1969		241 606	92 861	76 486	42 905	15 712	13 151	491	86 038			1969
	1970		260 967	98 544	82 050	47 788	17 534	14 625	426	88 404			1970
	1971		278 920	106 143	86 570	50 779	19 244	15 715	469	89 243			1971
	1972		302 101	116 147	91 630	55 373	21 397	17 480	540	89 080			1972
	1973		331 307	129 720	99 461	59 583	22 470	19 276	797	96 469			1973
	1974		346 448	134 156	104 905	61 562	24 644	20 230	951	91 223	1 539		1974
1975			129 590	101 888	59 826		18 524	973	92 080	1 515		1975	
3 Average price Prix moyen National currency Monnaie nationale 0,00 Eur	1960		0,0730	0,0612		0,0603	0,90	0,97	0,540			1960	
	1961		0,0736	0,0600		0,0572	0,85	0,93	0,568			1961	
	1962		0,0729	0,0609		0,0559	0,84	0,90	0,585			1962	
	1963		0,0159	0,0732	0,0633	9,78	0,0551	0,86	0,89	0,586			1963
	1964		0,0159	0,0728	0,0651	9,55	0,0538	0,86	0,90	0,593			1964
	1965		0,0162	0,0752	0,0660	9,70	0,0524	0,88	0,80	0,621			1965
	1966		0,0162	0,0758	0,0667	9,65	0,0529	0,89	0,80	0,635			1966
	1967		0,0165	0,0758	0,0696	9,78	0,0536	0,90	0,80	0,652			1967
	1968		0,0172	0,0798	0,0750	9,81	0,0510	0,88	0,79	0,670			1968
	1969		0,0167	0,0754	0,0789	9,81	0,0450	0,83	0,78	0,670			1969
	1970		0,0171	0,0757	0,0804	9,78	0,0466	0,85	0,79	0,682			1970
	1971		0,0180	0,0779	0,0866	9,91	0,0490	1,04	0,80	0,749			1971
	1972		0,0188	0,0815	0,0911	9,88	0,0448	0,94	0,85	0,770			1972
	1973		0,0184	0,0829	0,0925	10,14	0,0491	0,99	0,80	0,773			1973
	1974		0,0212	0,0895	0,1045	11,14	0,0536	1,31	0,84	1,047	1,257		1974
1975			0,1033	0,1333	13,07		1,74	0,94	1,381	1,507		1975	
1963		1,59	1,83	1,25	1,58	1,53	1,72	1,79	1,64			1963	
1964		1,59	1,83	1,33	1,53	1,49	1,72	1,80	1,66			1964	
1965		1,62	1,88	1,35	1,55	1,46	1,74	1,61	1,74			1965	
1966		1,62	1,90	1,36	1,55	1,46	1,78	1,61	1,78			1966	
1967		1,65	1,90	1,41	1,57	1,49	1,80	1,60	1,56			1967	
1968		1,72	2,00	1,52	1,57	1,41	1,76	1,58	1,61			1968	
1969		1,67	1,91	1,52	1,57	1,24	1,66	1,58	1,61			1969	
1970		1,71	2,07	1,45	1,56	1,29	1,69	1,58	1,64			1970	
1971		1,80	2,13	1,56	1,58	1,35	2,07	1,61	1,80			1971	
1972		1,88	2,33	1,64	1,56	1,27	1,94	1,75	1,85			1972	
1973		1,94	2,49	1,66	1,37	1,41	2,04	1,65	1,51			1973	
1974		2,12	2,78	1,74	1,37	1,60	2,69	1,72	1,96	2,35		1974	
1975			3,21	2,35	1,51		3,57	1,92	2,31	2,52		1975	

ELEKTRICITET

Udbytte pr. kWh over lavspænding

(incl. beskatning)

- 1 De offentlige strømforsyningssselskabers indtægter
- 2 Den af de offentlige strømforsyningssselskaber solgte energi
- 3 Gennemsnitligt udbytte pr. kWh

ELEKTRIZITÄT

Erlös je kWh über Niederspannung

(einschl. Steuer)

- 1 Einnahmen der öffentlichen Versorgungsunternehmen
- 2 Von den öffentlichen Versorgungsunternehmen verkaufte Energie
- 3 Mittlerer Erlös je kWh

ENERGIE ELECTRIQUE

Prix du kWh en basse tension

(taxes incluses)

- 1 Recettes des entreprises de distribution publique
- 2 Energie vendue par les entreprises de distribution publique
- 3 Prix moyen du kWh

ENERGIA ELETTRICA

Prezzo del kWh in bassa tensione

(tasse incluse)

- 1 Entrate delle imprese di distribuzione pubblica
- 2 Energia venduta dalle imprese di distribuzione pubblica
- 3 Prezzo medio del kWh

ELECTRICAL ENERGY

Receipts per kWh from low-voltage sales

(tax included)

- 1 Income of Public Supply undertakings
- 2 Electrical energy sold by Public Supply undertakings
- 3 Average receipts per kWh

ELEKTRICITEIT

Prijns per kWh voor de laagspanning

(belasting inbegrepen)

- 1 Ontvangsten van de openbare distributieondernemingen
- 2 Energie verkocht door de openbare distributieondernemingen
- 3 Gemiddelde prijs per kWh

	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
		10 ⁶ Eur	10 ⁶ DM	10 ⁶ Ffr	10 ⁶ Lit.	10 ⁶ Fl	10 ⁶ Fb	10 ⁶ Flbg	10 ⁶ £	10 ⁶ £			
1 Income National currency	1960		3 589	2 500		497	5 843	109	337			1960	
	1961		3 956	2 740		531	6 216	118	380			1961	
	1962		4 345	2 962		581	6 681	125	455			1962	
	1963		2 772	4 936	3 411	340 000	635	7 309	137	527		1963	
	1964		3 081	5 249	3 869	376 402	683	8 100	139	554		1964	
	1965		3 348	5 725	4 180	413 262	768	9 094	160	627		1965	
	1966		3 700	6 259	4 701	458 584	859	10 129	181	675		1966	
	1967		4 012	6 670	5 234	488 911	942	11 232	200	699		1967	
	1968		4 511	7 689	5 829	538 804	1 039	12 455	226	836		1968	
	1969		4 820	8 206	6 520	559 889	1 114	13 619	252	876		1969	
Recettes Monnaie nationale	1970		5 403	8 991	7 386	609 463	1 225	14 878	289	913		1970	
	1971		6 059	9 900	8 325	699 631	1 367	17 408	320	1 026		1971	
	1972		7 015	11 592	9 432	751 279	1 516	18 255	370	1 158		1972	
	1973		7 857	12 767	10 826	858 056	1 667	19 782	416	1 242		1973	
	1974		8 804	14 395	12 470	958 559	1 913	24 339	453	1 472	92	1974	
	1975			16 887	15 695	110 369		32 086	565	2 065	108	1975	
	2 Sales Ventes GWh	1960		22 341	11 840		4 538	2 120	38	47 542			1960
		1961		25 160	12 891		5 032	2 344	43	53 333			1961
		1962		28 548	14 650		5 734	2 640	48	62 952			1962
		1963		74 189	3 575	16 812	14 329	6 476	2 942	55	71 354		1963
1964			80 953	36 153	18 310	16 081	7 101	3 251	57	72 117		1964	
1965			90 008	40 125	20 161	17 983	8 063	3 602	74	78 741		1965	
1966			98 752	44 031	21 901	19 693	9 083	3 964	90	82 280		1966	
1967			106 423	47 295	23 797	20 955	9 990	4 280	106	85 790		1967	
1968			117 446	52 056	26 051	23 339	11 092	4 782	126	92 058		1968	
1969			129 180	56 965	28 465	25 771	12 499	5 334	146	99 385		1969	
1970		145 374	66 108	31 084	28 313	13 776	5 923	170	105 503			1970	
	1971		159 198	73 033	33 876	30 852	14 721	6 532	184	110 199		1971	
	1972		177 749	82 199	38 012	33 760	16 261	7 308	209	117 290		1972	
	1973		193 576	87 687	42 652	36 561	18 384	8 059	233	124 122		1973	
	1974		203 272	91 561	45 814	37 919	18 937	8 796	245	122 665	4 700	1974	
	1975			96 369	52 499	39 175		9 788	282	121 419	4 561	1975	
	3 Average price Prix moyen National currency Monnaie nationale	1960		0,1606	0,2111		0,1095	2,75	2,87	0,702			1960
		1961		0,1572	0,2126		0,1055	2,65	2,75	0,717			1961
		1962		0,1521	0,2022		0,1013	2,53	2,60	0,722			1962
		1963		0,0374	0,1470	0,2029	23,75	0,0981	2,48	2,50	0,742		1963
1964			0,0380	0,1452	0,2113	23,65	0,0962	2,49	2,44	0,769		1964	
1965			0,0372	0,1427	0,2073	22,98	0,0952	2,52	2,17	0,794		1965	
1966			0,0374	0,1421	0,2146	23,29	0,0945	2,56	2,01	0,823		1966	
1967			0,0377	0,1410	0,2199	23,33	0,0943	2,62	1,88	0,815		1967	
1968			0,0384	0,1477	0,2238	23,09	0,0937	2,60	1,79	0,909		1968	
1969			0,0373	0,1440	0,2291	21,72	0,0890	2,55	1,70	0,885		1969	
1970		0,0372	0,1360	0,2376	21,52	0,0889	2,51	1,70	0,865			1970	
	1971		0,0381	0,1355	0,2457	22,68	0,0928	2,66	1,74	0,933		1971	
	1972		0,0394	0,1410	0,2481	22,25	0,0932	2,50	1,77	0,990		1972	
	1973		0,0406	0,1456	0,2538	23,47	0,0907	2,45	1,78	1,000		1973	
	1974		0,0433	0,1572	0,2722	25,28	0,1010	2,77	1,85	1,200	1,958	1974	
	1975			0,1752	0,3048	28,34		3,28	2,00	1,694	2,370	1975	
	0,00 Eur	1963		3,74	3,68	4,14	3,82	2,73	5,00	5,02	2,08		1963
		1964		3,80	3,65	4,31	3,75	2,67	5,01	4,90	2,15		1964
		1965		3,72	3,58	4,23	3,68	2,64	5,08	4,38	2,22		1965
		1966		3,74	3,55	4,37	3,73	2,61	5,13	4,04	2,30		1966
1967			3,77	3,53	4,47	3,74	2,62	5,28	3,79	1,96		1967	
1968			3,84	3,70	4,52	3,71	2,59	5,21	3,77	2,18		1968	
1969			3,73	3,66	4,42	3,48	2,46	5,12	3,40	2,12		1969	
1970			3,72	3,72	4,28	3,44	2,46	5,01	3,40	2,08		1970	
1971			3,81	3,71	4,42	3,63	2,57	5,33	3,48	2,24		1971	
1972			3,94	4,03	4,47	3,52	2,58	5,13	3,63	2,38		1972	
1973		4,06	4,37	4,57	3,22	2,61	5,04	3,66	1,96		1973		
1974		4,33	4,88	4,90	3,11	3,01	5,69	3,80	2,25	3,67	1974		
1975			5,44	5,36	3,28		6,74	4,11	2,85	3,97	1975		

KERNEBRÆNDSTOFFER
Naturligt uran

COMBUSTIBLES NUCLEAIRES
Uranium naturel

KERNBRENNSTOFFE
Natururan

COMBUSTIBILI NUCLEARI
Uranio naturale

NUCLEAR FUELS
Natural uranium

BRANDSTOFELEMENTEN
Natuurlijk uranium

tons uranium content	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	tonnes uranium contenu
----------------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------

EUR-9

Ore production ¹⁾	1 267	1 295	1 280	1 421	1 636	1 630	1 642	Production de minerais ¹⁾
Imports of preconcentrates ¹⁾	400	400	800	600	1 400	1 690	2 000	Importations de préconcentrés ¹⁾
Production of concentrates ¹⁾	1 715	1 740	1 750	1 740	1 920	2 044	2 150	Production de concentrés ¹⁾
Imports of concentrates ²⁾	1 366	1 335	1 317	624	895	997	891	Importations de concentrés ²⁾

Deliveries of fuel elements to power stations

Livraison d'éléments combustibles aux centrales électriques

EUR-9	2 157	1 516	915	1 260	1 365	1 545	1 614	EUR-9
of which:								soit:
FR of Germany	0	6	14	8	-	-	-	RF d'Allemagne
France	310	355	363	260	410	429	515	France
Italy	91	33	30	65	35	71	67	Italie
United Kingdom	1 756	1 122	508	927	910	1 045	1 032	Royaume-Uni

Deliveries to reprocessing plant

Expéditions aux usines de retraitement

EUR-9	1 518	1 301	1 030	1 235	1 500	1 498	1 383	EUR-9
of which:								soit:
FR of Germany	-	8	12	5	9	-	13	RF d'Allemagne
France	232	194	117	307	459	507	497	France
Italy	88	29	64	56	44	71	43	Italie
United Kingdom	1 198	1 070	837	867	988	920	830	Royaume-Uni

1) France. 2) United Kingdom

kg U-235

	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	%	
--	------	------	------	------	------	------	------	---	--

Imports from third countries

Importations en provenance des pays tiers

Total (EUR-9)	3 255,5	5 004,1	10 576,3	11 610,0	11 113,0	11 838,4	21 583,6	100	Total (EUR-9)
of which:									soit:
FR of Germany	2 992,2	4 574,0	9 118,6	9 967,5	6 975,3	7 814,5	14 759,6	68.4	RF d'Allemagne
France	182,0	347,4	1 123,5	285,5	793,1	1 611,9	3 564,4	16,5	France
Italy	41,1	5,2	0,2	515,8	464,2	1 398,0	1 644,1	7,6	Italie
Netherlands	0,9	1,2	-	0,5	51,3	-	-	-	Pays-Bas
Belgium	39,3	76,3	334,0	840,8	1 044,5	4,7	52,5	0,3	Belgique
United Kingdom	-	-	-	-	1 784,6	1 007,4	1 563,0	7,2	Royaume-Uni
of which:									soit:
Imports from the United States	3 235,0	4 998,1	10 515,5	11 332,7	11 113,0	9 321,2	19 684,1	91,2	Importations en provenance des Etats-Unis
Imports from U.S.S.R.	-	-	-	-	-	-	1 899,5	8,8	Importations en provenance de l'U.R.S.S.

Final destination of imports for the requirement of EUR-6

Destination finale des importations pour les besoins d'EUR-6

EUR-6	2 477,2	4 987,0	9 903,1	9 756,9	6 301,4	9 276,7	18 127	100	EUR-6
FR of Germany	1 812,8	4 513,4	6 826,4	7 986,5	4 129,9	4 776,7	10 806	59,6	RF d'Allemagne
France	175,0	295,4	942,9	313,9	1 349,3	1 611,9	4 025	22,2	France
Italy	361,4	23,9	296,8	513,8	484,2	1 398,0	1 644	9,1	Italie
Netherlands	29,5	77,5	1 226,3	57,8	147,3	478,0	441	2,4	Pays-Bas
Belgium	74,3	43,8	508,8	871,4	2 178,8	1 014,1	1 161	6,4	Belgique
EURATOM	24,2	33,0	102,2	31,5	34,8	-	50	0,3	EURATOM
of which:									soit:
Research reactors	402,4	442,0	762,5	485,9	270,4	211	207	1,1	réacteurs de recherches
Power reactors	2 074,8	4 545,0	9 140,6	9 271,0	6 031,0	9 068	17 920	98,9	réacteurs de puissance
among which:									dont:
BWR	941	2 475	1 066	2 770	3 183	1 721	4 162	26,1	BWR
PWR	446	1 910	2 000	3 957	4 592	7 105	11 758	73,9	PWR
among which:									dont:
first cores	1 110	3 508	2 022	4 897	4 800	8 826	11 440	71,9	premiers chargements
refuelings	277	877	1 844	1 829	2 975	-	4 480	28,1	rechargements

ELEKTRICITET

Investeringer i den offentlige forsyning

(National valuta)

- 1 Konventionelle varmekraftværker
- 2 Vandkraftværker
- 3 Atomkraftværker
- 4 Alle Kraftværker
- 5 Nettet
- 6 I alt

ELEKTRIZITÄT

Investitionen für die öffentliche Versorgung

(Nationale Währung)

- 1 Herkömmliche Wärmekraftwerke
- 2 Wasserkraftwerke
- 3 Kernkraftwerke
- 4 Sämtliche Kraftwerke
- 5 Netz
- 6 Ingesamt

ENERGIE ELECTRIQUE

Investissements dans les services publics

(Monnaie nationale)

- 1 Centrales thermiques classiques
- 2 Centrales hydrauliques
- 3 Centrales nucléaires
- 4 Ensemble des centrales
- 5 Réseaux
- 6 Total

ENERGIA ELETTRICA

Investimenti nella distribuzione pubblica

(Moneta nazionale)

- 1 Centrali termiche tradizionali
- 2 Centrali idroelettriche
- 3 Centrali nucleari
- 4 Insieme delle centrali
- 5 Reti
- 6 Totale

ELECTRICAL ENERGY

Investments in public supply

(National currency)

- 1 Conventional thermal power stations
- 2 Hydroelectric power stations
- 3 Nuclear power stations
- 4 The power stations as a whole
- 5 Grid
- 6 Total

ELEKTRICITEIT

Investeringen in openbare bedrijven

(Nationale munt)

- 1 Conventionele thermische centrales
- 2 Hydraulische centrales
- 3 Kernenergiecentrales
- 4 Alle centrales
- 5 Net
- 6 Totaal

		BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
		10 ⁶ DM	10 ⁶ FF	10 ⁹ Lit	10 ⁶ Fl	10 ⁶ FB	10 ⁶ Flux	10 ⁶ £	10 ⁶ £	10 ⁶ Dkr	
1 Conventional thermal Thermique classique	1969	-	1 233	-	-	1 115	-	150,5	8,1	233	1969
	1970	-	1 063	-	-	2 482	-	115,6	0,7	380	1970
	1971	-	1 155	-	-	3 365	-	127,4	18,1	394	1971
	1972	-	1 286	-	-	3 943	-	134,8	7,2	274	1972
	1973	-	1 140	-	-	2 586	-	154,1	1,7	477	1973
	1974	-	1 106	200	-	2 262	15,5	220,1	0,4	489	1974
	1975	-	1 157	262	-	3 983	28,9	342,7	0,4	493	1975
2 Hydro Hydraulique	1969	-	995	47	-	698	-	1,3	-	-	1969
	1970	-	892	59	-	616	93,4	3,0	0,05	-	1970
	1971	-	844	66	-	588	133,4	4,3	-	-	1971
	1972	-	1 137	60	-	355	27,6	4,9	0,05	-	1972
	1973	-	1 238	54	-	99	174,3	4,2	0,05	-	1973
	1974	-	1 295	71	-	71	256,8	11,8	21,3	-	1974
	1975	-	1 360	93	-	647	48,1	21,1	0,4	-	1975
3 Nuclear Nucléaire	1969	-	514	-	-	1 270	-	92,2	-	-	1969
	1970	-	432	-	-	1 238	-	121,1	-	-	1970
	1971	-	311	-	-	1 930	-	131,2	-	-	1971
	1972	-	618	-	-	4 332	-	120,2	-	-	1972
	1973	-	893	-	-	3 718	-	102,8	-	-	1973
	1974	-	1 999	62	-	4 563	-	99,5	-	-	1974
	1975	-	3 783	50	-	8 421	-	108,7	-	-	1975
4 (1 + 2 + 3) All plants Ensemble centrales	1969	998	2 742	182	630	3 083	-	244,0	8,1	233	1969
	1970	1 422	2 387	251	672	4 336	93,4	239,7	0,7	380	1970
	1971	2 333	2 310	263	688	5 883	133,4	262,9	18,1	394	1971
	1972	3 448	3 042	296	706	8 630	27,6	259,9	7,2	274	1972
	1973	3 614	3 271	263	658	6 403	174,3	261,1	1,7	477	1973
	1974	4 496	4 400	333	1 080	6 896	272,3	331,4	21,7	449	1974
	1975	4 252	6 300	405	1 194	13 051	77,0	472,5	0,8	493	1975
5 Grid Réseaux	1969	2 540	2 171	286	480	5 275	150,0	248,3	2,5	255	1969
	1970	3 186	2 264	324	600	6 740	151,4	224,2	2,7	340	1970
	1971	3 925	2 396	372	708	7 070	277,2	228,9	3,4	421	1971
	1972	4 364	2 829	388	784	7 566	402,4	205,5	6,0	500	1972
	1973	4 454	3 213	365	759	7 476	303,1	193,0	5,4	592	1973
	1974	4 658	3 389	463	787	8 855	328,8	219,0	4,0	602	1974
	1975	4 867	3 913	559	767	10 236	569,1	261,7	5,5	500	1975
6 Total (4 + 5)	1969	3 538	4 913	468	1 110	8 358	150,0	492,3	10,6	488	1969
	1970	4 608	4 651	575	1 272	10 076	244,8	463,9	3,4	720	1970
	1971	6 258	4 706	635	1 696	12 953	410,5	491,8	21,5	815	1971
	1972	7 812	5 871	684	1 490	16 196	430,0	465,4	13,3	774	1972
	1973	8 068	6 484	648	1 417	13 879	477,4	454,1	7,1	1 069	1973
	1974	9 154	7 789	796	1 867	15 751	601,1	550,4	25,7	1 091	1974
	1975	9 119	10 213	964	1 961	23 287	646,1	734,2	6,3	993	1975

VERDENSOPLYSNINGER
WELTANGABEN
WORLD DATA

DONNÉES MONDIALES
DATI MONDIALI
WERELDGEGEVENS

VERDENSOPLYSNINGER

WELTANGABEN

WORLD DATA

DONNÉES MONDIALES

DATI MONDIALI

WERELDGEGEVENS

VERDENSPRODUKTION

- 1 Stenkul
- 2 Cinders
- 3 Brunkul

WELTPRODUKTION

- 1 Steinkohle
- 2 Steinkohlenkoks
- 3 Braunkohle

WORLD PRODUCTION

- 1 Hard coal
- 2 Hard coke
- 3 Lignite

PRODUCTION MONDIALE

- 1 Houille
- 2 Coke de four
- 3 Lignite

PRODUZIONE MONDIALE

- 1 Carbon fossile
- 2 Coke da cokeria
- 3 Lignite

WERELDPRODUKTIE

- 1 Steenkool
- 2 Cokesovencokes
- 3 Bruinkool

10⁶ t

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
1 - Hard coal - Houille												
EUROPE	975	996	1 017	987	990	987	996	981	989	980	1 015	EUROPE
EUR-9	437	429	415	348	330	315	312	271	270	243	257	EUR-9
of which: FR of Germany	148	148	141	117	117	117	117	109	104	101	99	soit: RF d'Allemagne
France	56	48	51	42	41	37	33	30	26	23	22	France
Italy	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Italie
Netherlands	13	12	12	7	6	5	4	3	2	1	-	Pays-Bas
Belgium	23	21	20	15	13	11	11	11	9	8	7	Belgique
United Kingdom	197	199	190	167	153	145	147	120	130	109	128	Royaume-Uni
Ireland	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Irlande
Rest of Europe	537	566	601	638	659	671	683	710	719	737	758	Reste de l'Europe
among which: Spain	14	13	13	12	12	11	11	11	10	10	11	dont: Espagne
U.S.S.R.	375	395	424	454	468	474	485	500	512	524	536	URSS
Poland	104	113	119	129	135	140	146	151	157	162	172	Pologne
Czechoslovakia	26	28	26	26	27	28	29	28	28	28	28	Tchécoslovaquie
AFRICA	43	47	54	56	57	59	64	63	68	70	75	AFRIQUE
among which: Rep. of South Africa	38	43	49	52	53	55	59	58	62	65	69	dont: République d'Afrique du Sud
AMERICA	406	446	492	518	531	571	529	562	558	586	601	AMERIQUE
North America	400	438	484	509	521	562	518	551	547	554	590	Amérique du Nord
of which: United States	392	431	475	501	513	550	503	535	530	537	568	soit: Etats-Unis
Canada	8	8	9	8	8	12	15	16	17	17	22	Canada
Latin America	7	8	8	9	10	9	11	11	11	12	11	Amérique latine
ASIA without China	125	145	152	155	156	151	151	150	151	157	171	ASIE sans Chine
among which: India	53	66	67	71	75	74	70	75	77	84	96	dont: Indes
North Korea	8	8	15	17	17	17	24	24	27	27	29	Corée du Nord
Rep. of Korea	5	9	10	10	10	12	13	12	11	12	14	Corée du Sud
Japan	51	52	50	47	45	40	33	28	22	20	19	Japon
OCEANIA	24	26	32	42	47	50	49	55	57	59	62	OCEANIE
among which: Australia	23	25	32	41	46	50	49	55	56	58	61	dont: Australie
WORLD without China	1 573	1 660	1 747	1 757	1 781	1 819	1 789	1 811	1 817	1 826	1 918	MONDE sans Chine
2 - Hard Coke - Coke de four												
EUROPE	180	185	196	192	199	206	203	198	204	206	206	EUROPE
EUR-9	95	89	94	85	89	91	85	79	82	82	79	EUR-9
among which: FR of Germany	44	42	43	36	39	40	38	34	34	35	35	dont: RF d'Allemagne
France	14	13	13	12	14	14	13	12	12	12	11	France
United Kingdom	21	18	20	20	20	20	19	17	18	16	16	Royaume-Uni
Rest of Europe	85	96	102	107	110	115	118	119	122	124	127	Reste de l'Europe
among which: U.S.S.R.	55	64	68	71	74	75	78	80	81	83	84	dont: URSS
Poland	11	13	13	15	14	15	16	16	17	17	17	Pologne
Czechoslovakia	9	9	10	9	10	10	10	11	11	11	11	Tchécoslovaquie
AFRICA	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	AFRIQUE
AMERICA	61	59	68	67	68	70	61	64	68	66	62	AMERIQUE
North America	59	56	65	64	64	67	57	60	64	61	57	Amérique du Nord
among which: United States	55	53	61	59	59	61	52	55	58	56	52	dont: Etats-Unis
Latin America	2	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5	Amérique latine
ASIA	39	36	42	50	58	67	67	75	84	87	90	ASIE
among which: India	5	7	9	8	7	9	8	8	8	8	8	dont: Indes
China	25	16	16	15	17	1	24		26	28	30	Chine
OCEANIA	3	3	3	4	5	5	4	4	5	5	6	OCEANIE
WORLD	285	285	310	316	330	351	339	346	366	369	368	MONDE
3 - Lignite												
EUROPE	814	688	709	698	718	748	759	754	764	777	788	EUROPE
EUR-9	104	116	110	110	109	114	110	115	124	131	129	EUR-9
among which: FR of Germany	98	109	104	102	108	108	105	110	119	126	123	dont: RF d'Allemagne
Rest of Europe	510	572	599	588	609	634	649	639	641	648	659	Reste de l'Europe
among which: U.S.S.R.	138	137	150	136	138	145	150	152	153	157	160	dont: URSS
Germany (GDR)	226	254	251	247	255	261	263	248	246	248	247	Allemagne (RDA)
Poland	9	15	23	27	31	33	35	38	39	40	40	Pologne
Czechoslovakia	58	73	73	75	80	82	85	86	82	83	86	Tchécoslovaquie
AMERICA	5	4	5	7	6	9	9	13	17	18	18	AMERIQUE
ASIA	5	7	8	13	15	16	15	15	18	19	20	ASIE
OCEANIA	17	21	23	25	25	26	25	26	27	29	30	OCEANIE
WORLD	840	720	745	743	764	792	802	807	825	845	856	MONDE

VERDENSPRODUKTION
Naturgas

PRODUCTION MONDIALE
Gaz naturel

WELTPRODUKTION
Naturgas

PRODUZIONE MONDIALE
Gas naturale

WORLD PRODUCTION
Natural gas

WERELDPRODUKTIE
Natuurlijk gas

10⁹ m³

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
EUROPE	69,2	122,3	167,5	237,3	269,0	310,2	351,0	387,7	425,2	472,9	504,1	EUROPE
EUR-9	10,0	13,6	17,0	37,7	53,0	73,6	95,9	121,0	139,2	158,3	163,8	EUR-9
of which:												soit :
FR of Germany	0,6	1,3	2,8	6,5	8,9	12,7	15,4	17,4	19,4	19,8	18,2	RF d'Allemagne
France	2,9	4,9	5,0	5,6	6,2	6,5	6,9	7,3	7,3	7,6	7,0	France
Italy	6,1	6,9	7,4	9,9	11,4	12,5	12,7	13,4	14,6	14,5	13,8	Italie
Netherlands	0,4	0,6	1,7	13,8	21,8	31,6	43,8	58,2	70,8	83,7	90,9	Pays-Bas
United Kingdom	0	0	0	1,9	4,7	10,3	17,2	24,8	27,1	32,7	34,0	Royaume-Uni
Rest of Europe	59,2	108,6	150,5	199,6	215,9	236,6	255,1	266,7	285,9	314,6	340,3	Reste de l'Europe
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Austria	1,5	1,7	1,7	1,6	1,5	1,9	1,9	2,0	2,3	2,2	2,4	Autriche
Yugoslavia	0,1	0,2	0,3	0,6	0,7	1,0	1,1	1,2	1,3	1,5	7,5	Yougoslavie
USSR	45,3	89,8	127,7	169,1	181,1	197,9	212,4	221,4	236,3	261,0	289,0	URSS
Germany (GDR)	0	0,1	0,1	0,1	0,4	1,2	2,9	4,9	6,6	9,1	8,1	Allemagne (RDA)
Poland	0,5	0,9	1,3	2,4	3,7	5,0	5,2	5,8	6,0	6,0	6,3	Pologne
Czechoslovakia	1,3	1,0	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	1,0	Tchécoslovaquie
Hungary	0,3	0,6	1,1	2,7	3,2	3,5	3,7	4,1	4,8	5,1	5,2	Hongrie
Romania	10,1	14,3	17,3	21,7	23,9	24,8	26,7	26,2	27,6	29,0	26,8	Roumanie
AFRICA	0	0,5	1,9	2,9	3,2	3,5	3,7	5,9	10,2	11,7	18,3	AFRIQUE
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Algeria	0	0,4	1,8	2,7	3,0	2,8	3,0	3,0	4,7	3,4	5,5	Algérie
Libya	-	-	-	0,1	0,1	0,4	0,5	2,5	4,0	4,0	7,1	Libye
Egypt	-	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,9	1,4	1,4	Egypte
AMERICA	393,3	472,5	524,8	637,1	679,9	725,9	750,6	764,2	781,3	776,4	688,9	AMÉRIQUE
North America	374,2	447,0	495,0	601,4	642,1	685,2	707,7	720,5	734,2	728,2	638,2	Amérique du Nord
of which :												soit :
United States	359,7	415,3	454,2	547,2	586,1	620,7	636,9	638,0	643,6	633,6	569,2	Etats-Unis
Canada	14,5	31,7	40,8	54,3	56,0	64,5	70,8	82,5	90,6	94,6	69,0	Canada
Latin America	19,1	25,4	29,8	35,7	37,8	40,7	42,9	43,7	47,1	48,2	50,7	Amérique latine
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Mexico	9,7	11,4	14,0	16,3	17,2	17,8	18,2	18,7	18,7	19,4	22,3	Mexique
Trinidad and Tobago	0,8	0,8	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,8	1,1	Trinité et Tobago
Colombia	0,4	0,7	0,9	1,2	1,3	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	2,7	Colombie
Venezuela	4,6	5,6	6,5	7,8	8,0	9,0	9,4	9,5	11,3	11,6	11,0	Venezuela
Peru	0,8	0,9	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,0	0,6	Pérou
Brazil	0,5	0,5	0,7	1,0	1,2	1,3	1,2	1,2	1,4	1,5	1,6	Brésil
Chile	0,9	1,9	1,7	1,9	2,3	2,7	3,6	4,1	4,1	3,6	3,7	Chili
Argentina	1,4	3,4	4,3	5,3	5,4	6,0	6,5	6,2	6,7	7,5	7,7	Argentine
ASIA without China	6,5	9,3	11,1	19,6	21,6	31,8	38,3	42,2	44,9	61,1	65,6	ASIE sans Chine
Near and Middle East	2,5	3,4	3,9	9,7	12,4	22,0	27,2	29,8	32,1	39,6	43,1	Proche et Moyen-Orient
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Iraq	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,6	Irak
Iran	1,0	1,1	1,2	1,6	2,8	11,2	15,6	18,2	19,9	21,9	21,5	Iran
Afghanistan	-	-	-	1,7	2,0	2,6	2,5	2,5	2,6	2,7	2,9	Afghanistan
Saudi Arabia	-	0	0	2,2	2,6	2,9	3,0	3,2	3,4	3,5	7,8	Arabie Saoudite
Kuwait	0,9	1,5	1,8	3,2	3,7	4,0	4,5	4,7	5,3	5,4	4,3	Koweït
Far East	4,0	5,9	7,2	9,8	9,2	9,8	11,1	12,3	12,8	21,5	22,5	Extrême-Orient
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Pakistan	0,6	1,2	1,6	2,2	2,8	3,6	3,9	4,0	3,9	4,6	4,0	Pakistan
Indonesia	2,4	2,8	3,2	4,3	2,6	2,2	3,4	4,1	4,3	5,7	5,9	Indonésie
Japan	0,7	1,7	1,7	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,7	2,8	2,7	Japon
Taiwan	0	0	0,3	0,7	0,9	0,9	0,7	0,6	0,8	0,9	1,2	Taiwan
Brunei	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	6,0	7,0	Brunei
India	0	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	1,0	Inde
OCEANIA	-	0	0	0	0,3	1,6	2,5	3,3	4,4	4,9	5,1	Océanie
among which > 10 ⁹ m ³ :												dont > 10 ⁹ m ³ :
Australia	-	0	0	0	0,3	1,5	2,2	2,6	3,7	4,5	4,8	Australie
WORLD without China	469,0	804,6	705,3	896,9	973,9	1 073,0	1 146,1	1 203,3	1 266,0	1 327,0	1 282,0	MONDE sans Chine

WELTPRODUKTION
Rohöl

PRODUZIONE MONDIALE
Petrolio greggio

WORLD PRODUCTION
Crude oil

WERELDPRODUKTIE
Ruwe aardolie

10⁶ t

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
EUROPE	177	240	281	349	369	393	417	442	469	501	541	EUROPE
EUR-9	11,5	14,0	15,6	14,4	14,0	13,1	12,4	11,6	10,6	10,0	10,6	EUR-9
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
FR of Germany	5,5	7,4	7,9	7,9	7,9	7,5	7,4	7,1	6,6	6,2		RF d'Allemagne
France	2,0	2,5	3,0	2,7	2,5	2,3	1,9	1,5	1,2	1,1	5,7	France
Italy	2,0	1,8	2,2	1,5	1,5	1,4	1,3	1,2	1,0	1,0	1,0	Italie
Netherlands	1,9	2,2	2,4	2,2	2,0	1,9	1,7	1,6	1,5	1,5	1,4	Pays-Bas
United Kingdom	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2	Royaume-Uni
Rest of Europe	165,5	226,4	265,4	335,1	355,0	379,6	404,2	430,3	458,5	491,2	530,0	Reste de l'Europe
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Norway	-	-	-	-	-	-	0,3	1,6	1,6	1,7	9,4	Norvège
Spain	-	-	-	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,7	1,8	1,9	Espagne
Yugoslavia	0,9	1,6	2,1	2,5	2,7	2,9	3,0	3,2	3,4	3,5	3,7	Yougoslavie
Turkey	0,4	0,7	1,5	3,1	3,6	3,5	3,3	3,4	3,6	3,4	3,2	Turquie
USSR	147,9	206,1	242,9	309,2	328,6	352,6	377,0	400,4	427,3	459,0	490,0	URSS
Austria	2,5	2,6	2,8	2,7	2,8	2,8	2,5	2,5	2,6	2,2	2,0	Autriche
Hungary	1,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	Hongrie
Romania	11,5	12,2	12,6	13,3	13,2	13,4	13,8	14,1	14,3	14,5	14,6	Roumanie
Albania	0,6	0,8	0,9	1,1	1,1	1,2	1,4	1,9	2,1	2,2	2,3	Albanie
AFRICA	14	57	107	195	246	296	280	279	292	272	242	AFRIQUE
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Algeria	8,6	23,6	26,0	42,2	43,8	47,2	36,4	50,1	51,2	48,7	42,6	Algérie
Tunisia	-	-	-	3,2	3,7	4,2	4,1	4,0	3,9	4,1	4,5	Tunisie
Libya	-	22,0	58,8	124,5	149,1	159,2	132,3	105,8	104,6	74,8	71,0	Libye
Egypt	3,3	5,6	6,5	11,5	14,8	20,9	20,7	15,9	13,5	12,2	15,8	Egypte
Niger	0,9	3,8	13,4	7,3	26,6	53,4	75,3	89,8	101,3	111,0	87,8	Nigeria
Gabon	0,8	1,0	1,3	4,7	5,1	5,5	5,8	6,3	7,4	10,2	11,5	Gabon
Congo	0,1	0,8	0,7	0,8	2,4	5,1	5,8	7,1	8,1	9,0	7,0	Congo
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Angola
AMERICA	567	631	663	819	834	871	867	864	879	835	771	AMERIQUE
Northern America	372,9	405,9	423,3	559,7	572,5	603,6	605,4	614,9	614,4	586,1	548,5	Amérique du Nord
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
United States	347,1	371,1	384,0	502,8	510,4	533,7	530,4	528,5	514,3	491,7	468,5	Etats-Unis
Canada	25,8	34,8	39,3	56,9	62,1	70,0	75,0	86,5	100,1	94,3	80,0	Canada
Central and South America	194,7	224,8	239,3	259,1	261,1	267,8	261,1	249,5	264,2	249,0	222,2	Amérique latine
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Mexico	14,1	16,4	16,8	20,0	21,1	21,9	21,9	22,7	23,2	29,7	37,5	Mexique
Trinidad	6,1	6,8	6,9	9,5	8,1	7,2	7,0	7,2	8,6	9,5	10,0	Trinité
Colombia	7,8	8,5	10,4	9,2	10,7	11,1	11,1	10,1	9,5	8,7	8,0	Colombie
Venezuela	149,4	169,2	181,1	187,1	187,4	193,2	184,9	168,2	175,4	155,1	124,0	Venezuela
Ecuador	0,4	0,3	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	4,0	10,7	9,0	8,1	Equateur
Peru	2,5	2,9	3,1	3,6	3,5	3,5	3,1	3,2	3,4	3,6	3,5	Pérou
Brazil	3,9	4,6	4,5	7,8	8,3	8,0	8,4	8,2	8,3	8,6	8,4	Bésil
Chile	0,9	1,7	1,6	1,7	1,7	1,6	1,7	1,6	1,5	1,3	1,2	Chili
Bolivia	0,4	0,4	0,4	1,9	1,9	1,1	1,7	2,0	2,2	2,3	2,0	Bolivie
Argentina	9,2	14,0	14,1	17,9	18,1	20,0	21,5	22,1	21,4	21,1	19,6	Argentine
ASIA	294	373	453	612	680	768	894	1 004	1 193	1 245	1 129	ASIE
Near and Middle East	261,4	337,5	410,6	558,6	614,5	689,7	805,2	896,6	1048,1	1089,3	963,7	Proche et Moyen-Orient
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
Syria	-	-	-	0,8	3,2	4,4	5,3	5,9	5,5	6,5	9,0	Syrie
Iraq	47,5	56,7	64,5	73,8	74,7	76,6	84,0	72,4	99,4	91,6	111,3	Irak
Iran	52,1	72,7	92,4	141,8	168,2	191,7	227,3	252,3	293,9	302,2	268,7	Iran
Saudi Arabia	62,0	81,0	99,6	141,0	148,8	176,9	223,5	285,6	364,7	421,8	337,3	Arabie Saoudite
Kuwait	81,9	96,2	107,3	122,0	129,5	137,4	146,8	151,1	138,3	114,4	93,3	Koweït
Kuwait/Neutr. Zone	7,3	16,9	19,3	22,8	23,5	26,7	29,1	30,5	27,4	29,0	25,4	Koweït/Zone neutre
Bahrain	2,3	2,3	2,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,5	3,4	3,4	3,1	Bahrein
Qatar	8,2	9,1	11,0	16,4	17,3	17,3	20,2	23,3	27,5	24,8	20,0	Qatar
Abu-Dhabi	-	2,5	13,5	24,0	28,8	33,3	44,8	50,4	62,5	68,0	64,6	Abu Dhabi
Oman	-	-	-	12,1	16,1	17,2	14,1	14,0	14,5	14,3	16,5	Oman
Dubai	-	-	-	-	0,5	4,3	6,3	7,7	11,0	12,1	12,6	Dubai
Far East	32,8	35,7	42,0	53,6	65,9	78,9	89,2	107,0	144,7	155,6	165,3	Extrême-Orient
of which > 10 ⁶ t:												dont > 10 ⁶ t:
India	0,5	1,7	3,0	5,8	6,7	6,8	7,2	7,5	7,2	7,5	8,3	Inde
Indonesia	20,6	21,3	23,9	29,7	36,6	42,1	44,5	53,7	66,4	68,2	63,0	Indonésie
North Borneo / Brunei-Sarawak	4,7	3,5	4,0	6,2	6,1	6,9	6,5	9,2	11,7	10,0	9,6	Bornéo du Nord / Sarawak, Brunei
China (P.R.)	5,5	7,3	9,3	9,8	14,0	20,0	25,5	30,0	53,0	64,0	78,0	Chine (R.P.)
Malaysia	-	-	-	-	0,4	0,9	3,3	4,4	4,3	3,8	4,6	Malaisie
OCEANIA (Australia)	-	-	0,3	1,8	2,0	8,3	14,4	15,3	18,2	19,0	19,3	OCEANIE (Australie)
WORLD	1 052	1 301	1 504	1 977	2 131	2 336	2 472	2 604	2 851	2 873	2 702	MONDE

TANKERFLOTTE DER WELT
Stand am Jahresende

FLOTTA MONDIALE DELLE NAVI CISTERNA
Situazione a fine anno

WORLD TANKER FLEET
Situation at end of year

TANKERVLOOT VAN DE WERELD
Toestand aan het einde van het jaar

1 000 dwt

Flag	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Pavillon
Liberia	11 653	13 921	19 829	27 889	31 410	37 046	42 968	59 435	71 281	85 379	101 369	Liberia
EUR-9	21 786	24 555	25 617	33 864	35 830	40 787	47 205	53 972	61 067	72 154	77 033	EUR-9
of which : FR of Germany	1 117	1 433	1 355	2 456	2 260	2 829	3 528	3 494	3 721	5 560	6 413	soit: RF d'Allemagne
France	3 162	3 425	3 770	4 738	5 106	5 634	7 405	8 252	9 490	11 634	12 703	France
Italy	2 871	2 962	3 215	4 043	3 669	4 317	4 860	6 669	7 880	9 214	10 608	Italie
Netherlands	1 984	2 588	2 352	3 171	3 088	3 451	3 328	3 215	3 600	3 799	3 989	Pays-Bas
Belgium	286	286	392	492	493	484	527	508	465	629	616	Belgique
United Kingdom	10 954	12 525	12 812	16 576	18 750	21 740	24 640	28 253	32 141	36 816	38 503	Royaume-Uni
Denmark	1 412	1 436	1 621	2 388	2 464	2 312	2 917	3 580	3 769	4 502	4 200	Danemark
Japan	2 401	4 570	7 459	12 248	13 282	15 177	18 362	26 785	31 790	35 039	37 574	Japon
Norway	9 937	11 493	13 868	16 783	15 505	17 190	19 095	24 008	26 862	30 396	32 978	Norvège
Greece	2 097	2 646	2 761	3 544	5 391	7 643	8 474	11 936	14 655	15 981	17 323	Grèce
U.S.A.	6 992	6 800	6 815	7 156	7 222	7 519	7 746	8 034	8 351	9 333	9 763	Etats-Unis
Panama	3 667	3 457	4 225	4 982	5 202	5 478	5 746	7 135	7 420	9 063	10 010	Panama
Sweden	2 601	2 746	2 226	2 557	2 584	2 630	2 985	4 990	5 812	7 560	9 146	Suède
U.S.S.R.	1 108	2 191	3 491	4 605	4 097	4 376	4 470	4 562	4 621	4 008	4 291	U.R.S.S.
Spain	702	864	955	1 989	2 185	2 414	2 633	3 391	3 956	4 350	5 342	Espagne
Brazil	534	620	664	664	879	844	857	1 031	1 432	2 304	2 597	Bésil
India	.	154	206	311	421	512	511	956	1 281	1 672	2 420	Union Indienne
Singapore	149	115	405	1 260	2 195	4 201	Singapour
Finland	361	424	498	771	925	1 136	1 185	1 199	1 171	1 443	1 903	Finlande
Cyprus	.	.	.	167	200	153	222	527	904	930	702	Chypre
Kuwait	.	.	161	372	581	790	793	793	793	793	1 293	Koweït
Portugal	214	241	243	412	403	403	403	403	788	886	885	Portugal
Argentina	573	772	790	642	636	714	626	720	764	775	775	Argentine
South Korea	.	.	.	365	461	469	771	650	749	1 067	1 060	Corée du Sud
China (Formosa)	12	101	128	206	215	414	513	592	592	592	628	Chine (Formose)
Venezuela	380	290	286	373	464	331	385	385	439	410	410	Venezuela
Mexico	179	262	294	474	370	337	338	339	382	435	457	Mexique
Germany (GDR)	212	286	286	371	371	570	583	Allemagne (RDA)
Australia	.	.	.	249	220	240	307	382	351	505	513	Australie
Yugoslavia	.	.	.	392	350	354	362	347	347	347	327	Yougoslavie
Turkey	125	172	172	259	245	245	246	246	331	501	475	Turquie
Somalia	.	.	.	142	171	247	315	324	305	229	229	Somalie
Bulgaria	.	.	159	207	245	245	245	313	313	538	540	Bulgarie
China (PR)	111	111	240	261	261	616	1 164	Chine (R.P.)
Canada	.	.	283	201	261	234	242	242	251	221	183	Canada
Iraq	106	248	248	366	Irak
Chile	.	116	117	.	.	158	158	227	204	204	223	Chili
Uruguay	114	152	182	182	182	182	182	Uruguay
Malaysia	165	170	257	Malaysia
Philippines	183	202	216	224	128	103	200	Philippines
Thailand	141	124	124	124	Thaïlande
Algeria	114	136	136	Algérie
Peru	102	122	106	106	59	59	Pérou
Libya	268	406	Libye
Ecuador	96	96	132	Equateur
Egypt	100	114	114	.	110	94	94	94	94	85	181	Egypte
Iran	75	75	91	91	91	549	Iran
Romania	110	110	110	91	91	348	434	Roumanie
Cuba	53	71	71	71	71	Cuba
Rep. of South Africa	60	60	60	Rép. d'Afrique du Sud
Poland	114	118	.	.	.	95	80	61	51	181	969	Pologne
Saudi Arabia	513	Arabie Saoudite
Others	759	790	794	1 729	766	302	348	389	271	335	368	Autres
WORLD	86 395	77 559	92 191	123 494	131 274	149 697	170 006	216 510	251 015	293 130	331 403	MONDE

Kilde: Davis Newman Ltd. 1960-1968 skibe med en lasteevne på over 500 t (undtagen militære tankskibe eller tankskibe, der er underkastet andre USA-myndigheders dispositioner), fra 1969 skibe med en lasteevne på over 7 000 t dødvægt; fra 1975 over 12 000 t dødvægt.

Quelle: Davis Newman Ltd. 1960-1968 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 500 Tonnen (mit Ausnahme von Militär tankern oder Tankern in der Verfügungsgewalt anderer US-amerikanischer Behörden), ab 1969 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 7 000 dwt; ab 1975 von über 12 000 dwt.

Source: Davis Newman Ltd. 1960-1968 ships with a loading capacity exceeding 500 tons (with exception of military tankers, or tankers under disposal of other authorities of the U.S.A.), from 1969 ships with a loading capacity exceeding 7 000 dwt; from 1975 exceeding 12 000 dwt.

Source: Davies Newman Ltd. 1960-1968 navires de 500 tonneaux et plus (à l'exclusion des navires appartenant à la marine ou à d'autres départements ministériels des Etats-Unis), à partir de 1969, navires de 7 000 dwt et plus; à partir de 1975, de 12 000 dwt et plus.

Fonte: Davies Newman Ltd. 1960-1968 navi di 500 tonnellate e più (escluso le navi appartenenti alla marina militare o ad altri dipartimenti ministeriali degli Stati Uniti), dal 1969 navi di 7 000 dwt e più; dal 1975 di 12 000 dwt e più.

Bron: Davies Newman Ltd. 1960-1968 schepen met een laadvermogen boven 500 ton (exclusief militaire tankers, of tankers ter beschikking van andere gezagsorganen van de Verenigde Staten van Amerika), vanaf 1969 schepen met een laadvermogen boven 7 000 dwt; vanaf 1975 boven 12 000 dwt.

VERDENSPRODUKTION

Elektricitet

Samlede nettoproduktion

WELTPRODUKTION

Elektrizität

Nettoerzeugung insgesamt

WORLD PRODUCTION

Electrical energy

Total net production

TWh (10⁹ kWh)

PRODUCTION MONDIALE

Energie électrique

Production totale nette

PRODUZIONE MONDIALE

Energia elettrica

Produzione totale netta

WERELDPRODUKTIE

Elektricitet

Totaal nettoproduktie

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
EUROPE	935	1 213	1 435	1 762	1 900	2 036	2 165	2 337	2 491	2 603	2 679	EUROPE
EUR-9	407	511	583	692	758	807	850	907	973	991	974	EUR-9
of which : FR of Germany	111	140	161	190	211	227	243	257	280	293	284	soit : RF d'Allemagne
France	72	88	101	118	132	141	149	164	174	180	179	France
Italy	55	70	81	100	106	113	120	130	139	142	141	Italie
Netherlands	16	20	24	32	35	39	43	47	50	53	52	Pays-Bas
Belgium	14	18	20	25	28	29	32	36	39	41	39	Belgique
Luxembourg	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	Luxembourg
United Kingdom	129	163	183	208	223	232	239	245	254	254	254	Royaume-Uni
Ireland	2	3	3	4	5	6	6	7	8	8	7	Irlande
Denmark	5	7	7	12	17	19	18	19	18	18	18	Danemark
Rest of Europe	528	702	852	1 070	1 142	1 229	1 315	1 430	1 518	1 612	1 705	Reste de l'Europe
of which : Norway	31	40	49	60	57	57	63	67	72	76	77	dont : Norvège
Sweden	34	40	49	55	57	59	65	70	76	73	79	Suède
Switzerland	21	22	25	31	30	35	32	32	37	37	43	Suisse
Austria	16	18	22	25	26	29	28	28	30	33	34	Autriche
Portugal	3	4	5	6	7	7	8	9	10	10	10	Portugal
Iceland	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	Islande
Finland	8	12	14	17	19	21	21	22	25	26	25	Finlande
Spain	18	25	31	44	50	54	60	66	74	78	78	Espagne
Yugoslavia	9	13	15	20	23	25	28	31	33	38	38	Yougoslavie
Greece	2	3	4	7	8	9	11	12	14	14	15	Grèce
Turkey	3	4	5	7	8	8	9	11	12	13	15	Turquie
USSR	275	387	474	597	645	693	749	810	854	915	973	URSS
Germany (GDR)	38	44	50	57	59	61	63	66	70	73	76	Allemagne (RDA)
Poland	27	33	41	51	56	60	65	71	78	85	90	Pologne
Czechoslovakia	23	28	32	38	39	40	42	46	48	50	53	Tchécoslovaquie
Hungary	7	9	10	12	13	13	14	15	16	17	19	Hongrie
Romania	7	11	16	25	30	33	37	41	44	46	51	Roumanie
Bulgaria	5	7	10	15	16	18	20	21	21	21	22	Bulgarie
AFRICA	38	47	55	70	75	80	83	98	100	106	113	AFRIQUE
of which : Egypt *	3	5	6	7	7	8	9	10	10	11	12	dont : Egypte *
South Rhodesia	2	3	4	6	6	6	7	7	7	6	6	Rhodésie du Sud
Rep. of South Africa *	25	30	35	44	47	51	56	60	65	71	75	Rép. d'Afrique du Sud *
AMERICA	1 025	1 220	1 402	1 742	1 885	2 000	2 102	2 276	2 410	2 453	2 492	AMERIQUE
Northern America	958	1 136	1 305	1 618	1 749	1 850	1 942	2 102	2 234	2 260	2 285	Amérique du Nord
of which : United States	842	1 011	1 158	1 436	1 552	1 640	1 718	1 853	1 959	1 968	2 001	dont : Etats-Unis
Canada	114	122	143	176	191	205	216	240	263	280	273	Canada
Central and South America	67	84	97	124	136	150	160	174	180	193	209	Amérique latine
of which : Mexico	11	14	17	23	25	28	31	34	37	41	43	dont : Mexique
Colombia *	4	5	6	7	8	8	8	9	10	12	12	Colombie *
Venezuela *	5	7	8	11	11	12	14	14	16	17	20	Venezuela *
Peru *	3	3	4	5	5	5	6	6	6	7	8	Pérou *
Brazil	23	28	30	38	42	46	48	54	61	65	72	Bésil
Chile *	5	6	6	7	7	8	8	9	9	9	9	Chili *
Argentina *	11	12	15	18	20	23	19	21	22	28	30	Argentine *
ASIA	189	255	314	425	480	525	560	570	620	630	660	ASIE
of which : India *	20	29	35	48	54	60	64	69	69	70	76	dont : Union Indienne *
China (1) *		42	59	65								Chine (1) *
Japan (2)	111	154	184	262	302	340	369	410	451	440	460	Japon (2)
Taiwan	4	5	7	10	11	13	15	17	18	19	21	Taiwan *
OCEANIA	31	39	47	57	63	69	73	82	85	88	94	OCEANIE
of which : Australia *	25	31	37	47	51	56	60	63	69	70	74	dont : Australie *
New Zealand *	7	9	11	12	13	14	15	17	18	20	21	Nouvelle-Zélande *
WORLD	2 220	2 770	3 250	4 050	4 400	4 700	5 000	5 400	5 700	5 880	6 040	MONDE

* Generation - Production brute.

(1) Included North-Vietnam/North-Korea/Mongolia - Y compris Vietnam du Nord/Coree du Nord/Monqolie.

(2) Year from 1st of April to 31st of March - Année du 1er avril au 31 mars.

VERDENSPRODUKTION

Elektricitet

- 1 Nettoproduktion af vandkraft
- 2 Nettoproduktion af jordvarme
- 3 Nettoproduktion af kerneenergi

WELTPRODUKTION

Elektrizität

- 1 Nettoerzeugung aus Wasserkraft
- 2 Nettoerzeugung aus Erdwärme
- 3 Nettoerzeugung aus Kernenergie

WORLD PRODUCTION

Electrical energy

- 1 Hydroelectric net production
- 2 Geothermal net production
- 3 Nuclear net production

PRODUCTION MONDIALE

Energie électrique

- 1 Production hydraulique nette
- 2 Production géothermique nette
- 3 Production nucléaire nette

PRODUZIONE MONDIALE

Energia elettrica

- 1 Produzione idroelettrica netta
- 2 Produzione geotermica netta
- 3 Produzione elettronucleare netta

WERELDPRODUKTIE

Elektricitet

- 1 Nettoproduktie uit waterkracht
- 2 Netto geothermische produktie
- 3 Nettokernenergieproduktie

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
1 - Hydro - Hydraulique												
	TWh (10⁹ kWh)											
EUROPE	286	344	381	439	446	471	475	488	492	532	536	EUROPE
EUR-9	103	107	111	116	115	123	108	111	108	121	126	EUR-9
of which : FR of Germany	13	12	15	17	14	17	14	13	15	18	17	dont : RF d'Allemagne
France	41	44	46	50	53	57	49	49	48	57	60	France
Italy	46	39	43	43	42	41	40	42	39	39	42	Italie
United Kingdom	3	4	5	4	4	6	4	4	4	5	5	Royaume-Uni
Rest of Europe	183	227	270	323	331	348	367	377	384	411	410	Reste de l'Europe
of which : Norway	31	39	49	60	57	57	63	67	72	76	77	dont : Norvège
Sweden	31	38	46	48	42	41	51	53	59	57	57	Suède
Switzerland	21	23	25	29	27	31	28	25	29	29	34	Suisse
Austria	12	12	16	18	17	21	17	17	19	22	24	Autriche
Finland	5	8	9	10	19	9	10	10	10	12	12	Finlande
Spain	16	21	20	24	30	28	32	36	29	31	26	Espagne
Yugoslavia	6	8	9	12	15	15	15	18	16	21	19	Yougoslavie
USSR	51	76	81	103	114	123	125	122	121	131	125	URSS
AFRICA	8	11	13	19	20	22	25	29	34	35	39	AFRIQUE
AMERICA	289	313	384	424	470	480	510	548	580	610	605	AMERIQUE
Northern America	255	273	314	361	400	409	432	457	470	515	505	Amérique du Nord
of which : United States	149	169	197	226	253	251	270	276	275	304	303	dont : Etats-Unis
Canada	106	103	117	135	145	157	161	180	193	210	202	Canada
Central and South America	34	41	50	63	69	Amérique latine
ASIA	85	106	121	128	142	150	151	154	180	175	180	ASIE
of which : Japan (2)	58	69	76	74	76	79	86	88	71	84	85	dont : Japon (2)
OCEANIA	11	14	16	18	22	22	24	26	27	26	30	OCEANIE
WORLD	680	790	895	1 028	1 098	1 145	1 185	1 243	1 273	1 380	1 390	MONDE

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
2 - Geothermal - Géothermique												
	GWh (10⁶ kWh)											
Italy	2 079	2 258	2 413	2 517	2 578	2 546	2 483	2 407	2 319	2 340	2 331	Italie
United States	33	168	189	436	615	525	548	1 454	1 600	2 703	3 246	Etats-Unis
New Zealand	379	935	1 176	1 131	1 170	1 115	1 105	1 105	1 162	1 170	1 200	Nouvelle-Zélande
Japan	-	-	-	192	222	243	236	248	269	312	350	Japon
Iceland	-	-	-	-	2	12	14	21	24	8	18	Islande
Mexico	-	-	-	-	-	1	1	1	183	200	220	Mexique
WORLD (Without USSR)	2 491	3 361	3 778	4 276	4 587	4 441	4 386	5 235	6 464	6 733	7 365	MONDE (Sans URSS)

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
3 - Nuclear - Nucléaire												
	GWh (10⁶ kWh)											
EUROPE	2 209	6 780	18 499	32 289	36 576	40 155	46 488	62 750	88 296	79 749	108 414	EUROPE
EUR-9	2 209	6 780	18 499	31 804	38 749	37 017	41 797	51 798	53 488	61 076	77 343	EUR-9
of which : FR of Germany	-	54	112	1 643	4 623	5 668	5 470	8 619	11 153	11 446	20 246	soit : RF d'Allemagne
France	130	419	897	3 159	4 465	5 147	8 743	13 781	13 969	13 922	17 451	France
Italy	-	296	3 345	2 446	1 575	3 001	3 189	3 443	2 973	3 227	3 613	Italie
Netherlands	-	-	-	26	297	347	383	307	1 015	3 102	3 162	Pays-Bas
Belgium	-	42	-	53	18	49	1	9	88	137	6 408	Belgique
United Kingdom	2 079	5 949	14 145	24 477	25 771	22 805	24 013	25 639	24 310	29 232	26 463	Royaume-Uni
Rest of Europe	-	-	-	465	1 827	3 138	4 671	10 952	14 808	18 673	31 071	Reste de l'Europe
of which : Sweden	-	-	-	21	55	50	73	1 380	1 990	1 902	11 489	dont : Suède
Switzerland	-	-	-	-	560	1 809	1 817	4 670	5 896	6 730	7 391	Suisse
Spain	-	-	-	52	787	858	2 414	4 549	6 487	6 915	7 182	Espagne
Germany (GDR)	-	-	-	392	425	421	367	351	312	1 963	2 515	Allemagne (RDA)
Czechoslovakia	-	-	-	-	-	-	-	-	2	303	124	Tchécoslovaquie
Bulgaria	-	-	-	-	-	-	-	-	123	860	2 370	Bulgarie
AMERICA	516	3 299	3 777	13 404	14 422	22 770	41 688	60 771	97 590	128 541	186 146	AMERIQUE
United States	516	3 212	3 657	12 546	13 928	21 801	37 900	54 032	83 334	113 727	171 923	Etats-Unis
Canada	-	87	120	858	494	969	3 988	6 739	14 256	13 864	11 858	Canada
Argentina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	950	2 365	Argentine
ASIA	-	-	34	688	1 595	5 085	8 013	10 008	11 382	21 393	26 740	ASIE
Japan	-	-	34	688	865	3 040	6 350	8 918	9 087	18 623	23 870	Japon
India	-	-	-	-	730	2 025	1 660	870	1 840	2 240	2 360	Union Indienne
Pakistan	-	-	-	-	-	-	3	220	435	530	510	Pakistan
WORLD (without USSR)	2 727	10 059	22 310	46 359	54 593	67 990	96 369	133 529	177 248	229 683	321 300	MONDE (sans URSS)

VERDENSPRODUKTION

Naturligt uran
Tons uranindhold

PRODUCTION MONDIALE

Uranium naturel
Tonnes uranium contenu

WELTPRODUKTION

Natururan
Tonnen Urangehalt

PRODUZIONE MONDIALE

Uranio naturale
Tonnellate uranio contenuto

WORLD PRODUCTION

Natural uranium
Tons uranium content

WERELDPRODUKTIE

Natuurlijk uranium
Tonnen uranium gehalte

	1960	1963	1965	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
EUROPE		1 052	1 169	1 242	1 385	1 410	1 401	1 556	1 786	1 785	2 015	EUROPE	
EUR-9	945	1 024	1 073	1 168	1 267	1 295	1 280	1 421	1 636	1 636	1 750	EUR-9	
of which : FR of Germany France	- 945	5 1 019	1 1 072	1 1 167	0 1 267	0 1 295	0 1 280	0 1 421	0 1 636	26 1 610	50 1 700	soit : RF d'Allemagne France	
Rest of Europe		28	96	74	118	115	121	140	150	149	265	Reste de l'Europe	
of which : Portugal Spain (*)	- 51	8 20	34 62	19 55	69 49	66 49	61 60	75 60	80 70	89 60	115 150	soit : Portugal Espagne (*)	
AFRICA						3 750	4 170	4 180	3 980	4 890	4 600	AFRIQUE	
of which : Madagascar Gabon (*) Rep. of South Africa Niger	- - 4 925 -	- 460 3 465 -	- 575 2 260 -	- 490 2 980 -	- 495 3 080 -	- 380 3 170 -	- 540 3 200 430	- 210 3 100 870	- 550 2 630 800	- 770 3 000 1 120	- 800 2 600 1 200	- 800 2 600 1 200	soit : Madagascar Gabon (*) Rép. Afrique du Sud Niger
AMERICA	24 300	17 798	11 570	12 364	12 382	13 390	13 485	13 930	13 940	12 270	13 760	AMERIQUE	
Northern America	24 260	17 790	11 550	12 350	12 360	13 360	13 450	13 900	13 910	12 220	13 700	Amérique du Nord	
of which : United States Canada	14 480 9 780	11 320 6 470	8 160 3 390	9 500 2 850	8 900 3 460	9 860 3 500	9 620 3 830	9 900 4 000	10 190 3 720	8 800 3 420	9 000 4 700	soit : Etats-Unis Canada	
South America	1	8	20	14	22	30	35	30	30	50	60	Amérique du Sud	
of which : Argentina (*)	1	8	20	14	22	30	35	30	30	50	60	soit : Argentine (*)	
OCEANIA	935	920	270	250	254	230	(100)	-	-	-	-	OCEANIE	
of which : Australia	935	920	270	250	254	230	(100)	-	-	-	-	soit : Australie	
WORLD (except USSR East-States and China)	31 200	23 300	15 300	17 000	17 200	18 800	19 100	19 700	19 700	18 950	20 375	MONDE (à l'exception de l'URSS, des pays de l'Est et de la Chine)	

(*) Production of concentrates

(*) Production de concentrés

BILAG

ANLAGE

APPENDICE

ANNEXE

ANNEX

BIJLAGE

BILAG

ANLAGE

ANNEX

ANNEXE

APPENDICE

BIJLAGE

En inddeling af de i Fællesskabet
forekommende kullarter

ANLAGE I

Gruppierung der in den Revieren
der Gemeinschaft anfallenden Kohlenarten

ANNEX I

Grouping of hard coal categories
in the Community coal fields

Groupement des catégories de houille
dans les bassins de la Communauté

APPENDICE I

Raggruppamento delle categorie di
carbon fossile estratto nei bacini della Comunità

BIJLAGE I

Groepering van de kolensoorten
in de bekkens van de Gemeenschap

	Gruppe I - Groupe I Gruppo I - Groep I Group I		Gruppe II - Groupe II Gruppo II - Groep II Group II		Gruppe III - Groupe III Gruppo III - Groep III Group III		Gruppe IV - Groupe IV Gruppo IV - Groep IV Group IV		Gruppe V - Groupe V Gruppo V - Groep V Group V		Gruppe VI - Groupe VI Gruppo VI - Groep VI Group VI		Gruppe VII - Groupe VII Gruppo VII - Groep VII Group VII	
		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)
BR DEUTSCHLAND														
Ruhr	Anthrazit	< 10	Magerkohlen	10-14	Eßkohlen	14-20	-	-	Fettkohlen	20-30	Gaskohlen Gasflamm- kohlen	30-35 ≥ 35	-	-
Aachen	Anthrazit	6	Magerkohlen	9-14	Eßkohlen	13-17	3/4 Fett- kohlen	15-19	Fettkohlen	> 19	-	-	-	-
Niedersachsen	Anthrazit	6-10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fettkohlen A + B	33-41	Edelflamm- kohlen	37-43
FRANCE														
Nord/Pas-de-Calais	Anthra- cites	< 10	Maigres anthraciteux	≤ 14	1/2 Gras	14-22	-	-	Gras et 3/4 Gras	> 18	Flénus	> 30	-	-
Lorraine	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Gras B Flambants gras	36-39 39-41	Flambants secs	40-42
Auvergne	Anthracites	6-10	-	-	-	-	Gras courte flamme	22-26	-	-	-	-	Flambants	32-35
Dauphiné	Anthracites	4-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loire	-	-	-	-	-	-	-	-	Gras	20-26	-	-	-	-
Cévennes	Anthracites	8-11	Maigres anthraciteux	10-12	-	-	1/2 Gras	16-20	-	-	-	-	-	-
Blanzy	-	-	Anthraciteux et maigres 1/4 Gras	7-13	-	-	1/2 Gras Gras courte flamme	13-16 18-25	-	-	Gras	28-34	-	-
Aquitaine	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Flambants gras	33-35	-	-

ITALIA														
Sulcis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Secco a lunga flamma	> 40
NEDERLAND														
Limburg	Antraciet	< 8	Magerkolen A	10-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BELGIQUE/BELGIË														
Campine/Kempen	-	-	-	-	-	-	-	-	Gras A Vetkool A	24 - 27	Gras B Vetkool B	30 - 31	-	-
Bassin Sud / Zuiderbekken	Anthracites Antraciet	< 10	Anthracites B et Maigres Antraciet B en Magerkool	12 - 14	1/2 Gras 1/2 Vetkool	14 - 18	3/4 Gras 3/4 Vetkool	18-20	-	-	-	-	-	-
UNITED KINGDOM														
Scotland	Anthracites (101/102)	< 10	-	-	-	-	-	-	M. V. Coking Steam (301/300 H)	20 - 30	H. V. Coking Steam (401/402/501/502/601/602/701/702/801/901)	30 - 38	H. V. Coking Steam (602/702/802/902)	> 38
Northern	-	-	-	-	-	-	-	-	M. V. Coking Steam (301/300 H)	20 - 30	H. V. Coking Steam (401/402/501/502/601/602/701/702/801/901)	30 - 38	H. V. Coking Steam (602/702/802/902)	> 38
Yorkshire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	H. V. Coking Steam (401/402/501/502/601/602/701/702/801/901)	30 - 38	H. V. Coking Steam (602/702/802/902)	> 38
North West	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	H. V. Coking Steam (401/402/501/502/601/602/701/801/901)	30 - 38	H. V. Coking Steam (602/702/802/902)	> 38
Midlands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	H. V. Coking Steam (401/402/501/502/601/602/701/801/901)	30 - 38	H. V. Coking Steam (602/702/802/902)	> 38
Wales	Anthracites (101/102)	< 10	L.V. Dry steam (201)	10 - 14	L.V. Coking Steam (202)	14 - 16	L.V. Coking Steam (203/204)	16 - 20	M.V. Coking Steam (301/300 H)	20 - 30	H.V. Coking Steam (401/402/501/502/601/602/701/801/901)	30 - 38	-	-
Kent	-	-	-	-	-	-	L.V. Coking Steam (203/204)	16 - 20	M. V. Coking Steam (301/300 H)	20 - 30	-	-	-	-

*) Flüchtige Bestandteile den Preislisten entnommen - *) Matières volatiles selon les barèmes de prix - *) Materie volatili da listini dei prezzi
 - *) Vluchtige bestanddelen volgens de prijslijsten - *) Volatile matter according to the price lists.

BILAG II
Betegnelse for olieprodukter

A Fællesskabsbetegnelse
 B Landets betegnelse

ANLAGE II

Benennung der Mineralölprodukte

A Benennung in der Gemeinschaft
 B Nationale Benennungen

ANNEX II

Names of oil products

A Names - Community
 B National names

ANNEXE II
Appellations des produits pétroliers

A Appellation Communauté
 B Appellations nationales

APPENDICE II

Denominazione dei prodotti petroliferi

A Denominazione Comunità
 B Denominazioni nazionali

BIJLAGE II

Benaming van de aardolieprodukten

A Benaming - Gemeenschap
 B Nationale benamingen

	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique / België		United Kingdom	Ireland	Danmark
1 A	RAFFINERIEGAS	GAZ DE RAFFINERIES	GAS DI RAFFINERIE	RAFFINADERIJGAS	GAZ DE RAFFINERIES	RAFFINADERIJGAS	REFINERY GAS	REFINERY GAS	RAFFINADERIGAS
B	- Raffineriegas	- Gaz incondensables	- Gas incondensabili - Gas di raffinerie	- Raffinaderijgas	- gaz de pétrole incondensables	- Onverdichtbare gassen	- Refinery gas	- Refinery gas	- Raffinaderigas
2 A	FLÜSSIGGAS	GAZ DE PÉTROLE LIQUÉFIÉS	GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI	VLOEIBAAR PETROLEUMGAS	GAZ DE PÉTROLE LIQUÉFIÉS	VLOEIBAAR PETROLEUMGAS	LIQUEFIED PETROLEUM GAS	LIQUEFIED PETROLEUM GAS	FLASKEGAS
B	- Flüssiggas	- Butane - Propane	- Gas di petrolio liquefatti	- Vloeibaar gas	- Gaz de pétrole liquéfiés	- Vloeibaar petroleumgas	- Butane - Propane	- Butane - Propane	- Flydende gas LPG
3 A	MOTORENBENZIN	ESSENCES MOTEUR	BENZINA MOTORI	MOTORENBENZINE	ESSENCES MOTEUR	MOTORENBENZINE	MOTOR SPIRIT	MOTOR SPIRIT	MOTORBENZIN
B	- Normalbenzin - Superbenzin - Flugbenzin	- Supercarburant - Carburant auto - Essence auto militaire - Mélange RATP - Bases essence aviation - Essence aviation	- Benzina auto - Supercarburante - Benzina auto normale - Benzina agricola - Benzina avia	- Motorbenzine - Super - Gewoon - Vliegtuigbenzine	- Essence auto - Essences avion	- Autobenzine - Vliegtuigbenzine	- Motor spirit 5-4-3-2 star - Aviation spirit	- Standard grade - Premium Grade - Aviation motor spirit	- Regularbenzin - Premiumbenzin - Farvet benzin - Flyvebenzin
4 A	PETROLEUM UND FLUGTURBINEN-KRAFTSTOFF	PÉTROLE LAMPANT ET CARBURÉACTEURS	PETROLIO E CARBOTURBO	PETROLEUM EN JET FUELS	PÉTROLE LAMPANT ET CARBURÉACTEURS	PETROLEUM EN JET FUELS	KEROSINES AND JET FUELS	KEROSINES AND JET FUELS	PETROLEUM OG JET BRÆNDSTOF
B	- Petroleum - Flugturbinen-kraftstoffe leicht - Flugturbinen-kraftstoffe schwer	- Pétrole lampant - Pétrole lampant désaromatisé - Carburéacteur type essence - Carburéacteur type pétrole	- Petrolio - Petrolio agricolo - Petrolio riscaldamentoo - Carboturbo tipo benzina - Carboturbo tipo petrolio	- Lichtpetroleum - Tractorpetroleum - Jet fuels	- Pétrole lampant - Pétrole tracteur (TVO) - JP 4 - JP 1	- Lampenpetroleum - Tractorpetroleum (TVO) - JP 4 - JP 1	- Burning oil (premier, standard-domestic) - Vaporizing oils - Wide cut gasoline (AVTAG) - Aviation turbine fuel (AVTUR)	- Kerosines Vaporizing oils - Jet type fuel	- Petroleum - JP 4 - JP 1
5 A	ROHBENZIN	NAPHTAS	NAFTA	NAFTA	NAPHTAS	NAFTA	NAPHTHAS	NAPHTHAS	NAFTA
B	- Rohbenzin	- Fractions légères - Fractions légères type G.D.F. - Naphtas	- Distillati leggeri - Virgin nafta	- Nafta	- Naphta pour la chimie - Naphta à autres usages	- Nafta voor de scheikunde - Nafta voor ander gebruik	- Naphtha for gasworks - Naphtha for pet. chem. feedstocks	- Naphtha for gasworks	- Let benzin - L.V.N.

6 A	DIESELKRAFTSTOFF UND DESTILLAT-HEIZÖLE	GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE	GASOLIO	GAS-DIESELÖLIE EN LICHTE STOOKOLIE	GASOIL ET FUEL-OIL FLUIDE	GAS-DIESELÖLIE EN LICHTE STOOKOLIE	GAS/DIESEL OIL	GAS/DIESEL OIL	GASOLIE OG DIESELÖLIE
B	- Dieselkraftstoff - Heizöl extra leicht - Heizöl leicht	- Gasoil moteur - Diesel marine - Fuel-oil domestique - Fuel-oil léger (spécial)	- Gasolio autotrazione - Gasolio agricolo - Gasolio marina - Gasolio riscaldamento	- Diesel- en autogasolie - Overige gasolie - Lichte stookolie (HBO I en HBO II)	- Gasoil carburant (AGO) - Gasoil chauffage - Gasoil lourd - Fuel-oil léger	- Autogasolie (AGO) - Gasolie voor verwarming - Zware gasolie - Lichte stookolie	- Derv fuel - Gas oil - Marine diesel oil	- Auto diesel oil - Heating gas oil	- Auto dieselolie - Motorgasolie - Fyringsgasolie - Marine dieselolie
7 A	RÜCKSTANDS-HEIZÖLE	FUEL-OIL RÉSIDUEL	OLIO COMBUSTIBILE	RESIDUELE STOOKOLIE	FUEL-OIL RÉSIDUEL	RESIDUELE STOOKOLIE	RESIDUAL FUEL OIL	RESIDUAL FUEL OIL	RESIDUAL FUELÖLIE
B	- Heizöl mittelschwer - Heizöl schwer	- Distillat paraffineux - Fuel-oil lourd n° 1 - Fuel-oil lourd n° 2 - Fuel-oil marine nationale	- Olio combustibile fluidissimo - Olio combustibile fluido - Olio combustibile semifluido - Olio combustibile denso	- Stookolie middel-zwaar 400 - Stookolie middel-zwaar 800 - Stookolie zwaar 3500	- Fuel-oil intermédiaire - Fuel-oil lourd - Bunker «C» - Brai de pétrole résiduel	- Middelsoort stookolie - Zware stookolie - Bunker «C» - Residuele petroleumteer	- Light fuel oil - Medium fuel oil - Heavy fuel oil	- Light fuel oil - Heavy fuel oil	- Let fuelolie - Svær fuelolie
8 A	SFEZIAL- UND TESTBENZIN	WHITE-SPIRIT ET ESSENCES SPÉCIALES	BENZINA SOLVENTE E ACQUARAGIA MINERALE	MIN. TERPENTIJN EN SPECIALE BENZINES	WHITE SPIRIT ET ESSENCES SPÉCIALES	MIN. TERPENTIJN EN SPECIALE BENZINES	WHITE SPIRIT AND INDUSTRIAL SPIRIT	WHITE SPIRIT AND INDUSTRIAL SPIRIT	MINERALSK TERPENTIN
B	- Spezialbenzin - Testbenzin	- White spirit - Essences spéciales et straight-run	- Benzina solvente - Acquaragia minerale	- Min. terpentijn - Speciale benzines	- Essences spéciales - White spirit	- Speciale benzine - White spirit	- White spirit - Industrial spirit	- White spirit - Industrial spirit	- Mineralsk terpentijn - Extraktionsbenzin
9 A	SCHMIERSTOFFE	LUBRIFIANTS	LUBRIFICANTI	SMEEROLIËN EN -VETTEN	LUBRIFIANTS	SMEEROLIËN EN -VETTEN	LUBRICANTS	LUBRICANTS	SMØREOLIER OG-FEDT
B	- Schmieröle - Schmiermittel	- Lubrifiants - Spindle léger	- Lubrificanti - Oli bianchi - Oli isolanti	- Smeeroliën en -vetten	- Lubrifiants	- Smeermiddelen	- Lubricating oils and greases	- Lubricating oils and greases	- Smøreolier - Smørefedt
10 A	BITUMEN	BITUMES	BITUMI	BITUMEN	BITUMES	BITUMEN	BITUMEN	BITUMEN	BITUMEN
B	- Bitumen	- Bitumes - Bitumes fluxés - Bitume d'agglomération - Road-oil - Cut-backs	- Bitumi stradali e industriali	- Bitumen	- Bitumes - Cut-backs	- Bitumen - Cut-backs	- Bitumen	- Petroleum bitumen	- Bitumen
11 A	PETROLKOKS	COKE DE PÉTROLE	COKE DI PETROLIO	PETROLEUMCOKES	COKE DE PÉTROLE	PETROLEUMCOKES	PETROLEUM COKE	PETROLEUM COKE	JORDOLIEKOKS
B	- Petrolkoks	- Coke de pétrole	- Coke di petrolio	- Petroleumcokes	- Coke de pétrole	- Petroleumcokes	- Petroleum coke	- Petroleum coke	- Jordoliekoks
12 A	ANDERE PRODUKTE	AUTRES PRODUITS	ALTRI PRODOTTI	ANDERE PRODUKTEN	AUTRES PRODUITS	ANDERE PRODUKTEN	OTHER PRODUCTS	OTHER PRODUCTS	ØVRIGE PRODUKTER
B	- Extr. u. Rückstände - Vaseline - Paraffin - Paraff. Rückstände - Andere Erzeugn.	- Petrolatum et Gatsch - Vaseline - Paraffine - Cires - Soufre - Sous-produits divers	- Paraffina - Pece di petrolio - Vaseline - Petrolato - Estratti aromatici - Altri prodotti	- Overige produkten	- Pérolatums - Vaselines - Paraffines - Autres produits - Soufre	- Petrolatums - Vaseline - Paraffine - Andere produkten - Zwavel	- Paraffin wax - Other petroleum products	- Mineral jelly - Waxes - Other petroleum products	- Vaseline - Paraffin - Voks - Andre produkter
	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique / België		United Kingdom	Ireland	Danmark

ANLAGE III
Anforderungen für Mineralölprodukte
 Normen

APPENDICE III
Caratteristiche dei prodotti petroliferi
 Metodi di prova

ANNEX III
Technical specifications of oil products
 Testing methods

BIJLAGE III
Kenmerken van de aardolieprodukten
 Normen

			BR Deutschland DIN	France NF	USA ASTM	United Kingdom IP			
Specifik vægt	Dichte	Specific gravity	51 757	T60-101	D 1298	160	Densité	Peso specifico	Dichtheid
Destillation	Siedeverlauf	Distillation	51 751	MO7-002	D 86	123	Distillation	Distillato	Distillatie
Fordampning	Verdampfung	Volatility test			D 1837	.	Ebullition	Evaporazione	Verdamping
Viskositet	Viskosität	Kinematic viscosity	51560/1/2, 53015	T60-100	D 445	71	Viscosité	Viscosità	Viscositeit
Flammepunkt	Flammpunkt	Flash point	51 755/8	T60-103, MO7-011	D 93	34	Point d'éclair	Punto d'infiammabilità	Ontvlammingspunt
Flydepunkt	Stockpunkt	Pour point	51 583	T60-105	D 97	.	Point d'écoulement	Punto di scorrimento	Vloeipunt
Frysepunkt	Gefrierpunkt	Freezing point	51 782	1652/A	D 2386	16	Point de cristallisation	Punto di cristallizzazione	Stolpunt
Reid-damptryk	Dampfdruck nach Reid	Reid vapour pressure	51 754, 51 640*	MO7-007, M41-010*	D 323	69	Pression vapeur Reid	Pressione vapore Reid	Dampspanning
Rest efter fordampning	Abdampfrückstand	End point residues	51 776, 51 613*	M41-002/3*	-	.	Résidu d'évaporation	Residuo evaporazione	Overblijfsel na verdamping
Cetantal	Cetanzahl	Cetane index	51 773	-	D 613, D 976	.	Indice de cétane	Numero cetano	Cetaangetal
Oktantal	Klopfestigkeit	Octane number	51 756	MO7-026	D 908	.	Indice d'octane	Numero ottano	Oktaangetal
Kobberkorrosion	Kupferkorrosionsgrad	Copper corrosion test	51 759	MO7-015, M41-007*	D 130	154	Corrosion Cu	Corrosione Cu	Corrosie op koperstrip
Neutralisationstal KOH	Neutralisationszahl KOH	Strong acid number	51 558	T60-112	D 974	273, 139	Acidité KOH	Acidità KOH	Strong acidity KOH
Forkokningsrest	Koksrückstand Conradson	Carbon residue Conradson	51 551	T60-116	D 524	13	Résidu Conradson	Residuo Conradson	Koolstofresidu Conradson
Blyindhold	Bleigehalt	Lead content	51 769	MO7 014	D 526	96	Teneur en Pb	Tenore Pb	Loodgehalte
Vandindhold	Wassergehalt	Water content	51777, 51 786, 51614*	T60-113	D 95	74	Teneur en eau	Tenore acqua	Watergehalte
Aske	Asche	Ash content	51 575	T60-111	D 482	4	Cendres	Ceneri	As
Svovl i alt	Gesamtschwefel	Sulphur total	51 617*	MO7-031	D 1266, D 129	107	Soufre total	Zolfo totale	Zwavel totaal
Svovlindhold	Schwefelgehalt	Sulphur content	51 768	T60-108, MO7-031			Teneur en soufre	Tenore zolfo	Zwavelgehalte
Nedre brændværdi	Heizwert Hu	Net calorific value	51 900, 51 612*	MO7-030	D 2	12	P.C.I.	Potere calorifico inf.	Calorische onderwaarde

*) Flusisgas. LPG, GPL

		BR Deutschland		France		Italia	Nederland		Belgique / België			
		Butan	Propan	Butane	Propane	G. P. L. 75 % Butane 25 % Propane	Butaan	Propaan	Butane	Propane		
Specifik vægt Dichte Specific gravity	15° C			0,559 kg/l	0,502 kg/l	0,567 kg/l	0,580 kg/l	0,510 kg/l			15° C	Densité Peso specifico Dichtheid
Fordampning Verdampfung Volatility test				100 % ≤ 1° C		95 % ≤ + 2° C	95 % ≤ 2° C	95 % ≤ - 35° C	95 % ≤ 5° C	95 % ≤ - 30° C		Ebullition Evaporazione Verdamping
Reid-damptryk Dampfdruck nach Reid Reid vapour pressure		≤ 13 kpz / cm ² 70 C	< 31 kpz / cm ² 70 C	≤ 7,5 bar 50° C	≤ 19,3 bar 50° C	< 25 kg/cm ² 38° C	≤ 5 kg/cm ² 38° C	≤ 14,9 kg/cm ² 38° C	≤ 5 kg/cm ² 38° C	≤ 14,5 kg/cm ² 38° C		Pression vapeur Reid Pressione vapore Reid Dampspanning
Rest efter fordampning Abdampfrückstand End point residues		≤ 50 mg / kg	≤ 50 mg / kg		≤ 2 % Vol.	≤ 0,05% (20° C)	< 0,005%	< 0,005%				Résidu d'évaporation Residuo evaporazione Overblijfsel na verdamping
Kobberkorrosion Kupferkorrosionsgrad Copper corrosion test				≤ 1 b	≤ 1 b	≤ 1	≤ 1	≤ 1	≤ 1 b	≤ 1 b		Corrosion Cu Corrosione Cu Corrosie op koperstrip
Vandindhold Wassergehalt Water content	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	%	Teneur en eau Tenore acqua Watergehalte
Svovl i alt Gesamtschwefel Sulphur total	Vægt Gewicht % Weight	≤ 0,005	≤ 0,005		≤ 0,005	≤ 0,08 gr/Nm ³	≤ 0,017	≤ 0,017	≤ 0,020	≤ 0,020	Poids Peso % Gewicht	Soufre total Zolfo totale Zwavel totaal
Nedre brændværdi Heizwert Hu Net calorific value	kcal/kg	11 200	11 200	11 000	11 500	11 000	10 810	10 920	10 900	11 000	kcal/kg	Pouvoir calorifique inférieur Potere calorifico inferiore Calorische onderwaarde

ANLAGE III
Anforderungen für BenzineAPPENDICE III
Caratteristiche delle benzineANNEX III
Technical specifications of gasolinesBIJLAGE III
Kenmerken van benzine

		BR Deutschland		France			Italia			Nederland			Belgique / België				
		Normal- benzin	Super- benzin	Essence normale	Essence super	Carbu- réacteur type essence	Benzina normale	Super carburante	Carbo turbo tipo benzina	Motor- benzine gewoon	Motor- benzine super	JP 4	Essence normale	Essence super	JP 4		
Specifikk vægt Dichte Specific gravity	15°C	0.720	0.750	0.724	0.747	0.760	0.725	0.740	0.720	0.730	0.740	0.760	0.730	0.740	0.760	15°C	Densité Peso specifico Dichtheid
Destillation Seideverlauf Distillation	% vol	≥ 10% 70°C ≥ 40% 100°C ≥ 95% 200°C	≥ 10% 70°C ≥ 40% 100°C ≥ 95% 200°C	≥ 10% 10°C ≥ 50% 140°C ≥ 95% 195°C	≥ 10% 70°C ≥ 50% 140°C ≥ 95% 195°C	≥ 20% 143°C ≥ 50% 188°C ≥ 90% 243°C	≥ 90% 210°C	≥ 90% 210°C	≥ 90% 210°C	≥ 10% 70°C ≥ 50% 110°C ≥ 90% 180°C	≥ 10% 70°C ≥ 50% 110°C ≥ 90% 180°C	≥ 20% 140°C ≥ 50% 190°C ≥ 90% 240°C	10% 70°C 50% 110°C 90% 180°C	10% 70°C 50% 110°C 90% 180°C	20% 143°C 50% 188°C 90% 243°C	% vol	Distillation Distillato Distillatie
Reid-damptryk Dampfdruck nach Reid Reid vapour pressure		≤ 0,7 kpz / cm ² Sommer ≤ 0,9 kpz / cm ² Winter		≤ 0,65 bar été ≤ 0,80 bar hiver	≤ 0,65 bar été ≤ 0,80 bar hiver	140-210 mb	≤ 0,70 kg / cm ² estate ≤ 0,85 kg / cm ² inverno	≤ 0,70 kg / cm ² estate ≤ 0,85 kg / cm ² inverno		PSI-38°C ≤ 10 zomer ≤ 14 winter	PSI-38°C ≤ 10 zomer ≤ 14 winter	PSI-38°C 2-3	≤ 0,914 kg / cm ²	≤ 0,914 kg / cm ²	0,14-0,21 kg / cm ²		Pression vapeur Reid Pressione vapore Reid Dampspanning
Oktantal Klopffestigkeit Octane number	ROZ	91,5-94,5	98,5-100,5	89,9-91,8	98,2-99	-	86-88,5	97,5-100,5	-	90-94	98-100	-	90-94	98-100	-	ROZ	Indice d'octane Numero ottano Oktaangetal
Frysepunkt Gefrierpunkt Freezing point		≤ - 20°C				≤ - 58°C						≤ 58°C			≤ - 60°C		Point de cristallisation Punto di cristallizzazione Stolpunt
Kobberkorrosion Kupferkorrosionsgrad Copper corrosion test		2	2	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1	≤ 1		≤ 1	≤ 1	≤ 1	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1b		Corrosion Cu Corrosione Cu Corrosie op koperstrip
Blyindhold Bleigehalt Lead content	gr / l	≤ 0,4	≤ 0,4	0,01-0,61	0,24-0,61	-	0,10-0,63	0,45-0,63	-	0,09-0,77 ± 0,5	0,36-0,80 ± 0,7	-	0,08-0,44	0,37-0,73	-	Gr/l	Teneur en Pb Tenore Pb Loodgehalte
Svovlindhold Schwefelgehalt Sulphur content	% Vægt Gewicht Weight	≤ 0,1		≤ 0,2	≤ 0,15	≤ 0,4	≤ 0,2	≤ 0,2		< 0,1	< 0,1	< 0,1	≤ 0,2	≤ 0,2	≤ 0,2	% Poids Peso Gewicht	Teneur en soufre Tenore zolfo Zwavelgehalte
Nedre bændværdi Heizwert Hu Net calorific value	kcal/kg	10 400	10 400	10 500	10 500	10 200	10 500	10 500	10 400	10 500	10 480	10 440	10 500	10 500	10 400	kcal/kg	Pouvoir calorifique inférieur Potere calorifico inferiore Calorische onderwaarde

BILAG III
Tekniske specifikationer for petroleum

ANNEXE III
Specifications des pétroles

ANLAGE III
Anforderungen für Petroleum

APPENDICE III
Caratteristiche del petrolio

ANNEX III
Technical specifications of kerosines

BIJLAGE III
Kenmerken van petroleum

		BR Deutschland	France			Italia			Nederland		Belgique / België			
		Leuchtbrenn- petroleum	Pétrole lampant	Carburéacteur type pétrole	Naphta	Petrolio	Carboturbo tipo petrolio	Virgin naphta	Petroleum	Jet A 1	Pétrole lampant	JP 1		
Specifik vægt Dichte Specific gravity	15° C	0.830	0.788	0.790	0.700	0.811	0.775-0.830	0.730	0.795	0.794	0.800	0.800	15° C	Densité Peso specifico Dichtheid
Destillation Seidverlauf Distillation	% Vol	≤ 10% 150°C ≥ 95 % 280°C	< 90% 210°C ≥ 65% 250°C ≥ 80% 285°C	≥ 20% 200°C 99% 288°C	< 10% 37°C = 50% 90°C > 95% 190°C	≥ 65% 250°C < 90% 210°C	20% 200°C 50% 232°C	50% -85°C~120°C > 90% 160°C	> 65% 250°C	20% ≤ 200°C 50% ≤ 232°C	≥ 20% 200°C ≤ 90% 210°C ≥ 50% 232°C	≥ 20% 200°C ≤ 90% 210°C ≥ 50% 232°C	% Vol	Distillation Distillatio Distillatie
Viskositet Viskosität Kinematic Viscosity		1.0-1.2° E bei 20°C	-	≤ 15 Cst - 34.4°C	0,6 Cst 25°C	≤ 1° E 20°C	≤ 15 Cst - 34.4°C	-	1.2 Cst 38°C	6.3 Cst - 30°F	-	≤ 15 Cst - 34.4°C		Viscosité Viscosità Viscositeit
Flammepunkt Flammpunkt Flash point	° C	≥ 40	≥ 38	≥ 41	< 22.6	> 21	37,7 - 65,5	-	≥ 40	≥ 38	≥ 38	≥ 38	° C	Point d'éclair Punto d'infiammabilità Ontvlammingspunt
Reid-damptryk Dampfdruck nach Reid Reid vapour pressure		-	-	-	300 gr/cm ² à 38°C	-	-	700 gr/cm ² à 38°C	-	-	-	-		Pression vapeur Reid Pressione vapore Reid Dampspanning
Kobberkorrosion Kupferkorrosionsgrad Copper corrosion test		-	≤ 1 b	≤ 1 b	-	≤ 2	≤ 1	-	≤ 1	1 A	≤ 1 b	≤ 1 b		Corrosion Cu Corrosione Cu Corrosie op koperstrip
Neutralisationstal KOH Neutralisationzahl KOH Strong corrosion test		≤ 0.1 mg/g	≤ 3mg/100cm ³	-	-	-	≤ 0,012 mg/g	-	-	0,004 mg/g	≤ 0.1 mg/g	≤ 0,012 mg/g		Acidité KOH Acidità KOH Strong acidity KOH
Svovl i alt Gesamtschwefel Sulphur total	% Vægt Gewicht Weight	≤ 0.2	≤ 0.13	≤ 0.2	0	≤ 0.35	≤ 0.2	0.06	< 0,05	< 0.01	≤ 0.2	≤ 0.2	% Poids Pesc Gewicht	Soufre total Zolfo totale Zwafel totaal
Nedre bændeværdi Heizwert Hu Net calorific value	kcal/kg	10 200	10 300	10 200	10 100	10 300	10 300	-	10 350	10 360	10 300	10 300	kcal/kg	Pouvoir calorifique inférieur Potere calorifico inferiore Calorische onderwaarde

ANLAGE III
Anforderungen für DieselkraftstoffAPPENDICE III
Caratteristiche del gasolio auto e agricoloANNEX III
Technical specifications of derv fuelBIJLAGE III
Kenmerken van autogasolie

		BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique / België		
Specifik vægt Dichte Specific gravity	15° C	0,820-0,845	≈ 0,828	0,820-0,840	≈ 0,830	≈ 0,840	15° C	Densité Peso specifico Dichtheid
Destillation Seideverlauf Distillation	% Vol.	0 = 160° C ≥ 90 % 360° C	< 65 % 250° C ≥ 85 % 350° C	≤ 2 % 150° C < 65 % 250° C ≤ 60 % 300° C ≥ 65 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 85 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 90 % 350° C	% Vol.	Distillation Distillato Distillatie
Viskositet Viskosität Kinematic Viscosity		3,1-4,7 Cst bei 20° C	≤ 9,5 CST 20° C	1,14-1,43°E 38° C 2,0 -5,5 Cst 38° C ≤ 39° RI 38° C	2,4 Cst 38° C	≤ 7,4 Cst 20° C		Viscosité Viscosità Viscositeit
Flammepunkt Flammpunkt Flash point	°C	> 55 57-80	≥ 55 < 120	≥ 55 60-90	> 55	≥ 50	°C	Point d'éclair Punto d'infiammabilità Ontvlammingspunt
Flydepunkt Stockpunkt Pour point	°C	- 28 Winter - 5 Sommer	≤ - 12 Hiver ≤ - 7 Ete	≤ - 6		≤ - 6 Eté ≤ - 12 Hiver	°C	Point d'écoulement Punto di scorrimento Vloeipunt
Cetenal Cetanzahl Cetane index		≥ 45 = 50-55	≥ 50	≥ 47	> 50	≥ 48		Indice de cétane Numero cetano Cetaangetal
Forkokningsrest Koksrückstand Conradson Carbon residue Conradson	Vægt Gewicht % Weight	≤ 0,1		≤ 0,15	< 0,05	≤ 0,1	Poids Peso % Gewicht	Résidu Conradson Residuo Conradson Koolstofresidu Conradson
Aske Asche Ash content	Vægt Gewicht % Weight	< 0,01	ε	≤ 0,01			Poids Peso % Gewicht	Cendres Ceneri As
Vandindhold Wassergehalt Water content	Vægt Gewicht % Weight	≤ 0,1	ε	ε	< 0,05	≤ 0,1	Poids Peso % Gewicht	Teneur en eau Tenore acque Watergehalte
Svovlindhold Schwefelgehalt Sulphur content	Vægt Gewicht % Weight	0,2-0,7 ≈ 0,5	≤ 0,7	≤ 0,8	≈ 0,6	≤ 0,6	Poids Peso % Gewicht	Teneur en soufre Tenore zolfo Zwavelgehalte
Nedere bændværdi Heizwert Hu Net calorific value	kcal/kg	10 200	10 200	10 200	10 220	10 250	kcal/kg	Pouvoir calorifique inférieur Potere calorifico inferiore Calorische onderwaarde

		BR Deutschland		France		Italia	Nederland		Belgique / België		United Kingdom	Ireland	Danmark		
		Heizöl extra leicht	Heizöl leicht (1) (2)	Fuel-oil domestique	Fuel-oil léger	Gasolio riscaldamento	HBO I	HBO II	Gas-oil chauffage	Fuel-oil léger	Heating gas oil	Heating gas oil	Fyringsgasolië		
Specific weight Dichte Specific gravity	15° C	0,820-0,845	≤ 1,10	0,828	0,896	≈ 0,840	≈ 0,83	≈ 0,86	≈ 0,840	≈ 0,870	0,835 - 0,840	0,838	0,83	15° C	Densité Peso specifico Dichtheid
Distillation Seideverlauf Distillation	% vol	0% = 160° ≤ 64% 250 °C ≥ 96% 370 °C	≥ 96% 370 °C	≤ 65% 250 °C	≤ 65% 250 °C ≤ 85% 350 °C	≤ 65% 250 °C ≥ 85% 350 °C	≤ 64% 250 °C = 50% 280 °C	≤ 64% 250 °C ≥ 85% 350 °C	≤ 65% 250 °C ≈ 90% 350 °C	≤ 90% 350 °C	≥ 90 % 357 °C	0 % = 210 °C 50 % = 282 °C 90 % = 335 °C		% vol	Distillation Distillato Distillatie
Viskositet Viskosität Kinematic Viscosity	Cst 20° 38°	3,6-4,2 2,3-2,8	6-17 3,8-8,4	≤ 9,5 ≤ 5,5	9,5-49 9,5-22	3,5-15 2,0-7,4	≈ 4 ≈ 2,6	≈ 4,5 ≈ 3,0	≤ 7,4 ≤ 4,5	7,4-10 4,5-5,8	2,9 - 10,2 1,6 - 6,0	≈ 5 3,3 - 3,5	6,5 4	Cst 20° 38°	Viscosité Viscosità Viscositeit
	Engler 20° 38°	1,27-1,32°E 1,15-1,18°E	1,5-2,5°E 1,3-1,7°E	≤ 1,8°E ≤ 1,43°E	1,8-6°E 1,43-3,2°E	1,25-2,4°E 1,14-1,60°E	≈ 1,30°E ≈ 1,18°E	≈ 1,35°E ≈ 1,23°E	≤ 1,6°E ≤ 1,35°E	1,6-1,8°E 1,35-1,45°E	1,2 - 1,85°E 1,10 - 1,46°E	≈ 1,4°E ≈ 1,25°E	1,5°E 1,3°E	Engler 20° 38°	
	Redwood I 20° 38°	35" -36,5" 30,5"-31,5"	42-73" 35-49"	< 53" ≤ 40"	53-185" 40- 95"	34-68,5" 30-45"	≈ 36" ≈ 31"	≈ 37" ≈ 32,5"	≤ 45" ≤ 47"	45-52" 37-40"	32 - 54,5" 28 - 42"	39 - 40" 34 - 35"	40" 35"	Redwood I 20° 38°	
Flammepunkt Flammpunkt Flash point	°C	57-80	> 55	> 55	≥ 70	≥ 55 60-90	> 70	> 60	≥ 50	≥ 50	55	65	60	°C	Point d'éclair Punto d'infiammabilità Ontvlamingspunt
Flydepunkt Stockpunkt Pour point	°C	- 5 Sommer - 24 Winter		≤ - 3 été ≤ - 6 hiver	≤ 0		- 15	- 12	≤ - 6 été ≤ - 12 hiver	≤ - 6	-	- 9,5	- 15	°C	Point d'écoulement Punto di scorrimento Vloeipunt
Forkokningsrest Koksrückstand Conradson Carbon residue Conradson	% Vaegt % Gewicht % Weight	< 0,05	≤ 2	≤ 0,35			< 0,05	< 0,1	≤ 0,1	≤ 0,35	≈ 0,2	0,02	0	% Poids % Peso % Gewicht	Résidu Conradson Residuo Conradson Koolstofresidu Conradson
Vandindhold Wassergehalt Water content	% Vaegt % Gewicht % Weight	< 0,1	< 0,3	≤ 0,1	< 0,5	≤ 0,05	< 0,05	< 0,1	≤ 0,1	≤ 0,2	≤ 0,05	0	0	% Poids % Peso % Gewicht	Teneur en eau Tenore acqua Watergehalte
Svovlindhold Schwefelgehalt Sulphur content	% Vaegt % Gewicht % Weight	0,2-0,8 ≈ 0,5	≤ 3,8 (1) ≤ 0,8 (2)	≤ 0,7 ≈ 0,5	≤ 2,0	≤ 1,1 0,7-0,9	≤ 0,5	≤ 0,7	≤ 0,6	≤ 1,0	≤ 1,0	0,9	≈ 0,8	% Poids % Peso % Gewicht	Teneur en soufre Tenore zolfo Zwavelgehalte
Nedre bændværdi Heizwert Hu Net calorific value	kcal/kg	10 100	≈ 9 000	10 200	10 100	10 210	10 250	10 100	10 250	10 100	10 130	10 170	10 200	kcal/kg	Pouvoir calorifique inférieur Potere calorifico inf. Calorische onderwaarde

(1) Fyringsolie af Tækulstjære
Heizöl aus Braunkohlenteer
Fuel oil from Brown coal tar(2) Fyringsolie af Stenkulstjære
Heizöl aus Steinkohlenteer
Fuel oil from coal tar(2) Fuel-oil d goudron de houille
Olio combustibile da catrame di carbon fossile
Stookolie uit steenkoolteer(1) Fuel-oil de goudron de lignite
Olio combustibile da catrame di lignite
Stookolie uit bruinkoolteer

BILAG III
Tekniske specifikationer for residual fuelolie

ANLAGE III
Anforderungen für Rückstands-Heizöle

ANNEX III
Technical specifications of residual fuel oils

		BR Deutschland		France		Italla				Nederland		
		Heizöl mittelschwer (¹) (²)	Heizöl schwer	Fuel-oil lourd n° 1	Fuel-oil lourd n° 2	O.C. fluidissimo	O.C. fluido	O.C. semi- fluido	O.C. denso	Stookolie 400	Stookolie 800	Stookolie 3 500
Specific weight Dichte Specific gravity	15° C	≤ 1.20	≤ 0.920 ≥ 0.985	0.92-0.96 ≈ 0.936	0.93-0.98 ≈ 0.953	0.900- 0.920	0.910- 0.930 ≈ 0.915	0.930- 0.950	0.930- 0.970	≈ 0.935	≈ 0.940	≈ 0.950
Destillation Seideverlauf Distillation	% vol			< 65% 250°C < 85% 350°C	< 65% 250°C < 85% 350°C	< 65% 250°C ≤ 60% 300°C < 85% 350°C	< 65% 250°C ≤ 60% 300°C < 85% 350°C	< 65% 250°C ≤ 60% 300°C < 85% 350°C	< 65% 250°C ≤ 60% 300°C < 85% 350°C	≤ 64% 250°C ≤ 85% 350°C	≤ 64% 250°C ≤ 85% 350°C	≤ 64% 250°C ≤ 85% 350°C
Viskositet Viskosität Kinematic Viscosity	Cst 50° 38°	≈ 75 ≈ 152	75- 450 152-1150	15-110 22-220	110- 380 220-1000	< 21 < 33	21-38 33-70	38- 53 70-110	> 53 > 110	40- 55 75-100	80-110 130-210	240-370 580-850
	Engler 50° 38°	≈ 10°E ≈ 20°E	10- 59°E 20-155°E	2.4-14°E 3.2-29°E	14- 50°E 29-230°E	2-3°E 28-4.5°E	3-5°E 4.5-9.3°E	5-7°E 9.3-14°E	18-20°E 35-40°E	5.9-7.5°E 10-13°E	10.5-13.5°E 20-26°E	32- 48°E 68-110°E
	Redwood I 50° 38°	≈ 310" ≈ 630"	310-1870" 630-4670"	68.5-438" 95-890"	438-1550" 890-4100"	< 90" < 137"	90-150" 137-284"	150-215" 284-438"	> 215" > 438"	180-230" 305-405"	320-420" 610-810"	1000-1500" 2100-3500"
Flammepunkt Flammpunkt Flash point	°C	> 65	> 65 ≥ 130	≥ 70	≥ 70	≥ 65 70-95	≥ 65 70-95	≥ 65	> 65	> 70	> 70	> 70
Flydepunkt Stockpunkt Pour point	°C	40(¹)				≈ - 5	≈ 0			0	< 5	< 21
Forkokningsrest Koksreturnstand Conradson Carbon residue Conradson	% Vaegt % Gewicht % Weight	≤ 12	≤ 15							≈ 8	≈ 9	≤ 12
Vandindhold Wassergehalt Water content	% Vaegt % Gewicht % Weight	≤ 0.5	≤ 0.5	≤ 0.75	≤ 1.5	≤ 0.5 vol.	≤ 1 vol.	≤ 1 vol.	≤ 2 vol.	< 0.75	< 0.75	≤ 1.0
Svovlindhold Schwefelgehalt Sulphur content	% Vaegt % Gewicht % Weight	≤ 2.0 (¹) ≈ 0.9 (²)	≤ 2.8 ≈ 1.8	≤ 2.0	≤ 4.0	≤ 2.5	≤ 3.0 2.3-3.0	≤ 3.5	≤ 4.0	≤ 2.9	≤ 2.9	≤ 2.9
Nedre bænderdi Heizwert Hu Net calorific value	kcal/kg	≈ 9 000	9 700	9 850	9 750	10 000	9 760	9 700	9 500	9 820	9 800	9 760

(¹) Fyringsolie af Trækulstjære
 Heizöl aus Braunkohlenteer
 Fuel oil from Brown coal tar
 (²) Fyringsolie af Stenkulstjære
 Heizöl aus Steinkohlenteer
 Fuel oil from coal tar

Belgique / België			United Kingdom			Ireland		Danmark			
Fuel-oil intermédiaire	Fuel-oil lourd	Fuel-oil extra lourd "Bunker C"	Light Fuel oil	Medium Fuel oil	Heavy Fuel oil	Light Fuel oil	Heavy Fuel oil	Let Fuel olie	Svær Fuel olie		
> 0.90	> 0.93	> 0.95	0.935	0.950	0.970	0.93	0.97	0.91	0.95	15°C	Densité Peso specifico Dichtheid
≤ 65% - 250°C	≤ 65% - 250°C	≤ 65% - 250°C								% vol	Distillation Distillato Distillatie
≤ 18 ≤ 29	18-106 29-210	106- 418 210-1100	≤ 34 ≤ 60	≤ 116 ≤ 235	≤ 370 ≤ 850	≤ 29 ≤ 38	≤ 370 ≤ 850	≤ 32 ≤ 55	≤ 370 ≤ 850	Cst 50° 38°	
≤ 2,65°E ≤ 4°E	2.7-14°E 4-28°E	14- 55°E 28-145°E	≤ 4,6°E ≤ 7,9°E	≤ 15°E ≤ 31°E	≤ 48°E ≤ 112°E	≤ 4°E ≤ 5°E	≤ 48°E ≤ 112°E	≤ 4,5°E ≤ 7°E	≤ 48°E ≤ 110°E	Engler 50° 38°	Viscosité Viscosità Viscositeit
≤ 80" ≤ 125"	80-430" 125-850"	430-1700" 850-4450"	≤ 141" ≤ 246"	≤ 460" ≤ 960"	≤ 1500" ≤ 3500"	≤ 122" ≤ 160"	≤ 1500" ≤ 3500"	137 - 145" 200 - 220"	1500" 3500"	Redwood I 50° 38°	
≥ 50	≥ 55	≥ 65	≥ 66	≥ 66	≥ 66	65	66	80	120	°C	Point d'éclair Punto d'infiammabilità Ontvlammingspunt
						18		12	25	°C	Point d'écoulement Punto di scorrimento Vloeipunt
								5	8	% Poids % Peso % Gewicht	Résidu Conradson Residuo Conradson Koolstofresidu Conradson
≤ 0.75	≤ 1.25	≤ 1.50	≤ 0.5	≤ 0.75	≤ 1.0	0.1	≤ 1.0	0.1	0.3	% Poids % Peso % Gewicht	Teneur en eau Tenore acqua Watergehalte
≤ 2.5	≤ 3.0	≤ 3.8 ≤ 3.0	≤ 3.5	≤ 4.0	≤ 4.5	≤ 2.5	≤ 4.5	≤ 2.5	≤ 2.5	% Poids % Peso % Gewicht	Teneur en soufre Tenore zolfo Zwavelgehalte
9 900	9 750	9 850	9695	9535	9480	9780	9480	9800	9600	kcal/kg	Pouvoir calorifique inférieur Potere calorifico inferiore Calorische onderwaarde

(1) Fuel-oil de goudron de lignite
Olio combustibile da catrame di lignite
Stookolie uit bruinkoolteer

(2) Fuel-oil de goudron de houille
Olio combustibile da catrame di carbon fossile
Stookolie uit steenkoolteer

1. Januar	BR Deutschland				France				1er Janvier
	Normalbenzin		Superbenzin		Essence normale		Essence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	94 - 91	88 - 82	100 - 98	91.5 - 86	91 - 90	86 - 85	99 - 97,5	93 - 91	1970
1971	94,5 - 91,5	88 - 82	100,5 - 98,5	89,3 - 82,5	91,8 - 89,9	86,2 - 79,8	99 - 98,2	91 - 85	1971
1972	92 - 90	87 - 81	99 - 97	89 - 85	92 - 89	87 - 82	99 - 98	90 - 85	1972
1973	94 - 91	87 - 84	99 - 98	90 - 87	94 - 90	84 - 82	99 - 98	91 - 86	1973
1974	93 - 91	86 - 82	99 - 97	90 - 87	92 - 89	84 - 82	98	90 - 86	1974
1975	92 - 91	87 - 84	99 - 98	91 - 87	92 - 90	87 - 80	99 - 97	92 - 86	1975
1976	91	82,8	98	88	91 - 89	87 - 80	99 - 97	91 - 87	1976
1° Gennaio	Italia				Nederland				1 Januari
	Benzina auto normale		Benzina auto supercarburante		Normale benzine		Super benzine		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	91 - 85	86 - 78	100 - 97,5	93 - 86	94 - 90	87 - 83	101 - 98	93 - 85	1970
1971	88,5 - 86	85 - 80	100,5 - 97,5	93,5 - 87	93 - 90	87 - 83	100 - 98	92 - 88	1971
1972	87 - 85	85 - 80	99 - 98	93 - 89	93 - 90	87 - 83	100 - 98	92 - 89	1972
1973	88 - 85	85 - 80	100 - 98	93 - 87	94 - 90	88 - 83	100 - 98	92 - 89	1973
1974	87 - 85	85 - 79	99 - 98	93 - 87	94 - 90	88 - 83	99 - 98	92 - 89	1974
1975	87 - 84	84 - 79	99 - 98	92 - 86	92 - 90	87 - 86	99 - 98	92	1975
1976	88 - 84	84 - 79	99 - 98	92 - 86	93 - 90	87 - 84	100 - 98	92 - 88	1976
1 Januari	Belgique / België				Luxembourg				1er Janvier
	Essence normale benzine		Essence super benzine		Essence normale		Essence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	92 - 89	86 - 82	100 - 98	92 - 87	92 - 89	86 - 82	99 - 98	91 - 88	1970
1971	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1971
1972	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1972
1973	95 - 90	89 - 81	100 - 98	93 - 88	94 - 90	88 - 82	100 - 98	92 - 86	1973
1974	94 - 90	88 - 81	99 - 97	92 - 91	94 - 90	87 - 82	99 - 97	91 - 86	1974
1975	93 - 91	88 - 86	99 - 98	94 - 89	92 - 91	88	98	94 - 89	1975
1976	96 - 90	88 - 83	99 - 97	93 - 87	85	-	98	86	1976
1 January	United Kingdom				Ireland				1 January
	Motor spirit - 2 star		Motor spirit - 4 star		Motor spirit - Standard		Motor spirit - Premium		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1970	95,0 - 90,7	88,7 - 80,9	99,5 - 97,6	91,3 - 86,2	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1970
1971	93,7 - 91,1	86,3 - 82,7	99,9 - 98,0	90,8 - 87,3	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1971
1972	94 - 91	88 - 83	100 - 98	92 - 88	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1972
1973	94 - 91	87 - 83	100 - 97	92 - 86	90 - 90	82 - 82	99 - 99	85 - 85	1973
1974	94 - 90	85 - 83	100 - 98	89 - 87	90	86 - 84	98,5	91 - 89	1974
1975	94 - 90	87 - 85	100 - 97	90 - 89	90	88 - 86	98	93 - 91	1975
1976	94 - 90	87 - 84	100 - 97	92 - 90	80	-	98	88	1976
1 Januar	Danmark								
	Regularbenzin		Premiumbenzin						
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ					
1970	95 - 93	88 - 81	101 - 99	93,5 - 88					
1971	95 - 93	89 - 83	101 - 99	93 - 89					
1972	94 - 93	89 - 83	100 - 100	93 - 89					
1973	95 - 93	89 - 83	100 - 99	93 - 87					
1974	94 - 92	88 - 83	99 - 97	92 - 86					
1975	94 - 93	88 - 83	100 - 99	92 - 88					
1976	97 - 90	90 - 83	101 - 98	93 - 87					

ROZ = Research method
MOZ = Motor method



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

J. Mayer Generaldirektor/Generaldirektor/Director-General/Directeur général/Direttore generale/Directeur-generaal

E. Hentgen Assistent/Assistent/Assistant/Assistent/Assistente/Assistent

Direktorer/Direktoren/Directors/Directeurs/Direttori/Directeuren:

G. Bertaud Statistiske metoder, information
Statistische Methoden, Informationswesen
Statistical methods, information processing
Méthodologie statistique, traitement de l'information
Metodologia statistica, trattamento dell'informazione
Methodologie van de statistiek, informatieverwerking

V. Paretti Almen statistik og nationalregnskab
Allgemeine Statistik und Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung
General statistics and national accounts
Statistiques générales et comptes nationaux
Statistiche generali e conti nazionali
Algemene statistiek en nationale rekeningen

D. Harris Befolknings- og socialstatistik
Bevölkerungs- und Sozialstatistik
Demographical and social statistics
Statistiques démographiques e sociali
Statistiche demografiche e sociali
Sociale en bevolkingsstatistiek

S. Louwes Landbrugs-, skovbrugs- og fiskeristatistik
Statistik der Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei
Agriculture, forests and fisheries statistics
Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche
Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca
Landbouw-, bosbouw- en visserijstatistiek

H. Schumacher Industri- og miljøstatistik
Industrie- und Umweltstatistik
Industrial and environmental statistics
Statistiques de l'industrie et de l'environnement
Statistiche dell'industria e dell'ambiente
Industrie en milieustatistiek

S. Ronchetti Handels-, transport- og servicestatistik
Handels-, Transport- und Dienstleistungsstatistik
Trade, transport and services statistics
Statistiques des commerces, transports et services
Statistiche dei commerci, trasporti e servizi
Handels-, vervoers- en dienstverleningsstatistiek

**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 0026
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 108006 - 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
75732 Paris Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39 - CCP Paris 23-96

Ireland

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

Agenzia di Roma:

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

**Grand-Duché
de Luxembourg**

*Office des publications officielles
des Communautés européennes*
5, rue du Commerce
Boite postale 1003 - Luxembourg
Tél. 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 20037
Tel. (202) 872 8350

Schweiz - Suisse - Svizzera

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

Sverige

Bokhandel C. E. Fritze
2, Fredsgatan
Stockholm 16
Postgiro 193, Bankgiro 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 Boite postale 1003 Tél. 490081 CCP 191-90 Compte courant bancaire BIL 8-109/6003/300

FB 600 DKr 94,50 DM 40,50 FF 72 Lit 10900 Fl 41,50 £ 7.30 US \$ 17.20

KONTORET FOR 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

Boîte postale 1003 – Luxembourg

7370

CA760007A6AC