



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

Luxembourg, Centre Européen, Boîte postale 1907 – Tél. 47941 Télex: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Bureau de liaison) – Tél. 735 80 40

Denne publikation kan fås gennem de salgssteder, som er nævnt på bagsiden af dette hæfte.

Diese Veröffentlichung ist bei den auf der Rückseite des Einbands aufgeführten Vertriebsstellen erhältlich.

This publication is obtainable from the sales agents mentioned on the back of the cover.

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

Per ottenere questa pubblicazione, si prega di rivolgersi agli uffici di vendita i cui indirizzi sono indicati sul dorso della copertina.

Deze publikatie is verkrijgbaar bij verkoopkantoren waarvan de adressen op de omslag vermeld zijn.

ENERGISTATISTIK
 ENERGIESTATISTIK
 ENERGY STATISTICS
 STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE
 STATISTICHE DELL'ENERGIA
 ENERGIESTATISTIEK

1974

ÅRBOG
 JAHRBUCH
 YEARBOOK
 ANNUAIRE
 ANNUARIO
 JAARBOEK

1969 - 1973

TOTAL ENERGI ENERGIE INSGESAMT OVERALL ENERGY	ÉNERGIE GLOBALE ENERGIA GLOBALE ENERGIE GLOBAAL	1
FAST BRÆNDSSEL FESTE BRENNSTOFFE SOLID FUELS	COMBUSTIBLES SOLIDES COMBUSTIBILI SOLIDI VASTE BRANDSTOFFEN	2
OLIE ERDÖL PETROLEUM	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 ANLAGE ANNEX	ANNEXE APPENDICE BIJLAGE	7

Updated April 1975

Mise à jour terminée en avril 1975

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

INDHØLDSFORTEGNELSE

	Side
<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 1973	72 Lagre ved miner og hos importører
4 EUR-9	73 Udenrigshandel og indenlandske leveringer
6 EUR-6	80 Lagre hos konsumenterne
9 Tyskland (FR)	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 energiopgørelse	91 Karakteristiske data for 1973
33 Karakteristiske data	92 Opgørelser
34 EUR-6	98 Produktion og lagre af cinders og gasværskoks
35 Tyskland (FR) — Frankrig	99 Udenrigshandel med cinders og indenlandske leveringer af cinders
36 Italien — Nederlandene	102 Fortegnelse over koksværker — status ultimo 1973
37 Belgien — Luxembourg	
38 Det forenede Kongerige — Irland	Brunkul, brunkulsbriketter og tørv
39 Danmark	105 Karakteristiske brunkulsdata for 1973
Total energiopgørelse (underinddelt efter produkter)	106 Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
40 EUR-9 — EUR-6	108 Produktion, lagre og leveringer efter brunkulsarter
Tyskland (FR) — 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 BRÆNDESEL	
Stenkul	
61 Karakteristiske data for 1973	
62 Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter	
68 Samlet produktion	
Arbejdere ansat under jorden	
Ydelse under jorden	
70 Produktion efter kulsorter	

KAPITEL 3: MINERALOLIE

119 Karakteristiske data for 1973

Råolie

118 Opgørelser

120 Udvinning efter regioner

121 Udvinning efter felter og regioner

123 Import

127 Bruttoilførsel
Raffinaderikapacitet

128 Raffinaderier

Mineralolieprodukter

132 Opgørelse over alle mineralolieprodukter

135 Opgørelse over ikke gasformige mineralolieprodukter

141 Opgørelse over motorbenzin

142 Opgørelse over flyvebenzin og jetbrændstof

146 Opgørelse over petroleum

148 Opgørelse over gasolie og dieselolie

154 Opgørelse over sværfuelolie

160 Mineralolieprodukters produktionsstruktur

165 Import

167 Eksport

169 Leveringer til hjemmemarkedet

172 Tankpriser

KAPITEL 4: GAS

177 Karakteristiske data for 1973

Alle gasarter

178 Opgørelser

184 Produktion efter gasarter

Naturgas

186 Opgørelser

191 Forbrug

192 Udvinning efter felter

194 Pipelines

197 Kompressorstationer

Afledte gasser

198 Opgørelse over koksværks-, højovns- og gasværksgas

204 Opgørelse over flaske- og raffinaderigas

210 Forbrug over koksværks-, højovns- og gasværksgas

211 Forbrug og udenrigshandel, over flaske- og raffinaderigas

212 Naturgas-reserver og verdensflåden

KAPITEL 5: ELEKTRICITET

215 Karakteristiske data for 1973

216 Opgørelser

222 Total produktion

223 Produktion efter energikilder

B

225 Udenrigshandel

226 Opdeling af produktionen efter energikilder

228 Opdeling af produktionen efter producentkategorier

231 Totalforbrug

233 Forbrug efter forbrugergrupper

235 Forbrug pr. indbygger

236 Opgørelser over energiomformninger i konventionelle
varmekraftværker

244 Varmekraftværker: karakteristika for driftsudstyr

Konventionelle varmekraftværker - status ultimo 1973:

246 Fortegnelse over kraftværker på 250 MW og derover

253 Karakteristika for anlæg taget i brug i løbet af 1973

256 Struktur efter maskinbestandens art

258 Gasturbiner

259 Struktur efter anvendte brændstoffer

263 Struktur efter maskinbestandens størrelse

264 Struktur efter maskinbestandens alder

Kernekraftværker:262 Fortegnelse over og karakteristika for kraftreaktorer -
status ultimo 1974

268 Driftsresultat

Vandkraftværker:

270 Karakteristika for driftsudstyr

271 Højspændingsnet

272 Salgspris pr. kWh

Kernebrændstoffer:

274 Naturligt forekommende uran

275 Beriget uran

276 Investeringer

KAPITEL 6: VERDENSDATA

278 Verdensproduktet af stenkul, cinders og brunkol

279 Verdensproduktet af naturgas

280 Verdensproduktet af råolie

281 Verdensflåden af tankskibe

282 Verdensproduktion af elektricitet

284 Verdensproduktion af natururan

KAPITEL 7: TILLÆG

286 I Gruppering af kularterne i Fællesskabets kulfelter

288 II Nomenklatur for mineralolieprodukter

290 III Tekniske specifikationer for olieprodukter

297 IV Motorbrændstoffers oktantal

GRAFISKE FREMSTILLINGER

Side	Side
Energiøkonomien	
2	EUR-9 – Karakteristiske data for 1973
Karakteristika	
4	EUR-9 – Industri
6	EUR-6 – Industri
7	– Importafhængighed
8	– Indenlandsk bruttoforbrug
9	Tyskland (FR) – 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 energiopgørelse	
32	Importafhængighed Indenlandsk forbrug i 1963 og 1973
Stenkul	
60	EUR-9 – Karakteristiske data for 1973
Stenkulbriketter	
89	EUR-9 – Produktion
Koks	
90	EUR-9 – Karakteristiske data for 1973
Brunkul	
105	EUR-9 – Karakteristiske data for 1973
Jordolie	
116	EUR-9 – Karakteristiske data for 1973
122	EUR-9 – Import fra tredjelande
Gas	
176	EUR-9 – Karakteristiske data for 1973
Elektricitet	
214	EUR-9 – Karakteristiske data for 1973
230	Til rådighed for det indenlandske marked
241	EUR-9 – Brændstofforbrug

BEMÆRKNINGER

Årbogen „Energistatistik“ giver et overblik over energiøkonomien i hele Fællesskabet, i de seks oprindelige medlemsstater samt i hver enkelt medlemsstat. Første del omfatter indikatorer for energiøkonomien samt den „Totale Energiopgørelse“ for hele Fællesskabet og for hver enkelt 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 energiopgørelse 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 paritetændringer i årets løb er omregningen af årsdata for det pågældende år foretaget ved hjælp af en pro rata temporis vejlet vekselskurs.

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 energiopgørelse

Den totale energiopgørelse 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 energiopgørelse“ 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 energiopgørelse“, 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 producenterne 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 komformningsvirksomheder og hos slutforbrugere. 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 overens 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 primærenergimængder. Når derfor, i et givet land, eksporten af et afledet 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 søgænde 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 bunkermængderne fra bruttoforbruget eller ved sammentælling af forbruget, distributionstabene, statistiske afvigelser 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, 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 der- ved 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 ener- gikilder 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, afle- det 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. Statistisk differens. Det drejer sig om opgørelsens konsolideringslinje. Posten dækker over fejl og udeladelser.

Opgørelserne omfatter desuden:

1. Opdeling af linjen „Omformning“ efter omformningens art

(131) Mængder omformet i elektricitetsværker af enhver art (offentlige og selvproducenters) til produktion af elektrisk energi og damp, be- stemt 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 tørvbriketter.

(133) Mængder omformet ved produktionen af koksværksgas. Endvidere er indbefattet de gasmængder, der er bestemt til iblanding eller forar- bejdning 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 omform- ning af koks til gas i disse anlæg. I denne linje skal produktionens koksækvivalent altså opføres. Tilsvarende mængder trækkes fra koksfor- bruget i jern- og stålindustrien.

(136) Mængder omformet i olieraffinaderierne.

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

(161) **Kemisk industri:** I denne linje opføres mængder anvendt som råstoffer i den kemiske industri.

(162) **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 lige- ledes udeladt.

I øvrigt omfatter industrisektoren ti undersektorer efter definitionerne i De europæiske Fællesskabers generelle nomenklatur for økono- miske 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 internationale 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

Side

KAPITEL 2: FAST BRÆNDESEL

62/67 Stenkuloppgørelse

Stenkuloppgørelsen 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 bereskrevet i et tillæg til „Energistatistik“ nr. 4/1967. Omregningen omfatter alle kulmængder med et indhold af aske og vand mellem 20 % og en øvre grænse, der alt efter det relative indhold af vand og aske kan variere mellem 67 og 76%. Kul med en andel på under 20% har således en omregningsfaktor på 1, kul med en andel større end den øvre grænse 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. Produktionen 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). Indtil 31. august 1970 blev kul af dårlig kvalitet i Tyskland (FR) kun medregnet, hvis de var blevet solgt eller brugt i mineanlæggene i det indberettede tidsrum. Fra 1. september 1970 medregnes kul af dårlig kvalitet i de tyske distrikter på produktionstidspunktet. En undtagelse udgør Saar-området, hvor kul af dårlig kvalitet hele tiden har været medregnet i produktionen.

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 „Kleinzechen“ og „Petites mines“ omfatter i Tyskland (FR) småvirksomheder ved Ruhr, i Nedersaksen, Saar og Bayern, og i Frankrig de ikke nationaliserede miner.
- De mængder, der er oplagret i forbrugscentre („Lager Notgemeinschaft“) er ikke medregnet i lagrene ved minerne, de optræder imidlertid i kuloppgørelsen i linje 612.
- 70/71 – Grupperingen af kularterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg I.
- 73/79 – Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i 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.

92/97 Koksoppgørelse

Linje 13. Omformninger:

Linje 133. 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.

106/114 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, „sod“ ca. 3 500 cal/g) bliver opgørelsen stillet op i tSKÆ.

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, der er indført i et 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 DDR.

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

Linje 7. Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder. 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.

132/133 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 samt 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 industri-sektoren 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 da 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 toldt frit område,
- er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
- er indført fra nationale oversøiske landsdele, hhv. territorier,
- er indført fra DDR.

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

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

Linjerne 8 + 9. Samlet eksport til Fællesskabet og eksport 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 DDR,
- leveres til nationale eller udenlandske tropper, stationeret i udlandet (hvis det er muligt i henhold til hemmelighedsholdelsesbestemmelserne),
- eksporteres fra Vestberlin (i tilfældet Tyskland (FR)).

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

Linje 11. Bunker. Denne rubrik angår udelukkende bunkermængderne leveret til den søgænde 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 — Raffinaderierne produktion er en nettoproduktion, som omfatter produktion for fremmed regning, men ikke raffinaderierne eget forbrug. Heri tages hensyn til de af den petrokemiske industri returnerede mineralolieprodukter uden dobbelte posteringer.
- 160/171 — For klassificering af produkterne, se tillæg II.
- 169/171 — 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.
- 172/173 — 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.
- 297 — Et vigtigt kvalitetskendemerke er benzins oktantal: for at fremskaffe oktantalet anvendes to metoder:
 - Motor-metoden (MOZ), med strengere undersøgelsesbetingelser,
 - Research-metoden (ROZ), med mildere undersøgelsesbetingelser.

KAPITEL 4: GAS

178/183 Opgørelse over samtlige gasarter

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

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 og højovngas, 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 sammenlignes uden dobbelte posteringer.

I modsætning til hvad der forstås ved nettoproduktionen af naturgas, koksværksgas og 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 koks-værksgas 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.

184/185 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.

186/190 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 i 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 udforandret 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.

198/203 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 højovngas drejer det sig om resultatet af en omformning af koks til gas i en højovn.

Opgørelsen omfatter nettoproduktionen efter fradrag af de mængder af højovngas, som i højovnene er forbrugt til opvarmning og komprimering af luftstrømmen.

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 højovngas, der kræves til opvarmning og komprimering af den til højovnsdriften nødvendige varme luftstrøm, optræder ikke i denne rubrik, men regnes direkte til forbruget af koks i „jern- og stålindustri“-sektoren i koksopgørelsen, 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.

204/209 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

216/221 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 skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og fra 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 kraftværkernes egne hjælpeanlæg og tab i kraftværkstransformatorerne.

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.

Andre statistiske tabeller

222/229

- Bruttoproduktionen er produktionen målt ved kraftværksmaskineriets udgangsterminaler og inkluderer derfor hjælpeanlæg og tab i kraftværkstransformatorer, hvis sådanne forefindes.
- Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså minus forbrug i hjælpeanlæg 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.
- 231
- 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 nettoudvekslingsaldoen.
 - „Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir“ er den elektriske energi, der er anvendt af pumpe motorer 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.
- 232
- „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.
- 234
- „Forbrug i transportsektoren“ omfatter energileverancerne til jernbaneselskaber og lokale offentlige transportmidler. De for Italien, Nederlandene, Belgien 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 medregnes til landbrugsforbruget (undtagen for Italiens vedkommende). For Luxembourg omfatter de angivne værdier indvidere forbrug i handelsvirksomheder.

Energi omformet i konventionelle varmekraftværker

- 236/242
- Mængderne af omformede brændselstoffer og deres varmekvivalens 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 243 under kraft- og varmeværker til forsyning af offentligheden.
- Omregningen af de omformede brændselmængder til varmeeenheder er sket på basis af de af strømforsynings selskaberne anvendte nationale omregningsfaktorer. Ved udregning af varmekvivalenten 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 brændselstoffer som affald, træ, tørv, tjære, industriaffald m.v. samt genindvunden og købt damp.
 - Det „gennemsnitlige specifikke varmeforbrug“ i konventionelle varmekraftværker er forholdet mellem varmekvivalenten af alle forbrugte brændselstoffer udregnet på basis af den nedre brændværdi og disse kraftværkers totale produktion.
 - Ved omregning af varmekvivalenten til gram SKÆ er 7 000 kcal/kg anvendt som grundlag.
- 243
- 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. Fjernvarmeværker (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

- 244/271
- 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 kontinuert 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.
- 269
- 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 kraftværket 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 timetal, sat i forhold til det betragtede tidsrum, er den effektive arbejdsudnyttelsestids-koefficient af kraftværket.
- 270 — 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“.
- 271 — Højspændingsnettens „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, den 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

- 272/273 — 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 grundtakst og målergebyr. Da elektricitetsdistributionen sker på to meget forskellige måder, der anvendes af meget forskellige forbrugere, skelnes der mellem „højspændings-“ og „lavspændings-“ salg.
- I Tyskland (FR) 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. Da 6 til 8% af de totale leverancer til særlige aftagere leveres som lavspænding og af denne grund leveres til en højere pris, er de gennemsnitlige kWh-priser, der angives for højspænding, overvurderede. For 1967 ligger f. eks. gennemsnitsprisen på elektrisk energi, der virkelig er leveret til forbrugerne som højspænding, ikke over 7,1 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) for samtlige særlige aftagere. Virkningen på gennemsnitspriserne pr. kWh ved lavspænding er ubetydelig.

**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)
- 1960 — Belgien — generalstrejke (december 1960 - januar 1961)
- 1961 — Nederlandene — Naturgasforekomsterne ved Slochteren opdages
- 1962 — EKSF/EØF/EURATOM — memorandum om energipolitikken (juni)
— Streng vinter
- 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)
— Fællesskabet — de Seks holder topkonference i Haag (december)
- 1970 — Fællesskabet — fortsat stærk økonomisk ekspansion
— Spændinger på energimarkedet med stærke prisstigninger for brændselolie 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)
— Topmødet i København (december)
- 1974 — Fællesskabet — Nedsættelse af et udvalg for energi (januar)
— Nedsættelse af et Internationalt Energiagentur (Konference Washington - februar)
— Iværksættelse af et program for en rationel anvendelse af energien (december)

SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	Produktion af primære energikilder	1711	Øvrige metalindustri (NACE 224 + 311,2)
		1712	Kemisk industri (NACE 25 + 26)
3a	Leveringer fra EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1713	Glas-, keramisk og byggematerialeindustri (NACE 24)
		1714	Minedrift (undtagen brændselsudvinding) (NACE 21 + 23)
		1715	Nærings- og nydelsesmidler (NACE 41 + 42)
		1716	Tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande (NACE 43 + 44 + 45)
3b	Leveringer fra de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1717	Papir- og trykkeriindustri (NACE 47)
		1718	jern- og metalforarbejdning (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
4	Import fra tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1719	Øvrige industri (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
5	Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)	172	„Transport“-sektoren heraf:
		1721	jernbaner
		1722	Landevejstrafik
		1723	Lufttrafik
		1724	Indenrigsskibsfart
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+: Lagerformindskelse, -: lagervækst) 61 producenter 62 Importører	173	Sektoren „husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv“
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+: lagerformindskelse, -: lagervækst) 71 omformningsvirksomheder 72 endelige forbrugere	179	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (leverancer til de i Tyskland (FR) stationerede allierede tropper)
8a	Leveringer til EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	61	Lagerforandringer hos producenterne:
		611	Miner
		613	Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
8b	Leveringer til de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	14	Forbrug i „energi“-sektoren
9	Eksport til tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	141	Kraftværker (eget gehov) (NACE 161)
		142	Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11)
		143	Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162)
		144	Udvinding af iordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)
10	Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 9)	YDERLIGERE OPDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER	
11	Bunker		
12	Indenlandske bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)		
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE	
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter	PRIMÆRE ENERGIKILDER	
14	Forbrug i „energi“-sektoren	Stenkul (BILEN 111)	
15	Distributionstab	Brunkul (BILEN 112)	
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug	Tørv (BILEN 113, kun Irland)	
17	Endeligt energetisk forbrug	Råolie (BILEN 211 + 212)	
18	Statistisk differens	Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)	
	Omformning:	Naturgas (BILEN 311)	
131	Elektricitetsværker	Primær flaskegas (BILEN 312)	
132	Briketfabrikker	Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.)	
133	Gasværker	Primær elektrisk energi (BILEN 41)	
134	Koksværker	AFLEDEDE PRODUKTER	
135	Højovne	Stenkulsbriketter (BILEN 121)	
136	Raffinaderier	Koks (BILEN 122)	
	Endeligt ikke-energetisk forbrug:	Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124)	
161	Kemisk industri	Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)	
162	Øvrige industri	Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)	
	Endeligt energetisk forbrug:	Afledede gasser (BILEN 32)	
171	„Industri“-sektoren (undtagen „Energi“-sektoren) heraf:	Koksværksgas (BILEN 321)	
1710	Jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)	Højovnsgas (BILEN 322)	
		Gasværksgas (BILEN 323)	
		Flaske- og raffinaderigas (BILEN 324 + 325)	
		Afledet elektrisk energi (BILEN 42)	
		Varme (BILEN 521)	
		Gas (BILEN 31 + 32)	
		Elektrisk energi (BILEN 41 + 42)	

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

1 – FAST BRÆNDESEL

1 PRIMÆRE ENERGIKILDER

111 Stenkul

- 111,1 Antracit og magre kul
- 2 1/2 og 1/4 fede kul
- 3 3/4 fede kul, fede kul
- 4 Langflammede kul
- 5 Genindvindingsprodukter

112 Brunkul

- 112,1 Ældre brunkul
- 2 Yngre brunkul
- 3 Hartbraunkohle

113 Tørv

12 AFLEDEDE PRODUKTER

121 Stenkulsbriketter

- 121,1 Briketter og ægformede briketter
- 2 Røgfri briketter

122 Stenkulskoks

- 122,1 Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)
- 2 Stenkulsschwelkoks
- 3 Gasværkskoks

123 Brunkulsbriketter m.v.

- 123,1 Brunkulsbriketter
- 2 Støvkul
- 3 Tørret brunkul

124 Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks

- 124,1 Brunkulskoks
- 2 Brunkulsschwelkoks

125 Tørvbriketter

126 Tørvekoks

2 – FLYDENDE BRÆNDESEL

21 PRIMÆRE ENERGIKILDER

211 Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler

212 Feedstocks (halvraffinerede jordolieprodukter)

213 Kondensater

22 ? 23 AFLEDEDE IKKE GASFORMIGE MINERALOLIE-PRODUKTER (*)

221 Motorbenzin

222 Flyvebenzin og jetbrændstof

223 Petroleum

224 Nafta

225 Gasolie og dieselolie

226 Residualfuelolie

213 Mineralsk terpentin

BILEN-kode

232 Smørelier og -fedt

233 Bitumen

234 Jordoliekoks

238 Øvrige produkter

3 – GASFORMIGT BRÆNDESEL

31 PRIMÆRE ENERGIKILDER

311 Naturgas

- 311,1 Naturgas i gasformig tilstand
- 2 Flydende naturgas
- 3 Grubegas

312 Primær flaskegas (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)

32 AFLEDEDE PRODUKTER

321 Koksværksgas

322 Højovngas

323 Gasværksgas

324 Flaskegas (propan og butan udvundet ved raffinering) (*)

325 Raffinaderigas (*)

4 – ELEKTRICITET

41 PRIMÆRE ENERGIKILDER

411 Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning

412 Elektricitet af jordvarme

413 Elektricitet af kerneenergi

- 413,1 – fra reaktorer med naturligt uran
- 2 – fra reaktorer med beriget uran og plutonium
- 3 – fra breeder-reaktorer

42 AFLEDEDE PRODUKTER

421 Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir

422 Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker

- 422,1 – stenkul og heraf afledede produkter
- 2 – yngre brunkul
- 3 – ikke gasformige mineralolieprodukter
- 4 – naturgas
- 5 – afledede gasarter
- 9 – øvrige brændstoffer

5 – VARME

52 AFLEDEDE PRODUKTER

521 Forhandlet af varmekraftværker: damp og varmt vand

522 Damp og varmt vand fra fjernvarmekraftværker

(*) 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	1969	1970	1971	1972	1973
Stenkul	t SKÆ	1	Tyskland	342	338	332	333	330
Stenkulsbriketter	t	1	Frankrig	320	320	320	316	315
Koks	t	1	Italien	324	320	316	315	313
Brunkul og tørv	t SKÆ	1	Nederlandene	334	333	331	327	323
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgien	336	338	339	337	330
Råolie og ikke gasformige mine- ralolieprodukter	t	1,43	Luxembourg	467	467	464	467	468
Naturgas	Tcal (Bø)	131	De forenede Kongerige	388	389	378	375	365
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	Irland	402	384	396	376	386
Højoevngas	Tcal (Bø)	143	Danmark	314	314	300	299	306
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 sørrelse 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 ³	Kubikmeter
kW	Kilowatt
MW	Megawatt = 10 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
Ffr	Fransk franc
Lit	Italiensk lire
Fl	Nederlansk gylden
Fb	Belgisk franc
Fibg	Luxembourgisk 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

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

Seite	
	KAPITEL 1: ENERGIE INSGESAMT
	A – Energiewirtschaftliche Kennziffern
3	Charakteristische Angaben für 1973
4	EUR-9
6	EUR-6
9	Deutschland (BR)
12	Frankreich
15	Italien
18	Niederlande
21	Belgien
24	Luxemburg
25	Vereinigtes Königreich
27	Irland
29	Dänemark
	B – Zusammengefaßte Energiebilanz
33	Charakteristische Angaben
34	EUR-9 – EUR-6
35	Deutschland (BR) – Frankreich
36	Italien – Niederlande
37	Belgien – Luxemburg
38	Vereinigtes Königreich – Irland
39	Dänemark
	Zusammengefaßte Energiebilanz (unterteilt nach Erzeugnissen)
40	EUR-9 – EUR-6 Deutschland (BR) – Frankreich
46	Italien – Niederlande Belgien – Luxemburg
52	Vereinigtes Königreich – Irland Dänemark
	KAPITEL 2: FESTE BRENNSTOFFE
	Steinkohle
61	Charakteristische Angaben für 1973
62	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten
68	Förderung insgesamt Angelegte Arbeiter unter Tage Leistung je Mann und Schicht unter Tage
70	Förderung nach Kohlenarten

Seite	
72	Bestände bei den Zechen und Importeuren
73	Außenhandel und Inlandslieferungen
80	Bestände bei den Verbrauchern
81	Angelegte Arbeiter und Angestellte
82	Verzeichnis der Betriebsgesellschaften
84	Anzahl und Förderung der Schachtanlagen
85	Durchschnittlicher Grenzwert eingeführter Kohle
	Steinkohlenbriketts
86	Bilanzen
88	Erzeugung und Inlandslieferungen
	Koks
91	Charakteristische Angaben für 1973
92	Bilanzen
98	Erzeugung und Bestände von Steinkohlen- und Gaskoks
99	Außenhandel und Inlandslieferungen von Steinkohlenkoks
102	Verzeichnis der Kokereien – Stand am Jahresende 1973
	Braunkohle, Braunkohlenbriketts und Torf
105	Charakteristische Angaben für Braunkohle für 1973
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

KAPITEL 3: ERDÖL

117	Charakteristische Angaben für 1973
	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
142	Flugkraftstoffbilanzen
146	Petroleumbilanzen
148	Dieselmotoren- und Destillatheizölbilanzen
154	Rückstandsheizölbilanzen
160	Struktur der Raffinerieerzeugung
165	Einfuhr
167	Ausfuhr
169	Inlandslieferungen
172	Tankstellenpreise für Kraftstoffe
	KAPITEL 4: GAS
177	Charakteristische Angaben für 1973
	Alle Gasarten
178	Bilanzen
184	Erzeugung nach Gasarten
	Naturgas
186	Bilanzen
191	Verbrauch
192	Gewinnung nach Feldern
194	Leitungen
197	Zwischenverdichterstationen
	Abgeleitete Gase
198	Kokerei-, Hochofen- und Ortsgasbilanz
204	Flüssig- und Raffineriegasbilanz
210	Verbrauch — Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas
211	Verbrauch und Außenhandel — Flüssig- und Raffineriegas
212	Naturgas — Reserven und Weltflotte
	KAPITEL 5: ELEKTRIZITÄT
215	Charakteristische Angaben für 1973
216	Bilanzen
222	Erzeugung insgesamt
223	Erzeugung nach Energiequellen

225	Außenhandel
226	Aufteilung der Erzeugung nach Energiequellen
228	Aufteilung der Erzeugung nach Erzeugerbereichen
231	Gesamtverbrauch
233	Verbrauch nach Verbrauchergruppen
235	Verbrauch je Einwohner
236	Bilanzen der Energieumwandlungen in herkömmlichen Wärmeleistungswerken
244	Wärmeleistungswerke: Kennzeichen der Betriebsmittel
	Herkömmliche Wärmeleistungswerke — Stand am Jahresende 1973:
246	Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr
253	Kennzeichen der im Jahre 1973 in Betrieb gestellten Anlagen
256	Struktur nach Art der Maschinensätze
258	Gasturbinen
259	Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
263	Struktur nach Größenklassen der Maschinensätze
264	Struktur nach dem Alter der Maschinensätze
	Kernkraftwerke:
266	Verzeichnis und Kennzeichen der Leistungs- reaktoren — Stand am Jahresende 1974
268	Kraftwirtschaftlicher Betrieb
	Wasserkraftwerke:
270	Kennzeichen der Betriebsmittel
271	Hochspannungsnetz
272	Erlös je kWh
	Kernbrennstoffe:
274	Natururan
275	Angereichertes Uran
276	Investitionen
	KAPITEL 6: WELTANGABEN
278	Weltproduktion von Steinkohle, Steinkohlenkoks und Braunkohle
279	Naturgas-Weltproduktion
280	Rohöl-Weltproduktion
281	Tankerflotte der Welt
282	Elektrizitäts-Weltproduktion
284	Natururan-Weltproduktion
	KAPITEL 7: ANHÄNGE
286 I	Gruppierung der in den einzelnen Revieren der Gemein- schaft anfallenden Kohlenarten
288 II	Benennung der Mineralölprodukte
290 III	Anforderung für Mineralölprodukte
297 IV	Oktanzahl der Kraftstoffe

Seite	
	Energiewirtschaft
2	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1973
	Kennziffern
4	EUR-9 – Industrie
6	EUR-6 – Industrie
7	– Importabhängigkeit
8	– Brutto-Inlandsverbrauch
9	Deutschland (BR) – Industrie
11	– Brutto-Inlandsverbrauch
12	Frankreich – Industrie
14	– Brutto-Inlandsverbrauch
15	Italien – Industrie
17	– Brutto-Inlandsverbrauch
18	Niederlande – Industrie
20	– Brutto-Inlandsverbrauch
21	Belgien – Industrie
23	– Brutto-Inlandsverbrauch
25	Vereinigtes Königreich – Industrie
27	Irland – Industrie
29	Dänemark – Industrie
	Zusammengefaßte Energiebilanz
32	Importabhängigkeit Inlandsverbrauch in 1963 und 1973

Seite	
	Steinkohle
60	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1973
	Steinkohlenbriketts
89	EUR-9 – Erzeugung
	Koks
90	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1973
	Braunkohle
105	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1973
	Mineralöl
116	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1973
122	EUR-9 – Einfuhren aus dritten Ländern
	Gas
176	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1973
	Elektrizität
214	EUR-9 – Charakteristische Angaben für 1973
230	Energieverfügbarkeit für den inländischen Markt
241	EUR-9 – Brennstoffverbrauch

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 Zellen 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 Stoffen, und umfaßt stets 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, Umleitungen, 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 Primärenergie, 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 Primärenergiemenge, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedland 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 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 Auslassungen.

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.

2. Die Aufgliederung der Zeile „Nichtenergetischer Endverbrauch“:

(161) **Chemische Industrie:** In dieser Zeile sind die in der chemischen Industrie als Grundstoff verwendeten Mengen angegeben.

(162) **Sonstige Industrien.** Die Angaben stellen den nichtenergetischen Gesamtverbrauch an Mineralölzerzeugnissen auf den übrigen Verbrauchssektoren dar.

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 Erdölerzeugnissen für militärische Zwecke angegeben.

BEMERKUNGEN ZU DEN STATISTIKEN NACH ENERGIETRÄGERN

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 beilligten Umrechnungsmethode aufgestellt haben. Diese Methode ist im Anhang zum Bulletin „Energiesstatistik“ Nr. 4/1967 beschrieben worden. Von der Umrechnung erfaßt werden sämtliche Kohlenmengen mit dem 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 Zechen 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. Bis zum 31. August 1970 wurde, im Falle der Bundesrepublik Deutschland, die Ballastkohle nur insoweit berücksichtigt, als sie im Berichtszeitraum abgesetzt oder von den Zechenanlagen verbraucht worden ist. Ab 1. September 1970 wird die Ballastkohle in den Revieren der Bundesrepublik zum Zeitpunkt ihres Anfalls in die Förderung einbezogen. Eine Ausnahme bildet das Saarrevier, dort ist die Ballastkohle schon immer in der Förderung einbegriffen.

Die Wiedergewinnergebnisse 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 einbegriffen.

Übrige statistische Tabellen

68/70

- Unter der Bezeichnung „Kleinzechen“ und „Petites mines“ fallen für Deutschland (BR) 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 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 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 Einfuhr Grenzwerte 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.

92/97

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 der 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 Koksinsatz in der eisenschaffenden Industrie abgezogen.

106/114 Braunkohlen- und Torfbilanz

Da die verschiedenen Braunkohlen- und Torfarten sehr unterschiedliche Heizwerte aufweisen (jüngere Braunkohle etwa 1 900 cal/g, ältere Braunkohle 5 000 cal/g, eingeführte Hartbraunkohle 3 500 cal/g; irischer Torf „milled“ etwa 1 900 cal/g und „sod“ etwa 3 500 cal/g), wird die Bilanz in t SKE aufgestellt.

KAPITEL 3: MINERALÖL**118/119 Rohölbilanz**

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. In der Rohölförderung ist die Gewinnung von Naturbenzin und derjenigen 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.

132/133 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.

135/140 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 Westberlin (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.
- 160/171** – Zur Klassifizierung der Mineralölprodukte vergleiche Anlage II.
- 169/171** – 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.
- 172/173** – 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 MARKET gültigen Wechselkursen.
- 297** – 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

178/183 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 Hochofen 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 Naturgas Erzeuger, den Kokeigasverbrauch 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 Kokeigasverbrauch in der eisenschaffenden Industrie.

184/185 Übrige statistische Tabellen

Die Heizwerte der für die Gewinnung von Naturgas angegebenen m³ sind von Land zu Land verschieden. Den Angaben liegt eine Temperatur von 0° C und ein atmosphärischer Druck von 760 mm Hg zugrunde. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

186/190 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 den 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.

198/203 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 den 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 Kokeigas umfaßt diejenigen Mengen, die in den Zechenkokereien, Hüttenkokereien sowie in unabhängigen Kokereien durch Verkohlung oder Vergasung fester sowie zusätzlich auch flüssiger Brennstoffe hergestellt werden.

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

Es handelt sich um eine Nettoproduktion nach Abzug der Hochofengasmengen, die im Hochofen zur Erhitzung und Komprimierung des Heißwindes benötigt werden.

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 „Mineralölzeugnisse“, „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 in der Koksbilanz als Koksverbrauch des Sektors „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.

204/209 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. Bestandsveränderungen. 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 Mineralölserzeugnissen 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

216/221 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 folglich 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

- 222/229
- 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 vorhandenen 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 be-

stimmten 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.
- 231 – 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 Nettoaustauschsalos.
- 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.
- 232 – 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.
- 234 – Der „Verbrauch im Verkehrssektor“ umfaßt die Energielieferungen an die Eisenbahnen und an lokale öffentliche Verkehrsmittel. Die für Italien, die Niederlande, Belgien 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 (ausgenommen für Italien). Für Luxemburg umfassen die angegebenen Werte ferner den Verbrauch im Handel.

Umwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken

- 236/242 – 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 243 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.
- 243 – 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

- 244/271 – 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.
- 269 – 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 Stundenanzahl, auf die betrachtete Zeitspanne bezogen, stellt den effektiven Ausnutzungskoeffizienten an Arbeit und Anlage dar.
- 270**
- 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.
- 271**
- 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

- 272/273**
- 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. Da 6 bis 8% der Gesamtlieferungen an Sonderabnehmer in Niederspannung erfolgen und aus diesem Grund zu einem höheren Preis abgegeben werden, sind die durchschnittlichen kWh-Preise, welche für die Hochspannung angegeben sind, überbewertet. Für 1967 liegt z.B. der Durchschnittspreis für elektrische Energie, die den Verbrauchern tatsächlich in Hochspannung geliefert wurde, nicht über 7,1 Pf/kWh (1,78 US-cents/kWh) gegenüber 7,54 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) für sämtliche Sonderabnehmer. Die Auswirkung auf die Durchschnittspreise der kWh bei Niederspannung ist unbedeutend.

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)
- 1960 — **Belgien** — Generalstreik (Dezember 1960 - Januar 1961)
- 1961 — **Niederlande** — Entdeckung des Naturgas-Vorkommens in Slochteren
- 1962 — **EGKS/EWG/EAG** — Memorandum über die Energiepolitik (Juni)
— Strenger Winter
- 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)
— **Gemeinschaft** — Gipfelkonferenz der Sechs in Den Haag (Dezember)
- 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)
— Kopenhagener Gipfelkonferenz (Dezember)
- 1974 — **Gemeinschaft** — Einsetzung eines Energieausschusses (Januar)
— Einsetzung einer Internationalen Energieagentur (Konferenz von Washington - Februar)
— Anwendung eines Programms zur nationalen Energieverwendung (Dezember)

SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

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

NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGNISSE

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 Wirtschaftsprozeß der Gemeinschaftsländer beteiligt sind. Diese Nomenklatur ist nach der „Klassifizierung zur Aufstellung der Energiebilanzen“ (BILEN) aufgliedert.

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 MINERALÖLPRODUKTE (*)
221	Motorenbenzin
222	Flugkraftstoffe
223	Petroleum
224	Rohbenzin
225	Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöle
226	Rückstands-Heizöle

BILEN-Kennziffern

231	Spezial- und Testbenzin
232	Schmierstoffe
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	Hochofengas
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
521	Dampf und warmes Wasser aus Heizkraftwerken im Handel vertrieben
522	Dampf und Warmwasser aus Fernheizwerken

(*) Zum Inhalt dieser Bezeichnungen siehe Anlage II.

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	1969	1970	1971	1972	1973
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	342	338	332	333	330
Steinkohlenbriketts	t	1	Frankreich	320	320	320	316	315
Koks	t	1	Italien	324	320	316	315	313
Braunkohle	t SKE	1	Niederlande	334	333	331	327	323
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgien	336	338	339	337	330
Rohöl und nichtgasförmige Mineralölprodukte	t	1,43	Luxemburg	467	467	465	467	468
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Vereinigtes Königreich	388	389	378	375	365
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	Irland	402	384	396	376	386
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Dänemark	314	314	300	299	306
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 = 10³ kW
- kWh Kilowattstunde
- GWh Gigawattstunde = 10⁶ kWh
- TWh Terawattstunde = 10⁹ kWh
- kV Kilovolt
- PS Pferdestärke
- cal Kalorie
- kcal Kilokalorie

- Gcal Gigakalorie = 10⁶ kcal
- Tcal Terakalorie = 10⁹ kcal
- Hu Unterer Heizwert
- Ho Oberer Heizwert
- Atm Physikalische Atmosphäre (760 mm Hg)
- DM Deutsche Mark
- Ffr Französischer Franken
- Lit Italienische Lira
- Fl Niederländischer Gulden
- Fb Belgischer Franken
- Flx 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>Chronique</i>	<i>M</i>
<i>Framework 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 1973	72	Colliery and importers stocks
4	EUR-9	73	Foreign trade and internal deliveries
6	EUR-6	80	Users stocks
9	Germany (F.R.)	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		
25	United Kingdom		
27	Ireland		
29	Denmark		
	B – Overall energy balance-sheet		Patent fuel
33	Characteristic features	86	Balance-sheets
34	EUR-9 – EUR-6	88	Production and internal deliveries
35	Germany (F.R.) – France		
36	Italy – Netherlands		
37	Belgium – Luxembourg		
38	United Kingdom – Ireland		
39	Denmark		
	Overall energy balance-sheet (by products)		Coke
40	EUR-9 – EUR-6	91	Characteristic features of 1973
	Germany (F.R.) – France	92	Balance-sheets
46	Italy – Netherlands	98	Production and stocks of coke oven coke and gas coke
	Belgium – Luxembourg	99	Foreign trade and internal deliveries of coke oven coke
52	United Kingdom – Ireland	102	List of coke ovens – situation end 1973
	Denmark		
	CHAPTER 2 : SOLID FUELS		Lignite brown coal briquettes and peat
	Hard coal	105	Characteristic features of lignite of 1973
61	Characteristic features of 1973	106	Balance-sheets for lignite in tons of coal equivalent
62	Balance-sheets in tons of coal equivalent	108	Production, stocks and deliveries by type of lignite
68	Total output	110	Balance-sheet for brown coal briquettes
	Average number of underground workers	113	Balance-sheet for peat and peat briquettes
	Average output per manshift underground	114	Production, foreign trade and internal deliveries of brown coal briquettes
70	Output by categories		

CHAPTER 3 : PETROLEUM

117	Characteristic features of 1973
	Crude oil
118	Balance-sheets
120	Production by regions
121	Production by fields and regions
123	Imports
127	Refinery throughput Refinery capacity
128	List of refineries
	Petroleum products
132	Balance-sheets for all petroleum products
135	Balance-sheets of non-gaseous products
141	Motor spirit balance-sheets
144	Aviation fuels balance-sheets
146	Kerosene balance-sheets
148	Gasdiesel oil balance-sheets
154	Residual fuel oil balance-sheets
160	Structure of the refineries production
165	Imports
167	Exports
169	Internal deliveries
172	Motor spirit prices

CHAPTER 4 : GAS

177	Characteristic features of 1973
	All gases
178	Balance-sheets
184	Production by types of gas
	Natural gas
186	Balance-sheets
191	Consumption
192	Production by fields and regions
194	Pipelines
197	Compressor stations
	Derived gases
198	Balance-sheets for coke-oven gas, blast furnace gas and works gas
204	Balance-sheets for LPG and refinery gas
210	Consumption of coke-oven gas, blast furnace gas and works gas.
211	Consumption and foreign trade of LPG and refinery gas
212	Natural gas — Reserves and world fleet

B

CHAPTER 5 : ELECTRICAL ENERGY

215	Characteristic features of 1973
216	Balance-sheets
222	Total production
223	Production by sources of energy
225	Foreign trade
226	Breakdown of production by sources of energy
228	Breakdown of production by category of producers
231	Total consumption
233	Consumption by uses
235	Consumption per capita
236	Balance-sheets of transformations in the conventional thermal power stations
244	Thermal power stations characteristics
	Conventional thermal power plants — situation at the end of 1973:
246	Listing of stations of 250 MW and more
253	Characteristics of the plants commissioned during 1973
256	Structure by type of generating sets
258	Gas turbines
259	Structure by type of fuel used
263	Structure by size of sets
264	Structure by age of generating sets
	Nuclear power stations:
266	Listing and characteristics of power reactors- situation at the end of 1974
268	Operating performance
	Hydroelectric power stations
270	Characteristics
271	High-voltage grid
272	Receipts per kWh
	Nuclear fuels:
274	Natural uranium
275	Enriched uranium
276	Investments

CHAPTER 6 : WORLD DATA

278	World production of hard coal, coke oven coke, and lignite
279	World production of natural gas
280	World production of crude oil
281	World tanker fleet
282	World production of electrical energy
284	World production of natural uranium

CHAPTER 7 : ANNEXES

286	I Grouping of hard coal categories in the Community coal fields
288	II Names of oil products
290	III Technical specifications of oil products
297	IV Octane-number of motor-fuels

G R A P H S

Page		Page	
	Energy economics		Hard coal
2	EUR-9 – Characteristic features of 1973	60	EUR-9 – Characteristic features of 1973
	Indicators		Patent fuel
4	EUR-9 – Industry	89	EUR-9 – Production
6	EUR-6 – Industry		
7	– Dependence on foreign supply		Coke
8	– Gross inland consumption	90	EUR-9 – Characteristic features of 1973
9	Germany (F.R.) – Industry		
11	– Gross inland consumption		Lignite
12	France – Industry	105	EUR-9 – Characteristic features of 1973
14	– Gross inland consumption		
15	Italy – Industry		Petroleum
17	– Gross inland consumption	116	EUR-9 – Characteristic features of 1973
18	Netherlands – Industry	122	EUR-9 – Imports from third-party countries
20	– Gross inland consumption		
21	Belgium – Industry		Gas
23	– Gross inland consumption	176	EUR-9 – Characteristic features of 1973
25	United Kingdom – Industry		
27	Ireland – Industry		Electrical energy
29	Denmark – Industry	214	EUR-9 – Characteristic features of 1973
	Overall energy balance-sheet	230	Energy availability for the inland market
32	Dependence on foreign supply	241	EUR-9 – Fuel consumption
	Inland consumption in 1963 and 1973		

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.
- Lines 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, blow-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 the total non-energy usages of petroleum products 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

Page

CHAPTER 2: SOLID FUELS

62/67 Hard coal balance-sheet

This is calculated in tce. For hard 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 6 countries at the end of 1964. This method was described in the Annex of Energy Statistics 1967, No 4. All the hard 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 hard 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, taking into account the calorific value of the various qualities of coal transformed in 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 (hard coal brought to the surface) by means of screening and washing. In general, it comprises the low-grade hard coal production (dust, middlings, slurries). In Germany (F.R.), till the 31 August 1970 low-grade coal was only included in the production data if it had been sold or consumed at mines during the period under review. Since the 1 September 1970 low-grade coal is included in the production of the German area as soon as it is produced. In the Saar-area however, during the whole period, low-grade coal is included in the production.

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 'Kleinzeichen' in Germany (F.R.) 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.
- 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.
- 70/71 – The grouping of hard coal categories into coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in Annex I.
- 73/74 – Direct imports by the American forces in 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 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.

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 condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas, except in the cases where these materials undergo transformation in the refineries.

Lines 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 Germany (BDR).

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 include 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.

Lines 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 Germany (GDR).

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 Germany (GDR);
- supplied to national or foreign troops stationed abroad (in so far as secrecy permits this);
- in the case of Germany (F.R.), 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.
- 160/171 — For the classification of products, see Annex II.
- 169/171 — 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.
- 172/173 — 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 to marked rates.
- 297 — 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

178/183 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.

184/185 Other statistical tables

The calorific values of the m^3 indicated for the production of natural gas differ from one country to another. The data are based on a temperature of $0^{\circ}C$ and an atmospheric pressure of 760 mmHg. These data also do not take into account the mine-gas.

186/190 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.

198/203 Coke-oven, blast furnace and works gas balance sheets

The data are 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.

This is a net production figure, after deduction of the quantities of blast furnace gas consumed in the blast furnaces to heat and compress blast.

The gas works production comprises the gas produced by undertakings 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-sheets '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 the 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 coke balance-sheet as consumption of coke in 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.

204/209 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

Electrical energy balance-sheet

216/221

Conversion to tce of 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

222/229

- 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.
- 231 – '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 reservoirs 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.
- 232 – 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.
- 234 – 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 and Denmark the relevant values concern the traction section only; in the case of other countries, they also include consumption by stations and workshops.
- '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 (except in the case of Italy). In the case of Luxembourg, the figures also include consumption by commercial enterprises.

Energy transformed in conventional thermal power stations

- 236/242 – 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 243 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.
- 243 – 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

- 244/271 – 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.
- 269 – 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.
- 270
- 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.
- 271
- 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

- 272/273
- The average receipts given represent the quotient of total income (tax included) of public supply undertakings 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. Since 6 to 8% of the total supply to special consumers come under the heading of low voltage and are therefore sold at a higher price, the average prices per kWh shown for high voltage are over-evaluated. In 1967 for example, the average price for electrical energy supplied to consumers who have in fact received high voltage does not seem to exceed 7.1 Pf/kWh (1.78 US-cents/kWh) as against 7.54 Pf/kWh (1.89 US-cents/kWh) for the special consumers as a whole. The incidence on the low voltage average prices per kWh is negligible now.

**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)
- 1960 — **Belgium** — general strike (December 1960 - January 1961)
- 1961 — **Netherlands** — discovery of natural gas near Slochteren
- 1962 — **ECSC/EEC/EURATOM** — memorandum referring to energy policy (June)
 - Hard winter
- 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)
 - **Community** — summit conference of the Six at The Hague (December)
- 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)
 - Copenhagen summit conference (December)
- 1974 — **Community** — Creation of an Energy Committee (January)
 - Creation of an International Energy Agency (Conference of Washington - February)
 - Draft resolution on the national utilization of energy (December)

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE—SHEET

1	Production of primary sources	1712	chemical industry (NACE 25 + 26)
3a	Supplies from EUR-6	1713	glass, pottery and building materials industry (NACE 24)
	<i>primary sources</i>	1714	ore-extraction industry etc. (except fuels) (NACE 21 + 23)
	<i>derived products</i>	1715	food, drink and tobacco industry (Nace 41 + 42)
3b	Supplies from new member countries	1716	textile, leather and clothing industry (NACE 43 + 44 + 45)
	<i>primary sources</i>	1717	paper and printing industry (NACE 47)
	<i>derived products</i>	1718	engineering and other metal industry (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
4	Imports from third-party countries	1719	other non-classified industries (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
	<i>primary sources</i>	172	Transportation
	<i>derived products</i>		of which:
5	Resources of primary energy and equivalents	1721	rail transportation
	(1 + 3a + 3b + 4)	1722	road transportation
6	Variations of stocks at the producers and importers	1723	air transportation
	(+: decrease; -: increase)	1724	inland navigation
61	producers	173	households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
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>		
8b	Deliveries to new member countries		
	<i>primary sources</i>		
	<i>derived products</i>		
9	Exports to third-party countries		
	<i>primary sources</i>		
	<i>derived products</i>		
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)		
N			

SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES

61	Variations of stocks at the producers:
611	mines
613	recovered products and rectification of low-grade coal
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)
143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)

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 recovered, tar, etc.)
Primary electrical energy (BILEN 41)

DERIVED PRODUCTS

Patent fuel (BILEN 121)
Coke (BILEN 122)
Brown coal briquettes (BILEN 123 + 124)
Peal 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 31 + 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

<p>1 – SOLID FUELS</p> <p>11 PRIMARY SOURCES</p> <p>111 Hard coal</p> <p>111.1 anthracite and low-volatile hard coal</p> <p> 2 Low volatile dry hard coal</p> <p> 3 low and medium volatile coking-steam and coking hard coal</p> <p> 4 High volatile coking-gas industrial hard coal</p> <p> 5 by-products</p> <p>112 Lignite</p> <p>112.1 black lignite</p> <p> 2 brown coal</p> <p> 3 Hartbraunkohle</p> <p>113 Peat</p> <p>12 DERIVED PRODUCTS</p> <p>121 Coal briquettes</p> <p>121.1 briquettes and ovoids</p> <p> 2 smokeless briquettes</p> <p>122 Coke derived from coal</p> <p>122.1 hard coke (including coke for the manufacture of electrodes)</p> <p> 2 char (low temperature coke)</p> <p> 3 gas works coke</p> <p>123 Brown coal briquettes</p> <p>123.1 brown coal briquettes</p> <p> 2 brown coal breeze</p> <p> 3 dried brown coal</p> <p>124 Coke and char derived from brown coal</p> <p>124.1 brown coal coke</p> <p> 2 brown coal char (semi-coke)</p> <p>125 Peat briquettes</p> <p>126 Peat coke</p> <p>2 – LIQUID FUELS</p> <p>21 PRIMARY SOURCES</p> <p>211 Crude petroleum or bituminous mineral oils</p> <p>212 Feedstocks (semi-refined petroleum)</p> <p>213 Natural gas liquids</p> <p>22 + 23 NON-GASEOUS DERIVED PETROLEUM PRODUCTS (*)</p> <p>221 Motor spirit</p> <p>222 Aviation fuels</p> <p>223 Kerosenes</p> <p>224 Naphthas</p> <p>225 Gas diesel oil</p> <p>226 Residual fuel oil</p> <p>231 White spirit and industrial spirit</p> <p>232 Lubricants</p>	<p>233 Bitumen</p> <p>234 Petroleum coke</p> <p>238 Other products</p> <p>3 – GASEOUS FUELS</p> <p>31 PRIMARY SOURCES</p> <p>311 Natural gas</p> <p>311.1 natural gas in the gaseous state</p> <p> 2 liquefied natural gas</p> <p> 3 methane</p> <p>312 Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)</p> <p>32 DERIVED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS</p> <p>321 Coke oven gas</p> <p>322 Blast furnace gas</p> <p>323 Gasworks gas</p> <p>324 Liquefied petroleum gas (propane and butane from refining)(*)</p> <p>325 Refinery gas(*)</p> <p>4 – ELECTRICAL ENERGY</p> <p>41 PRIMARY SOURCES</p> <p>411 Hydro-electric energy produced from natural flow</p> <p>412 Geothermal electrical energy</p> <p>413 Nuclear electrical energy</p> <p>413.1 – from natural uranium reactors</p> <p> 2 – from enriched uranium and plutonium reactors</p> <p> 3 – from breeder reactors</p> <p>42 DERIVED PRODUCTS</p> <p>421 Hydro-electric energy produced from pumped-storage water</p> <p>422 Electrical energy from conventional thermal power stations</p> <p>422.1 – from hard coal and derived products</p> <p> 2 – from brown coal</p> <p> 3 – from non-gaseous petroleum products</p> <p> 4 – from natural gas</p> <p> 5 – from derived gases</p> <p> 9 – from other fuels</p> <p>5 – HEAT</p> <p>52 DERIVED PRODUCTS</p> <p>521 Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants</p> <p>522 Steam and hot water from heat producing plants</p>
--	--

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

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	1969	1970	1971	1972	1973
Hard coal	tec/tce	1	Germany	342	338	332	333	330
Patent fuel	t	1	France	320	320	320	316	315
Coke	t	1	Italy	324	320	316	315	313
Lignite and peat	tec/tce	1	Netherlands	334	333	331	327	323
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgium	336	338	339	337	330
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43	Luxembourg	467	467	465	467	468
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	388	389	378	375	365
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Ireland	402	384	396	376	386
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Denmark	314	314	300	299	306
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	kcal	kilocalorie
—	nil	Gcal	gigacalorie = 10 ⁶ kcal
0	figure less than half the unit used	Tcal	teracalorie = 10 ⁹ kcal
Mio	million (10 ⁶)	PCI/NCV	net calorific value
g	gram	PCS/GCV	gross calorific value
kg	kilogram	atm	atmosphere (760 mm Hg)
kg ce	kilogram of coal equivalent	DM	German mark
t	tonne (metric ton)	Ffr	French franc
t = t	tonne for tonne	Lit	Italian lire
tce	tonne coal equivalent (7000 cal PCI/g)	Fl	Dutch guilder
dwt	dead weight tonne	Fb	Belgian Franc
l	litre	Flx	Luxemburg franc
m	metre	£	Pound Sterling
km	kilometre	Dkr	Danish crown
m ³	cubic metre	Eur	Unit of account of the European Communities
kW	kilowatt	\$	US Dollar
MW	megawatt = 10 ³ kW	cif	cost, insurance, freight
kWh	kilowatt hour	*	see notes at end of page
GWh	gigawatt hour = 10 ⁶ kWh	★	see remarks
TWh	terawatt hour = 10 ⁹ kWh	l or —	discontinuity in series
kV	kilovolt	of which	the words 'of which' indicate the presence of all the subdivisions of the total
HP	horse power	among which	the words 'among which' indicate the presence of certain subdivisions only
cal	calorie		

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

TABLE DES MATIÈRES

	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

CHAPITRE 1 : ÉNERGIE GLOBALE

A – Indicateurs de l'économie énergétique

3	Données caractéristiques de 1973
4	EUR-9
6	EUR-6
9	Allemagne (RFA)
12	France
15	Italie
18	Pays-Bas
21	Belgique
24	Luxembourg
25	Royaume-Uni
27	Irlande
29	Danemark

B – Bilan global de l'énergie

33	Données caractéristiques
34	EUR-9 – EUR-6
35	Allemagne (RFA) – France
36	Italie – Pays-Bas
37	Belgique – Luxembourg
38	Royaume-Uni – Irlande
39	Danemark

Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)

40	EUR-9 – EUR-6 Allemagne (RFA) – France
46	Italie – Pays-Bas Belgique – Luxembourg
52	Royaume-Uni – Irlande Danemark

CHAPITRE 2 : COMBUSTIBLES SOLIDES

Houille

61	Données caractéristiques de 1973
62	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
68	Production totale Ouvriers inscrits au fond Rendement par ouvriers du fond et par poste
70	Production par catégories

Page	
72	Stocks des mines et chez les importateurs
73	Commerce extérieur et livraisons intérieures
80	Stocks chez les utilisateurs
81	Ouvriers et employés inscrits
82	Liste des entreprises minières
84	Nombre et production des sièges
85	Valeur moyenne frontière du charbon importé.

Agglomérés de houille

86	Bilans
88	Production et livraisons intérieures

Coke

91	Données caractéristiques de 1973
92	Bilans
98	Production et stocks de coke de four et de coke de gaz
99	Commerce extérieur et livraisons intérieures de coke de four
102	Liste des cokeries – situation fin 1973

Lignite, briquettes de lignite et tourbe

105	Données caractéristiques du lignite en 1973
106	Bilans lignite en tonnes d'équivalent charbon
108	Production, stocks et livraisons par types de lignite
110	Bilans briquettes de lignite
113	Bilans tourbe et briquettes de tourbe
114	Production, commerce extérieur et livraisons intérieures de briquettes de lignite

CHAPITRE 3 : PÉTROLE

117 Données caractéristiques de 1973

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 essence moteur

144 Bilans carburants d'aviation

146 Bilans pétrole lampant

148 Bilans gasoil et fuel-oil fluide

154 Bilans fuel-oil résiduel

160 Structure de la production

165 Importations

167 Exportations

169 Livraisons intérieures

172 Prix des carburants à la pompe

CHAPITRE 4 : GAZ

177 Données caractéristiques de 1973

Tous gaz

178 Bilans

184 Production par type de gaz

Gaz naturel

186 Bilans

191 Consommation

192 Production par gisement

194 Gazoducs

197 Stations de compression

Gaz dérivés198 Bilans gaz de cokeries, de hauts fourneaux et
d'usines

204 Bilans GPL et gaz de raffineries

210 Consommation gaz de cokeries, de hauts fourneaux
et d'usines211 Consommation et commerce extérieur gaz GPL
et gaz de raffineries

212 Gaz naturel — Réserves et flotte mondiale

CHAPITRE 5 : ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

215 Données caractéristiques de 1973

216 Bilans

B

222 Production totale

223 Production par sources d'énergie

225 Commerce extérieur

226 Répartition de la production par sources d'énergie

228 Répartition de la production par catégories de producteurs

231 Consommation totale

233 Consommation par usages

235 Consommation par habitant

236 Bilans des transformations dans les centrales thermiques classiques

244 Centrales thermiques : caractéristiques d'équipement

Centrales thermiques classiques - situation fin 1973 :

246 Liste des centrales de 250 MW et plus

253 Caractéristiques des installations mises en service en 1973

256 Structure selon la nature des groupes

258 Turbines à gaz

259 Structure selon le type de combustible utilisé

263 Structure par tranche de puissance unitaire

264 Structure selon l'âge des groupes

Centrales nucléaires :

266 Liste et caractéristiques des réacteurs de puissance - situation fin 1974

268 Exploitation énergétique

Centrales hydrauliques :

270 Caractéristiques d'équipement

271 Réseau haute tension

272 Prix du kWh

Combustibles nucléaires :

274 Uranium naturel

275 Uranium enrichi

276 Investissements

CHAPITRE 6 : DONNÉES MONDIALES

278 Production mondiale de houille, de coke de four et de lignite

279 Production mondiale de gaz naturel

280 Production mondiale de pétrole brut

281 Flotte mondiale de tankers

282 Production mondiale d'énergie électrique

284 Production mondiale d'uranium naturel

CHAPITRE 7 : ANNEXES

286 I Groupement des catégories de houille dans les bassins de la Communauté

288 II Appellation des produits pétroliers

290 III Spécification des produits pétroliers

297 IV Indice d'octane des carburants

GRAPHIQUES

Page		Page	
	Economie de l'énergie		Houille
2	EUR-9 – Données caractéristiques de 1973	60	EUR-9 – Données caractéristiques en 1973
	Indicateurs		Agglomérés de houille
4	EUR-9 – Industrie	89	EUR-9 – Production
6	EUR-6 – Industrie		Coke
7	– Dépendance énergétique	90	EUR-9 – Données caractéristiques en 1973
8	– Consommation intérieure brute		Lignite
9	Allemagne (RFA) – Industrie	105	EUR-9 – Données caractéristiques en 1973
11	– Consommation intérieure brute		Pétrole
12	France – Industrie	116	EUR-9 – Données caractéristiques en 1973
14	– Consommation intérieure brute	122	EUR-9 – Importations en provenance des pays tiers
15	Italie – Industrie		Gaz
17	– Consommation intérieure brute	176	EUR-9 – Données caractéristiques en 1973
18	Pays-Bas – Industrie		Energie électrique
20	– Consommation intérieure brute	214	EUR-9 – Données caractéristiques en 1973
21	Belgique – Industrie	230	Energie disponible pour le marché intérieur
23	– Consommation intérieure brute	241	EUR-9 – Consommation de combustibles
25	Royaume-Uni – Industrie		
27	Irlande – Industrie		
29	Danemark – Industrie		
	Bilan global de l'énergie		
32	Dépendance énergétique Consommation intérieure en 1963 et 1973		

OBSERVATIONS

L'annuaire «Statistiques de l'Énergie» 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'Énergie» 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 GÉNÉRALES

- 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'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE ET LE BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

CHAPITRE 1 : ÉNERGIE 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'Énergie

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 Énergie 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'Énergie» 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 7000 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 ses 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 Énergie. 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 pipelines.

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 Énergie et des pertes sur les réseaux.

Ligne 18. Écart 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 matière 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

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 (poussiers, mixtes, schlamms). En ce qui concerne les bassins houillers de l'Allemagne (RFA), jusqu'au 31 août 1970, les bas-produits ne sont inclus dans la production de houille qu'au moment où ils sont vendus ou consommés à la mine. Dans ces mêmes bassins, à dater du 1er septembre 1970, les bas-produits sont incorporés à la production au fur et à mesure de leur obtention. Par contre, dans le bassin de la Sarre la production comprend toujours les bas-produits.

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 l'Allemagne (RFA) et les mines exceptées du régime de nationalisation pour la France.
- Dans les statistiques courantes, les stocks de houille non distribués près des centres de consommation en RFA 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.
- 70/71 — Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe I.
- 73/74 — Les importations directes destinées aux troupes américaines stationnées en Allemagne sont comprises dans les chiffres des tableaux «Importations en provenance des pays tiers» et «Importations en provenance des États-Unis».
- 78 — Suite à la réorganisation de l'industrie charbonnière du bassin de la Ruhr, les données, pour l'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.

CHAPITRE 3 : PÉTROLE**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 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 l'Allemagne (RDA).

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, livrés aux usines à gaz, afin d'y être traités, craqués ou mélangés. 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.).

135/140 Bilan Produits pétroliers non gazeux

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 l'Allemagne (RDA).

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 l'Allemagne (RDA);
- 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 RFA 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 pétrochimie sans double emploi.
- 160/171 — Pour la définition des produits pétroliers, voir Annexe II.
- 169/171 — 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.
- 172/173 — 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.
- 297 — 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

178/183 Bilan Tous 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.

184/185 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.

186/190 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 injectées 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.

198/203 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. Étant 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. Il s'agit d'une production nette, déduction faite des quantités de gaz de hauts fourneaux consommées dans les hauts fourneaux pour le chauffage et la compression du vent.

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 directement dans le bilan Coke en tant que consommation en coke du 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.

204/209 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 + 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

216/221 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.

222/229 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 produisible consommée. La productibilité moyenne est déterminée sur le plus grand nombre d'années possible. L'équipement considéré est celui existant au 1^{er} 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.

- 231
- 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.
- 232
- 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.
- 234
- 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 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 (sauf pour l'Italie). Pour le Luxembourg, les chiffres incluent en outre la consommation des entreprises commerciales.

Transformations dans les centrales thermiques classiques

- 236/242
- 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 243 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 gasoil 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.
- 243
- Les transformations pour fournitures de chaleur concernent uniquement 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

- 244/271
- 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.
- 269
- 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.
- 270
- 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.
- 271
- 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

- 272/273
- 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.
 - En Allemagne (RFA), 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. Comme 6 à 8 % des fournitures totales aux consommateurs spéciaux sont faites en basse tension et vendues de ce fait à un prix plus élevé, les prix moyens du kWh indiqués pour la haute tension sont évalués par excès. Pour 1967, par exemple, le prix moyen de l'énergie électrique fournie aux consommateurs alimentés réellement en haute tension ne dépasserait pas 7,1 Pf/kWh (1,78 US-cents/kWh) contre 7,54 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) pour l'ensemble des consommateurs spéciaux. L'incidence sur les prix moyens de kWh en basse tension est négligeable.

**CHRONIQUE DES PRINCIPAUX FAITS
INTÉRESSANT L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE DE LA COMMUNAUTÉ**

- 1951 — **Traité instituant la Communauté Européenne du Charbon et de l'Acier** (Paris-avril)
- 1952 — Entrée en fonction de la «**Haute Autorité**» de la CECA (août)
- 1957 — **Traité instituant la Communauté Européenne de l'Énergie Atomique** (Rome - mars)
 - **Traité instituant la Communauté Économique Européenne** (Rome - mars)
- 1958 — Entrée en fonction de la **Commission CEEA** et de la **Commission CEE** (janvier)
- 1960 — **Belgique** — grève générale (décembre 1960 - janvier 1961)
- 1961 — **Pays-Bas** — découverte de gaz naturel : gisement de Slochteren
- 1962 — **CECA — CEE — EURATOM** — mémorandum sur la politique énergétique (juin)
 - Hiver très froid
- 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 fonction 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)
 - **Communauté** — réunion «au sommet» des Six à La Haye (décembre)
- 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 fonction 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)
 - Conférence «au sommet» de Copenhague (décembre)
- 1974 — **Communauté** — Création d'un Comité de l'énergie (janvier)
 - Création d'une Agence internationale de l'énergie (Conférence de Washington - février)
 - Mise en œuvre d'un programme sur l'utilisation rationnelle de l'énergie (décembre)

SCHÉMA DU BILAN GLOBAL D'ÉNERGIE

1	Production de sources primaires	1712	chimie (NACE 25 + 26)
		1713	produits minéraux non métalliques (NACE 24)
		1714	extraction (combustibles exclus) (NACE 21 + 23)
3a	Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	1715	denrées alimentaires, boissons, tabac (NACE 41 + 42)
		1716	textiles, cuir, habillement (NACE 43 + 44 + 45)
		1717	papier et imprimerie (NACE 47)
		1718	fabrications métalliques (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
3b	Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	1719	autres branches (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
		172	secteur «Transports» soit :
		1721	transports ferroviaires
		1722	transports routiers
		1723	transports aériens
		1724	navigation intérieure
4	Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	173	secteur «Foyers domestiques, commerce, artisanat, administration publique, agriculture, pêche et services»
		179	autres non dénommés ailleurs (livraisons aux troupes alliées en Allemagne RFA)
5	Ressources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4)		
6	Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks)		
	61 producteurs		
	62 importateurs		
7	Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks)		
	71 transformateurs		
	72 consommateurs finals		
8a	Livraisons à EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	61	Variations des stocks chez les producteurs :
		611	mines
		613	récupération et rectification pour bas-produits
8b	Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	14	Consommation du secteur «Énergie» :
		141	centrales électriques (auxiliaires) (NACE 161)
		142	mines de houille et de lignite et fabriques d'agglomérés (NACE 11)
		143	cokeries et usines à gaz (NACE 12 + 162)
		144	extraction de pétrole et de gaz naturel et raffinage de pétrole (NACE 13 + 14)
9	Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>		
10	Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		
11	Soutes		
12	Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10 - 11)		
13	Transformations <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>		
2	Production de produits dérivés <i>à partir de sources primaires</i> <i>à partir de sources dérivées</i>		
14	Consommation du secteur «Énergie»		
15	Pertes sur les réseaux		
16	Consommation finale non énergétique		
17	Consommation finale énergétique		
18	Écart statistique		
	Transformations :		
131	centrales électriques		
132	fabriques d'agglomérés et de briquettes		
133	usines à gaz		
134	cokeries		
135	hauts fourneaux		
136	raffineries de pétrole		
	Consommation finale non énergétique :		
161	chimie		
162	autres		
	Consommation finale énergétique :		
171	secteur «Industrie» (secteur «Énergie» exclu)		
1710	soit : sidérurgie (NACE 211 + 222 + 223 + 311.1 + 312)		
1711	métaux non ferreux (NACE 224 + 311.2)		
			VENTILATIONS SUPPLÉMENTAIRES REPRISÉS DANS CERTAINS BILANS PAR SOURCES D'ÉNERGIE
			SOURCES ÉNERGÉTIQUES ET PRODUITS DÉRIVÉS INCLUS DANS LE BILAN GLOBAL D'ÉNERGIE
			SOURCES PRIMAIRES
			Houille (BILEN 111)
			Lignite (BILEN 112)
			Tourbe (BILEN 113, Irlande seulement)
			Pétrole brut (BILEN 211 + 212)
			Produits pétroliers primaires (BILEN 213)
			Gaz naturel (BILEN 311)
			GPL primaires (BILEN 312)
			Autres combustibles (bois, tourbe, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)
			Énergie électrique primaire (BILEN 41)
			PRODUITS DÉRIVÉS
			Agglomérés de houille (BILEN 121)
			Coke (BILEN 122)
			Briquettes de lignite (BILEN 123 + 124)
			Briquettes de tourbe (BILEN 125, Irlande seulement)
			Produits pétroliers non gazeux (BILEN 22 + 23)
			Gaz dérivés (BILEN 32)
			Gaz de cokeries (BILEN 321)
			Gaz de hauts fourneaux (BILEN 322)
			Gaz d'usines (BILEN 323)
			Gaz de pétrole liquéfiés et gaz de raffineries (BILEN 324 + 325)
			Énergie électrique dérivée (BILEN 42)
			Chaleur (BILEN 521)
			Gaz (BILEN 31 + 32)
			Énergie électrique (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATURE DES PRODUITS ÉNERGÉTIQUES

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

	1 – COMBUSTIBLES SOLIDES
11	SOURCES PRIMAIRES
111	Houille
111.1	anthracites et maigres
2	demi-gras et quart gras
3	trois quarts gras et gras
4	flambants
5	produits de récupération
112	Lignite
112.1	lignite ancien
2	lignite récent
3	Hartbraunkohle
113	Tourbe
12	PRODUITS DÉRIVÉS
121	Agglomérés de houille
121.1	briquettes et boulets
2	agglomérés défumés
122	Coke de houille
122.1	coke de four (y compris coke de houille destiné à la fabrication d'électrodes)
2	semi-coke de houille
3	coke d'usines à gaz
123	Briquettes de lignite, etc.
123.1	briquettes de lignite
2	poussier de lignite
3	lignite séché
124	Coke et semi-coke de lignite
124.1	coke de lignite
2	semi-coke de lignite
125	Briquettes de tourbe
126	Coke de tourbe
	2 – COMBUSTIBLES LIQUIDES
21	SOURCES PRIMAIRES
211	Huiles brutes de pétrole ou de minéraux bitumineux
212	Feedstocks (pétrole semi-raffiné)
213	Condensats
22 + 23	PRODUITS PÉTROLIERS DÉRIVÉS NON GAZEUX(*)
221	Essence moteur
222	Carburants d'aviation
223	Pétrole lampant
224	Naphtas
225	Gasoil et fuel-oil fluide
226	Fuel-oil résiduel
231	White-spirit et essence spéciale
232	Lubrifiants

Code BILEN

233	Bitumes
234	Coke de pétrole
239	Autres produits
	3 – COMBUSTIBLES GAZEUX
31	SOURCES PRIMAIRES
311	Gaz naturel
311.1	gaz naturel à état gazeux
2	gaz naturel liquéfié
3	grisou
312	GPL primaire (propane et butane produits à l'extraction du gaz naturel)
32	PRODUITS DÉRIVÉS
321	Gaz de cokeries
322	Gaz de hauts fourneaux
323	Gaz d'usines
324	Gaz de pétrole liquéfiés (propane et butane issus de raffinage) (*)
325	Gaz de raffineries (*)
	4 – ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
41	SOURCES PRIMAIRES
411	Énergie électrique hydraulique à partir d'apports naturels
412	Énergie électrique géothermique
413	Énergie électrique nucléaire
413.1	– à partir de réacteurs à uranium naturel
2	– à partir de réacteurs à uranium enrichi et au plutonium
3	– à partir de surgénérateurs
42	PRODUITS DÉRIVÉS
421	Énergie électrique hydraulique à partir de pompage
422	Énergie électrique thermique classique
422.1	– à partir de houille et dérivés
2	– à partir de lignite récent
3	– à partir de produits pétroliers non gazeux
4	– à partir de gaz naturel
5	– à partir de gaz dérivés
9	– à partir d'autres combustibles
	5 – CHALEUR
52	PRODUITS DÉRIVÉS
521	Vapeur et eau chaude commercialisées des centrales électriques
522	Vapeur et eau chaude des centrales de production de chaleur

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

FACTEURS DE CONVERSION ET TEC (7000 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	1969	1970	1971	1972	1973
Houille	tec	1	Deutschland	342	338	332	333	330
Agglomérés de houille	t	1	France	320	320	320	316	315
Coke	t	1	Italia	324	320	316	315	313
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	334	333	331	327	323
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	336	338	339	337	330
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43	Luxembourg	467	467	465	467	468
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	388	389	378	375	365
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	Ireland	402	384	396	376	386
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Danmark	314	314	300	299	306
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131						
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et réduite, 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.

ABRÉVIATIONS ET SIGNES EMPLOYÉS

.	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
P	

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
Ffr	Franc français
Lit	Lire italienne
Fl	Florin néerlandais
Fb	Franc belge
Flbg	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>	Pag. <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 1973
4	EUR-9
6	EUR-6
9	Germania (R. F.)
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	Germania (R. f.) – 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 Germania (R. f.) – Francia
46	Italia – Paesi Bassi Belgio – Lussemburgo
52	Regno Unito – Irlanda Danimarca
	CAPITOLO 2: COMBUSTIBILI SOLIDI
	Carbon fossile
61	Dati caratteristici del 1973
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 1973
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 1973.
	Lignite, mattonelle di lignite e torba
105	Dati caratteristici lignite per il 1973
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

CAPITOLO 3: PETROLIO

117	Dati caratteristici del 1973
	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 auto
144	Bilanci carburanti per aerei
146	Bilanci petrolio
148	Bilanci gasolio
154	Bilanci olio combustibile
160	Struttura della produzione
165	Importazioni
167	Esportazioni
169	Forniture al consumo interno
172	Prezzi dei carburanti

CAPITOLO 4: GAS

177	Dati caratteristici del 1973
-----	------------------------------

Tutti i tipi di gas

178	Bilanci
184	Produzione per tipo di gas

Gas naturale

186	Bilanci
191	Consumo
192	Produzione per giacimento
194	Metanodotti
197	Centrali di compressione

Gas derivati

198	Bilancio gas di cokerie, di altiforni e di officine
204	Bilancio GPL e gas di raffinerie
210	Consumo gas di cokerie, di altiforni e di officine
211	Consumo e commercio estero, GPL e gas di raffinerie
212	Gas naturale — Riserve e flotta mondiale

CAPITOLO 5: ENERGIA ELETTRICA

215	Dati caratteristici del 1973
216	Bilanci
222	Produzione totale
223	Produzione per fonti di energia
225	Commercio estero

226	Ripartizione della produzione per fonti di energia
228	Ripartizione della produzione per categorie di produttori
231	Consumo totale
233	Consumo per impieghi
235	Consumo per abitante
236	Bilanci delle trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali
244	Centrali termoelettriche: caratteristiche degli impianti

Centrali termoelettriche tradizionali: situazione a fine 1973:

246	Elenco delle centrali di 250 MW e più
253	Caratteristiche degli impianti entrati in servizio nel 1973
256	Struttura secondo la natura dei gruppi
258	Turbine a gas
259	Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
263	Struttura per classi di potenza unitaria
264	Struttura secondo l'età dei gruppi

Centrali nucleari:

266	Elenco e caratteristiche dei reattori di potenza: situazione a fine 1974
268	Utilizzazione energetica dei reattori di potenza

Centrali idroelettriche:

270	Caratteristiche degli impianti
271	Rete ad altissima tensione
272	Prezzo del kWh

Combustibili nucleari:

274	Uranio naturale
275	Uranio arricchito
276	Investimenti

CAPITOLO 6: DATI MONDIALI

278	Produzione mondiale di carbon fossile, di coke di cokeria e di lignite
279	Produzione mondiale di gas naturale
280	Produzione mondiale di petrolio greggio
281	Flotta mondiale delle navi cisterna
282	Produzione mondiale di energia elettrica
284	Produzione mondiale di uranio naturale

CAPITOLO 7: APPENDICI

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

GRAFICI

<p>Pag.</p> <p>Economia energetica</p> <p>2 EUR-9 – Dati caratteristici del 1973</p> <p>Indicatori</p> <p>4 EUR-9 – Industria</p> <p>6 EUR-6 – Industria</p> <p>7 – Dipendenza energetica</p> <p>8 – Consumo interno lordo</p> <p>9 Germania (R. F.) – Industria</p> <p>11 – Consumo interno lordo</p> <p>12 Francia – Industria</p> <p>14 – Consumo interno lordo</p> <p>15 Italia – Industria</p> <p>17 – Consumo interno lordo</p> <p>18 Paesi Bassi – Industria</p> <p>20 – Consumo interno lordo</p> <p>21 Belgio – Industria</p> <p>23 – Consumo interno lordo</p> <p>25 Regno Unito – Industria</p> <p>27 Irlanda – Industria</p> <p>29 Danimarca – Industria</p>	<p>Pag.</p> <p>Bilancio globale dell'energia</p> <p>32 Dipendenza energetica Consumo interno nel 1963 e 1973</p> <p>Carbon fossile</p> <p>60 EUR-9 – Dati caratteristici del 1973</p> <p>Agglomerati di carbon fossile</p> <p>89 EUR-9 – Produzione</p> <p>Coke</p> <p>90 EUR-9 – Dati caratteristici del 1973</p> <p>Lignite</p> <p>105 EUR-9 – Dati caratteristici del 1973</p> <p>Petrolio</p> <p>116 EUR-9 – Dati caratteristici del 1973</p> <p>122 EUR-9 – Importazioni dai paesi terzi</p> <p>Gas</p> <p>176 EUR-9 – Dati caratteristici del 1973</p> <p>Energia elettrica</p> <p>214 EUR-9 – Dati caratteristici del 1973</p> <p>230 Energia disponibile per il mercato interno</p> <p>241 EUR-9 – Consumo di combustibili</p>
---	---

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 essendosi 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 I: 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 7 000 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 sopravvengono 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 infornati 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 tutti i prodotti petroliferi, anche ad uso non energetico. È compresa inoltre la produzione di calore corrispondente alle forniture 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. È 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 „Energia“ e delle perdite sulle reti.

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

I bilanci comportano inoltre:

1. La ripartizione della riga „Trasformazioni“ secondo i diversi tipi di trasformazioni:

(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 anche 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

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 ad 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 schlamm). Per quanto concerne i bacini carboniferi della Germania (R. f.), fino alla data del 31 agosto 1970 i bassi prodotti sono compresi nei dati di produzione di carbon fossile solo quando siano stati venduti o consumati in miniera. In questi stessi bacini, a decorrere dal 1° settembre 1970, i bassi prodotti sono conteggiati al momento della produzione. A questa regola fa eccezione il bacino della Saar ove nella produzione sono sempre inclusi i bassi prodotti.

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 (schlamm 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.
- Nelle statistiche correnti le scorte di carbon fossile presso i centri di consumo nella R. f. (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.
- 70/71 — Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile basate sul contenuto di materie volatili trovasi nell'appendice I.
- 73/74 — Le importazioni dirette destinate alle truppe americane di stanza in 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 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 1 900 cal/g, lignite picea : 5 000 cal/g, Hartbraunkohle importata : 3 500 cal/g; torba irlandese : „milled“ 1 900 cal/g circa, „sod“ 3 500 cal/g circa).

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 i condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, salvo i casi in cui questi prodotti subiscono una trasformazione nella 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 dalla 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 prodotti petroliferi

Questo bilancio, che non è utilizzato per la stesura del bilancio globale dell'energia, presenta in un'ottica petroliera 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.).

135/140 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 R. f. 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.
- 160/171** — Per le definizioni dei prodotti petroliferi, vedi appendice II.
- 169/171** — 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.
- 172/173** — 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.
- 297** — 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

178/183 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 altiforni 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 dei 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.

174/185 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.

186/190 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, proveniente 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 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.

198/203 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.

Si tratta di una produzione netta, con deduzione dei quantitativi di gas d'altiforni consumati negli altiforni per il riscaldamento e per la compressione dell'aria.

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 bilancio „coke“ quale consumo di coke nel 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.

204/209 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. È 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

216/221 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 tradizionale 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.

222/229 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 im-

pianto 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.
- 231 — 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.
- 232 — 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.
- 234 — 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 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 (salvo per l'Italia). Per il Lussemburgo, le cifre includono anche il consumo delle aziende commerciali.

Trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali

- 236/242 — 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 243 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 laveree 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 recuperato.
- 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 kcal/kg.
- 243 — 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

- 244/271 — 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.
- 269 — La „massima potenza raggiunta“ è la massima potenza effettivamente rilevata (ogni ora od ogni mezz'ora), 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.
- 270 — 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.
- 271 — 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

- 272/273 — 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 R. f. 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. Poiché il 6—8 % delle forniture totali ai consumatori speciali sono fatte in bassa tensione e vendute quindi ad un prezzo più elevato, i prezzi medi per kWh indicati per l'alta tensione risultano valutati per eccesso. Per il 1967, per esempio il prezzo medio dell'energia elettrica fornita ai consumatori alimentati realmente in alta tensione non sarebbe superiore a 7,1 Pf/kWh (1,78 US - cents/kWh) mentre per l'insieme dei consumatori speciali sarebbe di 7,54 Pf/kWh (1,89 US - cents/kWh). L'incidenza sui prezzi medi del kWh bassa tensione è trascurabile.

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).
- 1960 — **Belgio**: sciopero generale (dicembre 1960 - gennaio 1961).
- 1961 — **Paesi Bassi**: scoperta di gas naturale (giacimento di Slochteren)
- 1962 — **CECA/CEE/EURATOM**: memorandum sulla politica economica (giugno).
— Inverno rigido.
- 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^o luglio).
- 1969 — **Comunità**: forte slancio dell'economia.
— Primo orientamento per una politica energetica comunitaria
— **Italia**: crisi sociale (quarto trimestre).
— **Comunità**: riunione al vertice dei Sei all'Aia.
- 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 petrolieri (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 petrolieri (ottobre-dicembre).
— „Crisi“ dell'energia (primi provvedimenti presi in dicembre).
— Conferenza al vertice di Copenaghen (dicembre).
- 1974 — **Comunità**: Creazione di un Comitato dell'energia (gennaio).
— Creazione di una Agenzia internazionale dell'energia (Conferenza di Washington, febbraio).
— Lancio di un programma per l'utilizzazione razionale dell'energia (dicembre).

SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

1	Produzione di fonti primarie		
3a	Arrivi da EUR-6 <i>fonti primarie prodotti derivati</i>		
3b	Arrivi dai nuovi paesi membri <i>fonti primarie prodotti derivati</i>		
4	Importazioni dai paesi terzi <i>fonti primarie prodotti derivati</i>		
5	Risorse di fonti primarie e equivalenti (1 + 3a + 3b + 4)		
6	Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori (+ : prelevamenti dalle scorte; - : costituzione delle scorte) 61 produttori 62 importatori		
7	Variazioni delle scorte presso i trasformatori e i consumatori (+ : prelevamenti dalle scorte; - : costituzione delle scorte) 71 trasformatori 72 consumatori finali		
8a	Forniture a EUR-6 <i>fonti primarie prodotti derivati</i>		
8b	Forniture ai nuovi paesi membri <i>fonti primarie prodotti derivati</i>		
9	Esportazioni verso i paesi terzi <i>fonti primarie prodotti derivati</i>		
10	Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		
11	Bunkeraggi		
12	Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10 - 11)		
13	Trasformazioni <i>fonti primarie prodotti derivati</i>		
2	Produzione di prodotti derivati <i>a partire da fonti primarie a partire da fonti derivate</i>		
14	Consumo del settore „Energia“		
15	Perdite sulle reti		
16	Consumo finale non energetico		
17	Consumo finale energetico		
18	Differenza statistica		
	Trasformazioni:		
131	centrali elettriche		
132	fabbriche di agglomerati e di mattonelle		
133	officine del gas		
134	cokerie		
135	altiforni		
136	raffinerie di petrolio		
	Consumo finale non energetico:		
161	industria chimica		
162	altri settori		
	Consumo finale energetico:		
171	settore „Industria“ (escluso settore „Energia“) ossia:	1710	siderurgia (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
		1711	metalli non ferrosi (NACE 224 + 311,2)
		1712	chimica (NACE 25 + 26)
		1713	prodotti minerali non metallici (NACE 24)
		1714	estrazione (combustibili esclusi) (NACE 21 + 23)
		1715	derrate alimentari, bevande, tabacco (NACE 41 + 42)
		1716	tessili, cuoio, abbigliamento (NACE 43 + 44 + 45)
		1717	carta e stampa (NACE 47)
		1718	fabbricazioni metalliche (NACE 313 + 314 + 315 + 316 + 319 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
		1719	altri rami (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
		172	settore „Trasporti“ ossia:
		1721	trasporti ferroviari
		1722	trasporti stradali
		1723	trasporti aerei
		1724	navigazione interna
		173	settore „Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi“
		179	altri settori non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in Germania (R. f.)).
			RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA
		61	Variazioni delle scorte presso i produttori:
		611	miniere
		613	prodotti di ricupero e rettifiche per bassi prodotti
		14	Consumo del settore „Energia“:
		141	centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161)
		142	miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
		143	cokerie e officine del gas (NACE 12 + 162)
		144	estrazione di petrolio e di gas naturale e raffinazione del petrolio (NACE 13 + 14)
			FONTE ENERGETICHE E PRODOTTI DERIVATI INCLUSI
			FONTE PRIMARIE
			Carbon fossile (BILEN 111)
			Lignite (BILEN 112)
			Torba (BILEN 113, solamente Irlanda)
			Petrolio greggio (BILEN 211 + 212)
			Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)
			Gas naturale (BILEN 311)
			GPL primari (BILEN 312)
			Altri combustibili (legna, torba, immondizie, vapore acquistato e ricuperato, catrame ecc.)
			PRODOTTI DERIVATI
			Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)
			Coke (BILEN 122)
			Mattonelle di lignite (BILEN 123 + 124)
			Mattonelle di torba (BILEN 125, solamente Irlanda)
			Prodotti petroliferi non gassosi (BILEN 22 + 23)
			Gas derivati (BILEN 32)
			Gas di cokeria (BILEN 321)
			Gas di altiforni (BILEN 322)
			Gas di officina (BILEN 323)
			Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie (BILEN 324 + 325)
			Energia elettrica derivata (BILEN 42)
			Calore (BILEN 521)
			Gas (BILEN 31 + 32)
			Energia elettrica (BILEN 41 + 42)

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 auto
222	Carburanti per aerei
223	Petrolio
224	Nafta
225	Gasolio
226	Olio combustibile

Codice BILEN

231	Benzina solvente e acquaragia minerale
232	Lubrificanti
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 (7000 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	1969	1970	1971	1972	1973
Carbon fossile	tec	1	Germania	342	338	332	333	330
Agglomerati di carbon fossile	t	1	Francia	320	320	320	316	315
Coke	t	1	Italia	324	320	316	315	313
Lignite e torba	tec	1	Paesi Bassi	334	333	331	327	323
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgio	336	338	339	337	330
Petrolio greggio e prodotti non gassosi	t	1,43	Lussemburgo	467	467	464	467	468
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Regno Unito	388	389	378	375	365
Gas di officine e cokerie	Tcal (PCS)	131	Irlanda	402	384	396	376	386
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Danimarca	314	314	300	299	306
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
m ³	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
Ffr	Franco francese
Lit	Lira italiana
Fl	Fiorino olandese
Fb	Franco belga
Flix	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
l o —	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

<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 1973
4	EUR-9
6	EUR-6
9	Duitsland (BR)
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	Duitsland (BR) – Frankrijk
36	Italië – Nederland
37	België – Luxemburg
38	Verenigd Koninkrijk – Ierland
39	Denemarken
	Globale energiebalans (onderverdeeld naar produkten)
40	EUR-9 – EUR-6
	Duitsland (BR) – Frankrijk
46	Italië – Nederland
	België – Luxemburg
52	Verenigd Koninkrijk – Ierland
	Denemarken
	HOOFDSTUK 2: VASTE BRANDSTOFFEN
	Steenkool
61	Karakteristieke gegevens voor 1973
62	Balansen in tonnen ske
68	Totale productie
	Effectieve sterkte ondergrondse arbeiders
	Prestatie per man en per dienst ondergronds
70	Productie 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 productie van de mijnen
85	Gemiddelde waardegrens van ingevoerde kolen
	Steenkoolbriketten
86	Balansen
88	Productie en binnenlandse leveringen
	Cokes
91	Karakteristieke gegevens voor 1973
92	Balansen
98	Productie en voorraden van cokesovencokes en gascokes
99	Buitenlandse handel en binnenlandse leveringen van cokesovencokes
102	Lijst van cokesfabrieken – toestand einde 1973
	Bruinkool, bruinkoolbriketten en turf
105	Karakteristieke gegevens voor bruinkool voor 1973
106	Bruinkoolbalansen in tonnen ske
108	Productie, voorraden en leveringen naar bruinkoolsoorten
110	Balans bruinkoolbriketten
113	Balans turf en turfbriketten
114	Productie, buitenlandse handel en binnenlandse leveringen van bruinkoolbriketten

Blz.	
	HOOFDSTUK 3: AARDOLIE
117	Karakteristieke gegevens voor 1973
	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	Autobenzinebalans
144	Vliegtuigbrandstoffenbalans
146	Petroleumbalans
148	Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans
154	Residuele stookoliebalans
160	Structuur van de produktie
165	Invoer
167	Uitvoer
169	Binnenlandse leveringen
172	Prijzen voor autobrandstoffen
	HOOFDSTUK 4: GAS
177	Karakteristieke gegevens voor 1973
	Alle gassoorten
178	Balansen
184	Productie per gassoort
	Natuurlijk gas
186	Balansen
191	Verbruik
192	Productie naar velden
194	Pijpleidingen
197	Compressorstations
	Afgeleid gas
198	Balans voor cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
204	Balans vloeibaar en raffinaderijgas
210	Verbruik-, cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
211	Verbruik en buitenlandse handel vloeibaar en raffinaderijgas
212	Natuurlijk gas — Reserves en wereldvloot
	HOOFDSTUK 5: ELEKTRICITEIT
215	Karakteristieke gegevens voor 1973
216	Balansen
222	Totale produktie
223	Productie naar energiebronnen
225	Buitenlandse handel

B

Blz.	
226	Productieveredeling naar energiebronnen
228	Productieveredeling naar producentenklassen
231	Totaal verbruik
233	Verbruik naar industrietakken
235	Verbruik per inwoner
236	Balansen van de omzetting in de conventionele thermische centrales
244	Thermische centrales: uitrustingskenmerken
	Conventionele thermische centrales — toestand einde 1973:
246	Lijst van de centrales van 250 MW en meer
253	Kenmerken van de in 1973 in bedrijf gestelde uitrusting
256	Samenstelling naar aard van aggregaten
258	Gasturbines
259	Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
263	Samenstelling naar grootte van vermogen per eenheid
264	Samenstelling naar leeftijd van aggregaten
	Kernenergiecentrales:
266	Lijst en kenmerken van de producerende reactoren — toestand einde 1974
268	Kenmerkende bedrijfsresultaten
	Hydraulische centrales:
270	Uitrustingskenmerken
271	Hoogspanningsnet
272	Prijs per kWh
	Kernbrandstof:
274	Natuurlijk uranium
275	Verrijkt uranium
276	Investerings
	HOOFDSTUK 6: WERELDGEGEVENS
278	Wereldproduktie van steenkool, cokesoven-cokes en bruinkool
279	Wereldproduktie van natuurlijk gas
280	Wereldproduktie van ruwe aardolie
281	Tankervloot van de wereld
282	Wereldproduktie van elektriciteit
284	Wereldproduktie van natuurlijk uranium
	HOOFDSTUK 7: BIJLAGEN
286 I	Groepering van de kolengrootten in de bekkens van de Gemeenschap
288 II	Benaming van de aardolieprodukten
290 III	Kenmerken van de aardolieprodukten
297 IV	Octaangetal van de autobrandstoffen

GRAFIEKEN

Blz.		Blz.	
	Energiehuishouding		Steenkool
2	EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1973	60	EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1973
	Kengetallen		Steenkoolbriketten
4	EUR-9 — Industrie	89	EUR-9 — Productie
6	EUR-6 — Industrie		Cokes
7	— Afhankelijkheid energievoorziening	90	EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1973
8	— Bruto binnenlands verbruik		Bruinkool
9	Duitsland (BR) — Industrie	105	EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1973
11	— Bruto binnenlands verbruik		Aardolie
12	Frankrijk — Industrie	116	EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1973
14	— Bruto binnenlands verbruik	122	EUR-9 — Invoer uit derde landen
15	Italië — Industrie		Gas
17	— Bruto binnenlands verbruik	176	EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1973
18	Nederland — Industrie		Elektriciteit
20	— Bruto binnenlands verbruik	214	EUR-9 — Karakteristieke gegevens voor 1973
21	België — Industrie	230	Binnenlandse beschikbare hoeveelheden
23	— Bruto binnenlands verbruik	241	EUR-9 — Brandstofverbruik
25	Verenigd Koninkrijk — Industrie		
27	Ierland — Industrie		
29	Denemarken — Industrie		
	Globale energiebalans		
32	Afhankelijkheid energievoorziening Binnenlands verbruik in 1963 en 1973		

OPMERKINGEN

Het Jaarboek „Energiestatistiek“ 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 energiebalans“ 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 energiebalans 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 ENERGIEBALANS

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 brandstoffeprijzen zijn doorgaans vastgelegd aan het begin van een tijdvak.

B – Globale energiebalans

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 energiebalans“ 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 douanediensten 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 plusteken (+) 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 plusteken (+) 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 douanediensten 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 productie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, enzovoort tijdens de omzetting, alsmede uit de productie van niet-energetische afgeleide producten (benzolproducten, fenolen, cresolen, naftaline, pek, enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieproducten voor niet-energetisch verbruik, die onder de afgeleide productie 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 producten. Voor steenkool zijn dit bijvoorbeeld 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 nutsbedrijven voor de productie 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 productie 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. Productie van afgeleide producten (steenkoolbriketten, cokes, bruinkoolbriketten, niet-gasvormige aardolieproducten, gemaakt gas, afgeleide elektrische energie, warmte). Deze productie 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 verlies, ontsnapping, affakkelen, enzovoort, welke tijdens het omzettingsproces optreden, uit. Zij omvat in het bijzonder de productie van alle aardolieproducten met inbegrip van de producten voor niet-energetische doeleinden. Zij omvat eveneens de productie 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 productie 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 producten.

Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik. Deze regel komt slechts voor in de balansen voor ruwe aardolie en niet-gasvormige aardolieproducten 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 productie 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 productie van steenkool- en turfbriketten.

(133) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie 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 cokesproductie.

(135) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie van hoogovengas. De productie van hoogovengas in die ijzer- en staalondernemingen wordt beschouwd als een omzetting van cokes in gas in deze installaties. Het cokeequivalent van de hoogovengasproductie dient dus op deze regel te worden geboekt. Uiteraard wordt op het cokesverbruik in de ijzer- en staalindustrie een overeenkomstige aftrekt 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 aardolieproducten 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 Duitsland (BR) gestationeerde geallieerde strijdkrachten vallen onder deze rubriek. Voor zover mogelijk is ook het militair verbruik van aardolieproducten vermeld.

OPMERKINGEN BETREFFENDE DE STATISTIEKEN NAAR ENERGIEDRAGERS

Blz.

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 1974 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 a 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, dat wil zeggen 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, slijk). Tot 31 augustus 1970 werden voor Duitsland (BR) de ballastkolen alleen in de gegevens over de produktie opgenomen voor zover deze produkten tijdens het betrokken tijdvak werden verkocht of door de mijn verbruikt. Vanaf 1 september 1970 worden de ballastkolen in de produktie van de bekkens van de Bondsrepubliek opgenomen, zodra ze geproduceerd zijn. Een uitzondering hierop vormt het Saarbekken, waar de ballastkolen over de gehele periode in de produktie opgenomen zijn.

Regel 61. Voorraadwijzigingen bij de producenten. De wijzigingen van de steenkoolvoorraden bij de producenten houden rekening met teruggewonnen produkten (teruggewonnen slijk 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 Duitsland (BR) de kleine ondernemingen in het Ruhrgebied, in Nedersaksen, Saarland en Beieren en in Frankrijk de niet-genationaliseerde mijnen verstaan.
- In de gebruikelijke statistieken worden de niet afgezette steenkoolvoorraden bij de verbruikscentra in Duitsland (BR) (voorraden Notgemeinschaf) niet opgenomen in de gegevens over de mijnvoorraden; echter wel in de kolenbalans op regel 612.
- 70/71 — De onderverdeling van de steenkoolproduktie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is in bijlage II beschreven.
- 73/74 — De directe invoer voor de in 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 steerkolenmijnindustrie in het Saarbekken omvatten de gegevens, voor Duitsland, van de „leveringen voor omzetting in de elektrische centrales van de mijnen“ vanaf 1970 de leveringen aan de „Bergbauverbundkraftwerke“;
- 81 — In het aantal bovengronds 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.

92/97 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. De tegenwaarde van de produktie van hoogovensgas wordt op deze regel geboekt. Uiteraard wordt het eindverbruik van cokes in de ijzer- en staalindustrie dienovereenkomstig verminderd.

106/114 Bruinkool- en turfbalans

Aangezien de verschillende soorten bruinkool en turf zeer uiteenlopende calorische waarden hebben (jongere bruinkool ongeveer 1 900 cal/g, oudere bruinkool 5 000 cal/g, ingevoerde Hartbraunkohle 3 500 cal/g; Ierse turf: „milled“ ongeveer 1 900 cal/g, en „sod“ ongeveer 3 500 cal/g) wordt deze balans in t sike opgesteld.

HOOFDSTUK 3: AARDOLIE

118/119 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 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 Duitsland (BR) 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 tussen produkten 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 rubriek 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 toepassingen (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.

132/134 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 Regel A. Omzettingen in de gasfabrieken. De gegevens die in deze regel zijn vermeld, vertegenwoordigen de hoeveelheden 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 to en mert 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 wegenaanleg, voor isolatie en elektroden, als oplosmiddelen, enz.).

135/140 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 industrieën 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 eigenverbruik 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 souvereiniteit worden ingevoerd;
- uit Duitsland (DDR) 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 Duitsland (DDR) 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 nettoproductie 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.
- 160/171 – Voor de definitie der aardolieprodukten, zie bijlage II.
- 169/171 – 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.
- 172/173 – De prijzen der autobrandstoffen geven in het algemeen de laagste verkoopprijs bij de benzinstations van de voornamste merken weer. In Frankrijk, Nederland en België betreft het prijzen bij de benzinstations die in de op de tabellen aangegeven zones liggen. De omrekening in US-dollars is geschied op basis van de marktkoersen.
- 297 – Een belangrijk kwaliteitskenmerk van benzine is de klopvastheid die in octaangetallen wordt uitgedrukt: hoe hoger het octaan getal, des te groter is de klopvastheid van de benzine.
 Voor de vaststelling van de octaangetallen worden twee methoden gebruikt:
 - de motormethode (MOZ) met strenge onderzoekscriteria;
 - de researchmethode (ROZ) met soepeler onderzoekscriteria.

HOOFDSTUK 4: GAS

178/183 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 produktie is de totale nettoproductie van natuurlijk gas en vloeibaar petroleumgas van primaire oorsprong (condensaat).

Regel 2: Van niet-gasvormige energiebronnen afgeleide produktie. Deze produktie is de totale produktie van cokesoven-, hoogoven-, vloeibaar petroleum- en raffinaderijgas (inclusief het met het natuurlijk gas vermengde gas, dat in regel 2 van de balans natuurlijk gas = produktie van afgeleide produkten is opgenomen) en van fabrieksgas dat uit niet-gasvormige energiebronnen afkomstig is. Hieronder valt dus niet de produktie 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 produktie 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 produktie) 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.

184/185 Overige statistische tabellen

Bij de productie van natuurlijk gas verschilt de calorische waarde van de aangegeven m^3 van land tot land. De gegevens zijn gebaseerd op een temperatuur van $0^\circ C$ en een atmosferische druk van 760 mm kwik. Verder is in deze cijfers het mijngas niet opgenomen.

186/190 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. Productie van primaire energie. Het betreft hier de nettoproductie. Deze omvat niet de hoeveelheden welke door ontsnapping, affakkelen en productieproeven verloren gaan, noch de in de velden geïnjecteerde hoeveelheden. Zij omvat daarentegen wel het eigen verbruik van de producenten.

Regel 2. Productie van afgeleide producten. 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 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens omvatten alle op het 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 verdelingsnet. 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.

198/203 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 fabrieksgas.

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.

Dit betreft een nettoproductie; de hoeveelheden hoogovengas die in de hoogovens zelf worden gebruikt voor het verhitten en de compressie van de aanblaaswind zijn in mindering gebracht.

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, doch rechtstreeks als cokesverbruik van de sector ijzer- en staalindustrie in de balans van cokes is opgenomen, aangezien deze hoeveelheden grotendeels voor de reductie van ijzererts worden gebruikt.

Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet. 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.

204/209 Balans vloeibaar en raffinaderijgas

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

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze produktie omvat de nettoproduktie in de raffinaderijen van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, met inbegrip van de produkten 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 aardolieprodukten 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

216/221 Balans van de elektrische energie

De omrekening van de elektrische energie in tonnen ske voor de globale energiebalans 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 steenkoleneenheden, die ieder jaar nodig is voor de produktie van een bruto kWh.

Regel 1. Produktie van primaire energie. De produktie van primaire elektrische energie omvat de produktie uit waterkracht (met uitzondering van die welke bij de pompcentrales wordt verkregen), de geothermische en de nucleaire produktie.

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. De produktie van afgeleide elektrische energie heeft betrekking op de conventionele thermische produktie en de hydro-elektrische produktie afkomstig van de pompcentrales. De produktie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de brutoproduktie; 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.

222/229 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 transformatorverliezen 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 transformatorverliezen.
- 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.
- 231
- 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 energieproductie 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.
- 232
- 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.
- 234
- Het „verbruik van de sector vervoer“ omvat de energie geleverd aan openbare spoor- en tramwegmaatschappijen. Voor Italië, Nederland, België 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 (behalve voor Italië). Voor Luxemburg omvatten de cijfers bovendien het verbruik van handelsondernemingen.

Omgezette hoeveelheden in de conventionele thermische centrales

- 236/242
- 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. 243.
 - 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 slik en de „terrilprodukten“.
 - De categorie „aardolieprodukten“ omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van lichte 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.
 - De omrekening van de thermische waarde in grammen steenkoolequivalent is verricht op basis van 7 000 kcal/kg.
- 243
- 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

- 244/271
- 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.
- 269
- 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 continuering 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 energieproductie van de installatie.
- 270
- 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 productiecapaciteit 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.
- 271
- 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).

Prijs van het kWh

272/273

- 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. In de prijzen zijn de abonnementsprijs en de meterhuur begrepen.
- Aangezien de elektrische energie in twee duidelijk verschillende vormen wordt verdeeld en afgenomen wordt door zeer uiteenlopende verbruikerstypen, is verschil gemaakt tussen een „hoogspannings-“ en een „laagspanningsprijs“.
- Voor Duitsland (BR) 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. Aangezien 6 tot 8 % der totale leveringen aan speciale verbruikers met laagspanning en derhalve tegen een hogere prijs geschieden, zijn de gemiddelde prijzen der kWh voor hoogspanning te hoog gewaardeerd. De gemiddelde elektriciteitsprijzen voor leveringen aan werkelijke op het hoogspannings-net aangesloten verbruikers zouden in 1967 bij voorbeeld 7,1 Pf/kWh (1,78 US-cents/kWh) niet te boven gaan tegenover een prijs van 7,54 Pf/kWh (1,89 US-cents/kWh) voor de speciale verbruikers te zamen. De invloed op de gemiddelde laagspanningsprijzen per kWh is te verwaarlozen.

**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)
- 1960 — **België** — algemene staking (december 1960 - januari 1961)
- 1961 — **Nederland** — ontdekking van aardgas: bel van Slochteren
- 1962 — **EGKS/EEG/EURATOM** — memorandum betreffende het energiebeleid (juni)
— Zeer koude winter
- 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)
— **Gemeenschap** — Topconferentie van de Zes in Den Haag (december)
- 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)
— Topconferentie van Kopenhagen (december)
- 1974 — **Gemeenschap** — Oprichting van een Comité voor de energie (januari)
— Oprichting van een Internationaal Agentschap voor de Energie (Conferentie van Washington - februari)
— Toepassing van een programma voor het nationale gebruik van de energie (december)

SCHEMA VAN DE ENERGIEBALANS

1	Productie van primaire energiedragers	1712	chemische industrie (NACE 25 + 26)
3a	Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1713	steen-, cement-, betonwaren, aardewerk- en glasindustrie (NACE 24)
3b	Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1714	mijnbouw (met uitzondering van brandstoffen) (NACE 21 + 23)
4	Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	1715	voedings- en genotmiddelenindustrie (NACE 41 + 42)
5	Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 3b + 4)	1716	textiel-, leder- en kledingsindustrie (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 afgeleide produkten</i>	1719	overige takken van industrie (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)
8b	Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i>	172	sector „Vervoer“ waarvan:
9	Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers 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 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 op basis van afgeleide produkten</i>	179	overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in Duitsland (BR) 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)		
		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)
			AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER
			ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN 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 PRODUKTEN
			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

1 – VASTE BRANDSTOFFEN

11	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
111	Steenkool
111.1	antraciet en magerkolen
2	1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen
3	3/4 vetkolen en vetkolen
4	vlamkolen
5	teruggewonnen produkten
112	Bruinkool
112.1	oudere bruinkool
2	jongere bruinkool
3	„Hartbraunkohle“
113	Turf
12	AFGELEIDE PRODUCTEN
121	Steenkoolbriketten
121.1	briketten en eierkolen
2	rookloze briketten
122	Steenkoolcokes
122.1	cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)
2	steenkoolhalfcokes
3	gascokes
123	Bruinkoolbriketten, enzovoort
123.1	bruinkoolbriketten
2	bruinkoolstof
3	gedroogde bruinkool
124	Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes
124.1	bruinkoolcokes
2	bruinkoolhalfcokes
125	Turfbriketten
126	Turfcokes
2 –	VLOEIBARE BRANDSTOFFEN
21	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
211	Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen
212	Feedstocks
213	Condensaten
22 + 23	NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIE-PRODUCTEN(*)
221	Autobenzine
222	Vliegtuigbrandstoffen
223	Petroleum
224	Nafta
225	Gas-dieselolie en lichte stookolie
226	Residuele stookolie
231	Minerale terpentijn en speciale benzines
232	Smeeroliën en -vetten

Code BILEN

233	Bitumen
234	Petroleumcokes
238	Andere produkten
3 –	GASVORMIGE BRANDSTOFFEN
31	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
311	Natuurlijk gas
311.1	natuurlijk gas in gasvormige toestand
2	natuurlijk gas in vloeibare toestand
3	mijngas
312	Primair vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)
32	AFGELEIDE PRODUCTEN
321	Cokesovengas
232	Hoogovengas
323	Fabrieksgas
324	Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan(*)
325	Raffinaderijgas(*)
4 –	ELEKTRISCHE ENERGIE
41	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
411	Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht
412	Geothermische elektriciteit
413	Elektriciteit uit kernenergie
413.1	– van met natuurlijk uranium werkende reactoren
2	– van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
3	– van kweekreactoren
42	AFGELEIDE PRODUCTEN
421	Elektriciteit van pompcentrales
422	Conventionele thermische elektriciteit
422.1	– geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkoolprodukten
2	– geproduceerd uit jongere bruinkool
3	– geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieprodukten
4	– geproduceerd uit natuurlijk gas
5	– geproduceerd uit gemaakt gas
9	– geproduceerd uit andere brandstoffen
5 –	WARMTE
52	AFGELEIDE PRODUCTEN
521	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales
522	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales

(*) De inhoud van deze rubrieken vindt men in bijlage II.

OMREKENINGSCOËFFICIËNTEN IN t ske (7000 cal ond. w/g)

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in tke van elektrische energie: 1 G Wh (10 ⁶ kWh)=... t ske					
Energiedragers	Balanseenheden naar energiedragers	Omrekenings-coëfficiënten	Landen	1969	1970	1971	1972	1973
Steenkool	t ske	1	Duitsland	342	338	332	333	330
Steenkoolbriketten	t	1	Frankrijk	320	320	320	316	315
Cokes	t	1	Italië	324	320	316	315	313
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	334	333	331	327	323
Bruinkool- en turf briketten	t	0,686	België	336	338	339	337	330
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieproducten	t	1,43	Luxemburg	467	467	464	467	468
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Verenigd Koninkrijk	388	389	378	375	365
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	Ierland	402	384	396	376	386
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Denemarken	314	314	300	299	306
Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas	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: de 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
m ³	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
P	

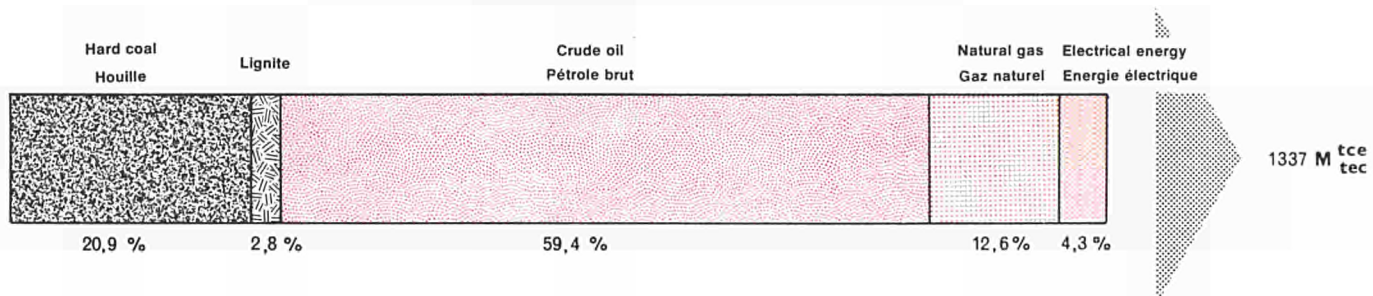
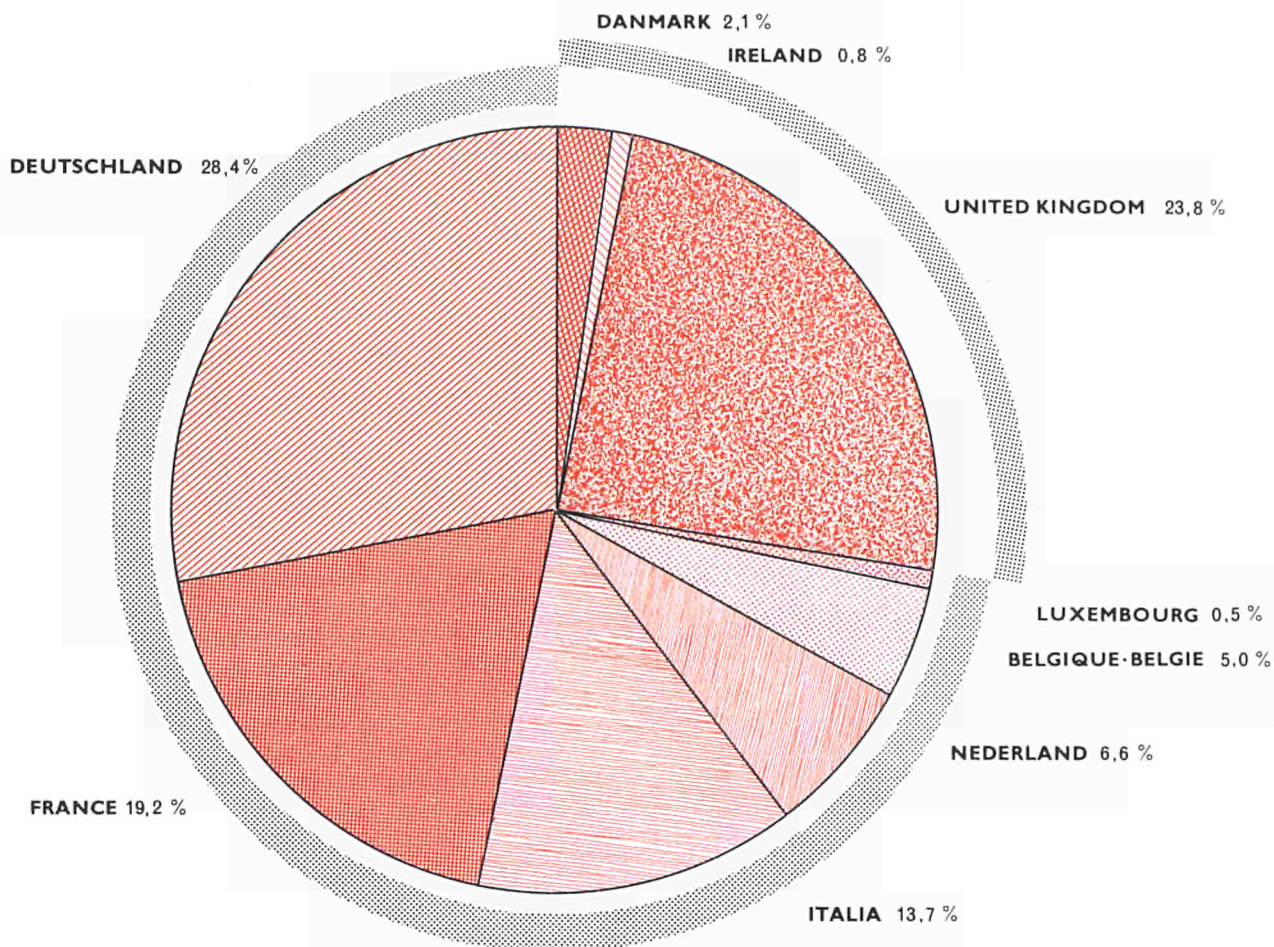
Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Teracalorie = 10 ⁹ kcal
ond. w/PCI	Calorische onderwaarde
bov.w/PCS	Calorische bovenwaarde
atm	Fysische atmosfeer (760 mm Hg)
DM	Duitse Mark
Ffr	Franse frank
Lit	Italiaanse lira
Fl	Nederlandse gulden
Fb	Belgische frank
Flx	Luxemburgse frank
£	Pond sterling
Dkr	Deense 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

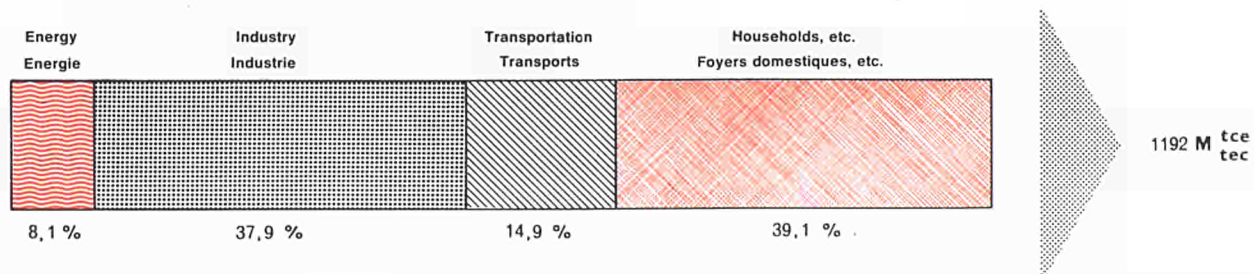
ÉNERGIE GLOBALE
ENERGIA GLOBALE
ENERGIE GLOBAAL

A | ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN
ENERGY ECONOMICS INDICATORS
INDICATEURS DE L'ÉCONOMIE ÉNERGÉTIQUE
INDICATORI DELL'ECONOMIA ENERGETICA
KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

GROSS INLAND CONSUMPTION OF PRIMARY SOURCES AND EQUIVALENTS
 CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET EQUIVALENTES



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

— 1973—

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
--	-------	-------	---	---	---	---	---	---	----	-----	----	--

Energy total	10 ⁶ tce/tec											Total énergie
Production of primary sources	521,8	353,9	172,4	56,5	34,3	82,5	8,2	0,0	166,1	1,7	0,1	Production de sources primaires
Net imports minus bunkers	821,2	630,4	208,2	200,6	151,5	5,5	57,4	7,2	153,8	8,6	28,4	Importations nettes moins soutes
Gross inland consumption	1 337,1	980,3	379,8	256,4	182,6	87,8	66,4	7,3	318,2	10,7	28,0	Consommation intérieure brute
Transformations	1 296,4	984,5	313,9	245,6	222,4	121,7	78,1	2,7	284,0	6,7	21,2	Transformations
Final energy consumption	1 095,2	799,9	311,6	210,6	147,2	68,6	54,9	7,0	260,4	9,5	25,4	Consommation finale énergétique
%												
Degree of dependence on foreign supply *	61,4	64,3	54,8	78,2	83,0	6,3	86,4	99,6	48,3	80,7	99,6	Degré de dépendance énergétique *

Energy consumption, per capita	kgce/kgce											Consommation d'énergie par habitant
Gross inland consumption	5 210	5 091	6 128	4 919	3 326	6 535	6 812	20 595	5 679	3 494	5 571	Consommation intérieure brute
Total industry consumption	2 137	2 115	2 559	1 946	1 429	2 363	3 237	15 830	2 342	1 134	1 272	Consommation industrielle totale
Consumption by "Transportation" sector	693	674	766	710	503	752	724	1 215	745	656	887	Consommation du secteur «Transports»
Consumption by sector of "Households, etc." of which:	1 807	1 726	2 177	1 721	953	2 493	2 144	2 785	1 993	1 443	3 051	Consommation du secteur «Foyers domestiques, etc.»
solid fuels	193	132	197	165	13	39	347	136	400	482	37	soit: combustibles solides
liquid fuels	792	896	1 135	966	565	710	1 104	1 567	337	429	2 101	combustibles liquides
gaseous fuels	274	261	197	216	134	1 239	284	326	350	64	57	combustibles gazeux
kWh												
electrical energy	1 582	1 307	1 865	1 184	767	1 543	1 125	1 612	2 480	1 283	2 298	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	20,9	16,4	22,4	15,5	6,0	5,1	25,1	48,7	48,6	7,8	11,5	Houille
Crude petroleum	59,3	61,7	55,0	68,9	74,6	47,7	59,3	32,9	36,2	74,4	88,6	Pétrole brut
Lignite	2,8	3,6	8,9	0,5	0,3	0,0	0,0	0,4	—	15,3	0,1	Lignite
Natural gas	12,6	13,5	10,3	7,7	11,3	47,2	15,8	4,4	11,5	—	—	Gaz naturel
Primary electrical energy	4,3	4,6	3,1	7,4	7,6	0,1	0,3	13,5	3,7	2,5	0,2	Energie 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	8,1	8,2	8,7	7,7	7,1	9,0	7,7	0,5	8,5	3,8	2,9	Secteur énergie
Industry sector	38,0	38,7	37,4	36,7	42,5	33,1	45,3	79,3	37,6	31,4	21,6	Secteur industrie
Transportation sector	14,9	14,9	13,9	16,2	17,4	13,4	11,9	6,1	14,7	20,3	17,0	Secteur transports
Households sector, etc.	39,0	38,2	39,5	39,3	33,1	44,5	35,1	14,0	39,2	44,6	58,6	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

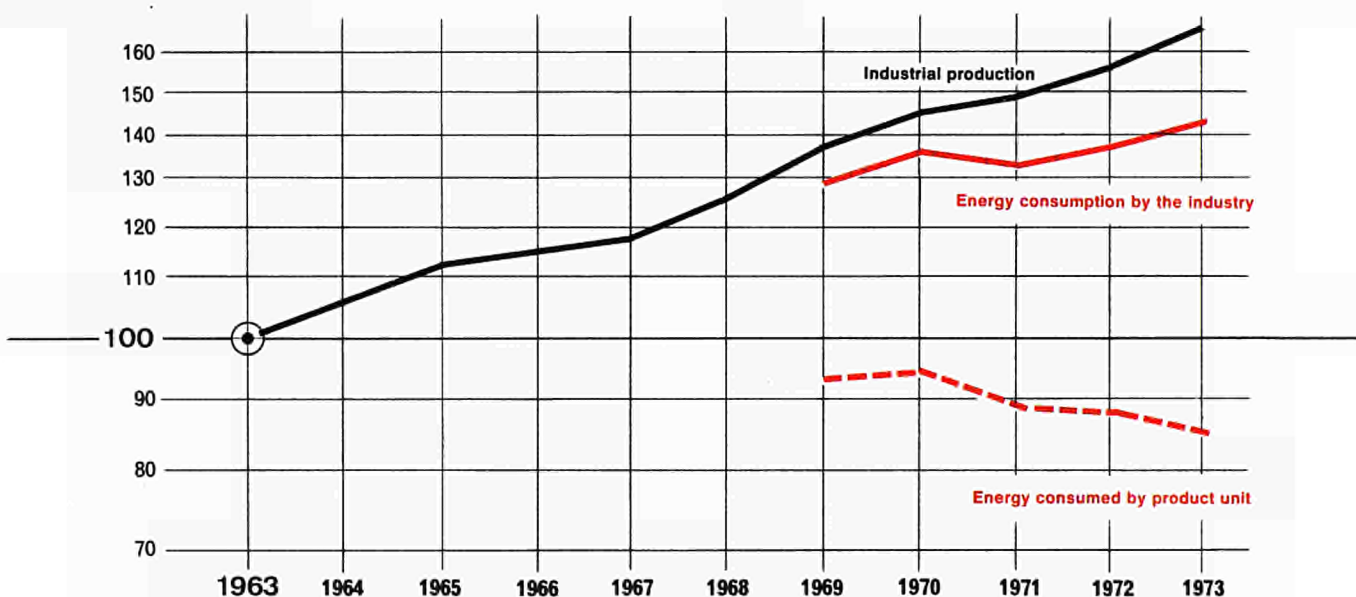
	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
Energy												
Production of primary sources	516,1 Mtce	100					94	95	99	98	101	521,8 Mtce
Net imports	367,5 Mtce	100					180	204	211	223	238	875,6 Mtce
Gross inland consumption	862,3 Mtce	100					130	138	139	146	155	1 337,1 Mtce
Degree of dependence on foreign supply*		39					55	59	60	61	67	
Transformations	715,7 Mtce	100					150	162	164	171	181	1 296,4 Mtce
Final energy consumption	721,9 Mtce	100					128	136	136	143	152	1 095,2 Mtce
Electrical energy												
Transf. in conventional thermal power stations	172,5 Mtce	100					133	141	150	159	171	294,5 Mtce
Conventional thermal generation	422,6 TWh	100	112	114	118	126	153	163	176	187	204	860,6 TWh
Average specific consumption		100					90	89	88	87	86	
Hydro-electric generation	107,5 TWh	100	86	104	112	105	108	115	102	104	102	109,6 TWh
hydro-energy capability factor									0,90	0,92	0,89	
Industry (A+B)												
a Energy consumption	382,6 Mtce	100					129	136	133	137	143	548,4 Mtce
b Industrial production		100	107	112	116	118	138	145	149	156	168	
(a) : (b) **							93	94	89	88	85	
"Energy" sector (A)												
a Energy consumption	71,5 Mtce	100					122	127	127	132	135	96,3 Mtce
b Industrial production												
(a) : (b) **												
"Industry" sector (B)												
a Energy consumption	311,2 Mtce	100					131	138	134	138	145	452,1 Mtce
b Industrial production												
(a) : (b) **												
"Transportation" sector												
Energy consumption	108,3 Mtce	100					129	139	146	154	164	177,9 Mtce
Fuels consumption	46,3 Mt	100					162	175	187	199	212	98,1 Mt
Motor vehicles in use												

net imports minus bunkers

* 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



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

EUR-9

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
"Households, etc." sector													
Energy consumption	298,0 Mtce	100						125	133	140	145	156	463,8 Mtce
Private consumption		100	104	108	113	117	121	128	134	140	146	153	
Consumption per capita													
Gross inland consumption	3 606 kgce	100						124	131	132	137	144	5 210 kgce
Industry consumption	1 800 kgce	100						123	129	125	128	134	2 137 kgce
Transportation consumption	453 kgce	100						123	132	138	145	153	693 kgce
Households consumption (1)	1 246 kgce	100						120	127	128	136	145	1 807 kgce
of which:													
solid fuels	585 kgce	100						58	52	41	35	33	193 kgce
liquid fuels	274 kgce	100						208	235	248	264	289	792 kgce
gaseous fuels	82 kgce	100						194	218	249	300	334	274 kgce
electrical energy	746 kWh	100	105	117	123	131	142	155	168	181	197	212	1 582 kWh
Population (mid year)	239,2 Mio	100	101	102	103	103	104	104	105	106	107	107	256,6 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	280,0 Mtce
Crude petroleum	323,2 Mtce	37,5						54,2	56,7	58,4	59,5	59,3	792,6 Mtce
Lignite	38,2 Mtce	4,4						3,2	3,0	2,8	2,8	2,8	37,3 Mtce
Natural gas	17,3 Mtce	2,0						5,8	7,4	9,5	11,7	12,6	166,4 Mtce
Primary electrical energy	43,5 Mtce	5,0						4,8	4,8	4,4	4,5	4,3	57,2 Mtce
Primary energy total	862,3 Mtce	100						100	100	100	100	100	1 337,1 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	71,4 Mtce	9,1						8,5	6,4	8,4	8,3	8,1	96,3 Mtce
Industry	311,2 Mtce	39,4						40,6	40,3	39,0	38,3	38,0	452,1 Mtce
Transportation	108,3 Mtce	13,7						13,9	14,1	14,8	14,9	14,9	177,9 Mtce
Households	298,0 Mtce	37,8						37,0	37,2	37,8	38,5	39,0	463,8 Mtce
All sectors total	789,0 Mtce	100						100	100	100	100	100	1 190,0 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	10,3	113,3 Mtce
Brown coal and derived products (2)	18,4 Mtce	2,5						1,2	1,0	0,8	0,7	0,6	6,1 Mtce
Non-gaseous petroleum products	232,5 Mtce	32,2						44,9	46,8	47,5	47,7	47,1	516,0 Mtce
Natural gas	9,0 Mtce	1,2						4,0	5,2	7,2	9,1	10,3	113,2 Mtce
Derived gases	49,4 Mtce	6,8						6,2	5,8	5,3	4,9	4,5	49,5 Mtce
Electrical energy	171,1 Mtce	23,7						25,4	25,4	26,2	26,5	26,7	292,4 Mtce
Heat	2,3 Mtce	0,3						0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	4,7 Mtce
Total	721,9 Mtce	100						100	100	100	100	100	1 095,2 Mtce

(1) Included commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Included peat for Ireland.

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

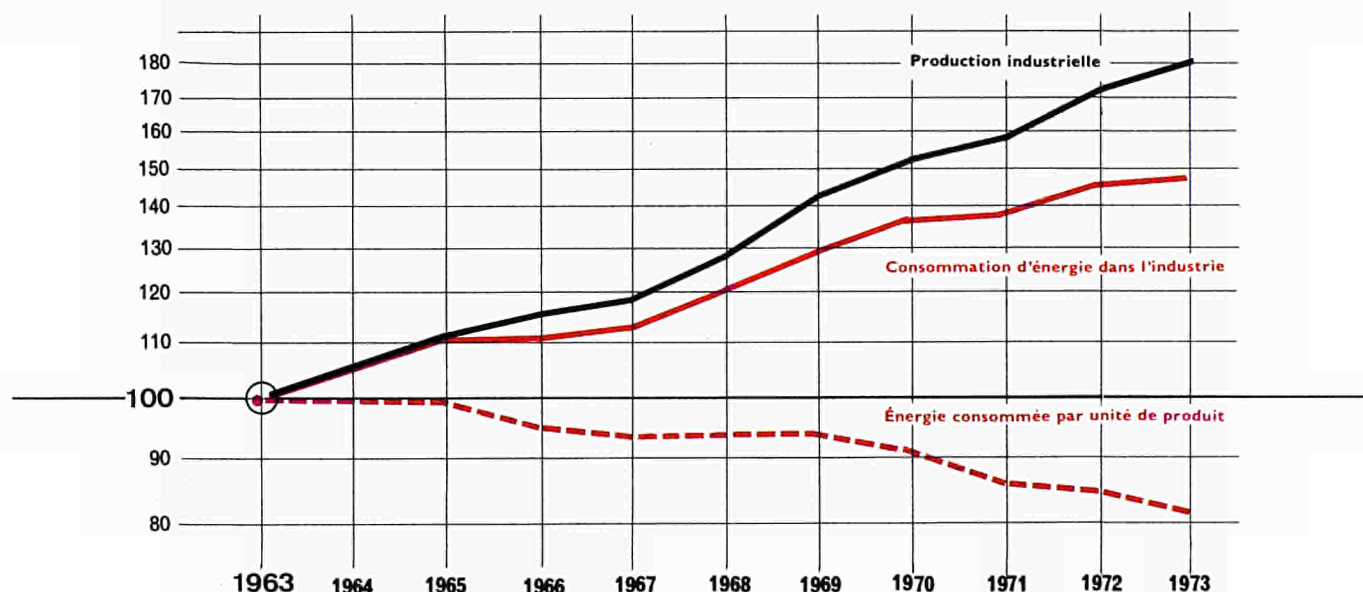
EUR-6

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Energie													
Production de sources primaires	324,3 Mtec	100	101	100	97	92	94	98	102	104	107	109	353,9 Mtec
Importations nettes	269,3 Mtec	100	112	126	139	148	164	182	210	216	231	251	675,9 Mtec
Consommation intérieure brute	573,9 Mtec	100	104	108	111	116	126	137	147	150	160	171	980,3 Mtec
Degré de dépendance énergétique *		43	47	50	54	56	57	58	63	63	63	64	
Transformations	495,3 Mtec	100	111	119	126	132	142	159	173	176	186	199	984,5 Mtec
Consommation finale énergétique	482,1 Mtec	100	103	107	109	113	122	134	144	146	156	166	799,9 Mtec
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	95,2 Mtec	100	113	113	116	125	134	150	159	175	188	204	194,0 Mtec
Production classique thermique	249,5 TWh	100	117	119	124	136	148	167	178	198	214	235	234,6 TWh
Consommation spécifique moyenne		100	97	95	94	92	90	90	89	88	88	87	
Production hydraulique	103,2 TWh	100	73	103	111	103	109	108	114	101	104	101	104,4 TWh
Indice de productibilité hydraulique		1,13	0,89	1,06	1,10	0,97	1,06	1,00	1,05	0,90	0,92	0,88	
Industrie (A+B)													
a Consommation d'énergie	273,4 Mtec	100	107	111	112	113	122	131	139	136	142	149	407,3 Mtec
b Production industrielle		100	107	111	117	119	129	143	152	157	165	178	
(a) : (b) **		100	100	100	96	95	95	92	91	87	86	84	
Secteur "Energie" (A)													
a Consommation d'énergie	48,0 Mtec	100	108	112	113	114	119	131	137	138	146	148	71,0 Mtec
b Production industrielle		100	107	112	117	119	127	140	150	158	171	180	
(a) : (b) **		100	101	100	97	96	94	94	91	87	85	82	
Secteur "Industrie" (B)													
a Consommation d'énergie	225,4 Mtec	100	106	111	111	113	123	133	142	139	144	151	336,3 Mtec
b Production industrielle		100	107	111	117	119	129	144	153	157	164	178	
(a) : (b) **		100	99	100	95	95	95	92	93	89	88	85	
Secteur "Transports"													
Consommation d'énergie	72,5 Mtec	100	106	110	116	122	130	139	150	159	169	179	129,7 Mtec
Consommation de carburants	32,7 Mt	100	112	122	133	142	154	165	181	194	208	220	72,1 Mt
Parc automobile	24,1 Mio	100	112	125	138	149	161	173	190	207	220	233	56,1 Mio

importations nettes moins soutes

* Défini par le rapport: _____ en %
cons. intér. brute de sources primaires et équivalentesMtec = millions de tonnes
d'équivalent charbon

** Energie consommée par unité de produit.



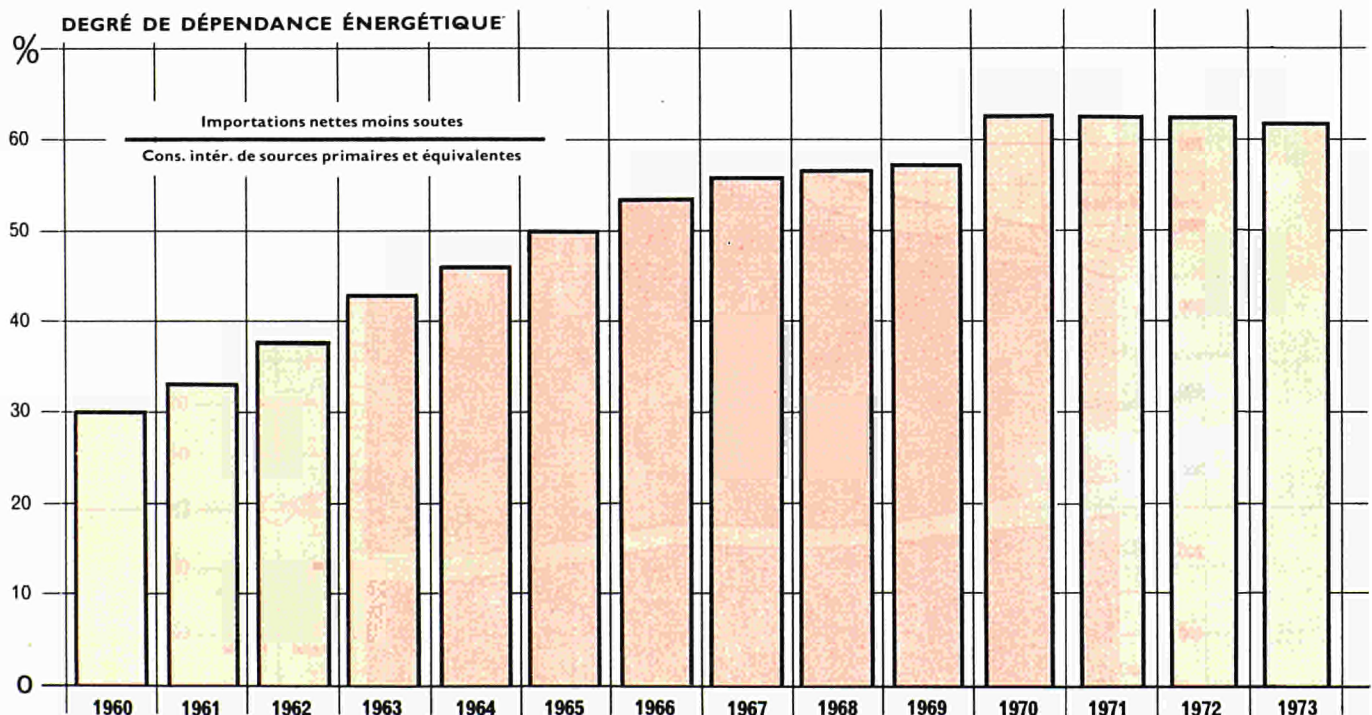
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

EUR-6

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Secteur "Foyers domestiques etc."													
Consommation d'énergie	179,8 Mtec	100	98	102	106	111	122	137	149	156	170	186	332,4 Mtec
Consommation privée		100	104	110	115	119	124	132	140	147	153	160	
Consommation par habitant:													
Consommation intérieure brute	3 220 kgec	100	103	106	108	112	121	130	140	141	149	158	5 091 kgec
Consommation industrielle	1 534 kgec	100	106	109	108	109	116	124	131	128	132	138	2 115 kgec
Consommation pour les transports	407 kgec	100	105	108	113	117	124	131	142	148	157	166	674 kgec
Consomm. des foyers domestiques (*)	1 009 kgec	100	97	100	102	107	117	127	136	140	151	171	1 726 kgec
soit:													
<i>combustibles solides</i>	454 kgec	100	82	74	65	60	58	55	49	37	32	29	132 kgec
<i>combustibles liquides</i>	289 kgec	100	111	129	144	157	180	215	246	263	281	310	896 kgec
<i>combustibles gazeux</i>	69 lgec	100	106	116	125	143	169	205	234	270	337	378	261 kgec
<i>énergie électrique</i>	521 kWh	100	108	119	130	139	154	169	186	212	231	251	1 307 kWh
Population (milieu d'année)	178,0 Mio	100	101	102	103	103	104	105	106	107	107	108	192,5 Mio
Importations totales en volume													
toutes marchandises		100	107	112	120	121	135	152	184	185	195	225	
produits énergétiques		100	109	122	136	143	159	178	202	206	220	242	
Importations totales en valeur													
toutes marchandises	24 677 Mio \$	100	109	116	125	125	136	159	185	201	231	341	84 238 Mio \$
produits énergétiques	3 905 Mio \$	100	109	115	120	139	155	166	199	254	290	416	16 231 Mio \$

(*) Y compris commerce, artisanat, services et agriculture.

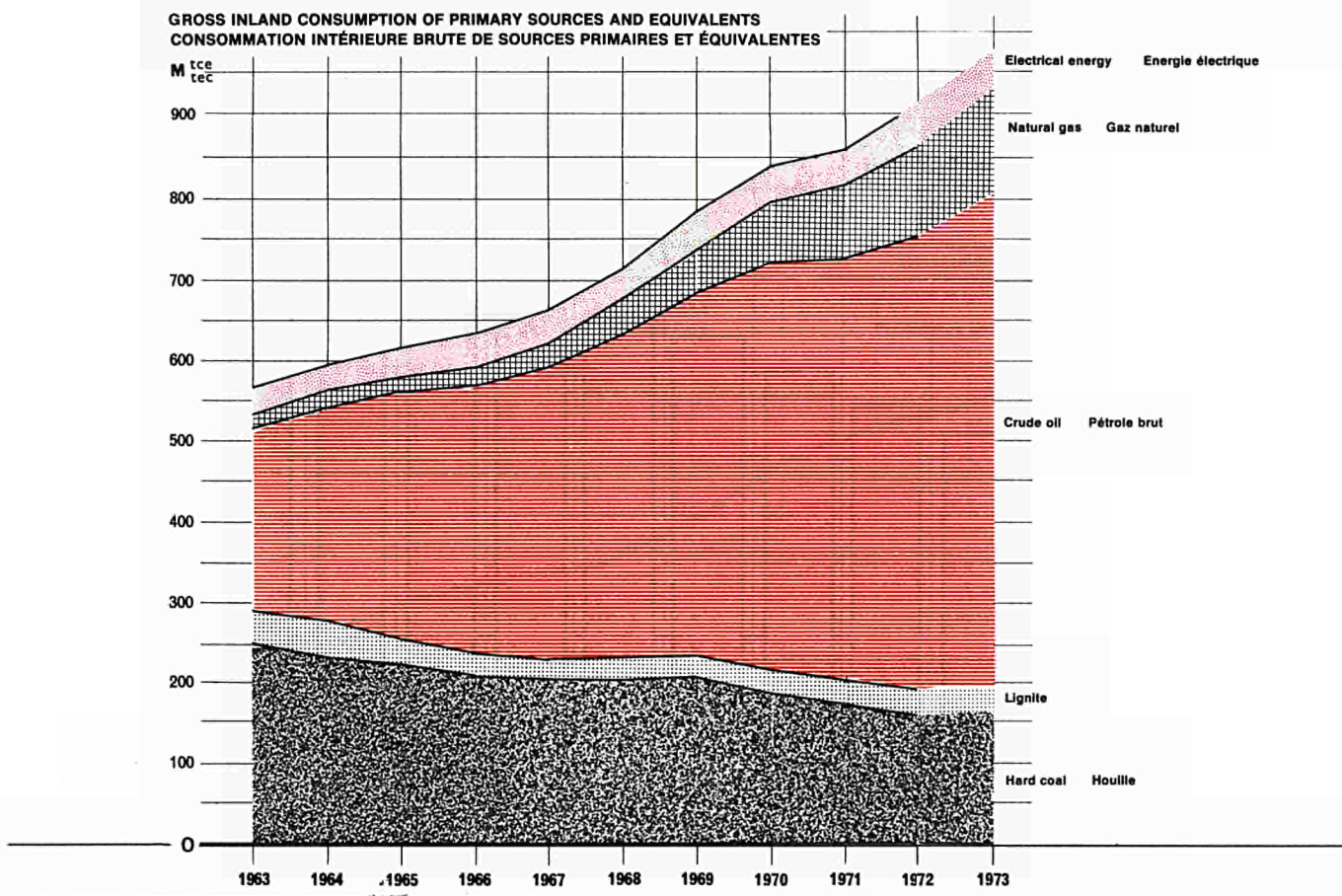


ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

EUR-6

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	250,9 Mtec	43,7	40,1	36,2	32,4	30,3	27,9	26,0	22,4	20,0	17,5	16,4	160,7 Mtec
Pétrole brut	230,5 Mtec	40,2	45,9	48,5	51,7	53,8	55,5	56,8	59,3	60,8	61,5	61,7	605,1 Mtec
Lignite	36,3 Mtec	6,3	6,2	5,4	5,0	4,7	4,5	4,3	3,9	3,7	3,6	3,6	35,7 Mtec
Gaz naturel	17,1 Mtec	3,0	3,2	3,3	3,8	4,6	6,0	7,2	8,7	10,5	12,3	13,5	131,9 Mtec
Energie électrique primaire	33,3 Mtec	6,7	5,5	6,4	7,0	6,3	6,0	5,5	5,6	4,8	4,9	4,6	45,3 Mtec
Total énergie primaire	573,9 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	980,3 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	48,0 Mtec	9,1	9,5	9,5	9,4	9,1	8,9	8,7	8,5	8,5	8,4	8,2	71,0 Mtec
Industrie	225,4 Mtec	42,9	44,1	44,1	43,3	42,8	42,7	42,0	41,7	40,0	39,2	38,7	336,3 Mtec
Transports	72,5 Mtec	13,9	14,2	14,1	14,5	14,7	14,6	14,2	14,3	15,0	15,0	14,9	129,7 Mtec
Foyers domestiques	179,8 Mtec	34,2	32,2	32,4	32,8	33,4	33,9	35,1	35,5	36,5	37,4	38,2	332,4 Mtec
Total tous secteurs	525,8 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	869,4 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	145,6 Mtec	30,2	26,1	23,0	19,9	18,2	16,6	15,2	12,9	10,5	9,1	8,8	70,6 Mtec
Lignite et dérivés	17,7 Mtec	3,7	3,4	2,7	2,4	2,0	1,7	1,5	1,3	1,0	0,8	0,7	5,3 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	166,9 Mtec	34,7	38,0	41,2	44,0	45,7	47,1	48,0	49,9	50,6	50,4	49,8	398,7 Mtec
Gaz naturel	8,9 Mtec	1,8	1,9	2,1	2,5	2,9	4,5	5,5	6,7	8,3	10,0	10,8	86,4 Mtec
Gaz dérivés	34,9 Mtec	7,2	7,5	7,5	7,0	6,7	6,0	5,7	5,2	4,8	4,4	4,4	34,8 Mtec
Energie électrique	106,0 Mtec	22,0	22,7	23,1	23,8	24,1	23,7	23,6	24,4	24,8	24,8	25,0	200,2 Mtec
Chaleur	1,9 Mtec	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	3,9 Mtec
Total	482,1 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	799,9 Mtec



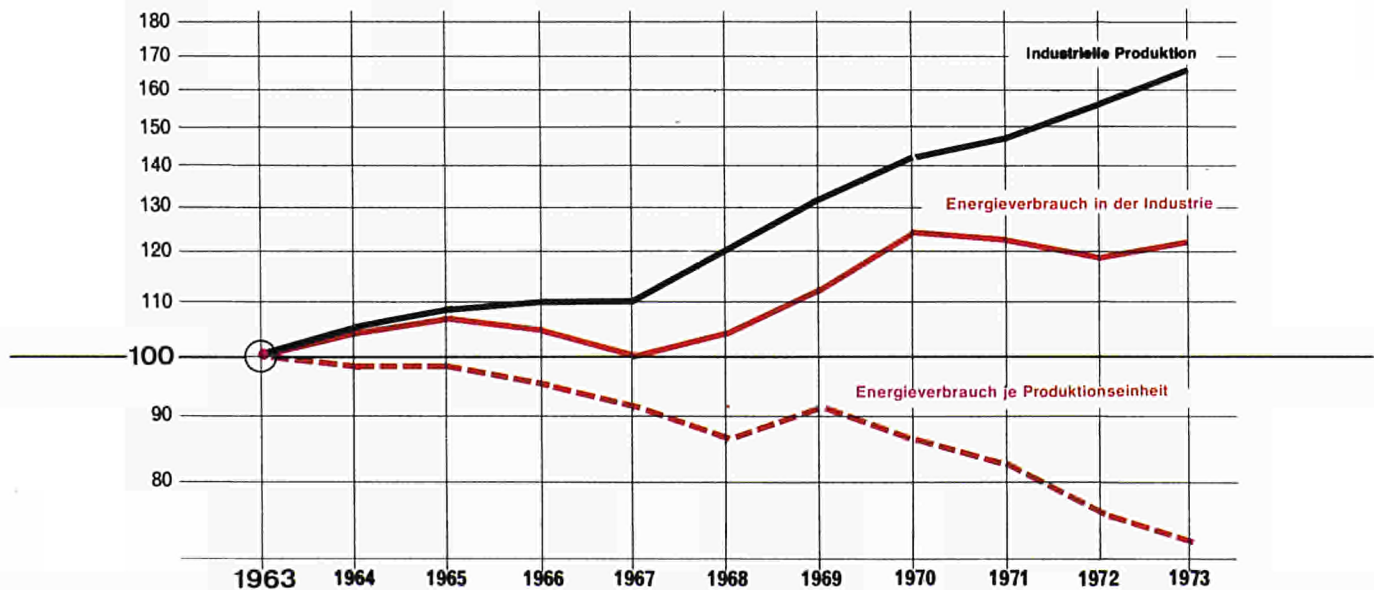
DEUTSCHLAND (BR)

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Energie													
Erzeugung von Primärenergieträgern	189,7 MiSKE	100	101	97	93	86	88	90	93	93	91	172,4 MiSKE	
Netto-Einfuhr	59,6 MiSKE	100	124	152	174	182	204	236	280	297	326	358	213,4 MiSKE
Brutto-Inlandsverbrauch	248,2 MiSKE	100	103	106	106	107	117	127	137	137	143	153	379,8 MiSKE
Importabhängigkeit *		23	27	33	33	39	40	43	48	51	53	55	
Umwandlung	208,7 MiSKE	100	109	113	116	116	125	134	142	142	144	150	313,9 MiSKE
Energetischer Endverbrauch	206,4 MiSKE	100	102	105	106	106	114	126	133	135	142	151	311,6 MiSKE
Elektrizität													
Umwandlung in herkömmlichen Wärmekraftwerken	54,2 MiSKE	100	107	108	109	111	121	135	142	152	162	173	93,5 MiSKE
Erzeugung aus herkömml. Wärmekraft	138,0 TWh	100	110	114	116	121	134	150	159	174	183	197	271,7 TWh
Mittl. spezif. Wärmeverbrauch		100	97	95	94	92	90	90	89	88	88	87	
Erzeugung aus Wasserkraft	12,4 TWh	100	97	124	137	133	135	118	143	113	111	125	15,5 TWh
Index der Erzeugungsmöglichkeit		0,94	0,91	1,15	1,21	1,15	1,15	0,97	1,18	0,87	0,84	1,00	
Industrie (A+B)													
a Verbrauch von Energie	118,1 MiSKE	100	106	109	105	104	110	120	125	123	125	134	158,6 MiSKE
b Industrielle Produktion		100	108	114	116	114	128	144	153	156	162	175	
(a) : (b) **		100	102	96	91	91	86	83	82	79	77	77	
Sektor „Energie“ (A)													
a Verbrauch von Energie	25,4 MiSKE	100	104	107	104	100	104	119	122	121	119	121	30,9 MiSKE
b Industrielle Produktion		100	106	109	110	110	120	131	142	148	156	167	
(a) : (b) **		100	98	98	95	91	87	91	86	82	76	72	
Sektor „Industrie“ (B)													
a Verbrauch von Energie	92,7 MiSKE	100	106	109	106	105	112	122	127	125	128	138	127,7 MiSKE
b Industrielle Produktion		100	109	115	117	114	128	146	154	157	163	176	
(a) : (b) **		100	97	104	91	92	88	84	82	80	79	78	
Sektor „Verkehr“													
Verbrauch von Energie	29,0 MiSKE	100	105	107	114	114	119	131	142	152	159	164	47,5 MiSKE
Benzin und Dieselölverbrauch	12,5 Mt	100	113	123	135	139	149	162	177	193	204	210	26,3 Mt
Fahrzeugbestand	8,0 Mio	100	112	125	138	147	155	167	189	210	220	230	18,4 Mio

* Definiert durch das Verhältnis: $\frac{\text{Netto-Einfuhr minus Bunker}}{\text{Brutto-Inlandsverbr. an Primärenergie und Äquv.}}$ in %

MiSKE = Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten

** Energieverbrauch je Produktionseinheit



ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

DEUTSCHLAND (BR)

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Sektor „Haushalte usw.“													134,9 MtSKE	
Verbrauch von Energie	80,4 MtSKE	100	99	103	107	108	118	132	143	145	156	168		
Privater Verbrauch		100	105	111	115	117	121	130	138	145	151	155		
Pro-Kopf-Verbrauch:														
Brutto-Inlandsverbrauch	4 310 kgSKE	100	102	103	103	103	112	120	129	129	134	142	6 128 kgSKE	
Industrieller Verbrauch	2 050 kgSKE	100	105	106	102	100	106	114	119	115	116	125	2 559 kgSKE	
Verbrauch des Sektors „Verkehr“	504 kgSKE	100	104	104	110	109	114	120	132	140	146	152	766 kgSKE	
Verbrauch der Haushalte (1)	1 395 kgSKE	100	97	100	103	104	113	125	136	137	147	156	2 117 kgSKE	
davon:														
Feste Brennstoffe	645 kgSKE	100	85	76	68	63	62	60	55	40	34	31	197 kgSKE	
Flüssige Brennstoffe	419 kgSKE	100	116	127	141	147	166	197	226	238	254	271	1 135 kgSKE	
Gasförmige Brennstoffe	54 kgSKE	100	112	115	120	134	153	182	208	237	315	365	197 kgSKE	
Elektrische Energie	697 kWh	100	107	120	133	142	159	176	194	220	248	268	1 865 kWh	
Bevölkerung (Jahresmitte)	57,4 Mio	100	101	102	103	103	104	105	106	107	107	108	62,0 Mio	
Abw. v. Temperatur-Mittelwert (2)		-1°4	-0°1	-0°9	+0°2	+0°5	-0°2	-0°2	-0°5	+0°4	-0°4	-0°1		
darunter:														
erstes Vierteljahr		-4°4	-1°1	-0°8	+0°1	+2°0	+0°1	-0°8	-1°3	0	+1°3	+0°5		
viertes Vierteljahr		-0°4	-0°7	-0°2	+0°3	+0°5	-0°5	-0°1	+0°5	+1°0	-0°6	-0°4		
Mengenmäßige Einfuhren insgesamt														
Alle Waren		100	112	130	133	129	152	181	207	242	252	284		
Energetische Produkte		100	112	125	139	147	166	184	210	217	232	255		
Wertmäßige Einfuhren insgesamt														
Alle Waren	13 017 Mio \$	100	112	134	138	133	155	191	229	265	305	417	54 276 Mio \$	
Energetische Produkte	1 226 Mio \$	100	109	111	122	142	168	180	214	262	300	501	6 148 Mio \$	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Letztes bekanntes Jahr
Preise zum 1. Januar *														
Einheimische Kohle: Koksfeinkohle-Ruhr (Listenpreise)		100	100	108	108	108	107	107	131	149	184	192	215	36,10\$/t
Eingeführte Kohle: Amerikanische Steinkohle (Durchschnittlicher Grenzwert) *		100	101	99	99	98	97	99	121	129	144	169		25,00\$/t
Eingeführtes Rohöl (cif deutsche Grenze) *		100	98	90	87	94	96	94	95	127	119	178		30,88\$/t
Normalbenzin (Tankst.-Verkaufspreise)		100	100	100	94	94	107	95	97	101	102	107	133	27,01\$/100 l.
Heizöl extra leicht (Düsseldorf)		100	88	74	75	69	95	90	78	111	81	103	230	135,20\$/t
Schweres Heizöl (Düsseldorf)		100	95	84	84	89	88	85	89	127	104	105	158	51,24\$/t
Flüssiggas: Verwendung in Haushalten		100	100	100	100	100	95	100	109	126	125			402,70\$/10 Gcal.
Abgeleitete Gase / Natugas: Verwendung in Haushalten (Düsseldorf)		100	100	100	103	103	103	104	104	126	150			131,40\$/10 Gcal.
Verwendung in der Industrie (Frankfurt)														
Elektrizität:														
Hochspannung *		100	100	103	104	104	109	103	103	106	112	113		0,031\$/kWh
Niederspannung *		100	99	97	97	96	100	98	93	92	96	99		0,054\$/kWh
Verbraucherpreise: Gesamt *		100	103	106	110	111	113	117	122	128	135	145		
davon: Brennstoffe und Energie *		100	102	104	105	106	113	115	123	131	139	158		

* Mittlerer Jahrespreis

(1) Einschl. Handel, Kleingewerbe, Behörden und Landwirtschaft.
(2) Temperatur-Mittelwert (1881-1930) Essen-Mühlheim: Jahr 9°7.

DEUTSCHLAND (BR)

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Anteil der verschiedenen Primärenergieträger am Brutto-Inlandsenergieverbrauch (in %)

Steinkohle	126,7 MtSKE	51,1	47,2	43,2	38,7	36,8	34,1	32,7	28,8	26,4	23,8	22,4	85,2 MtSKE
Rohöl	80,7 MtSKE	32,5	36,6	40,8	45,1	46,9	49,2	50,4	53,3	55,4	55,1	55,0	208,7 MtSKE
Braunkohle	33,5 MtSKE	13,5	13,3	11,8	11,1	10,7	10,3	9,8	9,1	8,5	8,9	8,9	33,7 MtSKE
Naturgas	1,7 MtSKE	0,7	1,0	1,4	1,6	2,1	3,2	4,1	5,5	7,1	8,9	10,3	39,2 MtSKE
Elektr. Primärenergie	5,2 MtSKE	2,1	1,8	2,6	3,2	3,1	2,9	2,6	3,0	2,4	3,1	3,1	11,9 MtSKE
Primärenergie insgesamt	248,2 MtSKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	379,8 MtSKE

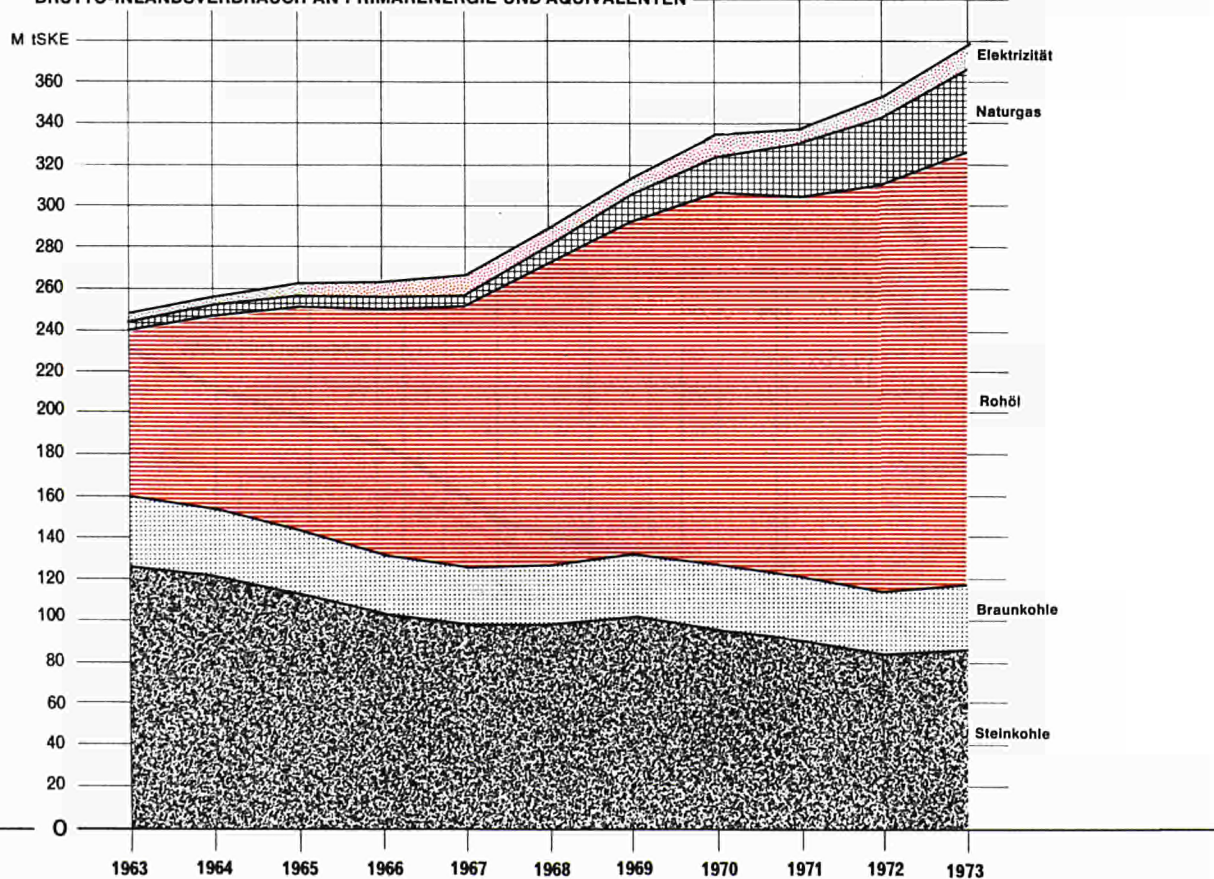
Anteil der wichtigsten Sektoren am Energieverbrauch (in %)

Energie	25,4 MtSKE	11,2	11,3	11,2	10,9	10,5	19,2	10,0	9,7	9,6	9,1	9,0	30,9 MtSKE
Industrie	92,7 MtSKE	40,8	42,0	41,9	40,4	40,1	39,8	39,1	37,9	36,9	37,5	37,5	127,7 MtSKE
Verkehr	29,0 MtSKE	12,7	13,0	12,8	13,5	13,8	12,9	13,3	14,2	14,2	13,9	14,2	47,5 MtSKE
Haushalte	80,4 MtSKE	35,3	33,7	34,1	35,2	35,9	36,5	37,3	37,9	38,3	39,7	39,6	134,9 MtSKE
Alle Sektoren insgesamt	227,5 MtSKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	341,0 MtSKE

Anteil der einzelnen Energiearten am energetischen Endverbrauch (in %)

Steinkohle und Derivate	65,2 MtSKE	31,6	27,5	24,1	20,6	19,6	17,8	16,6	14,4	11,4	9,4	9,2	28,7 MtSKE
Braunkohle und Derivate	16,0 MtSKE	7,8	7,2	5,9	5,2	4,5	3,9	3,5	2,9	2,2	1,8	1,6	4,8 MtSKE
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	62,9 MtSKE	30,5	33,8	37,4	41,0	42,3	43,6	44,8	46,8	48,7	48,8	48,4	150,8 MtSKE
Naturgas	0,5 MtSKE	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	2,6	3,3	4,5	5,8	7,2	8,0	25,1 MtSKE
Abgeleitete Gase	15,0 MtSKE	7,2	7,9	8,0	7,7	7,7	6,3	5,9	5,3	4,7	4,3	4,1	12,7 MtSKE
Elektrizität	45,4 MtSKE	22,0	22,6	23,6	24,4	24,7	25,0	25,0	25,3	26,3	27,4	27,7	86,3 MtSKE
Wärme	1,5 MtSKE	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,1	1,0	3,2 MtSKE
Total	206,4 MtSKE	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	311,6 MtSKE

BRUTTO-INLANDSVERBRAUCH AN PRIMÄRENERGIE UND ÄQUIVALENTEN



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

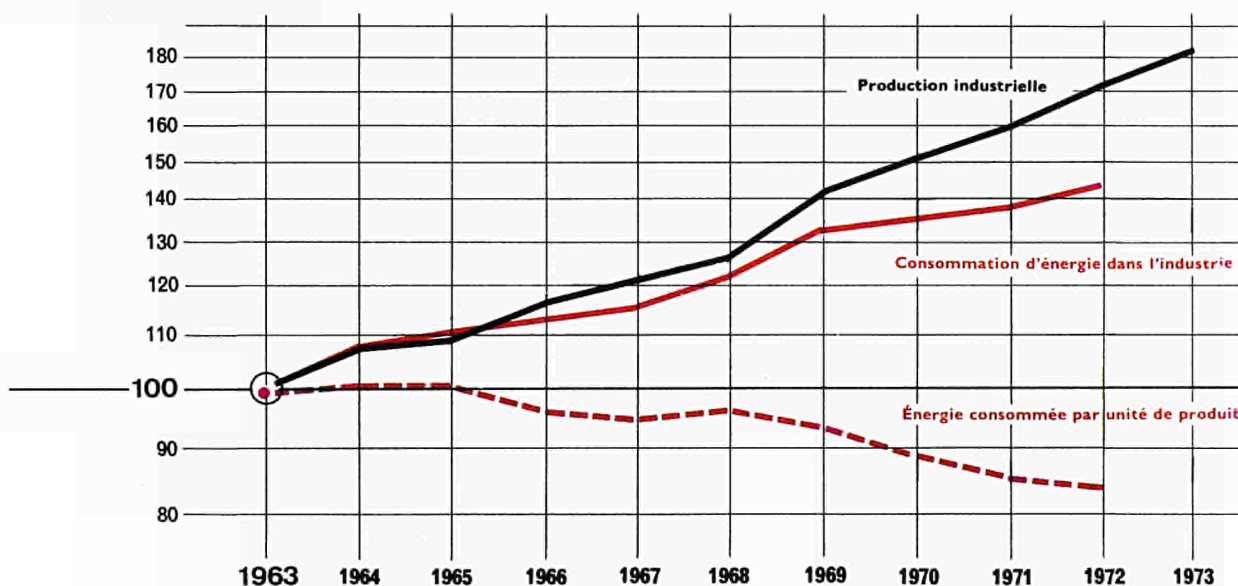
FRANCE

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
Energie												
Production de sources primaires	70,6 Mtec	100	103	107	108	102	97	99	97	89	86	80
Importations nettes	81,5 Mtec	100	107	113	119	134	147	163	194	208	225	256
Consommation intérieure brute	149,4 Mtec	100	104	108	110	117	124	134	144	149	157	172
Degré de dépendance énergétique *		53	54	55	57	60	62	64	71	73	75	78
Transformations	113,2 Mtec	100	112	118	122	134	140	156	173	181	195	217
Consommation finale énergétique	127,3 Mtec	100	105	109	101	115	122	131	141	146	154	167
Energie électrique												
Transf. dans centrales thermiques classiques	17,1 Mtec	100	129	117	112	134	132	150	158	184	198	222
Production thermique classique	47,8 TWh	100	132	122	119	143	144	166	175	203	224	250
Consomm. spécifique moyenne		100	99	96	94	94	92	91	91	89	89	89
Production énerg. électr. hydraulique	44,0 TWh	100	80	107	119	104	116	121	130	112	112	110
Indice de productibilité hydraulique		1,15	0,82	1,08	1,12	0,93	1,08	1,05	1,11	0,90	0,90	0,85
Industrie (A+B)												
a Consommation d'énergie	118,7 Mtec	100	108	111	114	116	123	133	135	138	144	183
b Production industrielle		100	107	110	117	121	127	142	151	160	171	183
(a) : (b) **		100	101	101	97	96	97	94	89	86	84	84
Secteur "Energie" (A)												
a Consommation d'énergie	10,5 Mtec	100	111	114	118	122	125	135	143	151	159	168
b Production industrielle		100	108	114	118	122	125	136	145	151	162	174
(a) : (b) **		100	103	100	100	100	100	99	99	99	96	97
Secteur "Industrie" (B)												
a Consommation d'énergie	60,4 Mtec	100	107	111	114	115	122	132	134	136	141	185
b Production industrielle		100	107	109	118	121	127	143	152	160	172	185
(a) : (b) **		100	99	102	97	96	96	92	88	84	96	96
Secteur "Transports"												
Consommation d'énergie	19,8 Mtec	100	107	110	115	122	129	138	148	157	172	187
Consommation de carburants	8,7 Mtec	100	112	123	135	148	161	173	189	206	226	248
Parc automobile	9,2 Mio	100	109	117	125	134	141	148	155	163	173	182

* 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.



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

FRANCE

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Secteurs "Foyers domestiques etc."														
Consommation d'énergie	47,1 Mtec	100	97	100	99	108	116	132	143	150	159			
Consommation privée		100	105	110	115	121	126	134	140	148	157	160		
Consommation par habitant:														
Consommation intérieure brute	3 123 kgec	100	103	107	108	113	119	127	135	139	145	158	4 919 kgec	
Consommation industrielle	1 491 kgec	100	106	109	111	111	117	125	128	129	133			
Consomm. pour les transports	414 kgec	100	103	106	109	115	120	128	139	143	155	171	710 kgec	
Consomm. des foyers domestiques (1) soit:	984 kgec	100	97	99	98	105	113	117	125	130	136			
<i>combustibles solides</i>	491 kgec	100	83	74	64	60	58	52	49	40	36	34	165 kgec	
<i>combustibles liquides</i>	230 kgec	100	113	132	142	170	194	254	283	309	323			
<i>combustibles gazeux</i>	85 kgec	100	107	117	123	132	145	157	178	194	223	254	216 kgec	
<i>énergie électrique</i>	498 kWh	100	106	115	124	134	147	160	175	192	213	238	1 184 kWh	
Population (milieu d'année)	47,8 Mio	100	101	102	103	104	104	105	106	107	108	109	52,1 Mio	
Ecart à la température moyenne (2)		-1°2	+0°1	-0°4	+0°4	+0°3	-0°2	+0°2	+0°5	+0°6	-0°1	+2°5		
dont:														
premier trimestre		-3°7	-0°7	-0°5	+0°6	+1°3	+0°3	+0°2	-0°5	-0°1	+1°5	+0°0		
quatrième trimestre		+0°4	-0°4	+1°1	+1°0	+0°7	+0°3	+0°4	+1°2	+0°4	+0°7	+0°3		
Importations totales en volume														
Toutes marchandises		100	114	115	131	136	159	191	206	220	251	283		
Produits énergétiques		100	107	116	125	138	148	164	189	203	220	249		
Importations totales en valeur														
Toutes marchandises	8 726 Mio \$	100	115	118	136	142	160	197	217	242	302	424	36 968 Mio \$	
Produits énergétiques	1 443 Mio \$	100	106	111	111	124	133	136	148	204	241	426	6 149 Mio \$	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Dernière année connue
Prix au 1er janvier *														
Charbon indigène: fines à coke Nord / Pas-de-Calais (prix de barème)		100	100	101	101	101	101	101	127	195	220	220	267	33,80 \$/t
Charbon importé: houille américaine (valeur moyenne à la frontière) *		100	102	101	95	82	83	85	96	118	136	161		29,93 \$/t
Pétrole brut importé (cif frontière) *		100	98	97	92	95	95	88	88	108	106	136		26,00 \$/t
Essence normale (vente à la pompe)		100	99	96	96	96	98	106	108	109	113	114	127	24,86 \$/100 l.
Fuel oil domestique (Paris)		100	102	94	86	86	95	107	114	138	161	143	204	86,56 \$/t
Fuel oil lourd n° 2 (Paris)		100	100	95	89	79	80	74	76	130	141	108	157	35,60 \$/t
Gaz de pétrole liquéfiés (Paris): usages domestiques		100	100	98	97	102	109	116	119	126	136			191,20 \$/10 Gcal.
Gaz dérivés / Gaz nature/ usages domestiques (Paris)		100	95	95	95	73	68	72	76	91	106			120,20 \$/10 Gcal.
usages industriels (Paris)		100	103	102	102	56	58	59	59	59	74			51,50 \$/10 Gcal.
Energie électrique: haute tension *		100	103	104	105	110	118	125	127	137	144	146		0,020 \$/kWh
basse tension *		100	104	102	106	108	110	113	117	121	122	125		0,054 \$/kWh
Prix à la consommation: tous produits *		100	103	106	109	112	117	125	132	139	147	159		
dont: combustibles et énergie *		100	102	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.

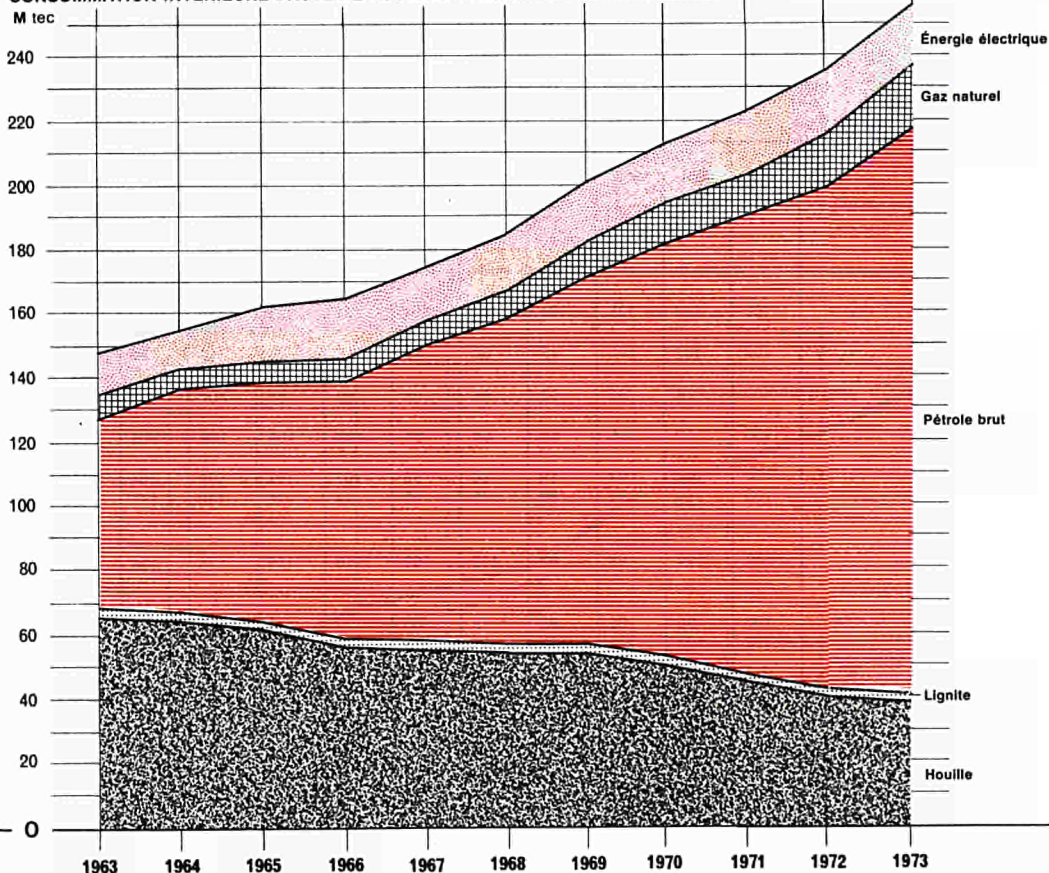
ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

FRANCE

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	66,8 Mtec	44,7	42,4	37,9	34,5	32,2	29,7	27,4	23,3	19,8	17,1	15,5	39,7 Mtec
Pétrole brut	59,0 Mtec	39,5	44,0	47,2	49,3	53,0	55,0	57,3	63,6	64,5	67,3	68,9	176,6 Mtec
Lignite	1,8 Mtec	1,2	1,1	1,1	0,9	1,0	1,0	0,8	0,8	0,7	0,5	0,5	1,4 Mtec
Gaz naturel	6,0 Mtec	4,0	4,0	3,7	3,8	4,1	4,6	5,2	5,6	6,3	7,1	7,7	19,7 Mtec
Energie électrique primaire	15,9 Mtec	10,6	8,5	10,2	11,4	9,7	9,7	9,2	9,3	8,2	7,8	7,4	18,9 Mtec
Total énergie primaire	149,4 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	256,4 Mtec
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	10,5 Mtec	7,6	8,1	8,1	8,2	8,1	7,9	7,9	7,8	7,9	7,9	7,7	17,6 Mtec
Industrie	60,4 Mtec	43,9	45,3	45,3	45,7	44,3	44,1	44,7	42,1	41,1	40,6		
Transports	19,8 Mtec	14,4	14,7	14,8	15,1	15,4	15,3	15,3	15,2	15,6	16,1	16,2	37,0 Mtec
Foyers domestiques	47,1 Mtec	34,2	31,9	31,8	31,0	32,3	32,7	32,1	34,9	35,4	35,4		
Total tous secteurs	137,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	228,2 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	45,6 Mtec	35,8	31,7	28,0	24,9	22,1	20,1	18,1	15,4	12,6	11,1	10,3	16,4 Mtec
Lignite et dérivés	1,1 Mtec	0,9	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	41,7 Mtec	32,8	35,7	39,5	42,2	45,7	48,5	50,1	52,6	54,7	55,6	55,9	117,6 Mtec
Gaz naturel	2,3 Mtec	1,8	2,0	2,4	2,6	2,6	2,9	3,2	3,9	4,7	5,6	6,4	13,4 Mtec
Gaz dérivés	9,6 Mtec	7,5	7,8	7,4	7,0	6,3	6,0	5,8	5,5	5,0	4,7	4,4	9,3 Mtec
Energie électrique	26,8 Mtec	21,1	21,9	22,0	22,6	22,7	21,9	22,3	22,3	22,7	22,8	22,9	48,2 Mtec
Chaleur	0,1 Mtec	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	210,6 Mtec

CONSOMMATION INTÉRIÈRE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

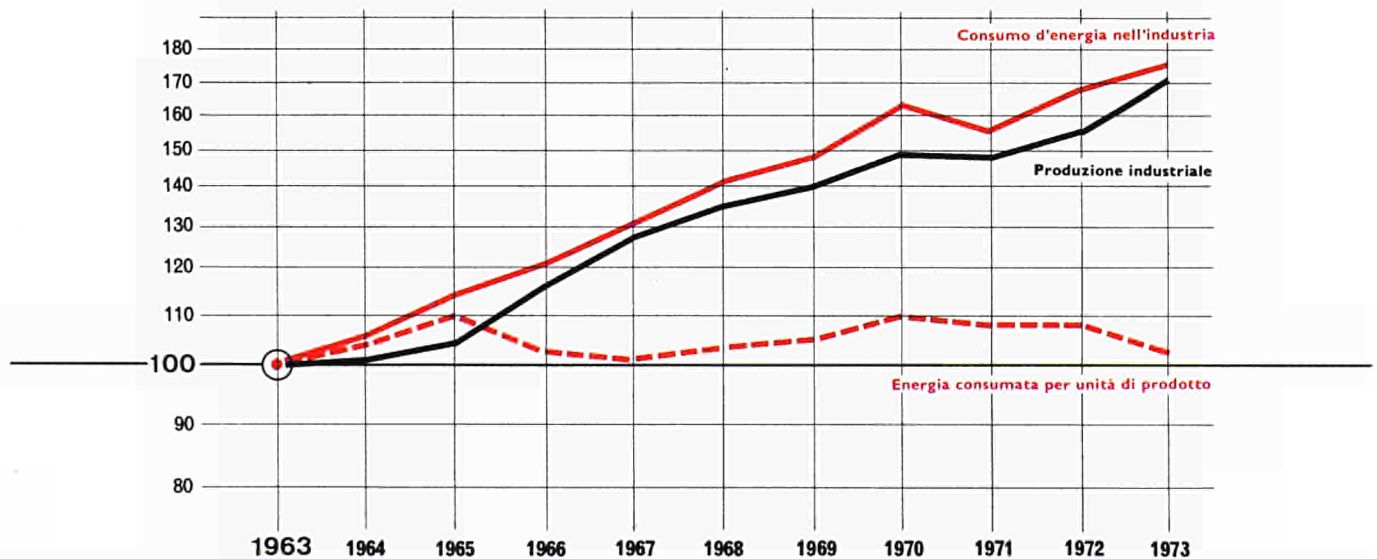
ITALIA

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
Energia												
Produzione di fonti primarie	29.2 Mtec	100	98	102	105	106	108	112	116	114	118	118
Importazioni nette	70.4 Mtec	100	110	123	142	152	165	179	200	204	215	230
Consumo interno lordo	90.8 Mtec	100	107	116	128	138	149	161	176	179	190	201
Grado di dipendenza energetica *		70	72	74	77	77	79	78	82	82	81	83
Trasformazioni	83.0 Mtec	100	118	140	162	178	191	212	238	241	248	268
Consumo finale energetico	75.4 Mtec	100	104	113	121	132	143	158	176	175	184	195
Energia elettrica												
Trasformazioni centr. termoelettriche tradiz.	7.8 Mtec	100	139	144	165	203	230	265	287	318	348	405
Produzione termoelettriche tradiz.	22.5 TWh	100	145	151	174	214	246	285	312	350	384	448
Consumo specifico medio		100	97	96	95	95	94	93	92	91	91	90
Produzione idroelettrica	46.1 TWh	100	85	93	96	93	94	91	90	87	93	85
Indice di producibilità idraulica		1,17	0,95	1,02	1,05	0,98	1,01	0,96	0,93	0,91	0,99	0,89
Industria (A+B)												
a Consumo d'energia	44.7 Mtec	100	106	115	121	131	142	148	164	156	168	176
b Produzione industriale		100	101	105	117	128	136	140	149	148	156	171
(a) : (b) **		100	105	110	103	102	104	106	110	108	108	103
Settore "Energia" (A)												
a Consumo d'energia	4.5 Mtec	100	124	137	159	176	190	199	212	210	265	250
b Produzione industriale		100	109	118	130	139	148	158	169	175	187	177
(a) : (b) **		100	114	116	122	127	128	126	125	120	142	141
Settore "Industria" (B)												
a Consumo d'energia	40.2 Mtec	100	104	112	117	126	136	149	165	150	157	167
b Produzione industriale		100	100	103	116	127	135	138	147	145	152	170
(a) : (b) **		100	104	109	101	99	101	107	111	103	103	98
Settore "Trasporti"												
Consumo d'energia	14.4 Mtec	100	108	114	122	132	145	153	165	172	179	192
Consumo carburanti	74. Mt	100	111	119	129	139	153	166	181	184	195	208
Parco autoveicoli	4.4 Mio	100	118	136	156	178	198	218	246	276	302	330

* 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.



ENERGIØKONOMISKE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

ITALIA

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Settore "Usi domestici ecc."														
Consumo d'energia	20,8 Mtec	100	104	112	129	143	156	178	202	225	241	252	52,4 Mtec	
Consumi privati		100	103	106	114	122	127	135	145	149	154	163		
Consumo per abitante:														
Consumo interno lordo	1 775 kgec	100	106	114	125	135	144	155	168	170	179	187	3 326 kgec	
Consumo industriale	873 kgec	100	105	113	119	128	137	148	163	148	158	164	1 429 kgec	
Consumo per trasporti	281 kgec	100	107	103	120	129	140	147	158	163	169	179	503 kgec	
Consumo del settore domestico ⁽¹⁾	407 kgec	100	103	111	127	139	151	173	193	214	228	234	953 kgec	
ossia:														
<i>combustibili solidi</i>	79 kgec	100	79	73	69	77	54	62	46	32	25	16	13 kgec	
<i>combustibili liquidi</i>	153 kgec	100	111	125	163	181	211	252	300	346	370	369	565 kgec	
<i>combustibili gassosi</i>	60 kgec	100	103	111	118	126	138	149	158	181	196	223	134 kgec	
<i>energia elettrica</i>	329 kWh	100	113	123	129	138	150	165	180	195	217	233	767 kWh	
Popolazione (metà anno)	51,2 Mio	100	101	102	102	103	104	104	105	105	106	107	54,9 Mio	
Scarti dalla temperatura media ⁽²⁾		-0°7	0°	-0°7	+0°6	+0°6	+0°5	+0°1	+0°3	+0°4	+0°2	+0°4		
di cui:														
primo trimestre		-2°6	-1°0	-0°5	+0°7	+1°3	+1°8	+0°2	+0°8	+0°4	+2°6	+1°4		
quarto trimestre		0°	-0°2	-0°3	+1°1	+1°6	+0°8	+1°1	+0°9	+0°7	+0°7	+0°1		
Importazioni totali in volume														
Tutte le merci		100	92	93	107	120	129	152	180	177	202	229		
Prodotti energetici		100	109	132	153	164	179	195	214	220	226	242		
Importazioni totali in valore														
Tutte le merci	7 590 Mio \$	100	96	97	113	129	136	164	197	211	255	423	32 124 Mio \$	
Prodotti energetici	912 Mio \$	100	110	125	138	172	182	197	227	290	313	496	4 528 Mio \$	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Ultimo anno disponibile
Prezzi al 1° gennaio *														
Carbone importato: carbon fossile americano (valore medio alla frontiera) *		100	104	100	98	100	101	105	137	173	174	224		31,26 \$/t
Petrolio greggio importato (cif frontiera) *		100	99	96	94	106	113	107	111	136	131	216		31,23 \$/t
Benzina normale (vendita al distrib.)		100	100	115	115	125	125	125	135	158	158	158	198	29,39 \$/100 l.
Olio combustibile fluido (Milano)		100	99	96	94	94	97	93	93	105	101	105	186	62,50 \$/t
Olio combustibile denso (Milano)		100	94	86	95	92	102	92	90	113	90	113	176	40,81 \$/t
Gas di petrolio liquefatti: usi domestici		100	100	113	100	107	117	117	107	127	127			272,30 \$/10 Gcal.
Gas derivati / Gas naturale: usi domestici (Genova)		100	102	102	102	118	118	118	89	89	89			93,15 \$/10 Gcal.
Energia elettrica:														
alta tensione *		100	98	98	98	100	100	100	100	101	101	104		0,019 \$/kWh
bassa tensione *		100	99	97	98	98	97	91	90	95	94	99		0,044 \$/kWh
Prezzi al consumo: insieme dei prodotti * di cui: combustibili ed energia *		100	106	110	113	117	119	122	128	134	142	157		
		100	105	107	108	114	112	110	114	119	119	119		

* Prezzo medio annuale

⁽¹⁾ Incluso commercio, artigianato, servizi ed agricoltura.⁽²⁾ Temperatura media (1881-1930) Italia del Nord: Anno 13°3.

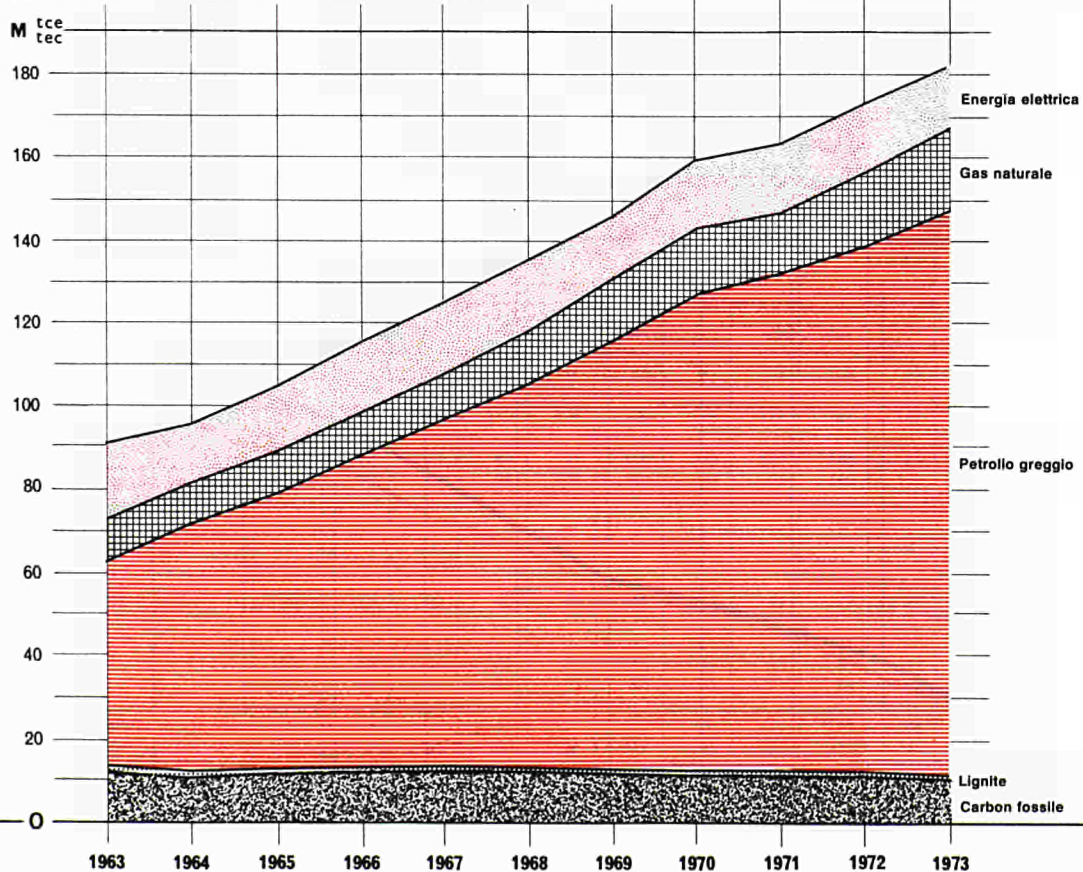
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

ITALIA

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Aliquota delle varie fonti di energia primaria nel consumo interno lordo di energia (in %)													
Carbone	11,1 Mtec	13,1	10,6	10,7	10,0	9,9	8,8	8,3	7,5	6,9	6,3	6,0	11,0 Mtec
Petrolio greggio	69,9 Mtec	57,5	63,7	64,4	66,2	67,2	68,9	70,6	72,1	73,7	73,9	74,6	136,2 Mtec
Lignite	0,5 Mtec	0,7	0,6	0,5	0,5	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,2	0,3	0,5 Mtec
Gas naturale	8,7 Mtec	9,5	9,4	8,7	8,7	8,8	9,5	9,7	9,7	9,7	10,6	11,3	20,7 Mtec
Energia elettrica primaria	17,3 Mtec	19,1	15,6	15,4	14,5	13,1	12,0	10,6	10,1	9,0	8,7	7,6	13,8 Mtec
Totale energia primaria	90,8 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	182,6 Mtec
Aliquota dei principali settori nel consumo di energia (in %)													
Energia	4,5 Mtec	5,6	6,6	6,7	7,2	7,4	7,1	7,0	6,7	6,6	7,9	7,1	11,2 Mtec
Industria	40,2 Mtec	50,3	49,4	49,5	47,6	47,2	48,0	46,6	46,9	42,6	41,7	42,5	67,3 Mtec
Trasporti	14,4 Mtec	18,0	18,4	18,1	17,8	17,8	17,5	17,2	16,8	17,5	17,1	17,4	27,6 Mtec
Settore domestico	20,8 Mtec	26,1	25,6	25,7	27,3	27,7	27,3	29,3	29,7	33,3	33,4	33,1	52,4 Mtec
Totale di tutti i settori	79,9 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	158,5 Mtec
Aliquota dei vari tipi di energia nel consumo finale energetico (in %)													
Carbone e derivati	8,7 Mtec	11,5	9,2	9,0	8,3	7,7	6,5	6,0	5,1	4,5	4,1	4,1	6,1 Mtec
Lignite e derivati	0,2 Mtec	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1 Mtec
Prodotti petroliferi non gassosi	35,7 Mtec	47,6	50,6	51,4	52,5	53,1	54,6	55,9	57,6	56,6	56,5	55,1	81,2 Mtec
Gas naturale	5,9 Mtec	7,8	7,5	6,8	6,6	6,8	7,3	7,5	7,6	8,6	9,7	10,7	15,7 Mtec
Gas derivati	3,5 Mtec	4,7	4,3	4,8	4,5	4,4	4,3	4,2	4,4	4,5	3,7	3,8	5,6 Mtec
Energia elettrica	21,2 Mtec	28,1	28,1	27,8	27,9	27,8	27,2	26,2	25,1	25,7	25,9	26,3	38,6 Mtec
Calore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	75,4 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	147,2 Mtec

CONSUMO INTERNO LORDO DI FONTI PRIMARIE ED EQUIVALENTI



ENERGIËKONOMISCHE KARAKTERISTIKA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

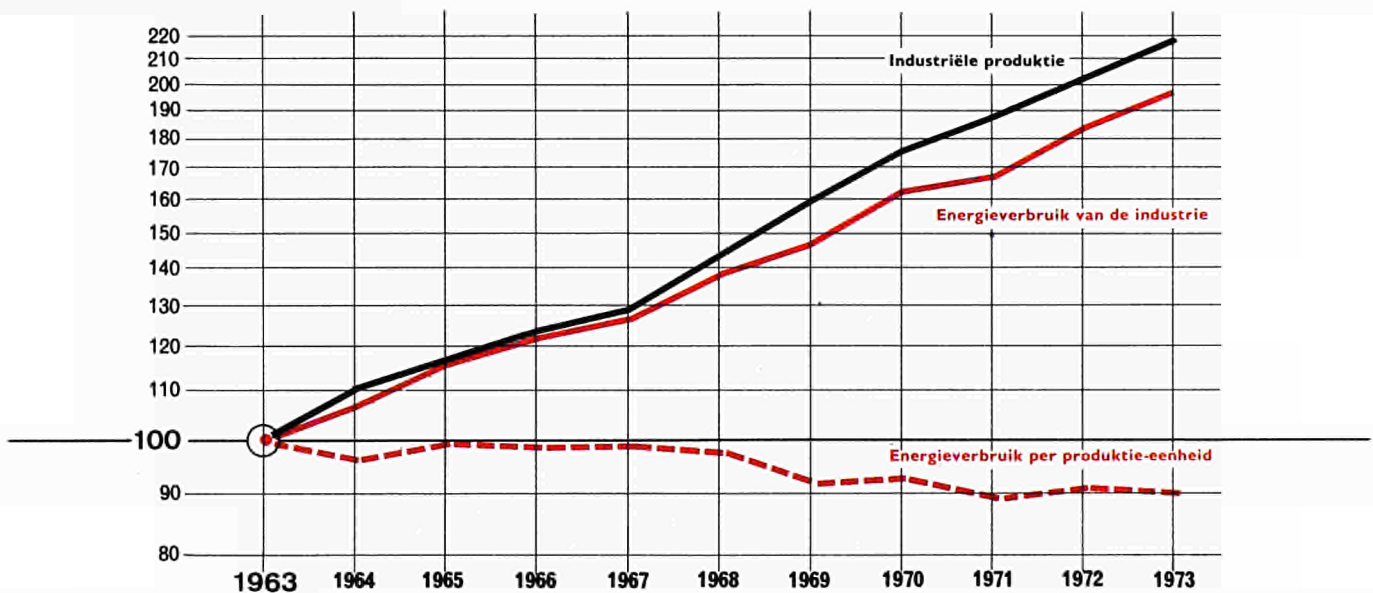
NEDERLAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Energie													
Produktie van primaire energiedragers	15,1 Mtske	100	102	110	113	125	167	216	278	359	460	545	82,5 Mtske
Netto-invoer	30,5 Mtske	100	109	116	125	126	134	134	137	105	97	74	22,7 Mtske
Bruto binnenlands verbruik	39,6 Mtske	100	104	112	113	127	140	154	175	183	210	222	87,8 Mtske
<i>Alhankeljkheidsgraad energievoorz.</i>		63	66	63	67	61	56	48	42	26	16	6	
Omzetting	49,7 Mtske	100	110	119	126	128	141	176	206	205	232	245	121,7 Mtske
Energetisch eindverbruik	32,8 Mtske	100	102	109	113	119	134	148	165	171	197	209	68,6 Mtske
Elektrische Energie													
Omzetting in conv. therm. centrales	8,0 Mtske	100	106	114	124	131	144	156	171	187	204	211	16,8 Mtske
Conventionele thermische produktie	21,0 TWh	100	110	119	133	144	160	175	193	212	235	245	51,5 TWh
Gemiddeld specifiek warmteverbruik		100	97	96	94	92	90	89	89	88	88	87	
Produktie uit waterkracht	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>Coëfficiënt van mogelijke produktie</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industrie (A+B)													
a Energieverbruik	16,2 Mtske	100	107	115	121	125	138	146	162	166	183	196	31,7 Mtske
b Industriële produktie		100	110	116	123	128	143	160	176	188	203	219	
(a) : (b) **		100	97	99	98	98	97	91	92	88	90	89	
Sector „Energie“ (A)													
a Energieverbruik	4,3 Mtske	100	107	116	120	120	130	130	150	154	155	159	6,8 Mtske
b Industriële produktie		100	108	117	147	136	158	189	221	251	295	323	
(a) : (b) **		100	99	99	82	88	82	69	68	61	53	49	
Sector "Industrie" (B)													
a Energieverbruik	11,9 Mtske	100	107	114	121	127	141	151	166	169	192	210	24,9 Mtske
b Industriële produktie		100	110	116	120	127	141	156	170	179	190	204	
(a) : (b) **		100	97	98	101	100	100	97	98	94	101	103	
Sector "Vervoer"													
Energieverbruik	5,0 Mtske	100	108	117	124	134	141	152	168	178	190	201	10,1 Mtske
Verbruik van benzine en gasolie	2,2 Mt	100	113	123	134	144	157	164	181	196	209	218	4,8 Mt
Autopark	1,1 Mio	100	120	142	165	185	212	237	264	301	316	327	3,6 Mio

* Bepaald door de verhouding: $\frac{\text{netto-import min zeescheepvaart}}{\text{bruto binnenl. verbruik van primaire en equivalente bronnen}}$ in %

Mtske = miljoen ton steenkoleneenheden

** Energieverbruik per geproduceerde eenheid.



INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

NEDERLAND

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Sector „Huishoud, enz.“														
Energieverbruik	15,9 Mtske	100	97	103	104	109	127	145	163	171	202	211	33,5 Mtske	
Verbruik van de gezinshuishoudingen		100	105	113	116	121	129	137	148	153	159	163		
Verbruik per inwoner:														
Bruto binnenlands verbruik	3 309 kgske	100	102	109	113	119	132	143	161	166	187	197	6 535 kgske	
Industrieel verbruik	1 350 kgske	100	106	111	116	118	129	135	148	150	163	175	2 363 kgske	
Verbruik voor vervoer	421 kgske	100	107	114	119	128	133	141	155	162	171	179	752 kgske	
Verbruik van de gezinshuishoud. (?) daarvan:	1 330 kgske	100	96	100	100	104	119	135	153	158	185	187	2 493 kgske	
vaste brandstoffen	560 kgske	100	78	63	48	39	33	28	22	12	9	7	39 kgske	
vloeibare brandstoffen	410 kgske	100	113	133	141	142	163	166	186	172	173	173	710 kgske	
gasvormige brandstoffen	99 kgske	100	101	131	170	252	380	580	701	851	1 146	1 252	1 239 kgske	
elektrische energie	677 kWh	100	109	120	131	137	150	164	181	191	211	228	1 543 kWh	
Bevolking (midden van het jaar)	12,0 Mio		101	103	104	105	106	108	109	110	111	112	13,4 Mio	
Afwijk. v. d. gemidd. temperatuur (?)		-1°6	-0°3	-0°6	0°	-0°5	-0°3	0°	-0°1	-0°1	-0°5	-0°8		
waaronder:														
eerste kwartaal		-4°2	-0°6	+0°1	+0°4	+2°1	+0°3	-1°4	-1°3	+0°2	+0°5	+0°8		
vierde kwartaal		-0°7	-0°8	-0°6	+0°3	+0°5	+0°8	+0°6	+0°4	+0°9	-0°2	-0°8		
Totale invoer naar volume														
Alle goederen		100	115	120	129	135	151	178	203	218	222	255		
Energetische produkten		100	103	107	116	117	125	150	180	175	193	207		
Totale invoer naar waarde														
Alle goederen	5 967 Mio \$	100	118	125	134	140	156	184	224	209	288	409	24 424 Mio \$	
Energetische produkten	727 Mio \$	100	107	105	106	119	130	148	201	217	308	424	3 079 Mio \$	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Gegevens over het laatst bekende jaar
Prijzen op 1 januari *														
Binnenlandse steenkool:														
cokesfijnkolen Limburg (lijstenprijzen)		100	103	103	105	105	105	-	-	-	-	-	-	
Ingevoerde steenkool: Amerikaanse kolen (gemidd. waarde aan de grens) *		100	99	97	96	96	101	111	138	167	174	194		25,55 \$/t
Ingevoerde ruwe olie (cif grens) *		100	98	89	82	86	89	82	85	106	97	131		25,86 \$/t
Normale benzine (prijs aan de pomp)		100	101	109	116	124	126	124	132	137	151	156	184	28,91 \$/100 l.
Huisbrandolie I (Rotterdam)		100	93	77	89	97	116	112	102	148	125	148	286	112,14 \$/t
Stookolie „3 500“ (Rotterdam)		100	98	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	100	46	46	46	47	47	47	47			53,75 \$/10 Gcal.
Elektrische energie:														
hoogspanning *		100	98	95	96	97	93	82	85	88	81			0,014 \$/kWh
laagspanning *		100	98	97	96	96	96	91	91	94	93			0,028 \$/kWh
Kosten van levensonderhoud: totaal *		100	105	112	118	121	126	136	142	153	165	178		
daarvan: brandstoffen en energie		100	103	105	106	106	108	115	121	130	140	151		

* Gemiddelde jaarprijs

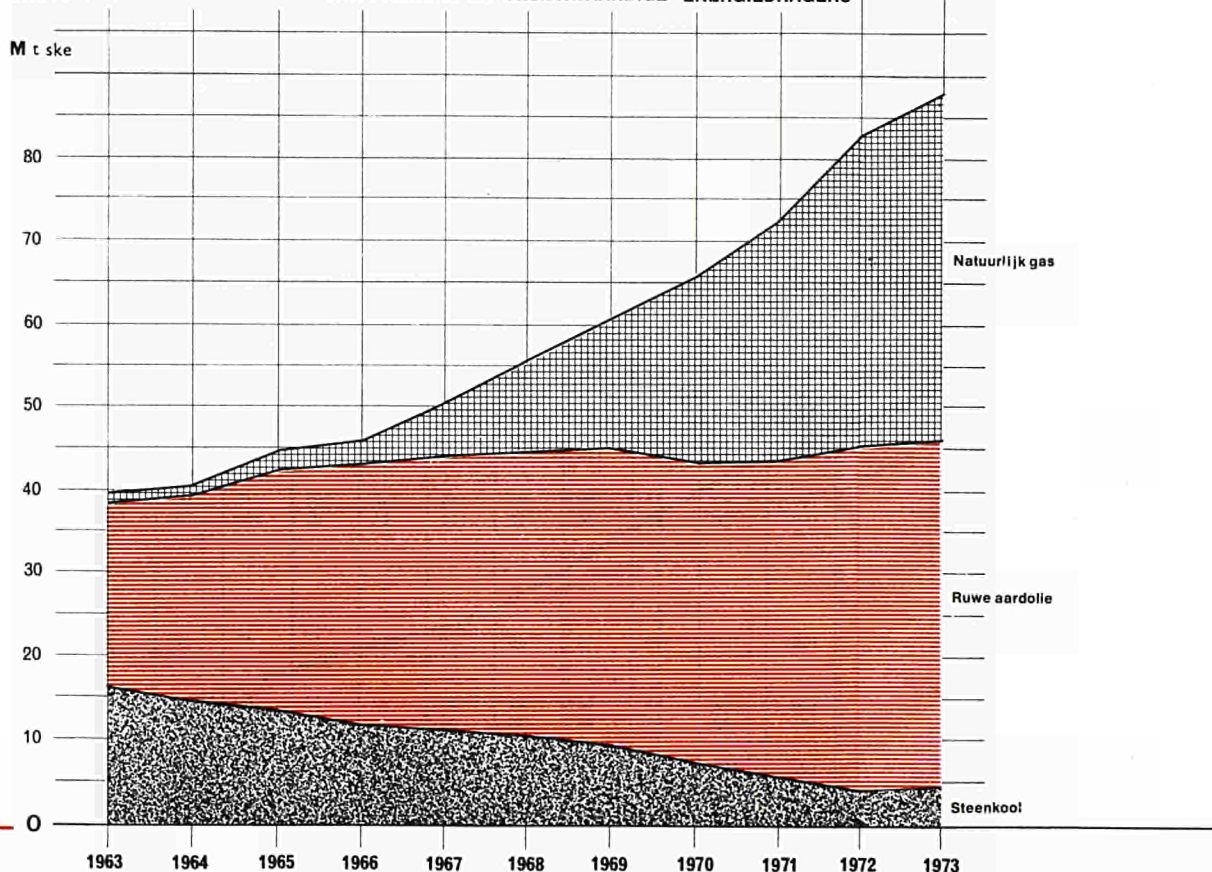
(1) Inclusief handel, ambacht, landbouw en dienstverlenende bedrijven.

(2) Gemiddelde temperatuur (1881-1930) De Bilt: jaar 9°4.

NEDERLAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Aandeel van de verschillende vormen van primaire energie in het bruto binnenlands energieverbruik (in %)													
Steenkool	16,2 Mtske	40,9	35,1	29,8	26,0	22,9	19,4	15,4	10,5	7,6	5,9	5,1	4,5 Mtske
Ruwe olie	22,4 Mtske	56,7	62,1	65,5	66,0	64,0	61,2	58,5	57,1	52,6	49,3	47,7	41,9 Mtske
Bruinkool	0,2 Mtske	0,5	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtske
Aardgas	0,7 Mtske	1,8	2,4	4,3	7,8	13,1	19,4	26,0	32,4	40,2	45,2	47,2	41,5 Mtske
Elektrische primaire energie	0,0 Mtske	0,0	0,0	0,0	-0,2	-0,2	-0,1	0,0	0,0	-0,3	-0,4	-0,1	-0,1 Mtske
Totale primaire energie	39,6 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	87,8 Mtske
Aandeel van de voornaamste sectoren in het energieverbruik (in %)													
Energie	4,3 Mtske	11,5	12,1	12,2	12,1	11,6	11,2	10,3	10,8	10,6	9,3	9,0	6,8 Mtske
Industrie	11,9 Mtske	32,0	33,2	33,3	33,9	34,0	33,9	33,1	32,4	32,0	32,1	33,1	24,9 Mtske
Vervoer	5,0 Mtske	13,6	14,4	14,4	14,7	15,3	14,3	14,1	14,0	14,3	13,5	13,4	10,1 Mtske
Huisbrand	15,9 Mtske	42,9	40,4	40,1	39,2	39,2	40,6	42,5	42,8	43,1	45,1	44,5	33,5 Mtske
Alle sectoren tezamen	37,1 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	75,3 Mtske
Aandeel van de verschillende energiedragers in het energetisch eindverbruik (in %)													
Steenkool en afgeleide producten	8,5 Mtske	25,9	21,1	16,6	13,1	11,3	9,2	7,9	6,0	4,5	3,6	3,4	2,3 Mtske
Bruinkool en afgeleide producten	0,2 Mtske	0,6	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0 Mtske
Niet-gasvormige aardolieproducten	15,2 Mtske	46,2	49,9	52,7	52,6	51,6	49,0	45,2	43,4	38,6	35,1	33,3	22,8 Mtske
Aardgas	0,3 Mtske	0,8	1,3	3,5	7,5	11,3	16,8	22,3	26,4	32,2	37,3	38,1	26,1 Mtske
Gemaakt gas	2,2 Mtske	6,7	6,7	6,0	4,7	3,5	2,9	2,7	2,4	2,3	2,6	4,1	2,8 Mtske
Elektriciteit	6,4 Mtske	19,4	20,2	20,5	21,5	21,7	21,6	21,5	21,4	22,2	21,1	20,9	14,3 Mtske
Warmte	0,1 Mtske	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2 Mtske
Totaal	32,8 Mtske	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	68,6 Mtske

BRUTO BINNENLANDS VERBRUIK VAN PRIMAIRE EN GELIJKWAARDIGE ENERGIEDRAGERS



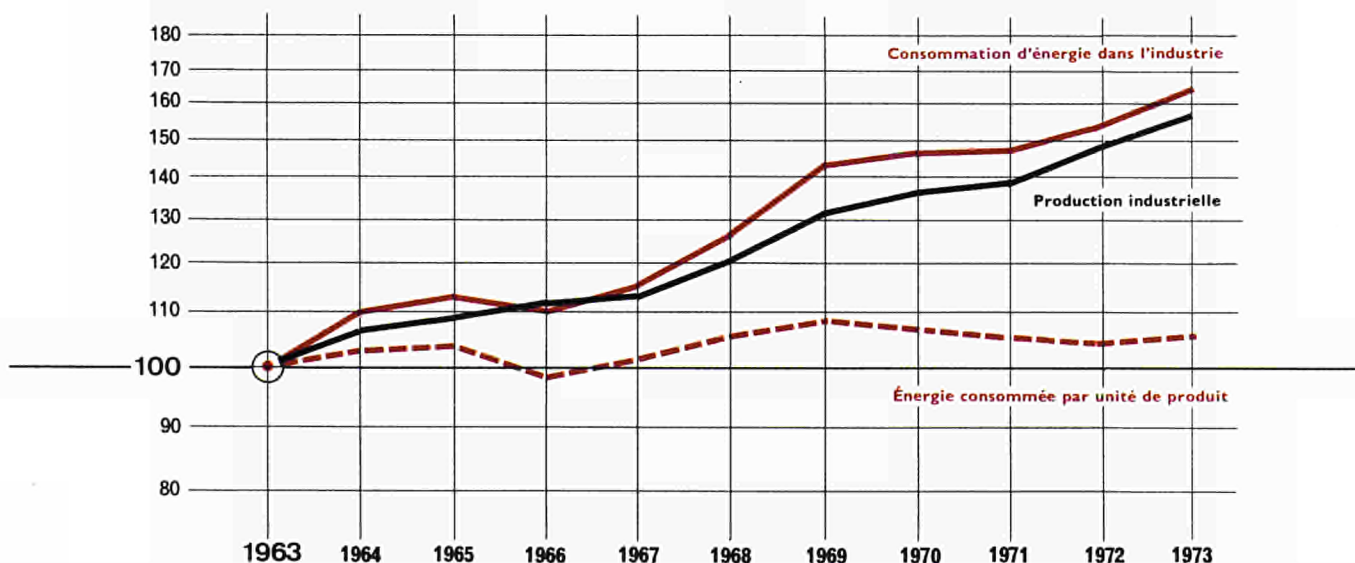
BELGIQUE/BELGIË

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Energie													
Production de sources primaires	19,6 Mtec	100	99	92	81	77	69	62	53	51	49	41	8,2 Mtec
Importations nettes	22,3 Mtec	100	112	125	133	140	176	199	231	237	254	278	61,9 Mtec
Consommation intérieure brute	40,7 Mtec	100	100	103	102	109	123	134	143	142	155	163	66,4 Mtec
Degré de dépendance énergétique *		49	55	59	64	63	72	74	82	85	83	86	
Transformations	37,9 Mtec	100	106	113	115	118	142	164	170	171	200	206	78,1 Mtec
Consommation finale énergétique	35,2 Mtec	100	100	104	103	108	121	129	137	136	147	156	54,9 Mtec
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	7,4 Mtec	100	109	109	111	113	123	134	141	155	173	186	13,8 Mtec
Production thermique classique	18,9 TWh	100	109	114	120	124	139	153	161	175	196	214	40,4 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	100	96	93	91	88	87	87	88	88	86	
Production hydraulique	0,1 TWh	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6 TWh
Indice de productibilité hydraulique		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industrie (A-B)													
a Consommation d'énergie	19,3 Mtec	100	1010	113	110	114	127	141	145	145	153	164	31,6 Mtec
b Production industrielle		100	107	109	112	113	120	131	135	138	149	157	
(a) : (b) **		100	103	104	98	101	106	108	106	105	103	104	
Secteur "Energie" (A)													
a Consommation d'énergie	3,3 Mtec	100	104	103	100	98	109	114	115	116	134	138	4,6 Mtec
b Production industrielle		100	104	106	105	107	113	119	119	124	138	145	
(a) : (b) **		100	100	97	95	92	96	96	97	94	97	95	
Secteur "Industrie" (B)													
a Consommation d'énergie	16,0 Mtec	100	111	115	112	117	131	147	151	151	157	168	27,0 Mtec
b Production industrielle		100	107	110	113	115	121	133	138	141	150	159	
(a) : (b) **		100	104	105	99	102	108	111	109	107	105	106	
Secteur "Transports"													
Consommation d'énergie	4,1 Mtec	100	106	111	110	122	136	134	150	156	168	173	7,1 Mtec
Consommation de carburants	1,8 Mt	100	113	123	126	142	159	155	176	185	202	209	3,8 Mt
Parc automobile	1,3 Mio	100	112	127	143	152	169	179	188	196	203	215	2,8 Mio

* Défini par le rapport: $\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

** Energie consommée par unité de produit.

Mtec = millions de tonnes d'équivalent charbon



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

BELGIQUE/BELGIË

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Secteur "Foyers domestiques etc."														
Consommation d'énergie	15,1 Mtec	100	87	93	91	96	105	110	119	115	131	138	20,9 Mtec	
Consommation privée		100	103	107	110	113	119	125	131	137	144	153		
Consommation par habitant:														
Consommation intérieure brute	4 383 kgec	100	99	101	100	106	119	129	138	137	149	155	6 812 kgec	
Consommation industrielle	2 083 kgec	100	109	111	107	110	123	134	140	139	146	155	3 237 kgec	
Consommation pour les transports	448 kgec	100	105	108	107	118	131	129	144	149	160	162	724 kgec	
Consomm. des foyers domestiques (1) soit:	1 631 kgec	100	86	92	89	93	102	106	114	111	126	131	2 144 kgec	
<i>combustibles solides</i>	1006 kgec	100	73	71	64	61	62	57	54	40	38	34	347 kgec	
<i>combustibles liquides</i>	373 kgec	100	104	128	133	152	178	197	233	234	281	296	1 104 kgec	
<i>combustibles gazeux</i>	84 kgec	100	101	116	122	130	152	178	196	239	290	338	284 kgec	
<i>énergie électrique</i>	405 kWh	100	114	124	135	146	164	181	202	223	250	278	1 125 kWh	
Population (milieu d'année)	9,3 Mio	100	101	102	103	103	104	104	104	104	105	105	9,7 Mio	
Ecart à la température moyenne (2)		-0°6	+0°4	-0°1	+0°5	+0°8	+0°1	+0°5	+0°4	+0°8	+0°1	-0°5		
dont:														
premier trimestre		-3°8	-0°7	-0°3	+0°7	+1°6	-0°1	-0°3	-0°9	-0°1	+1°0	+0°3		
quatrième trimestre		+0°1	-0°5	+0°4	0°	+0°3	-0°2	+0°1	+1°0	+0°7	+0°4	-0°2		
U.E.B.L.:														
Importations totales en volume														
Toutes marchandises		100	113	123	138	139	161	188	205	215	237	261		
Produits énergétiques		100	109	116	120	125	154	178	194	209	237	261		
Importations totales en valeur														
Toutes marchandises	5 112 Mio \$	100	116	125	140	140	163	195	222	246	276	300	21 865 Mio \$	
Produits énergétiques	558 Mio \$	100	104	105	100	110	142	160	186	215	254	276	1 893 Mio \$	
		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Dernière année connue
Prix au 1er janvier *														
Charbon indigène: fines à coke Campine (prix de barème)		100	100	100	100	105	105	105	105	140	173	173	198	29,20 \$/t
Charbon importé: houille américaine (valeur moyenne à la frontière) *		100	96	92	92	91	91	92	144	182	175	203		27,90 \$/t
Pétrole brut importé (cif Anvers) *		100	97	93	81	91	95	92	94	113	103	144		26,38 \$/t
Essence normale (vente à la pompe)		100	102	100	117	111	114	114	116	120	124	136	149	26,06 \$/100 l.
Gasoil chauffage (Bruxelles)		100	100	100	98	90	91	97	97	118	105	124	171	100,06 \$/t
Bunker C (Bruxelles)		100	95	84	91	85	102	82	87	155	91	106	164	39,11 \$/t
Gaz pétrole liquéfiés: usages domestiques		100	100	100	100	100	100	102	102	90	95			175,20 \$/10 Gcal.
Gaz dérivés / Gaz nature/ usages industriels		100	100	111	123	102	103	113	118	124	126			51,40 \$/10 Gcal.
Energie électrique: haute tension *		100	100	102	103	104	102	96	99	120	110	115		0,024 \$ kWh
basse tension *		100	100	102	102	105	103	102	100	107	101	99		0,060 \$ kWh
Prix à la consommation: tous produits *		100	105	108	113	116	120	125	131	137	145	154		
dont: combustibles et énergie *		100	103	105	106	106	107	109	114	120	122	127		

* Prix moyen annuel.

(1) Y compris commerce, artisanat, services et agriculture.

(2) Température moyenne (1881-1930) Uccle; Année 9⁴.

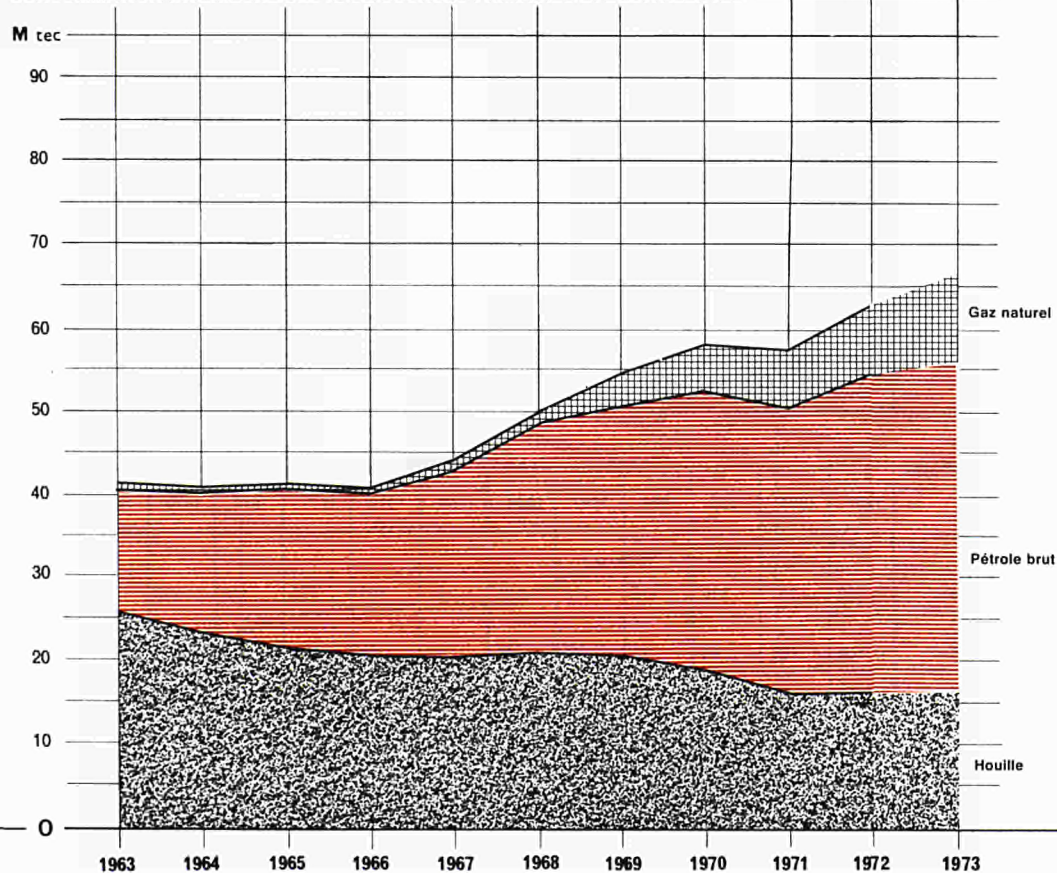
INDICATORI DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

KENGETALLEN VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

BELGIQUE/BELGIË

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie (en %)													
Houille	25,3 Mtec	62,1	56,8	52,9	48,4	45,9	42,4	38,0	32,4	27,9	25,1	16,7 Mtec	
Pétrole brut	15,4 Mtec	37,9	43,0	46,5	49,9	52,1	54,2	56,1	58,6	60,3	59,3	39,3 Mtec	
Gaz naturel	0,1 Mtec	0,2	0,2	0,2	0,4	1,4	3,1	5,8	8,5	11,9	13,7	10,5 Mtec	
Energie électrique primaire	-	-	-	0,2	0,2	0,4	0,2	-	0,4	-0,2	-0,1	-0,2 Mtec	
Total énergie primaire	40,7 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	66,4 Mtec	
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)													
Energie	3,3 Mtec	8,6	9,0	8,4	8,4	7,9	7,9	7,7	7,4	7,5	7,9	7,7	4,6 Mtec
Industrie	16,0 Mtec	41,5	45,9	45,6	45,3	45,2	45,2	47,6	46,4	46,6	44,6	45,3	27,0 Mtec
Transports	4,1 Mtec	10,6	11,2	11,1	11,3	12,0	12,0	11,1	11,7	12,2	12,2	11,9	7,1 Mtec
Foyers domestiques	15,1 Mtec	39,2	33,9	34,8	35,0	34,9	34,5	33,5	34,5	33,7	35,3	35,9	20,9 Mtec
Total tous secteurs	38,6 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	59,6 Mtec
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)													
Houille et dérivés	15,5 Mtec	43,9	37,6	34,3	31,0	28,9	27,9	25,9	22,9	19,6	18,4	18,0	9,9 Mtec
Lignite et dérivés	0,1 Mtec	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0 Mtec
Produits pétroliers non gazeux	10,8 Mtec	30,5	35,0	38,0	40,7	43,2	43,6	43,9	46,0	45,6	45,2	44,6	24,2 Mtec
Gaz naturel	-	-	-	-	-	0,1	1,5	3,6	5,5	8,0	9,3	10,7	5,9 Mtec
Gaz dérivés	3,3 Mtec	9,4	9,5	9,8	9,7	9,3	8,9	8,2	6,8	6,4	6,2	5,7	3,1 Mtec
Energie électrique	5,5 Mtec	15,5	17,3	17,8	18,0	17,8	17,5	17,8	18,2	19,6	20,2	20,6	11,3 Mtec
Chaleur	0,2 Mtec	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,8	0,9	0,4 Mtec
Total	35,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	54,9 Mtec

CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET EQUIVALENTES



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

LUXEMBOURG

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Energie													
Consommation intérieure brute	5,2 Mtec	100	109	109	108	107	115	125	128	128	132	141	7,3 Mtec
Degré de dépendance énergétique (1)		100	100	99	99	99	99	99	99	99	99	100	
Energie électrique													
Transf. dans centrales thermiques classiques	0,7 Mtec	100	104	101	97	95	94	95	89	89	92	95	0,6 Mtec
Production thermique classique	1,4 TWh	100	104	103	97	97	98	100	94	94	96	99	1,3 TWh
Consomm. spécifique moyenne		100	100	98	100	98	96	95	95	95	95	95	
Secteur "Industrie"													
a Consommation d'énergie	4,2 Mtec	100	110	111	109	104	112	123	126	123	125	132	5,8 Mtec
b Production thermique classique		100	109	110	107	106	112	127	127	126	131	147	
(a) : (b) (2)		100	101	101	102	98	100	97	99	98	95	90	
Sidérurgie													
a Consommation d'énergie	4,0 Mtec	100	110	111	108	102	109	120	122	119	121	128	5,1 Mtec
b Production industrielle		100	113	114	109	111	117	134	133	127	132	148	
(a) : (b) (2)		100	97	97	99	92	97	89	92	94	92	85	
Ecarts à la température moyenne (3)		-1°9	-0°6	-1°1	-0°2	-0°1	-0°9	-0°7	-0°3	-0°3	-0°9	-0°5	
dont:													
premier trimestre		-4°6	-1°3	-0°8	+0°5	+1°0	-0°1	-0°9	-1°7	-1°2	+0°6	-1°6	
quatrième trimestre		-1°0	-1°1	0°	-0°3	-0°2	+1°0	-1°0	+1°7	-0°1	-0°8	-3°2	

Part des différentes sources d'énergie primaire dans la consommation brute d'énergie (en %)

Houille	4,0 Mtec	77,0	73,7	69,7	64,5	61,2	60,2	80,1	57,8	55,4	52,6	48,7	3,5 Mtec
Pétrole brut	0,8 Mtec	16,1	8,1	21,5	24,7	27,7	28,9	28,7	29,7	30,7	31,0	32,9	2,4 Mtec
Lignite	0,1 Mtec	2,0	1,9	1,4	1,4	1,3	1,1	0,9	0,7	0,6	0,5	0,4	0,0 Mtec
Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4	4,4	0,3 Mtec
Energie électrique primaire	0,2 Mtec	4,8	6,3	7,3	9,4	9,8	9,7	10,2	11,5	13,0	13,3	13,5	1,0 Mtec
Totale énergie primaire	5,2 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	7,3 Mtec

Part des principaux secteurs dans le consommation d'énergie (en %)

Energie	0,0 Mtec	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,0 Mtec
Industrie	4,2 Mtec	83,6	85,3	84,7	83,9	83,2	82,8	83,0	82,7	82,0	80,5	79,3	5,6 Mtec
Transports	0,2 Mtec	4,1	3,6	3,9	4,1	4,4	4,3	4,1	4,4	4,9	5,6	6,1	0,4 Mtec
Foyers domestiques	0,6 Mtec	11,4	10,1	10,8	11,3	11,7	12,1	12,2	12,2	12,5	13,4	14,0	1,0 Mtec
Total tous secteurs	5,0 Mtec	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	7,0 Mtec

Prix au 1er janvier *	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Dernière année connue
	Essence normale (vente à la pompe)	100	101	106	116	118	121	121	121	125	123	130	
Energie électrique: haute tension (4)	100	101	90	90	89	88	88	89	90	95	90		0.020 \$ kWh
basse tension (4)	100	98	87	80	75	72	68	68	70	71	70		0.043 \$ kWh

(1) 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

(2) Energie consommée par unité de produit.

(3) Température moyenne (1881-1930), Findel: Année 8°9.

(4) Prix moyen annuel.

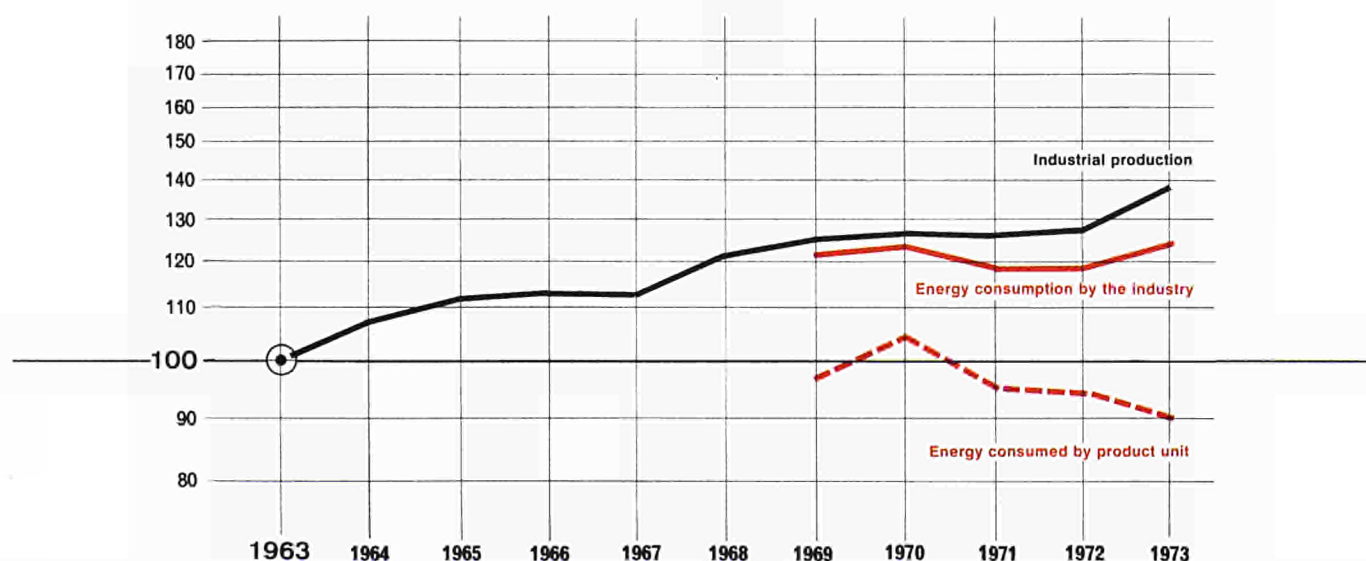
UNITED KINGDOM

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
Energy													
Production of primary sources	189,5 Mtce	100						85	83	90	82	88	166,1 Mtce
Net imports	77,0 Mtce							180	189	204	208	210	161,6 Mtce
Gross inland consumption	266,1 Mtce	100						113	115	113	115	119	318,2 Mtce
Degree of dependence on foreign supply *		26						43	45	49	50	48	
Transformations	209,4 Mtce	100						124	132	131	130	136	284,0 Mtce
Final energy consumption	219,1 Mtce	100						112	115	113	114	118	260,4 Mtce
Electrical energy													
Transf. in conventional thermal power stations	72,4 Mtce	100						110	117	117	119	126	912 Mtce
Conventional thermal generation	163,4 TWh	100	104	107	108	110	117	126	133	138	141	153	249,6 TWh
Average specific consumption		100						89	89	87	86	84	
Hydro-electric generation	3,7 TWh	100	110	126	124	157	121	120	155	118	118	122	4,5 TWh
Hydro-energy capability factor										0,88	0,89	1,0	
Industry (A + B)													
a Energy consumption	105,4 Mtce	100						121	123	119	119	124	131,2 Mtce
b Industrial production		100	108	111	113	113	120	125	125	125	128	138	
(a) : (b) **								97	98	95	93	90	
"Energy" sector (A)													
a Energy consumption	22,8 Mtce	100						102	104	102	101	106	24,2 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Industry" sector (B)													
a Energy consumption	82,6 Mtce	100						126	129	124	124	130	107,0 Mtce
b Industrial production													
(a) : (b) **													
"Transportation" sector													
Energy consumption	29,7 Mtce	100						116	122	127	132	140	41,7 Mtce
Fuels consumption	12,1 Mt	100						152	160	167	175	186	22,5 Mt
Motor vehicles in use	9,1 Mio	100						144	151	155	162	173	15,7 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



ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KENNZIFFERN

ENERGY ECONOMICS INDICATORS

UNITED KINGDOM

	1963		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
"Households, etc." sector													
Energy consumption	106,7 Mtce	100						101	103	100	101	105	111,7 Mtce
Private consumption		100	103	104	106	109	112	112	115	118	125	131	
Consumption per capita													
Gross inland consumption	4 958 kgce	100						110	111	109	111	115	5 679 kgce
Industry consumption	1 906 kgce	100						120	123	118	118	123	2 342 kgce
Transportation consumption	611 kgce	100						103	108	112	115	122	745 kgce
Households consumption ⁽¹⁾	1 988 kgce	100						98	99	96	97	100	1 993 kgce
of which:													
<i>solid fuels</i>	1 034 kgce	100						62	56	47	40	39	400 kgce
<i>liquid fuels</i>	186 kgce	100						152	165	162	171	181	337 kgce
<i>gaseous fuels</i>	129 kgce	100						182	200	222	254	271	350 kgce
<i>electrical energy</i>	1 483 kWh	100	101	110	114	119	126	136	144	150	158	167	2 480 kWh
Population (mid year)	53,7 Mio	100	101	101	102	102	103	103	103	104	104	104	56,0 Mio
Deviation from average temperature ⁽²⁾													
		-1°3	-0°2	-0°2	-0°1	+0°2	-0°1	-0°2	-0°1	+0°3	-0°3	-0°1	
among which:													
first quarter		-3°0	-0°4	-0°1	+0°8	+1°4	+0°1	-0°9	-0°7	+0°6	+0°7	+0°9	
fourth quarter		-0°1	-0°6	-0°5	-0°3	+0°3	+0°1	-0°2	+0°3	+0°9	+0°2	-0°5	

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	115,2 Mtce
Crude petroleum	79,8 Mtce	30,0						44,4	46,0	48,0	49,8	48,6	154,7 Mtce
Lignite	-	-						-	-	-	-	-	-
Natural gas	0,2 Mtce	0,1						2,6	4,9	7,8	11,0	11,5	36,6 Mtce
Primary electrical energy	4,4 Mtce	1,6						4,0	3,5	3,8	4,1	3,7	11,7 Mtce
Primary energy total	266,1 Mtce	100						100	100	100	100	100	318,2 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	22,7 Mtce	9,4						8,6	8,6	8,7	8,5	8,5	24,2 Mtce
Industry	79,6 Mtce	32,9						38,7	38,5	37,9	37,4	37,6	107,0 Mtce
Transportation	32,8 Mtce	13,6						12,8	13,2	14,0	14,4	14,7	41,7 Mtce
Households	106,7 Mtce	44,1						39,9	39,7	39,4	39,7	39,2	111,7 Mtce
All sectors total	241,8 Mtce	100						100	100	100	100	100	284,6 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	41,3 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	93,5 Mtce
Natural gas	0,1 Mtce	0,0						0,6	1,9	5,0	7,8	10,3	26,8 Mtce
Derived gases	14,1 Mtce	6,4						8,4	7,9	6,9	6,6	5,3	13,7 Mtce
Electrical energy	61,2 Mtce	27,9						30,8	31,4	32,1	32,6	32,7	85,1 Mtce
Heat	-	-						-	-	-	-	-	-
Total	219,1 Mtce	100						100	100	100	100	100	260,4 Mtce

(1) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

(2) Average temperature (1941-1970), Great Britain: year 9°6.

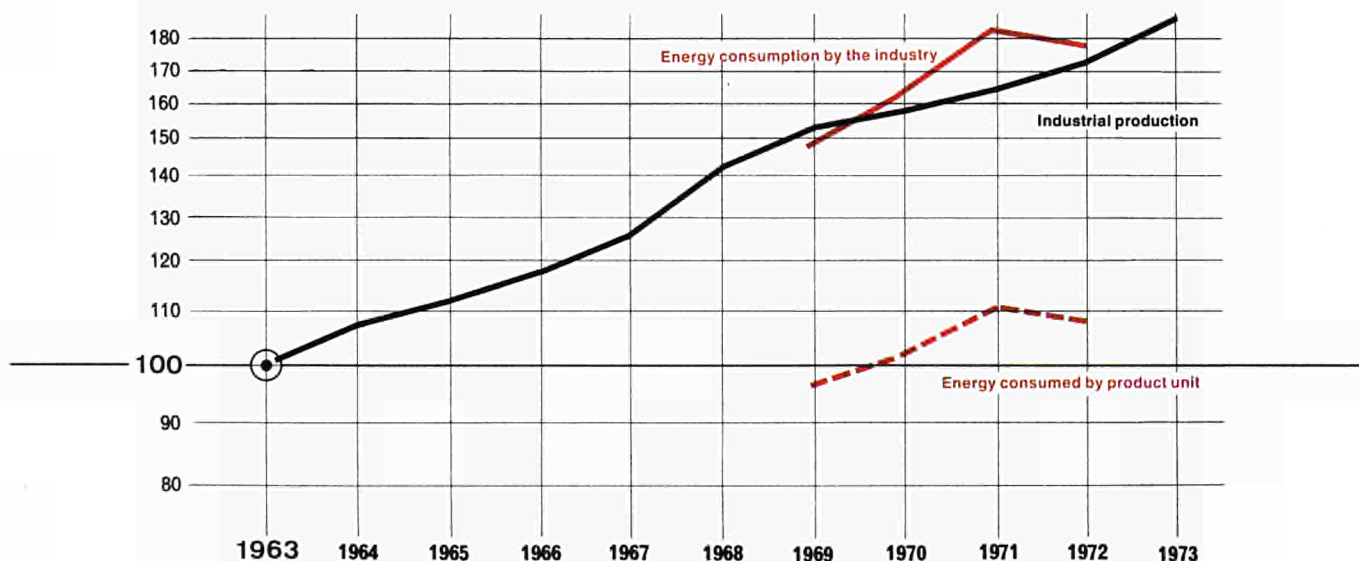
IRELAND

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
Energy												
Production of primary sources	1,7 Mtce	100					149	142	134	131	100	1,7 Mtce
Net imports	4,2 Mtce	100					155	172	197	192	208	8,7 Mtce
Gross inland consumption	5,6 Mtce	100					154	163	180	181	190	10,7 Mtce
Degree of dependence on foreign supply *		72					73	75	81	81	81	
Transformations	3,9 Mtce	100					143	159	174	167	172	6,7 Mtce
Final energy consumption	4,9 Mtce	100					155	166	181	198	191	9,5 Mtce
Electrical energy												
Transf. in conventional thermal power stations	1,2 Mtce	100					161	170	201	199	216	2,6 Mtce
Conventional thermal generation	2,3 TWh	100	110	119	129	151	171	207	218	253	269	6,7 TWh
Average specific consumption		100					80	77	79	75	77	
Hydro-electric generation	0,7 TWh	100	102	116	135	119	111	85	117	68	99	0,6 TWh
Hydro-energy capability factor		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industry (A + B)												
a Energy consumption	1,8 Mtce	100					148	161	182	177		
b Industrial production		100	108	112	118	127	142	153	159	165	172	189
(a) : (b) **							97	101	110	108		
"Energy" sector (A)												
a Energy consumption	0,2 Mtce	100					157	165	174	174	173	0,4 Mtce
b Industrial production												
(a) : (b) **												
"Industry" sector (B)												
a Energy consumption	1,6 Mtce	100					149	162	185	179		
b Industrial production												
(a) : (b) **												
"Transportation" sector												
Energy consumption	0,7 Mtce	100					201	212	237	245		
Fuels consumption	0,4 Mt	100					163	178	191	206		
Motor vehicles in use	0,2 Mio	100					154	167	179	192	204	0,5 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		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
"Households, etc." sector													
Energy consumption	2,6 Mtce	100						149	159	166	169		
Private consumption		100	104	107	107	113	123	130	133	137	141	150	
Consumption per capita													
Gross inland consumption	1 958 kgce	100						150	157	173	172	179	3 494 kgce
Industry consumption	626 kgce	100						145	155	174	168		
Transportation consumption	261 kgce	100						196	204	227	232		
Households consumption (*)	913 kgce	100						145	154	159	160		
of which:													
<i>solid fuels</i>	416 kgce	100						164	160	148	141	116	482 kgce
<i>liquid fuels</i>	172 kgce	100						115	155	189	203		
<i>gaseous fuels</i>	41 kgce	100						112	127	132	141	156	64 kgce
<i>electrical energy</i>	567 kWh	100	106	122	131	143	153	174	191	204	219	226	1 283 kWh
Population (mid year)	2,9 Mio	100	100	101	101	102	102	103	104	104	106	107	3,1 Mio
Deviation from average temperature													

Part of different sources of primary energy in gross inland consumption (in %)

Hard coal	1,7 Mtce	29,9						15,0	13,3	10,5	9,4	7,8	0,8 Mtce
Crude petroleum	2,4 Mtce	43,6						59,8	63,0	69,0	70,2	74,4	7,9 Mtce
Lignite	1,2 Mtce	20,6						22,5	20,3	18,8	18,0	15,3	1,6 Mtce
Natural gas	-	-	-					-	-	-	-	-	-
Primary electrical energy	0,3 Mtce	5,9						2,7	3,4	1,7	2,4	2,5	0,3 Mtce
Primary energy total	5,6 Mtce	100						100	100	100	100	100	10,7 Mtce

Part of the principal sectors in energy consumption (in %)

Energy	0,2 Mtce	4,4						4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	0,4 Mtce
Industry	1,6 Mtce	30,4						28,9	29,4	30,8	29,8		
Transportation	0,7 Mtce	14,5						18,7	18,4	18,9	19,4		
Households	2,6 Mtce	50,7						48,3	48,2	46,4	46,9		
All sectors total	5,1 Mtce	100						100	100	100	100	100	9,4 Mtce

Part of different energy types in final energy consumption (in %)

Hard coal and derived products	1,4 Mtce	29,4						15,7	13,8	11,0	9,9	8,1	0,8 Mtce
Peat and derived products	0,5 Mtce	10,8						12,9	12,2	11,0	11,1	8,3	0,8 Mtce
Non-gaseous petroleum products	1,6 Mtce	33,5						46,4	49,1	52,5	52,7	55,8	5,3 Mtce
Natural gas	-	-						-	-	-	-	-	-
Derived gases	0,1 Mtce	2,4						2,3	2,5	2,5	2,7	2,8	0,3 Mtce
Electrical energy	1,2 Mtce	23,9						22,7	22,4	23,0	23,6	25,0	2,4 Mtce
Heat	-	-						-	-	-	-	-	-
Total	4,9 Mtce	100						100	100	100	100	100	9,5 Mtce

(*) Includes commerce, handicraft, public authorities and agriculture.

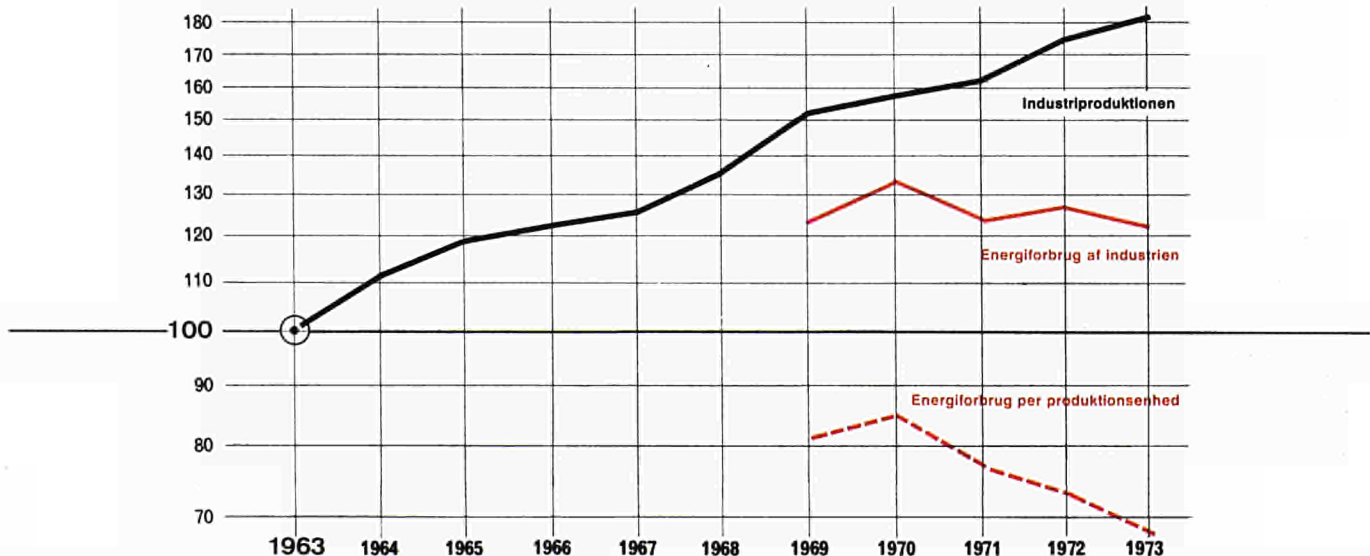
DANMARK

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Energi													
Produktion af primær energi	0,5 MISKÆ	100					21	8	1	21	19	0,1 MISKÆ	
Nettoimport	17,1 MISKÆ	100					158	176	167	174	173	29,5 MISKÆ	
Indenlandsk bruttoforbrug	16,7 MISKÆ	100					158	169	161	169	168	28,0 MISKÆ	
Import afhængighed *		98					100	100	100	100	100		
Omformning	7,1 MISKÆ	100					268	302	299	304	298	21,2 MISKÆ	
Endeligt energetisk forbrug	15,6 MISKÆ	100					153	162	157	161	163	25,4 MISKÆ	
Elektricitet													
Omformning i varmekraftværker	3,6 MISKÆ	100					175	193	173	198	187	6,7 MISKÆ	
Elektr. prod. fra konv. varmekraftværker	7,4 TWh	100	105	106	133	136	173	238	271	252	278	19,1 TWh	
Produktionsmulighedskoefficient		100						76	75	72	74		
Elektr. prod. i vandkraftværker		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Produktionsmulighedskoefficient		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Industri (A + B)													
a Energiforbrug	5,3 MISKÆ	100						123	135	124	127	121	6,4 MISKÆ
b Industriproduktionen		100	112	119	123	127	137	152	158	162	175	181	
(a) : (b) **								81	85	77	73	67	
"Energi"-sektoren (A)													
a Energiforbrug	0,4 MISKÆ	100						200	199	190	186	179	0,7 MISKÆ
b Industriproduktionen													
(a) : (b) **													
"Industri"-sektoren (B)													
a Energiforbrug	4,9 MISKÆ	100						117	129	118	122	116	5,6 MISKÆ
b Industriproduktionen													
(a) : (b) **													
"Transport"-sektoren													
Energiforbrug	2,3 MtskÆ	100						170	180	184	192	197	4,5 MtskÆ
Benzin- og dieselolieforbrug	1,0 Mt	100						179	180	182	185	188	2,0 Mt
Samlet antal motorkøretøjer	0,8 Mio	100						156	162	166	172	188	1,5 Mio

* Defineres af forholdet: $\frac{\text{nettoimport minus bunkring}}{\text{indenlandsk bruttoforbrug af primær energi og ækvivalenten}}$ i %

MISKÆ = millioner tons
stenkulsækvivalenter

** Energiforbrug per produktionsenhed.



DANMARK

	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
Sektoren "husholdninger osv".													
Energiforbrug	8,4 MISKÆ	100					169	177	172	176	182	15,3 MISKÆ	
Privat forbrug		100	108	112	116	120	122	134	136	139	143	148	
Pr.-Indbygger-forbrug													
Indenlandsk bruttoforbrug	3 581 kg SKÆ	100					150	159	151	157	156	5 571 kg SKÆ	
Industriens forbrug	1 095 kg SKÆ	100					122	132	120	123	116	1 272 kg SKÆ	
Forbrug af "Transport"-Sektoren	486 kg SKÆ	100					161	151	172	179	183	887 kg SKÆ	
Forbrug af husholdningerne (1)	1 894 kg SKÆ	100					147	153	147	157	161	3 051 kg SKÆ	
heraf:													
<i>fast brændsel</i>	562 kg SKÆ	100					29	15	10	8	7	37 kg SKÆ	
<i>flydende brændsel</i>	781 kg SKÆ	100					255	271	262	262	269	2 101 kg SKÆ	
<i>gasformigt brændsel</i>	61 kg SKÆ	100					111	118	103	92	93	57 kg SKÆ	
<i>elektricitet</i>	964 kWh	100	110	124	132	142	156	176	196	207	229	2 298 kWh	
Befolkning (medio året)	4,7 Mio	100	101	102	102	103	104	104	105	106	107	107	5,0 Mio
Var. af temperatursønnemåsværdi (2)		-0°8	0°	-0°5	-0°3	+1°0	+0°4	-0°1	-0°5	+0°6	+0°2	+0°6	

Del af de forskellige primærenergikilder i det indenlandske bruttoenergiforbrug (i%)

Stenkul	5,4 MISKÆ	32,4						15,0	11,2	7,3	6,9	11,5	3,2 MISKÆ
Råolie	10,5 MISKÆ	62,5						88,5	93,3	94,9	95,4	88,6	24,8 MISKÆ
Brunkul	0,7 MISKÆ	4,0						0,6	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0 MISKÆ
Naturgas	-	-						-	-	-	-	-	-
Primær elektricitet	0,2 MISKÆ	1,1						-4,1	-4,8	-2,3	-2,4	-0,2	-0,1 MISKÆ
Primær energi ialt	16,8 MISKÆ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	28,0 MISKÆ

Del af de vigtigste sektorer i energiforbruget (i%)

Energi	0,5 MISKÆ	3,1						3,5	3,3	3,2	3,0	2,9	0,7 MISKÆ
Industri	4,6 MISKÆ	28,4						23,8	24,9	23,8	22,9	21,6	5,6 MISKÆ
Transport	2,3 MISKÆ	14,0						16,0	15,9	16,4	16,8	17,0	4,5 MISKÆ
Husholdninger	8,9 MISKÆ	54,5						56,7	55,9	56,6	57,3	58,6	15,3 MISKÆ
Sektorerne ialt	16,3 MISKÆ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	26,1 MISKÆ

Del af enkelte energikilder i det endelige energiforbrug (i%)

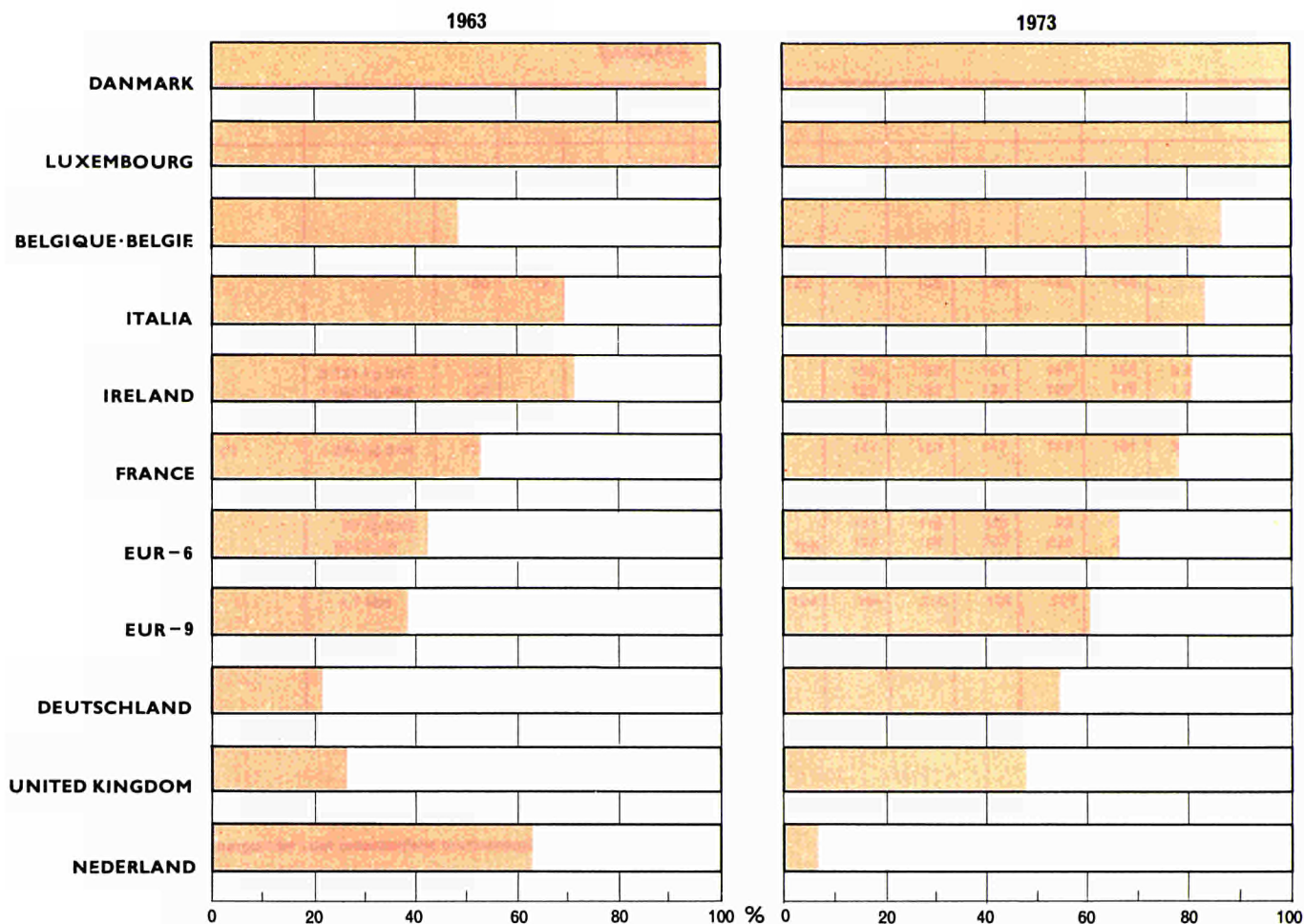
Stenkul og afledede produkter	3,0 MISKÆ	18,9						5,4	2,6	1,7	1,4	2,4	0,6 MISKÆ
Brunkul og afledede produkter	0,2 MISKÆ	1,2						0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0 MISKÆ
Ikke gasformige mineralolieprodukter	9,1 MISKÆ	57,7						73,0	75,4	75,5	75,1	73,0	18,6 MISKÆ
Naturgas	-	-						-	-	-	-	-	-
Afledede gasser	0,4 MISKÆ	2,4						2,3	2,3	2,2	2,2	2,5	0,6 MISKÆ
Elektricitet	2,7 MISKÆ	17,2						16,1	16,5	17,5	18,0	18,9	4,8 MISKÆ
Varme	0,4 MISKÆ	2,6						3,0	3,0	3,0	3,1	3,0	0,8 MISKÆ
Ialt	15,8 MISKÆ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	25,4 MISKÆ

(1) Inklusive handel, håndværk, offentlige institutioner og landbrug.

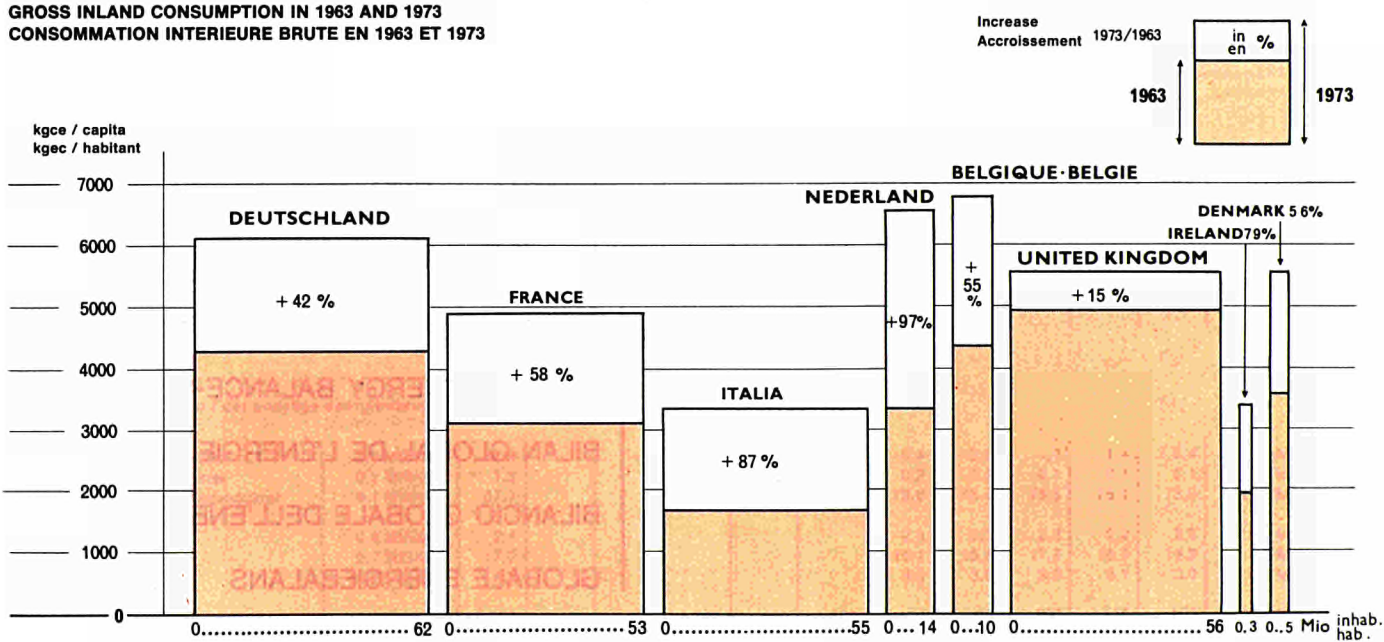
(2) Temperatursønnemåsværdi (1896-1925): Ar 7°5

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 1973
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE EN 1963 ET 1973



ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ
Charakteristische Angaben

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
Dati caratteristici

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET
Energy economics

GLOBALE ENERGIEBALANS
Karakteristieke gegevens

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 - Production of primary energy												
	10 ⁶ tce /tec											
1969	482,8	318,3	170,6	70,2	32,6	32,7	12,2	0,0	161,9	2,5	0,1	1969
1970	490,3	330,8	175,7	68,8	33,8	42,0	10,5	0,1	157,0	2,4	0,0	1970
1971	508,9	335,9	175,2	63,0	33,2	54,4	10,1	0,0	170,8	2,3	0,0	1971
1972	503,8	346,4	171,5	61,1	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	2,2	0,1	1972
1973	521,8	353,9	172,4	56,5	34,3	82,5	8,2	0,0	166,1	1,7	0,1	1973
2 - Net imports minus bunker *												
	10 ⁶ tce/tec											
1969	616,8	453,4	134,8	127,9	114,8	29,1	40,1	6,4	130,8	6,3	26,3	1969
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
3 - Gross inland consumption of primary sources and equivalents												
	10 ⁶ tce/tec											
1969	1 120,9	784,2	314,8	200,6	146,6	61,1	54,6	6,4	298,8	8,6	26,4	1969
1970	1 189,5	845,8	337,2	214,5	160,0	69,3	58,3	6,6	305,5	9,1	28,1	1970
1971	1 200,5	862,2	339,5	223,2	162,7	72,3	57,8	6,6	301,5	8,0	26,8	1971
1972	1 260,4	915,3	354,8	235,2	172,9	82,5	63,2	6,8	306,6	10,1	28,2	1972
1973	1 337,1	980,3	379,8	256,4	182,7	87,8	66,4	7,3	318,2	10,7	28,0	1973
4 - Degree of dependence from foreign supply												
	%											
1969	55,1	57,7	42,8	63,8	78,2	47,7	73,4	99,3	43,8	73,0	99,6	1969
1970	59,0	62,3	47,9	71,0	81,8	42,3	81,8	99,2	45,1	76,1	99,9	1970
1971	60,5	62,8	50,6	73,1	81,8	26,2	84,6	99,5	49,5	80,5	100,0	1971
1972	60,7	63,0	53,2	74,9	81,1	15,6	82,7	99,5	49,7	77,8	99,6	1972
1973	61,4	64,3	54,8	78,2	83,0	6,3	86,4	99,6	48,3	80,7	99,6	1973
5 - Gross inland consumption, per capita												
	kgce/kgce											
1969	4 490	4 186	5 174	3 985	2 754	4 748	5 658	19 127	5 397	2 927	5 388	1969
1970	4 732	4 499	5 559	4 226	2 956	5 315	6 042	19 637	5 505	3 080	5 706	1970
1971	4 740	4 547	5 539	4 356	3 019	5 484	5 981	19 305	5 415	3 378	5 407	1971
1972	4 950	4 797	5 753	4 550	3 185	6 192	6 505	19 594	5 496	3 372	5 629	1972
1973	5 210	5 091	6 128	4 919	3 326	6 535	6 812	10 595	5 679	3 494	5 571	1973
6 - Industrial consumption, per capita												
	kgce/kgce											
1969	1 971	1 900	2 333	1 772	1 290	1 852	2 800	15 406	2 296	905	1 332	1969
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	1 050	1 345	1972
1973	2 137	2 115	2 559		1 429	2 363	3 237	15 830	2 342		1 272	1973
7 - Consumption by the 'Transport' sector, per capita												
	kgce/kgce											
1969	560	533	609	542	414	595	569	764	624	512	784	1969
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	605	870	1972
1973	693	674	766	710	503	752	724	1 215	745		887	1973
8 - Consumption by the 'Household, commerce, handicraft'												
	kgce/kgce											
1969	1 480	1 316	1 748	1 235	705	1 792	1 721	2 247	1 939	1 324	2 910	1969
1970	1 581	1 430	1 894	1 321	787	1 995	1 865	3 310	1 972	1 402	3 021	1970
1971	1 600	1 476	1 908	1 378	872	2 054	1 806	2 311	1 912	1 453	2 917	1971
1972	1 695	1 584	2 049	1 442	929	2 408	2 045	2 513	1 938	1 462	2 969	1972
1973	1 807	1 726	2 177		953	2 493	2 144	2 785	1 993		3 051	1973

* Imports minus exports minus bunkers

** Defined by the ratio:

net imports minus bunkers

in %

gross inland consumption of primary sources and equivalents

* Importations moins exportations moins soutes

** Défini par le rapport:

importations nettes moins soutes

en %

cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	483 873	491 198	509 403	504 270	521 844	+ 3,5	319 357	331 690	336 364	346 388	353 895	+ 2,0	
	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)		(*)	(*)	(*)	(*)	(*)		
3+4 Importations totales	860 116	967 113	999 954	1 059 562	1 144 008	+ 8,0	657 984	748 187	771 015	826 708	906 999	+ 9,7	
sources primaires	724 040	813 270	843 326	889 912	969 955	+ 9,0	568 398	643 009	661 319	708 593	780 456	+ 10,1	
produits dérivés	136 076	153 844	156 629	169 651	174 054	+ 2,6	89 586	105 177	109 696	118 165	126 543	+ 7,1	
5 Ressources (*)													
6 Variations des stocks prod. et import (2)	+ 18 674	+ 2 327	- 21 804	- 13 265	- 4 108		+ 11 708	- 5 230	- 11 817	- 10 972	+ 63		
61 producteurs	+ 17 569	+ 2 012	- 22 081	- 13 365	- 4 527		+ 10 789	- 5 718	- 12 058	- 10 978	- 304		
62 importateurs	+ 1 105	+ 315	+ 277	+ 100	+ 419		+ 919	+ 489	+ 241	+ 6	+ 366		
7 Variations des stocks transform. et consom. (2)	- 4 191	- 5 971	- 13 361	+ 3 976	- 2 065		+ 854	- 7 679	- 3 875	+ 3 027	- 4 288		
71 transformateurs	+ 572	- 4 735	- 13 873	+ 2 929	- 1 992		+ 1 217	- 6 645	- 4 568	+ 2 351	- 4 322		
72 consommateurs finals	- 763	- 1 236	+ 511	+ 1 047	- 73		- 363	- 1 034	+ 643	+ 676	33		
	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)		(*)	(*)	(*)	(*)	(*)		
8+9 Exportations totales	196 706	218 618	224 483	240 201	268 372	+ 11,7	166 892	182 442	189 519	204 922	231 129	+ 12,8	
sources primaires	35 212	36 910	40 991	49 867	61 301	+ 22,9	31 176	31 925	36 042	42 860	53 838	+ 25,6	
produits dérivés	161 494	181 708	183 492	190 333	207 772	+ 8,8	135 716	150 517	153 477	162 062	177 291	+ 9,4	
10 Consommation brute (*)	1 165 765	1 236 049	1 249 707	1 314 341	1 391 305	+ 5,9	823 011	884 525	902 167	960 729	1 025 538	+ 6,7	
11 Soutes	46 648	45 910	48 102	52 909	54 208	+ 2,5	37 633	37 101	38 934	44 305	45 242	+ 2,1	
12 Consommation intérieure brute (*)	1 119 116	1 189 141	1 201 606	1 261 432	1 337 096	+ 6,0	785 377	847 425	863 233	916 425	980 295	+ 7,0	
13 Transformations	1 070 424	1 162 081	1 174 025	1 221 684	1 296 377	+ 6,1	785 812	858 471	871 258	920 867	984 480	+ 6,9	
sources primaires	961 645	1 040 294	1 046 875	1 078 059	1 146 312	+ 6,3	711 867	775 174	782 473	822 100	875 930	+ 6,5	
produits dérivés	108 781	121 789	127 150	143 626	150 065	+ 4,5	73 945	83 298	88 795	98 767	108 550	+ 9,9	
2 Production de produits dérivés à partir de sources primaires	1 051 960	1 144 982	1 157 216	1 205 593	1 280 129	+ 6,3	774 257	847 463	859 320	910 752	973 282	+ 7,1	
à partir de sources primaires	944 701	1 024 801	1 032 340	1 064 543	1 132 210	+ 6,4	701 715	765 690	772 652	813 802	866 306	+ 6,5	
à partir de sources dérivées	107 259	120 181	124 876	141 050	147 919	+ 4,9	72 542	81 773	86 668	96 950	106 976	+ 10,3	
14 Consommation du secteur Energie	86 880	90 606	90 831	94 157	96 320	+ 2,3	62 656	65 718	66 391	69 923	71 022	+ 1,6	
15 Pertes sur les réseaux	23 535	25 396	26 137	27 523	28 989	+ 2,8	13 337	14 283	14 779	15 242	16 071	+ 5,4	
16 Consommation finale non énergétique	67 590	75 932	77 104	85 461	96 252	+ 12,6	52 766	60 691	62 133	70 003	78 829	+ 12,6	
17 Consommation finale énergétique	920 093	979 702	984 089	1 032 488	1 095 221	+ 6,1	642 740	694 312	704 177	748 073	799 857	+ 6,9	
18 Ecart statistique	+ 2 554	+ 406	+ 6 636	+ 5 712	+ 4 066		+ 2 323	+ 1 413	+ 3 815	+ 3 069	+ 3 318		
Transformations:													
131 centrales électriques	232 208	246 184	261 475	277 540	297 173	+ 7,1	143 925	152 475	167 627	181 328	196 320	+ 8,3	
132 fabriques d'agglom. et briquettes	18 587	17 888	14 799	13 019	12 149	- 6,7	17 022	16 166	12 898	11 319	10 625	- 6,1	
133 usines à gaz	32 809	29 817	24 651	20 470	15 901	- 22,3	9 007	8 723	7 960	6 284	5 584	- 11,1	
134 cokeries	118 307	120 255	112 561	105 041	107 666	+ 2,5	90 399	92 653	86 355	81 553	83 280	+ 2,1	
135 hauts fourneaux	24 935	24 709	21 893	22 239	23 472	+ 5,5	20 568	20 335	18 271	18 764	19 901	+ 6,1	
136 raffineries	643 579	723 232	738 648	783 378	840 017	+ 7,2	504 891	568 121	578 149	621 619	668 770	+ 7,6	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	40 024	43 993	45 296	51 221	58 025	+ 13,3	30 311	34 266	35 983	41 418	46 857	+ 13,1	
169 autres	27 566	31 939	31 809	34 241	38 227	+ 11,6	22 455	26 425	26 150	28 585	31 972	+ 11,9	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	406 821	429 748	418 404	431 320	452 087	+ 4,8	293 782	314 700	307 397	320 563	336 315	+ 4,9	
172 transports	140 447	150 807	159 038	168 166	177 887	+ 5,8	99 792	108 217	114 632	121 891	129 696	+ 5,6	
dont:													
1722 transports routiers	108 083	117 023	124 661	132 811	141 640	+ 6,6	78 155	85 626	91 872	98 442	104 465	+ 6,1	
173 foyers domestiques, etc.	371 435	397 058	405 585	431 210	463 756	+ 7,5	246 009	268 570	279 362	302 957	332 353	+ 9,7	
179 autres non dénommés ailleurs	2 392	2 090	2 002	1 793	1 492	- 16,8	2 392	2 090	2 002	1 793	1 492	- 16,8	

(*) sources primaires et équivalentes.

(*) (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

(*) y compris échanges intracommunautaires.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKE
DEUTSCHLAND						FRANCE						
171 919	176 689	175 894	172 112	172 366	0,1	70 009	68 636	62 824	61 028	56 478	- 7,5	1 Erzeugung von Primärenergieträgern
182 982	209 125	216 213	230 749	253 859	+ 10,0	153 618	177 187	189 522	205 582	232 357	+ 13,0	3+4 Einfuhr insgesamt
139 767	157 874	161 666	159 220	187 076	+ 10,6	140 947	162 773	173 305	188 279	216 452	+ 15,0	Primärenergieträger
43 215	51 251	54 547	61 329	66 783	+ 8,5	12 671	14 414	16 217	17 302	15 905	- 8,1	Abgeleitete Produkte
354 900	385 813	392 106	402 861	426 225	+ 5,8	223 626	245 823	252 344	266 610	288 835	+ 8,3	5 Aufkommen (1)
+ 9 795	+ 3 653	- 7 317	- 5 524	- 3 5		+ 1 758	- 3 590	- 2 000	- 2 965	+ 358		6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (2)
+ 9 761	+ 3 338	- 7 620	- 5 595	- 85		+ 889	- 3 776	- 1 953	- 2 914	+ 74		61 Erzeuger
+ 34	+ 316	+ 303	+ 71	+ 50		+ 838	+ 196	- 58	- 73	+ 283		62 Importeure
- 564	- 3 169	+ 417	+ 181	- 673		+ 612	- 3 059	- 941	+ 731	- 1 187		7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (2)
- 239	- 2 660	- 130	+ 131	- 603		+ 437	- 2 602	- 1 171	+ 406	- 1 128		71 Umwandlungsbetriebe
- 324	- 510	+ 547	+ 49	- 71		+ 175	- 457	+ 230	+ 325	- 59		72 Endverbraucher
42 233	41 982	39 043	36 382	40 459	+ 11,2	20 395	19 201	20 387	22 236	23 683	+ 6,5	8+9 Ausfuhr insgesamt
18 440	15 978	14 115	13 018	14 117	+ 8,4	1 111	1 160	857	987	896	- 7,4	Primärenergieträger
23 784	26 004	24 928	23 364	26 341	+ 12,7	19 284	18 041	19 530	21 269	22 787	+ 7,1	Abgeleitete Produkte
321 898	344 316	346 163	361 135	385 058	+ 6,6	205 601	219 975	229 018	242 140	264 323	+ 9,2	10 Bruttoverbrauch (1)
5 811	5 394	5 397	5 720	5 284	- 7,6	5 089	5 607	5 942	5 956	7 898	+ 13,5	11 Bunker
316 087	338 922	340 766	355 415	319 774	+ 6,9	200 512	214 368	223 077	235 184	256 425	+ 9,0	12 Brutto-Inlandsverbrauch (1)
280 364	395 938	296 964	300 322	313 919	+ 4,5	176 635	195 804	204 478	220 663	245 635	+ 11,3	13 Umwandlung
256 645	269 714	271 379	273 453	285 444	+ 4,6	162 246	177 044	183 085	194 737	214 917	+ 10,4	Primärenergieträger
23 719	26 224	25 586	27 381	28 476	+ 4,0	14 289	18 760	21 393	25 926	30 718	+ 18,5	Abgeleitete Energie
277 355	293 029	293 282	297 486	311 351	+ 5,2	172 415	192 297	201 215	216 875	240 492	+ 10,9	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern aus abgeleiteter Energie
254 171	267 466	266 674	271 002	283 859	+ 4,7	158 592	174 045	180 332	191 390	209 889	+ 9,7	
23 184	25 563	24 608	26 484	27 492	+ 3,8	13 823	18 252	20 883	25 485	30 603	+ 20,1	
30 175	30 985	30 701	30 311	30 855	- 1,8	14 137	14 965	15 798	16 604	17 559	+ 5,8	14 Verbrauch des Sektors Energie
4 582	5 015	5 130	5 075	5 156	+ 1,6	3 731	3 888	4 177	4 298	4 520	+ 5,2	15 Netzverluste
19 685	21 660	22 003	25 270	28 757	+ 13,8	10 973	12 254	12 661	13 477	15 557	+ 15,4	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
259 012	275 952	278 322	292 070	311 613	+ 6,7	164 488	177 184	183 543	193 984	210 597	+ 8,6	17 Energetischer Endverbrauch
- 267	+ 2 693	+ 1 644	+ 614	- 825		+ 3 045	+ 2 676	+ 3 732	+ 3 116	+ 3 049		18 Statistische Differenz
Umwandlung:												
73 729	77 385	83 391	89 046	94 193	+ 5,8	25 532	26 985	31 214	33 990	37 804	+ 11,2	131 Elektrizitätswerke
11 221	10 414	8 178	7 183	6 848	- 4,7	3 940	4 101	3 550	3 178	3 058	- 3,8	132 Brikettfabriken
5 997	5 981	5 438	3 993	3 660	- 8,4	1 642	1 655	1 523	1 392	1 207	- 13,3	133 Gaswerke
51 936	52 058	49 259	44 864	43 409	- 2,1	18 053	18 976	16 555	15 346	15 820	+ 3,1	134 Kokerien
8 090	8 045	6 943	7 151	7 864	+ 10,0	5 526	5 613	4 997	4 861	5 124	+ 5,4	135 Hochofen
129 392	142 055	143 755	148 085	157 446	+ 6,3	121 942	138 474	146 639	161 896	182 622	+ 12,8	136 Raffinerien
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
8 996	8 571	9 552	11 173	12 847	+ 15,0	6 057	6 616	7 018	7 078	8 350	+ 18,0	161 Chemie
10 689	13 089	12 451	14 096	15 910	+ 12,9	4 916	5 638	5 643	6 399	7 207	+ 12,6	169 Sonstige
Energetischer Endverbrauch:												
112 452	118 086	115 757	118 906	127 723	+ 7,4	75 025	80 933	81 944	85 407	83 878	- 1,8	171 Industrie
37 801	1 074	4 009	45 137	47 475	+ 2,9	27 301	29 195	31 036	33 965	37 021	+ 9,0	172 Verkehr darunter:
28 991	31 772	34 556	36 544	37 653	+ 3,0	21 500	23 449	25 600	28 165	30 964	+ 9,9	1722 Straßenverkehr
106 369	114 703	116 553	125 234	134 923	+ 7,7	62 163	67 056	70 563	74 612	89 698	+ 20,2	173 Haushalte, usw
2 392	2 090	2 002	1 793	1 492	- 16,8	-	-	-	-	-	-	179 Sonstige

(1) Primärenergie und Äquivalente
(2) (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE EINERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
1 Produzione fonti primarie	32 550	33 807	33 180	34 512	34 308	- 0,6	32 660	42 021	54 379	69 560	82 538	+ 18,7
3+4 Importazioni totali	165 624	182 472	186 750	192 582	206 184	+ 7,1	88 545	106 078	103 360	113 083	122 223	+ 7,7
fonti primarie	158 684	175 809	179 745	183 522	197 715	+ 7,7	78 541	91 172	90 046	99 964	107 180	+ 6,8
prodotti derivati	6 923	6 673	7 027	9 075	8 469	- 6,7	10 004	14 906	13 314	13 119	15 043	+ 14,6
5 Risorse (1)	198 147	216 255	219 931	227 095	240 493	+ 5,5	121 205	148 099	157 739	182 643	204 759	+ 11,9
6 Variazioni delle scorte prod. e import (2)	- 1 656	- 3 476	- 2 210	- 2 260	- 1 214		- 99	- 2 241	+ 349	- 766	+ 94	
61 produttori	- 1 695	- 3 465	- 2 160	- 2 321	- 1 220		- 103	- 2 215	+ 322	- 735	+ 94	
62 importatori	+ 39	- 11	- 49	+ 60	+ 6		+ 4	- 26	+ 27	- 31	-	
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum. (2)	+ 927	- 1 212	- 1 494	+ 363	- 2 028		- 554	+ 180	- 1 334	+ 860	- 342	
71 trasformatori	+ 1 078	- 1 315	- 1 609	+ 329	- 2 134		- 481	+ 213	- 1 112	+ 653	- 406	
72 consumatori finali	- 151	+ 103	+ 115	+ 34	+ 106		- 73	- 33	- 222	+ 207	+ 74	
8+9 Esportazioni totali	39 862	41 885	42 943	41 248	44 147	+ 7,0	47 669	64 212	71 239	83 951	99 572	+ 18,6
fonti primarie	-	-	-	-	-		10 712	14 190	20 567	28 171	38 003	+ 34,9
prodotti derivati	39 862	41 885	42 951	41 248	44 147	+ 7,0	36 957	50 022	50 672	55 780	61 570	+ 10,4
10 Consumo lordo (1)	157 536	169 682	173 283	183 950	193 103	+ 5,0	72 883	81 827	85 515	99 367	104 938	+ 5,6
11 Bunkeraggi	10 915	9 703	10 651	11 167	10 453	- 6,4	11 737	12 553	13 185	16 282	17 120	+ 5,1
12 Consumo interno lordo (1)	146 621	159 980	162 632	172 783	182 650	+ 5,7	61 146	69 275	72 330	83 085	87 818	+ 5,7
13 Trasformazioni	175 989	197 042	200 289	205 971	222 376	+ 8,0	87 310	102 360	101 805	115 535	121 677	+ 5,3
fonti primarie	157 565	176 383	176 241	179 030	190 905	+ 6,6	81 369	96 616	96 488	110 645	117 937	+ 6,6
prodotti derivati	18 424	20 659	24 048	26 941	31 470	+ 16,8	5 941	5 744	5 317	4 890	3 740	- 23,5
2 Produzione di prodotti derivati	173 916	194 354	197 129	203 547	218 695	+ 7,7	86 567	101 665	101 071	115 124	122 015	+ 6,0
da fonti primarie	155 664	173 876	173 519	176 852	188 007	+ 6,3	80 598	95 956	95 755	110 234	118 275	+ 7,3
da fonti derivate	18 252	20 478	23 610	26 695	31 210	+ 16,9	5 969	5 709	5 316	4 890	3 740	- 25,5
14 Consumo del settore Energia	8 919	9 480	9 393	11 868	11 187	- 5,7	5 583	6 430	6 586	6 648	6 804	+ 2,3
15 Perdite sulle reti	3 423	3 564	3 567	3 787	4 045	+ 6,8	791	937	1 047	1 089	1 494	+ 37,2
16 Consumo finale non energetico	13 839	15 640	15 215	16 148	17 051	+ 5,6	4 884	6 961	7 793	10 231	12 264	+ 19,9
17 Consumo finale energetico	118 823	132 349	131 776	138 998	147 223	+ 5,9	49 012	54 149	56 222	64 598	68 561	+ 6,1
18 Differenza statistica	- 456	- 3 741	- 479	- 442	- 15		+ 132	+ 105	- 52	+ 108	- 967	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	21 135	22 901	25 308	27 827	32 338	+ 16,2	12 465	13 653	14 898	16 258	16 828	+ 3,5
132 fabbriche di agglomerati	135	91	57	41	50	+ 22,0	1 041	876	574	459	250	- 45,5
133 officine del gas	1 045	975	986	905	716	- 19,9	38	35	1	-	-	
134 cokerie	6 469	9 543	9 380	9 525	10 321	+ 7,8	2 522	2 603	2 437	2 194	3 349	+ 34,7
135 altiforni	1 436	1 443	1 474	1 610	1 725	+ 7,1	714	666	736	830	907	+ 9,3
136 raffinerie	143 781	162 088	163 079	166 027	177 226	+ 6,7	70 530	84 507	83 159	95 501	100 343	+ 5,1
Consumo finale non energetico:												
161 chimica	9 842	11 254	10 738	11 609	12 355	+ 6,4	3 012	4 932	5 714	8 183	9 932	+ 21,4
162 altri settori	3 995	4 386	4 477	4 539	4 696	+ 3,5	1 872	2 029	2 079	2 048	2 332	+ 13,9
Consumo finale energetico:												
171 industria	59 731	66 510	60 232	62 949	67 263	+ 6,9	18 272	19 658	20 071	22 860	24 946	+ 9,1
172 trasporti	22 045	23 805	24 717	25 846	27 604	+ 6,8	7 659	8 484	8 982	9 588	10 110	+ 5,4
di cui:												
1722 trasporti stradali	18 118	19 795	20 398	21 516	23 073	+ 7,2	5 246	5 768	6 249	6 663	6 970	+ 4,6
173 usi domestici ecc.	37 047	42 034	46 828	50 203	52 356	+ 4,3	23 081	26 007	27 175	32 150	33 506	+ 4,2

(1) Fonti primarie e equivalenti.

(2) (+) prelievi dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKE
BELGIQUE/BELGIE						LUXEMBOURG						
12 200	10 510	10 057	9 642	8 176	- 15,2	44	51	30	33	31	- 5,3	
60 503	66 254	68 109	77 111	84 748	+ 9,9	6 718	7 069	7 063	7 190	7 628	+ 6,1	1 Produktie van primaire energie
50 358	55 248	56 305	66 707	71 410	+ 7,1	87	143	259	461	623	+ 35,1	3-4 Totale invoer primaire energie afgeleide energie
10 145	11 006	11 804	10 404	13 338	+ 28,2	6 631	6 926	6 804	6 729	7 005	+ 4,1	
72 703	76 764	78 166	86 753	92 923	+ 7,1	6 762	7 121	7 094	7 223	7 660	+ 6,0	5 Bruto beschikbare hoeveelheden (1)
+ 1 909	+ 424	- 639	+ 543	+ 860		-	-	-	-	-		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs (2)
+ 1 905	+ 410	- 602	+ 565	+ 833		-	-	-	-	-		61 producenten
- 4	+ 14	- 37	- 22	+ 27		-	-	-	-	-		62 importeurs
+ 369	- 336	- 526	+ 723	- 46		+ 64	- 82	+ 4	- 9	- 12		7 Voorraadwijzigingen omzettende industrieën en verbruikers (2)
+ 421	- 281	- 545	+ 653	- 41		+ 2	-	-	-	-		71 omzettende industrieën
- 52	- 55	- 19	+ 70	- 5		+ 62	- 82	+ 4	- 9	- 12		72 eindverbruikers
16 321	14 735	15 413	20 677	22 841	+ 10,7	389	432	495	418	378	- 9,6	8+9 Totale uitvoer primaire energie afgeleide energie
902	599	503	702	822	+ 17,0	-	-	-	-	-		
15 419	14 136	14 910	19 975	22 069	+ 10,5	389	432	495	418	378	- 9,6	
58 660	62 117	61 589	67 341	70 846	+ 5,2	6 435	6 608	6 603	6 796	7 270	+ 7,0	10 Brutoverbruik (1)
4 081	3 844	3 759	4 180	4 487	- 7,4	-	-	-	-	-		11 Zeescheepvaart
54 579	58 274	57 830	63 161	66 359	+ 5,1	6 435	6 608	6 603	6 796	7 270	+ 7,0	12 Bruto binnenlands verbruik (1)
62 380	64 334	64 822	75 669	78 126	+ 3,2	3 136	2 995	2 900	2 706	2 747	- 1,5	13 Omzetting primaire energie afgeleide energie
54 036	55 410	55 272	64 713	66 664	+ 3,0	5	8	8	34	63	85,3	
8 344	8 925	9 550	10 956	11 462	+ 4,6	3 131	2 987	2 892	2 672	2 684	+ 0,4	2 Afgeleide productie uit primaire energie uit afgeleide energie
81 005	83 265	83 895	74 682	77 603	+ 4,6	2 999	2 853	2 727	25 385	2 604	+ 2,6	
52 668	54 345	54 359	63 789	66 213	+ 3,8	22	3	12	35	63	+ 80,1	
8 337	8 921	9 536	10 893	11 390	+ 4,6	2 977	2 850	2 715	2 503	2 541	+ 1,5	
3 802	3 821	3 877	4 456	4 579	+ 2,8	40	37	37	37	38	- 2,7	14 Verbruik van de sector Energie
776	838	820	957	812	- 15,1	36	40	36	35	43	- 19,1	15 Verliezen op het verdelingsnet
3 343	4 134	4 415	4 841	5 154	+ 6,5	43	43	46	37	46	+ 23,1	16 Niet-energetisch eindverbruik
45 225	48 313	48 020	51 807	54 902	+ 5,8	6 181	6 362	6 290	6 517	6 962	+ 6,8	17 Energetisch eindverbruik
- 52	+ 97	- 229	+ 13	- 388		- 2	- 17	+ 21	- 4	+ 38		18 Statistische afwijking
9 938	10 450	11 578	13 037	14 016	+ 7,5	1 126	1 101	1 238	1 170	1 141	- 2,5	Omzetting:
681	684	530	458	419	- 8,5	-	-	-	-	-		131 elektrische centrales
281	69	7	2	1	- 49,8	14	7	7	2	-		132 briketfabrieken
9 428	9 473	8 724	9 284	9 881	+ 6,4	-	-	-	-	-		133 gasfabrieken
2 806	2 661	2 466	2 778	2 675	- 3,7	1 996	1 887	1 655	1 534	1 606	+ 4,7	134 cokesfabrieken
39 246	40 997	41 517	50 110	51 134	+ 2,0	-	-	-	-	-		135 hoogovens
												136 raffinaderijen
2 399	2 890	2 958	3 372	3 372	-	6	4	3	3	1	- 50,0	Niet-energetisch eindverbruik:
944	1 244	1 457	1 469	1 782	+ 21,3	37	39	43	34	44	- 29,2	161 chemische industrie
												162 andere
23 138	24 209	24 207	25 167	26 957	+ 7,1	5 164	5 300	5 186	5 274	5 550	+ 5,2	Energetisch eindverbruik:
5 491	6 115	6 359	6 858	7 057	+ 2,9	258	280	313	366	429	+ 17,4	171 industrie
4 104	4 638	4 846	5 289	5 489	+ 3,8	196	204	225	265	316	+ 19,7	172 vervoer waaronder: wegvervoer
16 595	17 989	17 454	19 881	20 888	+ 5,1	759	782	791	878	983	+ 12,0	173 huisbrand enz.

(1) primaire en soortgelijke energiedragers.

(2) (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
1 Production of primary sources	161 864	157 050	170 758	155 044	186 144	+ 7,2	2 536	2 417	2 274
3+4 Total imports	164 244	176 328	187 052	189 852	193 541	+ 1,9	7 180	8 206	9 353
<i>primary sources</i>	134 576	147 253	159 391	160 020	167 765	+ 4,8	4 551	5 106	5 281
<i>derived products</i>	29 668	29 076	27 649	29 832	25 776	- 13,6	2 629	3 100	4 072
5 Resources (1)	326 108	333 378	357 810	344 896	359 685	+ 4,3	9 716	10 623	11 627
6 Variations of stocks at the producers and importers (2)	+ 7 110	+ 9 121	- 9 401	- 1 872	- 3 620		- 184	- 252	- 223
61 <i>producers</i>	+ 7 110	+ 9 121	- 9 401	- 1 872	- 3 620		- 176	- 194	- 178
62 <i>importers</i>							+ 12	- 58	- 45
7 Variations of stocks at the transformers and final consumers (2)	- 915	+ 1 652	- 9 101	+ 1 027	+ 1 874		- 63	+ 10	- 88
71 <i>transformers</i>	- 560	+ 1 782	- 8 945	+ 673	+ 1 977		- 63	+ 10	- 88
72 <i>final consumers</i>	- 355	- 130	- 156	+ 354	- 103		-	-	-
8+9 Total exports	25 496	30 755	29 742	29 930	31 909	+ 6,6	750	1 070	1 146
<i>primary sources</i>	3 989	4 899	4 911	6 886	7 334	+ 6,5	35	84	38
<i>derived products</i>	21 507	25 856	24 831	23 045	24 575	+ 6,6	715	986	1 108
10 Gross consumption (1)	306 807	313 397	309 567	314 120	326 031	+ 3,8	8 739	9 310	10 170
11 Bunkers	7 987	7 888	8 087	7 470	7 864	+ 5,3	174	225	110
12 Gross inland consumption (1)	298 820	305 509	301 480	306 650	318 168	+ 3,8	8 565	9 085	10 060
13 Transformations	259 966	275 899	274 719	272 676	284 000	+ 4,2	5 576	6 230	6 813
<i>primary sources</i>	230 013	243 381	242 936	235 262	248 702	+ 5,7	4 480	4 940	5 177
<i>derived products</i>	29 953	32 518	31 783	37 414	35 297	- 5,7	1 096	1 290	1 636
2 Production of derived products	253 373	270 130	269 843	267 642	279 379	+ 4,4	5 477	6 112	6 712
<i>from primary sources</i>	223 569	237 751	238 250	230 474	244 397	+ 6,0	4 530	4 977	5 279
<i>from derived sources</i>	29 804	32 378	31 593	37 167	34 982	- 5,9	947	1 135	1 433
14 Consumption of the energy sector	23 060	23 711	23 284	23 093	24 189	+ 4,7	330	347	365
15 Distribution losses	9 482	10 353	10 573	11 446	11 311	- 1,2	239	251	264
16 Final non-energy consumption	13 822	14 103	13 859	14 283	16 091	+ 12,7	242	267	267
17 Final energy consumption	245 924	251 901	246 555	249 505	260 443	+ 4,4	7 692	8 227	8 969
18 Statistical difference	62	- 328	+ 2 334	+ 3 289	+ 1 513		- 36	- 126	+ 94
Transformations:									
131 electrical power stations	80 140	84 804	85 302	86 821	91 532	+ 5,4	1 925	2 029	2 398
132 patent fuel and briquetting plants	1 396	1 537	1 716	1 514	1 354	- 10,6	169	185	185
133 gas works	23 115	20 477	16 083	13 585	9 745	- 28,3	212	212	215
134 coke ovens	27 908	27 602	26 206	23 488	24 386	+ 3,8	-	-	-
135 blast furnaces	4 367	4 374	3 622	3 475	3 571	+ 2,8	-	-	-
136 refineries	123 040	137 105	141 790	143 794	153 412	+ 6,7	3 270	3 804	4 015
Final non-energy consumption:									
161 chemical industry	9 521	9 541	9 137	9 621	10 965	+ 14,0	56	49	53
162 others	4 301	4 562	4 722	4 662	5 127	+ 10,0	186	219	214
Final energy consumption:									
171 industry	104 038	106 218	102 372	102 028	107 034	+ 4,9	2 317	2 518	2 875
172 transportation among which:	34 555	36 223	37 765	39 243	41 734	+ 6,3	1 499	1 574	1 766
<i>road transportation</i>	26 185	27 555	28 813	30 247	32 295	+ 6,8	1 021	1 111	1 194
173 households, etc.	107 330	109 461	106 418	108 235	111 675	+ 3,2	3 876	4 135	4 327

(1) primary sources and equivalents.

(2) (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKÆ	
IRELAND			DANMARK							
2 222	1 701	- 23.5	116	42	7	116	105	- 9.7	1 Produktion af primære energikilder	
8 938	9 513	+ 6.4	30 710	34 393	32 535	34 065	33 956	- 0.3	3+4 Total import	
4 774	4 708	- 1.4	16 515	17 903	17 335	16 574	17 027	+ 2.7	primære energikilder	
4 163	4 805	+ 15.4	14 195	16 491	15 200	17 491	16 930	- 3.2	afledede produkter	
11 160	11 213	+ 0.5	30 826	34 435	32 542	34 181	34 061	- 0.4	5 Rådighedsmængde (1)	
- 4	+ 412		+ 20	- 1 313	- 363	- 426	- 963		6 Lagerforandringer hos producenter	
62	+ 372		- 154	- 1 197	- 443	- 453	- 976		og importører (2)	
+ 66	+ 40		+ 174	- 116	+ 80	+ 28	+ 13		61 producenter	
									62 importører	
+ 25	- 24		- 67	+ 45	- 298	- 103	+ 374		7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og	
- 25	- 36		- 84	+ 62	- 299	- 148	+ 389		endelige forbrugere (2)	
-	+ 12		+ 17	- 17	+ 1	+ 45	- 15		71 omformningsvirksomheder	
									72 endelige forbrugere	
926	844	- 8.9	3 569	4 348	4 076	4 422	4 491	+ 1.6	8+9 Total eksport	
83	73	- 12.0	13	-	-	39	56	+ 44.4	primære energikilder	
843	771	- 8.6	3 556	4 348	4 076	4 383	4 435	+ 1.2	afledede produkter	
10 263	10 758	+ 4.8	27 209	28 820	27 805	29 230	28 980	- 0.9	10 Bruttoforbrug (1)	
113	99	- 12.7	854	696	971	1 021	1 004	- 1.7	11 Bunker	
10 150	10 659	+ 5.0	26 287	28 123	26 834	28 209	27 976	- 0.8	12 Indenlandsk bruttoforbrug (1)	
6 541	6 728	+ 2.9	19 071	21 483	21 235	21 603	21 170	- 2.0	13 Omformning	
4 853	4 842	- 0.2	15 284	16 799	16 289	15 846	16 839	+ 6.3	primære energikilder	
1 688	1 886	+ 11.7	3 787	4 684	4 946	5 756	4 331	- 24.8	afledede produkter	
6 473	6 671	+ 3.1	18 852	21 277	21 341	21 228	20 800	- 2.0	2 Produktion af afledede produkter	
4 961	4 973	+ 0.2	14 886	16 382	16 159	15 807	16 537	+ 4.6	af primære energikilder	
1 512	1 698	+ 12.3	3 966	4 895	5 182	5 421	4 263	- 21.4	af afledede produkter	
365	362	- 0.6	835	830	791	777	747	- 3.9	14 Forbrug i "energi"-sektoren	
282	315	+ 11.7	478	509	520	555	592	+ 6.8	15 Distributionstab	
339	405	+ 19.4	759	871	845	837	927	+ 10.8	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	
9 044	9 044	+ 5.1	23 752	25 262	24 389	25 094	25 420	+ 1.3	17 Endeligt energetisk forbrug	
+ 52	+ 18		+ 312	+ 445	+ 404	+ 572	- 80		18 Statistisk differens	
									Omformning:	
2 344	2 601	+ 11.0	6 218	6 876	6 148	7 047	6 720	- 4.6	131 elektricitetsværker	
186	170	- 8.6	-	-	-	-	-	-	132 briketfabrikker	
220	246	+ 11.9	475	406	394	381	326	- 14.5	133 gasværker	
-	-		-	-	-	-	-		134 koksværker	
-	-		-	-	-	-	-		135 højovne	
3 791	3 711	- 2.1	12 378	14 201	14 693	14 174	14 124	- 0.4	136 raffinaderier	
									Endeligt ikke-energetisk forbrug:	
53	54	+ 2.7	136	137	123	129	149	+ 15.6	161 kemisk industri	
286	350	+ 22.5	623	734	722	708	778	+ 9.9	162 øvrige industri	
									Endeligt energetisk forbrug:	
2 794			5 684	6 312	5 760	5 935	5 641	- 5.0	171 industri	
1 820			3 835	4 057	4 151	4 342	4 455	+ 2.6	172 transport	
1 284			2 722	2 731	2 780	2 837	2 877	+ 1.4	herunder:	
									1722 landevej/strafik	
4 430			14 233	14 893	14 478	14 817	15 324	+ 3.4	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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1: Production de sources primaires													
Total	483 873	491 198	509 403	504 270	521 844	- 3,5	319 357	331 690	336 364	346 388	353 895	+ 2,0	
Houille	310 360	292 744	291 885	252 491	250 129	- 0,4	167 470	161 370	155 802	143 033	131 795	- 7,9	
Lignite et tourbe	35 225	34 475	32 811	33 918	35 743	+ 5,4	32 954	32 462	30 812	32 027	34 355	+ 7,3	
Pétrole brut	19 973	19 019	17 839	16 845	15 719	- 6,7	19 841	18 830	17 582	16 345	15 091	- 7,7	
Produits pétroliers primaires	576	618	599	572	619	+ 8,2	557	584	562	482	512	+ 6,2	
Gaz naturel	63 040	87 249	113 221	143 455	163 298	+ 13,8	56 642	73 539	90 439	110 582	127 712	+ 15,5	
G.P.L. primaires	413	431	428	439	470	+ 7,8	413	431	428	439	470	+ 7,0	
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 3,5	1 660	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 3,5	
Energie électrique primaire	52 628	54 909	51 071	54 968	54 227	- 1,3	39 821	42 721	39 190	42 396	42 321	- 0,2	
3 + 4: Importations totales													
Total	(¹) 860 116	(¹) 967 113	(¹) 999 954	(¹) 1 059 562	(¹) 1 144 008	+ 8,0	(¹) 657 984	(¹) 748 187	(¹) 771 015	(¹) 826 708	(¹) 908 999	+ 9,7	
sources primaires	724 040	813 270	843 326	889 912	969 955	+ 9,0	568 398	643 009	661 319	708 543	780 456	+ 10,1	
produits dérivés	136 076	153 844	156 629	169 651	174 054	+ 2,6	89 586	105 177	109 696	118 165	126 543	+ 7,1	
Houille	48 459	53 627	50 079	48 857	48 572	- 1,4	43 709	48 958	42 543	40 186	43 065	+ 4,6	
Lignite	590	577	616	618	645	+ 4,4	590	577	616	618	645	+ 4,4	
Pétrole brut	664 574	744 757	771 599	808 804	878 048	+ 8,6	515 055	580 264	598 225	636 522	695 024	+ 9,2	
Gaz naturel	10 418	14 310	21 032	31 227	42 690	+ 36,7	9 043	13 211	19 936	30 217	41 722	+ 33,1	
Agglomérés de houille	1 077	887	821	727	559	- 23,1	1 076	833	514	414	362	- 12,6	
Coke	11 246	10 807	9 103	9 535	10 221	+ 7,2	10 668	10 441	8 934	9 306	10 038	+ 7,9	
Briquettes de lignite	1 837	1 699	1 238	1 217	1 051	- 13,7	1 783	1 650	1 212	1 194	1 034	- 13,4	
Produits pétroliers non gazeux	112 280	128 673	134 045	145 502	149 219	+ 2,6	67 381	81 365	88 300	95 495	102 998	+ 7,9	
Gaz dérivés	1 625	1 942	1 986	1 912	1 808	- 5,5	1 080	1 448	1 573	1 433	1 309	- 8,7	
Energie électrique	8 016	9 835	9 440	10 757	11 196	+ 4,1	7 600	9 440	9 164	10 321	10 803	+ 4,7	
5: Ressources primaires et équivalentes													
Total	336 953	326 376	324 348	284 824	280 931	- 1,4	192 542	193 365	182 634	169 603	159 906	- 5,7	
Houille et équivalents	37 184	36 343	34 347	35 487	37 166	+ 4,7	34 858	34 298	32 316	33 557	35 761	+ 6,6	
Lignite et équivalents	65 132	89 074	115 004	147 185	169 153	+ 14,9	57 361	74 265	91 127	113 301	132 598	+ 17,0	
Pétrole brut et équivalents	1 660	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 3,5	1 660	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 3,5	
Gaz naturel	57 529	60 787	56 121	60 111	59 726	- 0,1	44 896	48 731	44 417	47 972	47 855	- 0,2	
Autres combustibles													
Energie électrique													
6: Variation des stocks chez les producteurs et les importateurs *													
Total	+ 18 674	+ 2 327	- 21 804	- 13 265	- 4 108		+ 11 708	- 5 230	- 11 817	- 10 972	+ 63		
sources primaires	+ 18 041	+ 18 595	- 9 119	- 6 606	- 1 210		+ 12 066	+ 5 452	- 2 999	- 2 962	+ 2 444		
produits dérivés	+ 632	- 12 258	- 12 686	- 6 658	- 2 898		- 358	- 10 681	- 8 919	- 8 009	- 2 381		
Houille	+ 18 737	+ 15 645	- 8 217	- 5 652	- 784		+ 12 601	+ 6 444	- 2 071	- 2 036	+ 3 118		
Lignite	- 119	- 62	- 100	- 191	- 264		42	6	- 26	- 163	+ 16		
Gaz naturel	- 576	- 998	- 802	- 763	- 690		- 577	- 998	- 802	- 763	- 690		
Agglomérés de houille	+ 55	- 19	- 198	- 85	+ 207		+ 43	- 13	- 59	+ 48	+ 123		
Coke	+ 3 719	+ 422	- 6 652	- 3 707	- 1 457		+ 2 085	- 380	- 5 682	- 3 264	+ 1 677		
Briquettes de lignite	+ 95	+ 16	- 49	+ 61	- 16		+ 90	+ 5	+ 34	+ 47	+ 6		
Produits pétroliers non gazeux	- 3 375	- 12 500	- 5 939	- 2 605	- 4 523		- 2 716	- 10 152	- 3 278	- 4 479	- 4 171		
Gaz dérivés	+ 139	- 177	- 54	- 322	- 51		+ 139	- 141	+ 66	- 361	- 16		
7: Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals *													
Total	- 4 191	- 5 971	- 13 361	+ 3 976	- 2 065		+ 854	- 7 679	- 3 875	+ 3 027	- 4 288		
sources primaires	+ 792	- 5 400	- 13 611	+ 3 225	- 1 932		+ 1 462	- 6 792	- 4 348	+ 2 508	- 4 258		
produits dérivés	- 983	- 571	+ 250	+ 751	- 133		- 608	- 887	+ 473	+ 519	- 30		
Houille	+ 3 858	- 2 486	- 5 069	- 1 524	+ 3 474		+ 2 208	- 3 426	+ 1 588	- 354	+ 739		
Lignite et tourbe	- 34	- 43	- 24	- 43	+ 31		+ 28	+ 12	+ 3	- 15	+ 19		
Pétrole brut	- 3 031	- 2 872	- 8 518	+ 4 792	- 5 437		- 773	- 3 378	- 5 938	+ 2 877	- 5 016		
Coke	- 989	- 575	+ 255	+ 741	- 133		- 614	- 891	+ 478	+ 509	- 30		
8 + 9: Exportations totales													
Total	(¹) 196 706	(¹) 218 618	(¹) 224 483	(¹) 240 201	(¹) 268 372	+ 11,7	(¹) 166 892	(¹) 182 442	(¹) 189 519	(¹) 204 922	(¹) 231 129	+ 12,8	
sources primaires	35 212	36 910	40 991	49 867	61 301	+ 22,9	31 176	31 925	36 042	42 860	53 838	+ 25,6	
produits dérivés	161 494	181 708	183 492	190 333	207 072	+ 8,8	135 716	150 517	153 477	162 062	177 291	+ 9,4	
Houille	25 504	22 453	19 377	17 527	19 259	+ 9,9	21 960	19 164	16 676	15 651	16 482	+ 5,3	
Pétrole brut	1 371	1 938	2 350	5 315	5 154	- 3,0	881	2 496	1 06	188	472	+ 150,0	
Gaz naturel	8 316	12 496	19 242	27 014	36 861	+ 36,4	8 316	12 496	19 242	27 014	36 861	+ 36,4	
Agglomérés de houille	1 162	1 184	802	708	586	- 17,2	1 145	1 168	786	699	583	- 16,6	
Coke	13 318	13 965	11 984	12 112	14 042	+ 15,9	12 249	12 901	11 346	11 569	13 278	+ 14,8	
Briquettes de lignite	668	663	505	442	411	- 7,0	654	643	489	425	395	- 6,9	
Produits pétroliers non gazeux	137 569	156 070	159 506	165 200	180 529	+ 9,3	114 346	127 724	131 258	138 669	152 226	+ 9,8	
Gaz dérivés	3 003	3 360	3 276	2 960	3 287	+ 11,1	2 797	3 104	2 993	2 732	3 013	+ 10,3	
Energie électrique	5 774	6 477	7 426	8 912	8 218	- 7,8	4 525	4 979	6 606	7 967	7 796	- 2,1	

* (+) 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 PRODUCTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKE
DEUTSCHLAND						FRANCE						
1: Erzeugung von Primärenergieträgern												
11 919	176 689	175 894	172 112	172 366	+ 0,1	70 009	68 636	62 824	61 028	58 478	- 7,5	Insgesamt
112 307	112 179	111 942	103 549	98 770	- 4,6	37 537	34 472	30 244	27 142	23 330	- 14,0	Steinkohle
30 940	30 718	29 057	30 440	32 699	+ 7,4	1 322	1 255	1 267	1 278	1 209	- 5,4	Braunkohle und Torf
11 263	10 775	10 611	10 150	9 492	- 6,5	3 574	3 302	2 661	2 125	1 793	- 15,5	Rohöl
11	13	11	10	3	- 7,2	386	432	462	472	509	+ 7,9	Primäre Mineralölprodukte
10 110	14 373	17 293	20 058	21 872	+ 9,0	7 952	8 467	8 808	9 110	9 158	+ 0,5	Naturgas
10	9	5	1	7	- 100,0	403	422	423	438	463	+ 5,8	Primäres Flüssiggas
1 107	1 058	967	871	1 030	+ 18,3	197	204	218	289	190	- 34,4	Andere Brennstoffe
6 171	7 564	6 009	7 033	8 494	+ 8,7	18 639	20 081	18 740	20 177	19 826	- 1,7	Primäre Elektrizität
3 + 4: Einfuhr insgesamt												
182 982	209 125	216 213	230 749	253 859	+ 10,0	153 618	177 187	189 522	205 582	232 357	+ 13,0	Insgesamt
139 767	157 874	161 666	169 220	187 076	+ 10,6	140 947	162 773	173 305	188 279	216 452	+ 15,0	Primärenergieträger
43 215	51 251	54 547	61 529	66 783	+ 8,5	12 671	14 414	16 217	17 302	15 905	- 8,7	Abgeleitete Produkte
7 604	9 720	8 187	7 721	7 614	- 1,4	11 852	13 722	13 639	11 703	12 510	+ 6,9	Steinkohle
568	536	578	598	619	+ 3,5	-	-	-	-	-	-	Braunkohle
128 663	143 496	145 727	149 328	161 322	+ 8,0	126 083	144 922	153 849	168 505	192 936	+ 14,5	Rohöl
2 933	4 122	7 174	11 573	17 610	+ 52,2	3 012	4 129	5 817	8 071	11 006	+ 36,4	Naturgas
436	300	124	95	86	- 9,5	58	199	146	119	102	- 14,3	Steinkohlenbriketts
722	589	372	923	1 304	+ 41,3	3 408	3 428	2 835	3 160	3 646	+ 15,4	Koks
1 290	1 224	878	900	748	- 16,8	224	206	174	161	162	+ 0,9	Braunkohlenbriketts
36 348	43 961	47 917	53 079	58 341	+ 9,9	7 259	8 777	11 259	12 508	10 137	- 19,0	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
296	422	337	321	357	+ 11,3	255	390	463	405	390	- 3,7	Abgeleitete Gase
4 129	4 755	4 920	6 211	5 947	- 4,3	1 267	1 414	1 340	950	1 468	+ 54,5	Elektrizität
5: Aufkommen an Primärenergie und Äquivalenten												
354 900	385 813	392 106	402 861	426 225	+ 5,8	223 626	245 823	252 344	266 610	288 835	+ 8,3	Insgesamt
121 081	122 792	120 626	112 288	107 774	- 4,0	53 148	51 873	46 892	42 133	39 588	- 6,0	Steinkohle und Äquivalente
32 797	32 478	30 512	31 937	34 066	+ 6,7	1 546	1 461	1 441	1 439	1 371	- 4,7	Braunkohle und Äquivalente
176 572	198 672	204 607	212 889	229 432	+ 7,8	137 867	158 193	169 089	184 444	206 228	+ 11,8	Rohöl und Äquivalente
13 043	18 495	24 467	31 631	39 482	+ 24,8	10 964	12 596	14 625	17 181	20 164	+ 17,4	Naturgas
1 107	1 058	967	871	1 030	+ 18,3	197	204	218	289	190	- 34,4	Andere Brennstoffe
10 299	12 319	10 928	13 244	14 440	+ 9,0	19 906	21 495	20 080	21 127	21 294	+ 0,8	Elektrizität
8: Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren *												
+ 9 795	+ 3 653	- 7 317	- 5 524	- 35	+ 1 758	- 3 590	- 2 000	- 2 965	+ 358			Insgesamt
+ 8 863	+ 4 389	- 2 032	- 2 083	- 323	+ 1 571	+ 466	- 422	- 918	+ 864			Primärenergie
+ 932	- 735	- 5 285	- 3 440	- 358	+ 188	- 4 056	- 1 578	- 1 997	- 506			Abgeleitete Energie
+ 8 862	+ 4 498	- 2 070	- 2 003	- 473	+ 2 029	+ 1 035	+ 98	- 473	+ 1 349			Steinkohle
+ 22	- 67	+ 51	+ 4	- 9	+ 15	- 71	- 77	- 169	+ 25			Braunkohle
- 21	- 42	- 13	- 84	- 141	- 473	- 640	- 443	- 326	- 510			Naturgas
+ 7	-	+ 7	+ 9	+ 8	+ 35	+ 4	- 26	+ 51	+ 41			Steinkohlenbriketts
+ 1 407	- 251	- 4 817	- 3 147	+ 1 420	+ 554	+ 640	- 337	- 257	+ 288			Koks
+ 99	+ 18	+ 40	+ 61	+ 29	- 11	- 12	- 6	- 14	+ 25			Braunkohlenbriketts usw.
- 576	- 470	- 549	- 279	- 1 952	- 549	- 4 091	- 1 223	- 1 617	- 706			Nichtgasförmige Mineralölprodukte
- 5	- 32	- 48	- 84	- 137	+ 159	- 21	+ 14	- 160	- 197			Abgeleitete Gase
7: Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern *												
- 584	- 3 169	+ 417	+ 181	- 673	+ 612	- 3 059	- 941	+ 731	- 1 187			Insgesamt
- 234	- 2 695	+ 63	+ 70	- 573	+ 646	- 2 736	- 1 105	+ 598	- 1 167			Primärenergie
- 330	- 475	+ 354	+ 110	- 100	- 34	- 323	+ 164	+ 133	- 20			Abgeleitete Energie
+ 61	- 2 136	+ 989	- 102	+ 307	- 1 269	- 454	- 95	+ 365	+ 353			Steinkohle
+ 28	+ 12	+ 3	- 15	+ 19	-	-	-	-	-			Braunkohle und Torf
- 323	- 571	- 929	+ 187	- 899	- 623	- 2 282	- 1 010	+ 233	- 1 520			Rohöl
- 335	- 479	- 359	+ 100	- 100	- 34	- 323	+ 164	+ 133	- 20			Koks
8 + 9: Ausfuhr insgesamt												
42 235	41 982	39 041	36 382	40 459	+ 11,2	20 395	19 201	20 387	22 236	23 683	+ 6,5	Insgesamt
18 450	15 978	14 111	13 018	14 117	+ 8,4	1 111	1 160	857	987	896	- 7,4	Primärenergieträger
23 784	26 001	24 928	23 364	26 341	+ 12,7	19 284	18 041	19 530	21 269	22 787	+ 7,1	Abgeleitete Produkte
18 271	15 772	14 086	12 999	14 016	+ 7,8	1 098	1 143	832	868	878	+ 1,2	Steinkohle
173	192	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Rohöl
-	10	24	15	96	-	-	-	11	98	-	-	Naturgas
154	306	215	202	204	+ 1,0	55	80	70	88	62	- 29,5	Steinkohlenbriketts
9 665	10 260	9 128	9 225	10 500	+ 13,8	954	951	648	677	1 012	+ 49,5	Koks
654	643	489	425	395	- 6,9	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
10 393	11 802	11 717	10 702	12 216	+ 14,2	15 979	14 522	16 128	16 998	18 323	+ 7,8	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
879	857	642	548	475	- 13,2	827	912	890	682	987	+ 44,6	Abgeleitete Gase
2 040	2 136	2 737	2 263	2 551	+ 12,7	1 469	1 576	1 794	2 823	2 403	- 14,9	Elektrizität

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
10: Consommation brute de sources primaires et équivalentes													
Total	1 165 765	1 236 049	1 249 707	1 314 341	1 391 305	+ 5,9	823 011	884 525	902 167	960 729	1 025 538	+ 6,7	
Houille et équivalents	356 431	333 292	299 744	271 339	279 953	+ 3,2	203 746	199 946	173 139	160 820	160 682	- 0,1	
Lignite et équivalents	36 913	35 993	34 060	35 139	37 308	+ 6,2	34 821	34 056	32 141	33 289	35 657	+ 7,1	
Pétrole brut et équivalents	651 331	718 692	747 061	802 563	846 763	+ 5,5	483 095	538 334	563 259	607 264	650 349	+ 7,1	
Gaz naturel	64 564	88 065	114 208	146 906	168 438	+ 14,7	56 793	73 256	90 331	113 022	131 883	+ 16,7	
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 5,5	1 660	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 3,5	
Energie électrique	54 867	58 268	53 086	56 812	57 205	+ 0,7	42 895	47 183	41 748	44 751	45 327	+ 1,3	
11: Soutes													
Total (produits pétroliers non gazeux)	46 848	35 910	48 102	52 909	54 208	+ 2,5	37 633	37 101	38 934	44 305	35 242	+ 2,1	
12: Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes													
Total	1 119 116	1 189 141	1 201 606	1 261 432	1 337 096	+ 6,0	785 377	847 425	883 233	916 425	980 295	+ 7,0	
Houille et équivalents	356 431	333 292	299 744	271 339	279 953	+ 3,2	203 715	189 946	173 139	160 820	160 682	- 0,1	
Lignite et équivalents	38 913	35 993	34 060	35 139	37 308	+ 6,2	34 821	34 056	32 141	33 289	35 657	+ 7,1	
Pétrole brut et équivalents	604 683	672 784	698 960	749 655	792 555	+ 5,7	445 422	501 234	524 326	562 960	605 107	+ 7,5	
Gaz naturel	64 564	88 065	114 208	146 906	168 438	+ 14,7	56 793	73 256	90 331	113 022	131 883	+ 16,7	
Autres combustibles	1 860	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 3,5	1 660	1 752	1 550	1 585	1 640	+ 3,5	
Energie électrique	54 867	58 268	53 086	56 812	57 205	+ 0,7	42 895	47 183	41 748	44 751	45 327	+ 1,3	
13: Transformations													
Total	1 070 424	1 162 081	1 174 025	1 221 684	1 296 377	+ 8,1	785 812	858 471	871 256	920 887	984 480	+ 6,9	
sources primaires	961 645	1 040 294	1 048 875	1 078 059	1 146 312	+ 6,3	711 867	775 174	782 473	822 100	875 930	+ 6,5	
produits dérivés	108 781	121 789	127 150	143 626	150 065	+ 4,5	73 945	83 298	88 785	98 767	108 550	+ 9,9	
Houille	265 767	256 524	243 102	221 927	229 343	+ 3,3	162 067	157 387	151 652	140 782	138 439	- 1,7	
Lignite	31 592	31 143	29 970	31 332	34 134	+ 8,9	30 382	30 092	28 803	30 356	33 108	+ 9,1	
Pétrole brut	643 579	723 231	738 648	783 378	840 017	+ 7,2	504 891	568 121	578 149	621 619	668 770	+ 7,6	
Gaz naturel	19 046	27 645	33 707	39 840	41 180	+ 3,4	12 867	17 823	22 320	27 759	33 974	+ 22,4	
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 584	1 640	+ 3,5	1 660	1 752	1 550	1 584	1 640	+ 3,5	
Coke	26 325	25 656	22 851	23 140	24 457	+ 5,7	21 489	20 975	18 942	19 373	20 493	+ 5,8	
Briquettes de lignite	191	280	379	545	632	+ 16,0	119	260	379	545	632	+ 16,0	
Produits pétroliers non gazeux	67 568	81 201	89 740	105 138	109 384	+ 4,0	40 769	50 016	57 497	66 114	73 981	+ 11,9	
Gaz dérivés	12 441	12 379	11 704	12 104	13 021	+ 7,6	9 827	10 332	9 948	10 480	11 195	+ 6,8	
Energie électrique	2 256	2 293	2 476	2 698	2 571	- 4,7	1 669	1 715	2 019	2 254	2 249	- 0,2	
2: Production de produits dérivés													
Total	1 051 960	1 144 982	1 157 216	1 205 593	1 280 129	+ 6,3	774 257	847 463	859 320	910 752	1 073 282	+ 7,1	
à partir de sources primaires	944 701	1 024 801	1 032 340	1 064 543	1 132 210	+ 6,3	701 715	765 690	772 652	813 802	866 306	+ 6,5	
à partir de sources dérivées	107 259	89 089	124 876	141 050	147 919	+ 4,9	72 542	81 773	86 668	96 950	106 976	+ 10,3	
Agglomérés de houille	11 247	10 940	9 026	8 036	7 444	- 7,4	10 080	9 739	7 666	6 784	6 258	- 7,8	
Coke	95 578	95 746	88 038	81 499	83 654	+ 2,6	71 107	72 927	67 813	64 000	65 522	+ 2,4	
Briquettes de lignite et de tourbe	7 617	6 952	5 691	5 027	4 852	- 3,5	7 416	6 726	5 478	4 802	4 628	- 3,6	
Produits pétroliers non gazeux	616 903	696 320	711 868	756 527	809 624	+ 7,0	482 479	545 728	555 090	599 540	643 541	+ 7,3	
Gaz de cokeries	21 897	21 923	20 657	19 150	19 771	+ 3,2	17 454	17 585	16 527	15 654	16 126	+ 3,0	
Gaz de hauts fourneaux	24 939	24 713	21 896	22 287	23 496	+ 5,4	20 568	20 335	18 271	18 810	19 925	+ 5,9	
Gaz d'usines	23 307	23 077	20 399	17 695	13 475	- 23,8	6 338	6 077	5 652	4 540	3 944	- 13,1	
Gaz de raffineries et liquéfiés	18 887	19 729	19 226	19 986	22 123	+ 10,7	15 645	16 690	16 320	16 519	18 289	+ 10,7	
Energie électrique dérivée	228 105	241 851	256 677	270 774	291 004	+ 7,5	140 413	148 679	163 506	175 777	191 128	+ 8,7	
Chaleur	3 444	3 695	3 721	4 573	4 646	+ 1,6	2 722	2 941	2 981	3 786	3 877	+ 2,4	
14: Consommation du secteur Energie													
Total	86 880	90 606	90 831	94 157	96 320	+ 2,3	62 656	65 718	66 391	69 923	71 022	+ 1,6	
Houille	6 337	5 812	4 945	4 536	3 871	- 14,7	4 268	3 872	3 458	3 296	2 662	- 19,2	
Lignite	1 899	1 744	1 453	1 265	1 155	- 8,7	1 857	1 698	1 407	1 218	1 112	- 8,7	
Pétrole brut (combustibles de raffineries)	37 552	40 766	41 444	45 272	46 818	+ 3,4	28 886	31 607	32 062	35 609	36 270	+ 1,9	
Gaz naturel	1 289	1 381	1 614	1 808	2 057	+ 13,8	1 101	1 196	1 446	1 640	1 892	+ 18,4	
Agglomérés de houille	71	59	52	49	56	+ 14,3	71	59	52	49	56	+ 14,3	
Coke	797	680	579	410	254	- 38,0	322	308	352	248	254	+ 2,4	
Briquettes de lignite	21	20	19	35	52	+ 49,0	21	20	19	35	52	+ 4,9	
Gaz dérivés	11 094	11 472	11 326	10 641	10 727	+ 0,8	8 741	9 086	8 957	8 468	8 474	+ 0,1	
Energie électrique	27 819	28 671	29 400	30 143	31 329	+ 3,9	17 388	17 872	18 640	19 358	20 249	+ 4,6	
15: Pertes sur les réseaux													
Total	23 535	25 396	26 137	27 523	28 289	+ 2,8	13 337	14 283	14 779	15 242	16 071	+ 5,4	
Gaz naturel	1 238	1 420	1 562	3 841	4 341	+ 13,0	1 238	1 420	1 562	1 738	1 860	+ 7,0	
Gaz dérivés	3 080	3 911	3 940	2 794	2 085	- 25,4	378	448	518	481	410	- 14,9	
Energie électrique	19 217	20 064	20 635	20 889	21 863	+ 4,7	11 722	12 415	12 698	13 022	13 802	+ 6,0	

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKE
DEUTSCHLAND						FRANCE						
10: Bruttoverbrauch an Primärenergie und Äquivalenten												
321 898	34 316	36 163	361 135	385 058	+ 6,6	205 601	219 975	229 018	242 140	264 323	+ 9,2	Insgesamt
102 792	97 874	91 532	84 590	85 208	+ 0,7	54 886	50 015	45 119	40 330	39 739	- 1,5	Steinkohle und Äquivalente
32 294	31 798	30 110	31 569	33 705	+ 6,8	1 538	1 505	1 345	1 255	1 355	+ 8,0	Braunkohle und Äquivalente
164 425	184 961	190 936	201 592	213 980	+ 6,1	120 055	136 376	149 879	165 209	184 495	+ 11,7	Rohöl und Äquivalente
13 022	18 443	24 430	31 532	39 245	+ 24,5	10 491	11 956	14 171	16 757	19 654	+ 17,3	Naturgas
1 107	1 058	967	871	1 030	+ 18,3	197	204	218	289	190	- 34,4	Andere Brennstoffe
8 259	10 183	8 191	10 981	11 890	+ 8,3	18 437	19 919	18 286	18 304	18 891	+ 3,2	Elektrizität
11: Bunker												
5 811	5 394	5 397	5 720	5 284	- 7,6	5 089	5 607	5 942	6 956	7 898	+ 13,5	Insgesamt (Nichtgasförmige Mineralölprodukte)
12: Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergie und Äquivalenten												
316 087	338 922	340 766	355 415	379 774	+ 6,9	200 512	214 368	223 077	235 184	256 425	+ 9,0	Insgesamt
102 792	97 874	91 532	84 500	85 208	+ 0,7	54 887	50 014	45 119	40 330	39 739	- 1,5	Steinkohle und Äquivalente
32 294	31 798	30 110	31 569	33 705	+ 6,7	1 538	1 505	1 345	1 255	1 355	+ 8,0	Braunkohle und Äquivalente
158 615	179 567	185 539	195 872	208 696	+ 6,5	114 966	130 769	143 937	158 253	176 597	+ 11,6	Rohöl und Äquivalente
13 022	18 443	24 430	31 532	39 245	+ 24,5	10 491	11 956	14 171	16 757	19 654	+ 17,3	Naturgas
1 107	1 058	967	871	1 030	+ 18,3	197	204	218	289	190	- 34,4	Andere Brennstoffe
8 259	10 182	8 191	10 981	11 890	+ 8,3	18 437	19 919	18 286	18 304	18 891	+ 3,2	Elektrizität
13: Umwandlung												
280 364	395 938	296 964	300 322	313 919	+ 4,5	176 635	195 804	204 478	220 663	245 635	+ 11,3	Insgesamt
286 645	269 714	271 379	272 941	285 444	- 4,6	162 246	177 044	183 085	194 737	214 917	+ 10,4	Primärenergieträger
23 719	26 224	25 586	27 381	28 476	+ 4,0	14 389	18 760	21 393	25 926	30 718	+ 18,5	Abgeleitete Energie
93 829	92 981	92 274	86 566	83 678	- 3,1	36 204	34 451	32 299	28 179	27 420	- 2,7	Steinkohle
28 737	28 655	27 512	29 191	31 680	- 8,5	956	966	827	860	1 004	+ 16,7	Braunkohle
129 392	142 055	143 755	148 085	157 446	- 6,3	121 942	138 474	146 639	161 896	182 622	+ 12,8	Rohöl
3 580	4 965	6 871	8 407	11 610	+ 38,1	2 947	2 949	3 102	3 513	3 681	+ 4,8	Naturgas
1 107	1 058	967	870	1 030	+ 18,4	197	204	218	289	190	- 34,4	Andere Brennstoffe
8 399	8 146	7 104	7 270	7 963	+ 9,5	6 075	6 097	5 459	5 287	5 558	+ 5,1	Koks
119	260	379	545	632	+ 16,0	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
9 585	11 940	12 317	14 022	14 159	- 1,0	6 152	10 240	13 585	18 078	22 416	+ 24,0	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 824	5 162	4 921	4 736	4 992	- 5,4	2 092	2 366	2 285	2 485	2 673	+ 7,6	Abgeleitete Gase
720	716	864	808	730	- 9,7	70	57	64	76	71	- 6,6	Elektrizität
2: Erzeugung von abgeleiteten Produkten												
275 355	293 029	293 281	297 486	311 351	+ 5,2	172 415	192 297	201 215	216 875	240 492	+ 10,9	Insgesamt
254 171	267 466	268 673	270 242	283 859	+ 4,7	158 592	174 045	180 332	191 390	209 889	+ 9,7	aus Primärenergie
23 184	25 563	24 608	26 484	27 492	+ 3,8	13 823	18 252	20 883	25 485	30 603	+ 20,1	aus abgeleiteter Energie
3 907	3 725	2 716	2 427	2 271	- 6,4	4 197	4 301	3 735	3 351	3 233	- 3,5	Steinkohlenbriketts
41 417	42 479	39 551	36 168	35 544	- 1,7	13 613	14 161	12 509	11 545	11 881	+ 2,9	Koks
7 416	6 726	5 478	4 802	4 628	- 3,6	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
123 455	135 983	137 843	143 110	151 640	+ 6,0	114 672	131 877	139 821	154 032	173 389	+ 12,6	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
10 165	10 104	9 589	8 764	8 665	- 1,1	3 368	3 443	3 047	2 866	2 941	+ 2,6	Kokeriegas
8 090	8 045	6 943	7 151	7 859	+ 9,9	5 526	5 613	4 997	4 922	5 133	+ 4,3	Hochfengas
3 687	3 614	3 277	2 382	2 126	- 10,7	1 535	1 543	1 532	1 337	1 143	- 14,5	Ortsgas
5 959	5 504	5 232	5 004	5 235	+ 4,6	4 011	4 377	4 381	4 821	4 961	+ 2,9	Flüssig- und Raffineriegas
71 025	74 388	80 189	84 465	90 174	+ 6,8	25 375	26 892	31 135	33 947	37 743	+ 11,2	Abgeleitete Elektrizität
2 234	2 461	2 463	3 214	3 280	- 0,2	116	86	43	13	25	+ 95,6	Wärme
14: Verbrauch des Sektors "Energie"												
30 175	30 985	30 701	30 311	30 855	+ 1,8	14 137	14 965	15 798	16 604	17 559	5,8	Insgesamt
3 258	2 965	2 712	2 689	2 214	- 17,7	695	680	583	481	352	- 26,8	Steinkohle
1 853	1 694	1 403	1 214	1 109	- 8,6	4	4	4	4	3	- 25,0	Braunkohle
9 830	10 970	10 981	11 250	11 908	- 5,8	7 513	8 074	8 948	9 641	10 466	+ 8,6	Rohöl (Raffinerie-Brennstoff)
545	482	591	637	753	+ 18,2	212	194	193	223	340	+ 52,5	Naturgas
11	11	12	22	26	+ 18,2	17	14	12	12	12	-	Steinkohlenbriketts
236	255	301	219	228	- 4,1	39	35	36	22	22	-	Koks
21	20	19	35	52	- 49,0	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
5 115	5 150	5 062	4 400	4 336	- 1,5	1 679	1 832	1 645	1 655	1 612	- 2,6	Abgeleitete Gase
9 306	9 438	9 621	9 844	10 229	+ 3,9	3 978	4 132	4 377	4 566	4 752	+ 4,1	Elektrizität
15: Netzverluste												
4 582	5 015	5 130	5 075	5 156	+ 1,6	3 731	3 888	4 177	4 298	4 520	+ 5,2	Insgesamt
-	-	-	-	-	-	570	635	816	876	900	+ 2,7	Naturgas
200	294	428	393	327	- 16,8	115	85	37	39	39	-	Abgeleitete Gase
4 382	4 721	4 702	4 682	4 829	+ 3,1	3 046	3 168	3 324	3 383	3 581	+ 5,9	Elektrizität

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
16: Consommation finale non énergétique													
Total	67 590	75 932	77 104	85 461	96 252	+ 12,6	52 766	60 691	62 133	70 003	78 829	+ 12,6	
Pétrole brut	216	196	143	133	144	+ 8,6	216	196	143	133	144	+ 8,6	
Gaz naturel	5 967	6 458	7 112	7 831	8 180	+ 4,4	5 967	6 458	7 112	7 831	8 180	+ 4,4	
Produits pétroliers non gazeux	57 718	66 277	66 948	75 085	85 441	+ 13,8	43 096	51 221	52 089	59 808	68 234	+ 14,1	
Gaz dérivés	3 688	3 001	2 901	2 413	2 487	+ 3,1	3 487	2 816	2 789	2 231	2 272	+ 1,8	
17: Consommation finale énergétique													
Total	920 093	979 702	964 089	1032 488	1095 221	+ 6,1	642 740	694 312	704 177	848 073	799 857	+ 6,9	
Houille	83 886	74 949	61 251	50 698	49 002	- 3,3	37 589	32 806	26 444	22 600	21 105	- 6,6	
Lignite et tourbe	2 161	2 029	1 820	2 352	1 347	- 42,7	1 368	1 237	1 039	774	771	- 0,4	
Gaz naturel	36 848	50 984	70 362	93 819	113 184	+ 20,6	35 446	46 186	58 058	74 328	86 433	+ 16,3	
Agglomérés de houille	11 142	10 553	8 782	7 921	7 561	- 4,5	9 979	9 320	7 282	6 499	6 097	- 6,2	
Coke	69 238	66 112	55 367	52 340	56 733	+ 8,4	49 262	47 940	40 957	39 295	43 373	+ 10,4	
Briquettes de lignite	8 706	7 760	6 044	5 257	4 780	- 9,1	8 460	7 496	5 812	5 013	4 542	- 9,3	
Produits pétroliers non gazeux	413 328	457 570	46 7 784	491 523	516 043	+ 5,0	309 069	346 255	355 792	377 043	398 659	+ 5,7	
Gaz dérivés	57 658	56 962	51 699	50 153	49 480	- 1,3	36 312	36 271	33 908	32 848	34 837	+ 6,1	
Chaleur	3 445	3 696	3 721	4 574	4 646	+ 1,6	2 723	2 942	2 981	3 787	3 877	+ 2,4	
Energie électrique	233 677	249 089	257 259	272 848	292 446	+ 6,8	152 528	163 859	171 903	185 881	200 156	+ 7,7	
131: Transformations dans les centrales électriques													
Total	232 208	246 184	261 475	277 540	297 173	+ 7,1	143 925	152 475	167 627	181 328	196 320	+ 8,3	
Houille	126 836	118 224	117 396	106 597	112 447	+ 5,5	59 670	52 700	55 804	51 044	47 730	- 6,5	
Lignite	24 007	24 232	24 207	26 344	29 336	+ 11,4	22 966	23 366	23 325	25 554	28 480	+ 11,5	
Gaz naturel	10 666	15 740	21 038	28 377	33 591	+ 18,4	10 538	15 508	20 096	26 021	32 243	+ 23,9	
Autres combustibles	1 660	1 752	1 550	1 584	1 640	+ 3,5	1 660	1 752	1 550	1 584	1 640	+ 3,5	
Coke	386	295	208	173	155	- 13,4	25	7	6	7	7	-	
Briquettes de lignite	191	260	379	515	632	+ 16,0	191	260	379	545	632	+ 16,0	
Produits pétroliers non gazeux	58 069	74 569	85 431	109 536	142 570	+ 4,0	29 634	48 892	56 245	65 159	73 029	+ 12,1	
Gaz dérivés	8 137	8 819	8 790	9 686	11 197	+ 15,6	7 572	8 275	8 203	9 160	10 311	+ 12,6	
Energie électrique	2 256	2 293	2 476	2 698	2 571	- 4,7	1 669	1 715	2 019	2 254	2 249	- 0,2	
171: Consommation finale énergétique de secteur «Industrie»													
Total	406 821	429 748	418 404	431 320	452 087	+ 4,8	293 782	314 700	307 397	320 563	336 315	+ 4,9	
Houille	34 257	29 411	23 899	18 661	18 642	- 0,1	15 338	12 629	10 974	9 052	8 604	- 4,9	
Lignite	1 181	1 067	923	714	736	+ 3,1	1 171	1 058	915	706	723	- 2,4	
Gaz naturel	22 203	30 479	41 188	52 150	61 103	+ 17,2	21 559	28 138	34 436	41 738	47 391	+ 13,5	
Agglomérés de houille	152	172	138	116	74	- 36,2	63	70	56	46	46	- 54,3	
Coke	48 896	48 950	43 539	42 457	47 234	+ 11,3	37 900	38 052	34 112	33 764	37 954	- 12,4	
Briquettes de lignite	846	590	438	400	400	-	846	590	438	400	392	- 1,9	
Produits pétroliers non gazeux	141 475	156 010	147 287	150 467	145 347	- 3,4	101 613	113 277	105 560	109 157	105 688	- 3,2	
Gaz dérivés	31 615	31 354	28 051	27 577	29 730	+ 7,8	23 058	23 093	21 198	20 027	22 213	+ 10,9	
Chaleur	916	1 000	1 012	1 250	1 268	+ 1,4	916	1 000	1 012	1 250	1 268	+ 1,4	
Energie électrique	124 274	130 716	131 928	137 523	147 554	+ 7,3	91 312	96 796	98 694	104 416	112 061	+ 7,3	
172: Consommation finale énergétique du secteur «Transports»													
Total	140 447	150 807	159 038	188 188	177 887	+ 5,8	100 559	108 952	115 416	122 760	129 696	+ 5,6	
Houille	2 847	2 449	1 920	1 443	1 215	- 15,9	2 557	2 201	1 737	1 338	1 123	- 16,1	
Gaz naturel	150	140	162	178	200	+ 12,0	150	140	162	178	200	+ 12,0	
Agglomérés de houille	81	70	51	40	28	- 30,0	81	70	51	40	28	- 30,0	
Coke	235	208	138	112	84	- 25,0	181	156	119	105	84	- 20,0	
Produits pétroliers non gazeux	129 396	139 648	148 397	157 724	167 431	+ 6,2	90 987	99 240	106 048	113 551	120 394	+ 6,0	
Gaz dérivés	699	882	989	1 050	1 213	+ 15,5	649	831	932	970	1 138	+ 17,4	
Energie électrique	6 993	7 367	7 411	7 594	7 695	+ 1,3	5 907	6 272	6 338	6 553	6 708	+ 2,4	
173: Consommation finale énergétique du secteur «Foyers domestiques, etc.»													
Total	371 435	397 058	405 585	431 210	463 756	+ 7,5	246 009	268 570	279 362	302 957	332 353	+ 9,7	
Houille	45 024	41 616	33 998	29 267	28 068	- 4,1	17 936	16 503	12 299	10 883	10 301	- 5,3	
Lignite et tourbe	954	947	889	1 634	607	- 62,4	171	164	116	64	44	- 31,3	
Gaz naturel	14 893	20 365	29 014	41 489	51 882	+ 25,0	13 737	17 909	23 461	32 411	38 842	+ 19,8	
Agglomérés de houille	10 899	10 284	8 589	7 760	7 457	- 3,9	9 825	9 153	7 171	6 408	6 046	- 5,6	
Coke	19 517	16 401	11 147	9 328	9 021	- 3,3	10 591	9 179	6 183	4 983	4 941	- 0,8	
Briquettes de lignite et de tourbe	7 809	7 106	5 560	4 820	4 344	- 1,0	7 563	6 842	5 327	4 575	4 121	- 9,9	
Produits pétroliers non gazeux	142 456	161 911	172 100	183 331	203 265	+ 10,9	116 469	133 739	144 186	154 334	172 576	+ 11,8	
Gaz dérivés	25 344	24 727	22 659	21 527	18 537	- 13,9	12 602	12 349	11 778	11 849	11 486	- 3,1	
Chaleur	2 529	2 696	2 709	3 324	3 378	+ 1,7	1 807	1 942	1 969	2 537	2 609	+ 2,9	
Energie électrique	102 412	111 004	117 919	128 729	137 196	+ 6,6	55 309	60 790	66 873	74 912	81 387	+ 8,6	

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t ske
DEUTSCHLAND						FRANCE						
												16: Nichtenergetischer Endverbrauch
19 685	21 660	22 003	25 269	28 757	+ 13,8	10 973	12 254	12 661	13 477	15 557	+ 15,4	Insgesamt
216	196	143	133	144	+ 8,6	-	-	-	-	-	-	Rohöl
271	589	1 140	1 375	1 415	+ 2,9	1 375	1 296	1 336	1 310	1 310	-	Naturgas
17 221	19 417	19 252	22 420	25 637	+ 14,4	8 774	10 223	10 432	11 724	13 884	+ 18,4	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
1 987	1 458	1 468	1 341	1 561	+ 16,4	824	735	893	443	363	- 18,0	Abgeleitete Gase
												17: Energetischer Endverbrauch
259 012	275 952	278 322	292 070	311 613	+ 6,7	164 488	177 184	183 543	193 964	210 597	+ 8,6	Insgesamt
3 833	2 277	10 244	7 686	7 011	- 8,8	14 850	12 707	10 283	9 428	9 116	- 3,3	Steinkohle
984	851	663	530	551	+ 4,0	361	345	340	224	194	- 13,4	Braunkohle
8 535	12 321	16 041	21 037	25 063	+ 19,1	5 355	6 851	8 699	10 830	13 409	+ 23,8	Naturgas
4 181	3 694	2 606	2 307	2 130	- 7,7	4 417	4 410	3 773	3 421	3 303	- 3,4	Steinkohlenbriketts
24 903	23 680	18 932	17 330	19 573	+ 12,9	10 457	10 242	9 030	8 595	9 201	+ 7,1	Koks
7 977	7 081	5 485	4 732	4 286	- 9,4	212	194	168	147	139	- 5,1	Braunkohlenbriketts
116 136	129 264	135 584	142 670	150 768	+ 5,7	82 508	93 159	100 356	107 935	117 640	+ 9,0	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
15 354	14 626	13 103	12 455	12 748	+ 2,3	9 496	9 739	9 193	9 164	9 339	+ 1,9	Abgeleitete Gase
2 234	2 462	2 462	3 214	3 208	+ 7,7	116	85	44	13	25	+ 95,6	Wärme
64 876	69 695	73 201	80 104	86 275	- 0,2	36 718	39 454	41 657	44 226	48 230	+ 9,1	Elektrizität
												131: Umwandlung in Elektrizitätswerken
73 732	77 388	83 391	89 050	94 193	+ 5,8	25 532	26 985	31 214	33 990	37 804	+ 11,2	Insgesamt
35 383	34 288	37 897	37 043	35 631	- 3,8	14 736	11 846	12 652	10 081	8 976	- 11,0	Steinkohle
21 321	21 929	22 034	24 399	27 052	+ 10,9	956	966	827	860	1 004	+ 16,7	Braunkohle
3 038	4 285	6 124	7 994	11 082	+ 38,6	1 941	1 946	2 216	2 801	2 985	+ 6,6	Naturgas
1 107	1 058	967	870	1 030	+ 18,4	197	204	218	289	190	- 34,9	Andere Brennstoffe
5	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
191	260	37	545	632	+ 16,0	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts usw.
9 013	11 374	11 621	13 654	13 730	+ 0,6	5 812	9 908	13 259	17 706	22 087	+ 24,7	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
2 951	3 475	3 505	3 742	4 306	+ 15,1	1 809	2 058	1 978	2 177	2 491	+ 14,4	Abgeleitete Gase
720	716	864	808	730	- 9,7	70	57	64	76	71	- 6,6	Elektrizität
												171: Energetischer Endverbrauch des Sektors "Industrie"
112 452	118 086	115 757	118 906	127 723	7,4	75 025	80 833	81 944	85 407	83 878	- 1,8	Insgesamt
6 552	5 409	4 719	3 153	2 776	- 12,0	7 040	5 704	4 714	4 498	4 400	- 2,2	Steinkohle
856	753	627	522	544	+ 4,2	306	291	276	176	158	+ 10,2	Braunkohle
7 144	9 921	12 195	14 601	16 597	+ 13,7	2 937	3 647	4 640	5 439	6 680	+ 22,9	Naturgas
14	20	18	21	7	- 66,7	26	31	17	9	5	- 44,4	Steinkohlenbriketts
15 947	15 956	13 556	12 830	15 209	+ 18,5	9 341	9 361	8 439	8 089	8 717	+ 7,8	Koks
846	590	438	400	392	- 1,9	-	-	-	-	-	-	Braunkohlenbriketts
32 642	35 430	34 886	35 326	36 898	+ 1,9	28 119	33 184	34 891	37 509	32 368	- 13,7	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
10 811	10 233	9 143	8 437	8 995	+ 6,6	5 127	5 206	4 743	4 682	4 797	+ 2,4	Abgeleitete Gase
761	837	837	1 093	1 090	- 0,3	28	28	14	3	2	- 30,4	Wärme
36 881	38 934	39 335	642	45 214	+ 8,6	22 103	23 482	24 210	25 003	26 750	+ 7,0	Elektrizität
												172: Energetischer Endverbrauch des Sektors "Verkehr"
37 801	41 074	44 009	48 137	47 475	- 2,9	27 301	29 195	31 036	33 965	37 021	+ 9,0	Insgesamt
1 726	1 599	1 331	1 045	870	- 16,7	526	321	114	56	44	- 21,4	Steinkohle
-	-	-	-	-	-	31	27	24	20	20	-	Naturgas
2	4	1	-	-	-	77	65	49	39	28	- 28,2	Steinkohlenbriketts
124	106	84	76	63	- 17,1	45	36	29	22	18	- 18,2	Koks
33 388	36 640	39 822	42 100	43 558	+ 3,5	24 888	26 884	28 950	31 900	34 891	+ 9,4	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
11	17	23	28	37	+ 30,6	-	-	-	-	-	-	Abgeleitete Gase
2 508	2 678	2 719	2 865	2 928	+ 2,2	1 731	1 859	1 867	1 925	2 018	+ 4,8	Elektrizität
												173: Energetischer Endverbrauch des Sektors "Haushalte, usw."
106 369	114 703	116 553	125 234	134 923	+ 7,7	62 163	67 056	70 563	74 612	89 698	+ 20,2	Insgesamt
3 797	3 806	2 760	2 161	2 288	+ 5,9	7 284	6 682	5 455	4 874	4 672	- 4,1	Steinkohle
102	83	28	4	3	- 25,0	55	54	64	48	36	- 28,0	Braunkohle
1 391	2 400	3 846	6 436	8 466	+ 31,8	2 387	3 177	4 035	5 371	6 709	+ 24,9	Naturgas
4 155	3 643	2 583	2 281	2 121	- 7,0	4 314	4 314	3 707	3 373	3 270	- 3,1	Steinkohlenbriketts
8 242	7 065	4 749	3 981	3 907	- 1,9	1 071	845	562	484	466	- 3,7	Koks
7 084	6 431	5 003	4 296	3 860	- 10,2	209	191	165	145	137	- 5,2	Braunkohlenbriketts usw.
50 106	57 194	60 876	64 366	70 312	+ 9,2	29 501	33 090	36 615	38 526	50 382	+ 30,8	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 533	4 376	3 937	3 990	3 716	- 6,9	4 369	4 533	4 450	4 482	4 542	+ 1,3	Abgeleitete Gase
1 473	1 625	1 625	2 121	2 118	- 0,1	88	57	30	10	23	+ 138,8	Wärme
25 487	28 081	31 146	35 598	38 133	+ 7,1	12 884	14 113	15 580	17 298	19 461	+ 12,5	Elektrizität

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
1: Produzione di fonti primarie												
Totale	32 550	33 807	33 180	34 512	34 308	- 0,6	32 660	42 021	54 379	69 561	82 538	+ 18,7
Carbon fossile	169	146	140	94	3	- 96,8	5 456	4 261	3 556	2 761	1 697	- 38,5
Lignite	716	513	488	309	447	+ 44,7	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	2 115	2 009	1 859	1 730	1 580	- 8,7	2 889	2 744	2 451	2 342	2 225	- 5,0
Prodotti petroliferi primari	160	139	89	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	14 298	15 746	16 045	17 005	18 367	+ 8,0	24 207	34 894	48 238	64 351	78 256	-
Altri combustibili	310	446	323	389	377	- 3,2	3	-	-	-	-	-
Energia elettrica primaria	14 782	14 808	14 236	14 985	13 535	- 9,7	105	122	134	107	358	+ 234,6
3+ 4: Importazioni totali												
Totale	165 821	182 472	188 750	192 582	206 184	+ 7,1	88 545	106 078	103 360	113 493	122 223	+ 7,7
fonti primarie	158 684	175 809	179 745	183 522	197 715	+ 7,7	78 541	91 172	90 046	100 370	107 180	+ 6,8
prodotti derivati	6 923	6 673	7 027	9 075	8 469	- 6,7	10 004	14 906	13 314	13 124	15 043	+ 14,6
Carbon fossile	16 671	12 636	11 999	11 827	11 468	- 3,0	5 933	5 186	3 199	3 433	3 990	+ 16,2
Lignite	23	41	38	20	26	+ 30,0	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	147 005	163 123	167 662	169 927	183 826	+ 8,2	72 608	85 986	86 847	96 937	103 190	+ 6,5
Gas naturale	-	-	40	1 732	2 395	+ 38,3	-	-	-	-	-	-
Agglomerati di carbon fossile	63	55	35	17	10	- 41,2	18	4	2	1	1	-
Coke	218	192	117	130	114	- 12,3	932	914	1 211	947	617	- 34,8
Mattonelle di lignite	138	116	79	62	60	- 3,3	40	27	19	14	13	- 9,5
Prodotti petroliferi non gassosi	5 497	4 706	5 503	7 783	7 186	- 7,7	8 793	13 585	11 745	11 629	13 821	+ 18,9
Gas derivati	76	109	258	173	80	- 53,6	140	136	122	96	90	- 6,1
Energia elettrica	931	1 495	1 021	911	1 019	+ 11,8	81	240	215	437	501	+ 14,7
5: Risorse primarie ed equivalenti												
Totale	198 147	216 255	219 931	227 095	240 493	+ 5,5	121 205	148 099	157 739	183 054	204 759	+ 11,9
Carbon fossile ed equivalenti	12 121	13 029	12 291	12 068	11 595	- 3,4	12 339	10 365	7 968	7 142	6 305	- 11,7
Lignite ed equivalenti	853	646	605	391	533	+ 36,3	40	27	19	14	13	- 9,5
Petrolio greggio ed equivalenti	154 853	170 086	175 371	179 613	192 672	+ 7,3	84 430	102 451	101 165	111 003	119 326	+ 7,5
Gas naturale	14 298	15 746	16 085	18 737	20 672	+ 10,8	24 207	34 894	48 238	64 351	78 256	+ 21,6
Altri combustibili	310	446	323	389	377	- 3,2	3	-	-	-	-	-
Energia elettrica	15 713	16 303	15 257	15 896	14 553	- 8,4	186	362	349	544	859	+ 58,0
6: Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori *												
Totale	- 1 656	- 3 476	- 2 210	- 2 260	- 1 214		- 99	- 2 241	+ 349	- 766	+ 94	
fonti primarie	- 156	- 424	- 523	- 405	- 707		+ 243	+ 40	- 370	- 43	+ 238	
prodotti derivati	- 1 500	- 3 053	- 1 688	- 1 855	- 1 707		- 342	- 2 281	+ 659	- 723	- 144	
Carbon fossile	- 79	- 122	- 233	+ 4	- 56		+ 243	+ 40	- 310	- 43	+ 238	
Lignite	+ 5	+ 2	-	+ 2	- 56		-	-	-	-	-	
Gas naturale	- 82	- 304	- 290	- 411	- 51		-	-	-	-	-	
Coke	- 58	- 121	- 405	+ 39	- 50		+ 157	- 3	- 47	+ 64	+ 8	
Prodotti petroliferi non gassosi	- 1 426	- 2 839	- 1 283	- 1 780	- 1 010		- 495	- 2 258	+ 729	- 758	- 219	
Gas derivati	- 14	- 90	- 2	- 118	- 47		-	-	-	-	-	
7: Variazioni delle scorte presso i trasformatori ed i consumatori finali *												
Totale	+ 927	- 1 216	- 1 444	+ 363	- 2 028		- 554	+ 160	- 1 334	+ 1 039	- 342	
fonti primarie	+ 1 707	- 1 299	- 1 655	+ 336	- 2 059		- 477	+ 275	- 1 705	+ 850	- 470	
prodotti derivati	- 180	+ 87	+ 161	+ 27	+ 31		- 77	- 35	- 229	+ 189	+ 68	
Carbon fossile	+ 598	- 478	- 174	- 644	+ 96		+ 66	- 27	+ 562	+ 104	+ 16	
Petrolio greggio	+ 509	- 821	- 1 481	+ 980	- 2 155		- 543	+ 242	- 1 667	+ 746	- 426	
Coke	- 180	+ 87	+ 161	+ 27	+ 31		- 77	- 35	- 229	+ 189	+ 68	
8+ 9: Esportazioni totali												
Totale	39 882	41 865	42 943	41 248	44 147	+ 7,0	47 669	64 212	71 239	83 961	99 572	+ 18,6
fonti primarie	-	-	-	-	-		10 712	14 190	20 567	28 171	38 003	+ 34,9
prodotti derivati	39 882	41 865	42 951	41 248	44 147	+ 7,0	36 957	50 022	50 672	55 789	61 570	+ 10,4
Carbon fossile	-	-	-	-	-		1 693	1 700	1 381	1 412	1 238	- 12,3
Petrolio greggio	-	-	-	-	-		708	20	1	1	-	-
Gas naturale	-	-	-	-	-		8 312	12 470	19 185	26 758	36 765	+ 37,4
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-		816	690	450	366	266	- 22,3
Coke	280	308	419	547	614	+ 12,2	768	669	621	745	683	- 8,3
Mattonelle di lignite	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi non gassosi	39 155	40 868	41 537	39 302	42 235	+ 7,5	34 627	47 666	48 245	52 991	58 833	+ 11,0
Gas derivati	320	483	491	551	555	+ 0,9	546	643	783	771	852	+ 10,5
Energia elettrica	127	226	496	848	743	- 12,4	200	353	573	916	935	+ 2,1

* (+) prelievi dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKE
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
12 200	10 510	10 057	9 642	8 176	- 15,2	43	51	31	33	31	- 5,3	1: Produktie van primaire energie
12 001	10 312	9 920	9 487	7 995	- 15,7	-	-	-	-	-	-	Totaal
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
75	59	55	58	60	+ 4,1	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
39	37	37	33	39	+ 20,5	4	7	5	3	4	+ 47,6	Primaire aardolieproducten
85	102	45	64	81	+ 26,5	39	44	26	30	27	- 10,6	Natuurlijk gas
												Overige brandstoffen
												Primaire elektrische energie
												3+ 4: Totale invoer
60 503	66 254	68 109	77 111	84 748	+ 9,9	6 718	7 070	7 063	7 190	7 628	+ 6,1	Totaal
50 358	55 248	56 305	66 707	71 410	+ 7,1	87	143	259	461	623	+ 35,1	primaire energie
10 145	11 006	11 804	10 404	13 338	+ 28,2	6 631	6 927	6 804	6 729	7 005	+ 4,1	afgeleide energie
6 556	7 567	5 282	6 205	7 178	+ 15,7	83	127	237	297	305	+ 2,7	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
48 696	42 737	44 140	51 825	53 839	+ 3,9	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
3 096	4 944	6 883	8 677	10 392	+ 19,8	4	16	22	164	318	+ 93,7	Natuurlijk gas
297	272	205	180	162	- 10,0	4	3	2	2	1	- 50,0	Steenkoolbriketten
1 668	1 532	1 006	864	1 110	+ 28,50	3 720	3 786	3 393	3 282	3 247	- 1,1	Cokes
-	-	23	21	19	- 6,7	58	48	39	36	31	- 15,1	Bruinkoolbriketten
7 671	8 400	9 876	8 424	11 144	+ 32,3	1 813	1 936	2 002	2 072	2 370	+ 14,4	Niet-gasvormige aardolieproducten
267	334	332	390	359	- 8,0	52	57	61	49	33	- 34,2	Gemaakt gas
209	439	362	526	544	- 3,4	985	1 097	1 307	1 287	1 324	- 2,9	Elektriciteit
												5: Bruto beschikbare hoeveelheden
72 703	76 764	78 166	86 753	92 923	+ 7,1	6 762	7 121	7 094	7 223	7 660	+ 6,0	Totaal
20 532	19 683	16 413	16 736	16 445	- 1,7	3 816	3 931	3 650	3 587	3 553	- 1,0	Steenkool en equivalenten
33	29	23	21	19	- 6,7	58	48	39	36	31	- 15,1	Bruinkool en equivalenten
48 634	51 471	54 348	60 639	65 342	+ 7,8	1 856	1 978	2 045	2 115	2 402	+ 13,6	Ruwe aardolie en equivalenten
3 171	5 003	6 938	8 735	10 452	+ 19,7	4	16	22	164	318	+ 93,7	Natuurlijk gas
39	37	37	33	39	+ 20,5	4	7	5	3	4	+ 47,6	Overige brandstoffen
294	541	407	590	625	+ 6,0	1 024	1 141	1 333	1 317	1 351	+ 2,6	Elektriciteit
												6: Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs
+ 1 909	+ 424	- 639	+ 543	+ 860								Totaal
+ 1 546	+ 981	+ 388	+ 537	+ 1 127								primaire energie
- 363	- 557	- 1 027	+ 6	- 267								afgeleide energie
+ 1 546	+ 993	+ 444	+ 479	+ 1 114								Steenkool
-	-	-	-	-								Bruinkool
-	12	- 56	+ 58	- 13								Natuurlijk gas
+ 25	- 70	- 76	+ 37	+ 11								Cokes
+ 330	- 493	- 952	- 44	- 285								Niet-gasvormige aardolieproducten
-	-	+ 6	-	-								Gemaakt gas
												7: Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers
+ 369	- 336	- 526	+ 723	- 46		+ 64	- 82	+ 4	- 9	- 12		Totaal
+ 419	- 278	- 545	+ 653	- 49		+ 2	+ 7	0	+ 1	-		primaire energie
- 50	- 58	+ 19	+ 70	+ 3		+ 62	- 83	+ 4	- 10	- 12		afgeleide energie
+ 212	- 332	+ 306	- 78	- 33		- 2	+ 1	-	+ 1	-		Steenkool
+ 207	+ 54	- 851	+ 731	- 16		-	-	-	-	-		Ruwe aardolie
- 50	- 58	- 19	+ 70	+ 3		- 62	- 83	4	- 10	- 12		Cokes
												8+ 9: Totale uitvoer
16 321	14 735	15 413	20 677	22 891	+ 10,7	389	432	495	418	378	- 9,6	Totaal
902	599	503	702	822	+ 17,0	-	-	-	-	-	-	primaire energie
15 419	14 136	14 905	19 971	22 069	+ 10,5	389	432	495	418	378	- 9,6	afgeleide energie
898	549	377	372	350	- 5,9	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	34	104	187	472	+ 151,9	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
4	16	22	143	-	- 100,0	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
120	92	51	43	51	+ 18,6	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten
582	713	530	375	469	+ 25,1	-	-	-	-	-	-	Cokes
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkoolbriketten
14 168	12 810	13 611	18 669	20 612	+ 10,4	24	56	20	7	7	0,0	Niet-gasvormige aardolieproducten
222	208	189	182	144	- 20,5	3	1	-	-	-	-	Gemaakt gas
327	312	530	707	793	+ 12,2	362	375	475	411	371	- 9,8	Elektriciteit

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
10: Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti												
Totale	157 536	169 882	173 283	183 950	193 103	+ 5,0	72 883	81 827	85 515	99 367	104 938	- 5,6
Carbon fossile ed equivalenti	12 120	12 084	11 223	10 951	11 002	+ 0,5	9 446	7 262	5 469	4 904	4 515	- 7,9
Lignite ed equivalenti	858	648	605	393	533	+ 35,6	41	27	19	14	13	- 9,5
Petrolio greggio ed equivalenti	114 447	124 985	130 577	138 842	146 671	+ 5,6	47 512	52 105	51 198	57 228	58 996	+ 3,1
Gas naturale	14 216	15 442	15 795	18 326	20 710	+ 13,0	15 895	22 424	29 053	37 593	41 491	+ 10,4
Altri combustibili	310	446	323	389	377	- 3,2	3	-	-	-	-	-
Energia elettrica	15 586	16 076	14 760	15 048	13 810	- 8,2	14	9	224	372	77	- 79,4
11: Bunkeraggi												
Totale (Prodotti petroliferi non gassosi)	10 915	9 703	10 651	11 167	10 453	- 6,4	11 737	12 553	13 185	16 282	17 120	- 5,1
12: Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti												
Totale	146 621	159 980	162 632	172 783	182 650	+ 5,7	61 146	69 275	72 330	83 085	87 818	+ 5,7
Carbon fossile ed equivalenti	12 120	12 084	11 223	10 951	11 002	+ 0,5	9 446	7 262	5 469	4 904	4 515	- 7,9
Lignite ed equivalenti	856	648	605	393	533	+ 35,6	41	27	19	14	13	- 9,5
Petrolio greggio ed equivalenti	103 532	115 282	119 926	127 675	136 217	+ 6,7	35 775	39 552	38 013	40 946	41 876	+ 2,3
Gas naturale	14 216	15 442	15 795	18 326	20 710	+ 13,0	15 895	22 424	29 053	37 593	41 491	+ 10,4
Altri combustibili	310	446	323	389	377	- 3,2	3	-	-	-	-	-
Energia elettrica	15 586	16 076	14 767	15 042	13 810	- 8,2	14	9	224	372	77	- 79,4
13: Trasformazioni												
Totale	175 989	197 042	200 289	205 971	222 376	+ 8,0	87 310	102 360	101 805	115 535	121 677	+ 5,3
fonti primarie	157 565	176 383	176 241	179 030	190 905	+ 6,6	81 369	96 616	96 488	110 645	117 937	+ 6,6
prodotti derivati	18 424	20 659	24 048	26 941	31 470	+ 12,8	5 941	5 744	5 317	4 890	3 740	- 23,5
Carbon fossile	10 351	10 889	10 850	10 438	10 910	+ 4,5	7 645	6 041	4 642	3 814	4 206	+ 10,3
Lignite	689	471	464	305	424	+ 39,0	-	-	-	-	-	-
Petrolio greggio	143 781	162 088	163 079	166 027	177 226	+ 6,7	70 530	84 507	83 159	95 501	100 343	+ 5,1
Gas naturale	2 435	2 489	1 526	1 871	1 970	+ 5,3	3 191	6 068	8 687	11 330	13 388	+ 18,2
Altri combustibili	310	446	323	386	376	- 3,3	3	-	-	-	-	-
Coke	1 490	1 491	1 516	1 668	1 777	+ 6,5	714	686	736	830	907	+ 9,3
Prodotti petroliferi non gassosi	15 721	17 919	21 315	23 643	27 821	+ 17,7	4 773	4 582	4 136	3 592	2 284	- 36,4
Gas derivati	825	817	782	1 009	1 144	+ 13,4	454	475	445	468	549	+ 17,3
Energia elettrica	388	432	435	621	728	+ 17,2	-	-	-	-	-	-
2: Produzione di prodotti derivati												
Totale	173 916	194 354	197 129	203 547	219 017	+ 7,6	86 567	101 885	101 071	115 124	122 015	+ 6,0
da fonti primarie	155 664	173 876	173 519	176 852	188 007	+ 6,3	80 598	95 956	95 755	110 234	118 275	+ 7,3
da prodotti derivati	18 252	20 478	23 610	26 695	31 210	+ 16,9	5 969	5 709	5 316	4 890	3 740	- 23,5
Agglomerati di carbon fossile	132	82	56	45	47	+ 4,4	1 051	886	585	465	251	- 46,0
Coke	6 827	7 171	7 070	7 064	7 668	+ 8,6	2 001	1 997	1 900	1 984	2 655	+ 33,8
Prodotti petroliferi non gassosi	138 503	155 637	156 466	160 615	170 695	+ 6,3	68 593	82 577	80 987	93 123	97 738	+ 5,0
Gas di cokerie	1 661	1 784	1 729	1 763	1 911	+ 8,4	483	490	476	500	714	+ 42,9
Gas di altiforni	1 436	1 443	1 474	1 610	1 744	+ 8,3	714	686	736	830	907	+ 9,3
Gas di officine	819	844	829	818	673	- 17,6	3	-	-	-	-	-
GPL e gas di raffinerie	3 524	4 626	4 335	3 998	4 364	+ 9,2	1 247	1 371	1 516	1 914	2 953	+ 54,3
Energia elettrica derivata	21 014	22 768	25 170	27 636	32 114	+ 16,2	12 301	13 467	14 716	16 151	16 641	+ 3,0
Calore	-	-	-	-	-	-	141	158	155	158	158	- 0,4
14: Consumo del settore «Energia»												
Totale	8 919	9 480	9 393	11 868	11 187	- 5,7	5 583	6 430	6 586	6 648	6 804	+ 2,3
Carbon fossile	-	-	-	-	-	-	187	123	64	43	21	- 51,2
Petrolio greggio (combustibili di raffineria)	6 195	6 408	5 934	8 107	7 169	- 11,6	3 712	4 446	4 469	4 523	4 597	+ 1,6
Gas naturale	55	77	122	212	210	- 1,6	266	415	490	354	373	+ 5,3
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-	-	11	6	9	-	-	-
Coke	32	15	14	6	3	- 50,0	11	-	-	-	-	-
Gas derivati	802	968	1 063	1 111	1 090	- 1,8	243	250	301	397	448	+ 13,1
Energia elettrica	1 835	2 012	2 260	2 432	2 715	+ 11,6	1 153	1 190	1 253	1 331	1 357	+ 1,9
15: Perdite sulle reti												
Totale	3 423	3 564	3 567	3 787	4 045	+ 6,8	791	937	1 047	1 089	1 494	+ 37,2
Gas naturale	252	264	207	278	168	- 39,6	157	237	284	242	610	+ 151,4
Gas derivati	43	53	51	49	43	- 12,4	8	10	-	-	-	-
Energia elettrica	3 128	3 248	3 309	3 460	3 834	+ 10,9	626	690	763	846	884	+ 4,5

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
												10: Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers
58 860	62 117	61 589	67 341	70 846	+ 5,2	6 435	6 608	6 603	6 796	7 270	+ 7,0	Totaal
20 662	18 863	16 141	16 467	16 677	- 1,3	3 880	3 849	3 654	3 578	3 541	- 1,0	Steenkool en equivalenten
33	29	23	21	19	- 6,7	58	48	39	36	31	- 15,1	Bruinkool en equivalenten
34 792	37 984	38 649	42 288	43 813	+ 3,6	1 828	1 921	2 025	2 108	2 395	+ 13,6	Ruwe aardolie en equivalenten
3 167	4 975	6 860	8 650	10 465	+ 21,0	4	16	22	164	318	+ 93,7	Natuurlijk gas
39	37	37	33	39	- 20,5	4	7	5	3	4	+ 47,6	Overige brandstoffen
- 33	229	- 121	- 116	- 167	-	661	766	858	903	980	+ 8,2	Elektriciteit
												11: Zeescheepvaart
4 081	3 844	3 759	4 180	4 487	+ 7,4	-	-	-	-	-	-	Totaal (niet-gasvormige aardolieproducten)
												12: Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers
54 579	58 274	57 830	63 161	66 359	+ 5,1	6 435	6 608	6 603	6 796	7 270	+ 7,0	Totaal
20 662	18 863	16 141	16 467	16 677	+ 1,3	3 880	3 849	3 654	3 578	3 541	- 1,0	Steenkool en equivalenten
33	29	23	21	19	- 6,7	58	48	39	36	31	- 15,1	Bruinkool en equivalenten
30 711	34 140	34 890	38 108	39 326	+ 3,2	1 829	1 921	2 025	2 108	2 395	+ 13,6	Ruwe aardolie en equivalenten
3 167	4 975	6 860	8 650	10 465	+ 21,0	4	16	22	164	318	+ 93,7	Natuurlijk gas
39	37	37	33	39	- 20,5	4	7	5	3	4	+ 47,6	Overige brandstoffen
- 33	229	+ 121	- 116	- 167	-	662	766	856	903	980	+ 8,2	Elektriciteit
												13: Omzetting
62 380	64 334	64 822	75 889	78 126	+ 3,2	3 136	2 995	2 900	2 706	2 747	+ 1,5	Totaal
54 036	55 410	55 272	64 713	66 664	+ 3,0	5	8	8	34	63	+ 85,3	primaire energie
8 344	8 925	9 550	10 956	11 462	+ 4,6	3 131	2 987	2 892	2 672	2 684	+ 0,4	afgeleide energie
14 038	13 025	11 587	11 963	12 225	+ 2,2	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
39 246	40 997	41 517	50 110	51 134	+ 2,0	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie
713	1 351	2 131	2 607	3 266	- 25,3	1	1	3	31	59	+ 90,3	Natuurlijk gas
39	37	37	33	39	+ 18,2	4	7	5	3	4	+ 33,3	Overige brandstoffen
2 806	2 661	2 466	2 778	2 675	- 3,7	2 005	1 894	1 661	1 540	1 613	+ 4,7	Cokes
4 446	5 236	5 966	6 584	7 142	+ 8,5	95	99	178	195	159	- 18,5	Niet-gasvormige aardolieproducten
1 092	1 028	1 106	1 406	1 434	+ 2,0	526	477	409	376	403	+ 7,1	Gemaakt gas
-	-	12	188	211	+ 12,2	491	510	644	561	509	- 9,3	Elektriciteit
												2: Productie van afgeleide producten
81 005	83 285	83 895	74 882	77 803	+ 4,6	2 999	2 853	2 727	2 538	2 604	- 2,6	Totaal
52 668	54 345	54 359	63 789	66 213	+ 3,8	22	3	12	35	63	- 80,1	uit primaire energie
8 337	8 921	9 536	10 893	11 390	+ 4,6	2 977	2 850	2 715	2 503	2 541	+ 1,5	uit afgeleide energie
793	745	574	496	456	- 8,1	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten
7 249	7 119	6 783	7 239	7 774	+ 7,4	-	-	-	-	-	-	Cokes
37 256	39 654	39 973	48 660	50 080	+ 2,9	-	-	-	-	-	-	Niet-gasvormige aardolieproducten
1 777	1 764	1 686	1 761	1 896	+ 7,6	-	-	-	-	-	-	Cokesovengas
2 806	2 661	2 466	2 777	2 675	- 3,7	1 996	1 887	1 655	1 520	1 607	+ 5,7	Hoogovengas
280	69	7	1	1	-	14	7	7	2	-	-	Fabrieksgas
904	812	856	782	777	- 0,8	-	-	-	-	-	-	Vloeibaar en raffinaderijgas
9 709	10 205	11 230	12 564	13 458	+ 7,1	989	959	1 065	1 015	997	1,8	Afgeleide elektriciteit
231	236	320	401	486	+ 21,2	-	-	-	-	-	-	Warmte
												14: Verbruik van de sector „Energie“
3 802	3 821	3 877	4 456	4 579	+ 2,8	40	37	37	37	38	+ 2,7	Totaal
128	104	99	83	75	- 9,6	-	-	-	-	-	-	Steenkool
1 636	1 709	1 730	2 088	2 131	- 2,1	-	-	-	-	-	-	Ruwe aardolie (raffinaderijbrandstoffen)
23	28	50	214	217	+ 1,6	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
32	28	19	15	11	- 26,7	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten
4	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	Cokes
902	886	885	906	988	+ 9,0	1	1	1	-	-	-	Gemaakt gas
1 077	1 064	1 093	1 148	1 157	+ 0,7	39	36	36	37	38	+ 2,7	Elektriciteit
												15: Verliezen op het verdelingsnet
776	838	820	957	812	- 15,1	36	40	36	35	43	+ 19,1	Totaal
259	284	254	340	181	- 46,9	-	-	-	1	2	+ 50,0	Natuurlijk gas
-	4	-	-	-	-	3	2	2	-	-	-	Gemaakt gas
507	550	566	617	631	+ 2,4	33	38	34	35	41	+ 19,3	Elektriciteit

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
16: Consumo finale non energetico												
Totale	13 839	15 640	15 215	16 148	17 051	+ 5,6	4 884	6 961	7 793	10 231	12 284	+ 19,9
Gas naturale	2 444	2 543	2 488	2 522	2 638	+ 4,6	1 310	1 375	1 598	1 834	1 965	+ 7,1
Prodotti petroliferi non gassosi	10 891	12 608	12 428	13 228	14 098	+ 6,6	3 574	5 586	6 195	8 397	10 299	+ 22,6
Gas derivati	504	489	299	398	315	- 21,0	-	-	-	-	-	-
17: Consumo finale energetico												
Totale	118 823	132 349	131 776	138 998	147 223	+ 5,9	49 012	54 149	56 222	64 598	68 561	+ 6,1
Carbon fossile	1 468	1 128	782	713	569	- 20,2	2 083	1 573	937	652	517	- 20,7
Lignite	23	41	36	20	26	+ 30,0	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	8 996	10 059	11 392	13 418	15 697	+ 17,0	10 945	14 292	18 068	24 102	26 120	+ 8,4
Agglomerati di carbon fossile	193	134	93	66	52	- 21,2	236	175	103	71	46	- 35,2
Coke	5 039	5 539	5 028	4 938	5 459	+ 10,6	1 576	1 515	1 477	1 619	1 757	+ 8,5
Mattonelle di lignite	138	116	79	62	60	- 3,3	41	27	19	14	13	- 9,5
Prodotti petroliferi non gassosi	66 725	76 314	74 521	78 478	81 161	+ 3,4	22 160	23 518	21 672	22 677	22 811	+ 0,6
Gas derivati	4 985	5 867	5 919	5 125	5 552	+ 8,3	1 321	1 296	1 316	1 704	2 816	+ 65,4
Calore	-	-	-	-	-	-	141	158	155	159	158	- 0,4
Energia elettrica	31 249	33 153	33 926	36 171	38 647	+ 6,8	10 508	11 595	12 475	13 601	14 322	+ 5,3
131: Trasformazioni nelle centrali elettriche												
Totale	21 135	22 901	25 308	27 827	32 338	+ 16,2	12 465	13 653	14 898	16 258	16 828	+ 3,5
Carbon fossile	1 541	1 136	1 291	831	591	- 28,9	4 081	2 562	1 631	868	607	- 30,1
Lignite	689	471	464	305	424	+ 39,0	-	-	-	-	-	-
Gas naturale	1 898	1 918	942	1 258	1 463	+ 16,3	3 191	6 068	8 687	11 330	13 388	+ 18,2
Altri combustibili	310	446	323	389	376	- 3,3	3	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi non gassosi	15 498	17 694	21 086	23 429	27 627	+ 17,5	4 770	4 581	4 135	3 592	2 284	- 36,4
Gas derivati	811	804	767	994	1 129	+ 13,6	420	442	445	468	549	+ 17,3
Energia elettrica	388	432	435	621	728	+ 17,2	-	-	-	-	-	-
171: Consumo finale energetico del settore «Industria»												
Totale	59 731	66 510	60 232	62 949	67 263	+ 6,9	18 272	19 658	20 071	22 860	24 946	+ 9,1
Carbon fossile	400	380	307	253	222	- 12,3	462	226	167	57	53	- 7,0
Gas naturale	6 481	7 210	7 816	9 144	10 283	+ 12,5	3 841	5 566	7 217	9 374	9 891	+ 5,5
Agglomerati di carbon fossile	-	-	-	-	-	-	5	-	12	10	2	- 80,0
Coke	4 061	4 438	4 261	4 507	4 998	+ 10,9	1 465	1 480	1 459	1 607	1 748	+ 8,8
Prodotti petroliferi non gassosi	26 166	30 064	23 581	24 208	24 998	+ 3,3	6 069	5 477	3 780	3 532	3 612	+ 2,3
Gas derivati	2 111	2 842	2 725	2 046	2 494	+ 21,9	932	878	947	1 175	2 250	+ 91,8
Calore	-	-	-	-	-	-	48	54	52	54	54	-
Energia elettrica	20 497	21 562	21 532	22 777	24 246	+ 6,4	5 450	5 977	6 431	7 052	7 336	+ 4,0
172: Consumo finale energetico del settore «Trasporti»												
Totale	22 045	23 805	24 717	25 846	27 604	+ 6,8	7 662	8 484	8 982	9 588	10 110	+ 5,4
Carbon fossile	271	259	258	214	190	- 11,2	3	3	10	8	6	- 25,0
Gas naturale	119	113	138	158	180	+ 13,6	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi non gassosi	20 019	21 593	22 373	23 489	25 128	+ 7,0	7 298	8 085	8 565	9 169	9 664	+ 5,4
Gas derivati	503	676	786	802	920	+ 14,7	84	91	93	109	151	+ 38,6
Energia elettrica	1 139	1 164	1 162	1 183	1 187	+ 0,3	277	305	314	303	289	- 4,4
173: Consumo finale energetico del settore «Usi domestici, ecc.»												
Totale	37 047	42 034	6 828	50 203	52 356	+ 4,3	23 077	26 007	27 175	32 150	33 506	+ 4,2
Carbon fossile	797	489	217	246	157	- 36,2	1 618	1 344	760	587	458	- 22,0
Gas naturale	2 397	2 736	3 440	4 118	5 233	+ 27,1	7 104	8 726	10 851	14 728	16 230	+ 10,2
Agglomerati di carbon fossile	193	134	93	66	52	- 21,2	231	175	91	61	44	- 27,9
Coke	978	1 101	767	431	461	+ 7,0	111	35	18	12	9	- 25,0
Mattonelle di lignite	138	116	79	62	60	- 3,3	41	27	19	14	13	- 9,5
Prodotti petroliferi non gassosi	20 546	24 655	28 567	30 781	31 035	+ 0,8	8 793	9 956	9 327	9 976	9 535	- 4,4
Gas derivati	2 372	2 349	2 410	2 278	2 138	- 6,1	305	327	276	420	415	- 1,2
Calore	-	-	-	-	-	-	93	104	103	105	104	- 0,5
Energia elettrica	9 614	10 427	11 232	12 210	13 214	+ 8,2	4 780	5 313	5 730	6 246	6 697	+ 7,2

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
												1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
16: Niet-energetisch eindverbruik												
3 343	4 134	4 415	4 841	5 154	+ 6,5	43	43	46	37	46	+ 23,1	Totaal
568	655	550	790	851	+ 7,8	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
2 603	3 345	3 736	4 002	4 270	+ 6,7	43	43	46	37	46	+ 23,1	Niet-gasvormige aardolieproducten
172	134	129	49	33	- 32,6	-	-	-	-	-	-	Gemaakt gas
17: Energetisch eindverbruik												
45 225	48 313	48 020	51 907	54 902	+ 5,8	6 181	6 362	6 290	6 517	6 962	+ 6,8	Totaal
5 270	4 993	3 961	3 822	3 587	- 6,1	85	128	237	299	305	+ 2,0	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
1 613	2 647	3 836	4 808	5 888	+ 22,5	3	15	19	129	256	+ 97,0	Natuurlijk gas
948	904	705	632	565	- 10,6	4	3	2	2	1	- 50,0	Steenkoolbriketten
5 511	5 155	4 754	5 081	5 755	+ 13,3	1 776	1 809	1 736	1 732	1 628	- 6,0	Cokes
33	29	23	21	19	- 6,7	58	48	39	36	31	- 15,1	Bruinkoolbriketten
19 888	22 241	21 916	23 446	24 164	+ 3,1	1 653	1 760	1 743	1 836	2 115	+ 15,2	Niet-gasvormige aardolieproducten
3 638	3 286	3 069	3 203	3 145	- 1,8	1 516	1 459	1 306	1 196	1 492	+ 3,4	Gemaakt gas
232	237	320	401	486	+ 21,2	-	-	-	-	-	-	Warmte
8 092	8 820	9 436	10 493	11 292	+ 7,6	1 087	1 139	1 208	1 286	1 390	+ 8,0	Elektriciteit
131: Omzetting in de elektrische centrales												
9 938	10 450	11 578	13 037	14 016	+ 7,5	1 128	1 100	1 238	1 170	1 141	- 2,5	Totaal
3 929	2 868	2 333	2 221	1 925	- 13,3	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Bruinkool
469	1 290	2 124	2 607	3 266	+ 25,3	1	1	3	31	59	+ 90,3	Natuurlijk gas
39	37	37	33	39	+ 18,2	4	7	5	3	4	+ 33,3	Overige brandstoffen
4 446	5 236	5 966	6 583	7 142	+ 8,5	95	99	178	195	159	+ 18,5	Niet-gasvormige aardolieproducten
1 055	1 019	1 106	1 405	1 433	+ 2,0	526	477	402	374	403	+ 7,8	Gemaakt gas
-	-	12	188	211	+ 12,2	491	510	644	561	509	- 9,3	Elektriciteit
171: Energetisch eindverbruik van de sector „Industrie“												
23 138	24 208	24 207	25 167	26 957	+ 7,1	5 164	5 300	5 186	5 274	5 550	+ 5,2	Totaal
829	806	845	805	859	+ 6,7	55	104	222	286	294	+ 2,8	Steenkool
1 155	1 776	2 546	3 074	3 776	+ 22,8	3	15	19	105	164	+ 55,4	Natuurlijk gas
18	19	9	6	7	+ 16,7	-	-	-	-	-	-	Steenkoolbriketten
5 327	5 020	4 668	5 006	5 659	+ 13,0	1 759	1 797	1 729	1 725	1 623	- 5,9	Cokes
7 638	8 081	7 445	6 728	6 660	- 1,0	980	1 040	977	974	1 153	+ 18,4	Niet-gasvormige aardolieproducten
2 606	2 519	2 380	2 535	2 467	- 2,7	1 474	1 414	1 258	1 152	1 208	+ 5,0	Gemaakt gas
79	81	109	100	121	+ 21,4	-	-	-	-	-	-	Warmte
5 487	5 906	6 203	6 910	7 408	+ 7,2	895	930	981	1 032	1 108	+ 7,3	Elektriciteit
172: Energetisch eindverbruik van de sector „Vervoer“												
5 491	6 115	6 359	6 857	7 057	+ 2,9	258	280	313	366	429	+ 17,4	Totaal
31	29	24	15	13	- 13,3	-	-	-	-	-	-	Steenkool
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Natuurlijk gas
5 162	5 778	6 043	6 547	6 745	+ 3,0	239	259	295	346	409	+ 18,2	Niet-gasvormige aardolieproducten
47	42	25	25	26	+ 5,8	4	5	5	6	5	- 16,3	Gemaakt gas
237	250	258	262	269	+ 2,2	15	16	13	14	15	+ 10,4	Elektriciteit
173: Energetisch eindverbruik van de sector „Huisbrand, enz.“												
16 595	17 989	17 454	19 881	20 888	+ 5,1	759	783	791	878	983	+ 12,0	Totaal
4 410	4 158	3 092	3 002	2 715	- 9,6	30	24	15	13	11	- 15,4	Steenkool
458	870	1 289	1 734	2 112	+ 21,8	-	-	-	24	92	+ 279,4	Natuurlijk gas
928	884	695	625	558	- 10,7	4	3	2	2	1	- 50,0	Steenkoolbriketten
172	121	80	68	93	+ 36,8	17	12	7	7	5	- 28,6	Cokes
33	29	23	21	19	- 6,7	58	48	39	36	31	- 15,1	Bruinkoolbriketten
7 088	8 381	8 430	10 170	10 759	+ 5,8	435	462	471	516	553	+ 7,2	Niet-gasvormige aardolieproducten
986	725	662	641	652	+ 1,6	38	41	43	38	23	- 39,2	Gemaakt gas
153	156	211	301	364	+ 21,1	-	-	-	-	-	-	Warmte
2 368	2 664	2 971	3 319	3 615	+ 8,9	177	193	214	240	267	+ 10,9	Elektriciteit

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE EINERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	1973	73 / 72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
1: Production of primary sources									
Total	161 864	157 050	170 758	155 044	186 144	+ 7,2	2 536	2 417	2 274
Hard coal	142 750	131 244	135 993	109 383	118 270	+ 8,1	140	130	90
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	2 160	1 979	1 999
Crude oil	132	189	257	389	531	+ 36,4	-	-	-
Primary petroleum products	19	34	37	90	107	+ 19,0	-	-	-
Natural gas	6 398	13 710	22 782	32 873	35 586	+ 8,3	-	-	-
Primary electrical energy	12 566	11 873	11 689	12 308	11 650	- 5,3	236	308	185
3 + 4 Total imports									
Total	164 244	176 328	187 052	189 852	193 541	+ 1,4	7 180	8 206	9 353
primary sources	134 576	147 253	159 391	160 020	167 765	+ 4,8	4 551	5 106	5 281
derived products	29 668	29 076	27 649	29 832	25 776	- 13,6	2 629	3 100	4 072
Hard coal	-	79	4 241	4 998	1 682	- 66,3	1 139	1 219	1 038
Lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crude oil	133 203	146 074	154 054	154 012	165 115	+ 7,2	3 412	3 887	4 243
Natural gas	1 373	1 099	1 096	1 010	968	- 4,1	-	-	-
Patent fuel	-	53	307	313	197	- 37,1	-	-	-
Coke	-	-	15	91	40	- 56,0	28	11	14
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	29 076	28 536	27 101	29 015	25 232	- 13,0	2 564	3 043	3 997
Derived gases	366	271	182	231	249	+ 7,5	37	46	61
Electrical energy	225	216	56	182	58	- 67,8	-	-	-
5: Resources of primary energy and equivalents									
Total	326 108	33 378	357 810	344 896	359 685	+ 4,3	9 716	10 623	11 627
Hard coal and equivalents	142 750	131 376	140 556	114 785	120 189	+ 4,7	1 307	1 360	1 142
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	2 160	1 979	1 999
Crude oil and equivalents	162 796	175 104	181 631	183 737	191 233	+ 4,1	6 013	6 976	8 301
Natural gas	7 771	14 809	23 877	33 884	36 556	+ 7,9	-	-	-
Electrical energy	12 792	12 089	11 745	12 490	11 704	- 6,3	236	308	185
6: Variations of stocks at the producers and importers *									
Total	+ 7 110	+ 9 121	- 9 401	- 1 672	- 3 620		- 164	- 252	- 223
primary sources	+ 6 276	+ 9 731	- 5 933	- 3 539	- 3 571		- 150	- 176	- 126
derived products	+ 834	- 610	- 3 468	+ 1 667	- 49		- 14	- 136	- 97
Hard coal	+ 6 276	+ 9 731	- 5 933	3 539	- 3 571		+ 11	- 48	- 52
Lignite	-	-	-	-	-		- 161	- 68	- 74
Natural gas	-	-	-	-	-		-	-	-
Patent fuel	+ 12	- 6	- 139	- 133	- 84		-	-	-
Coke	+ 1 620	- 795	- 1 021	- 466	- 229		-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-		-	-	-
Non-gaseous petroleum products	- 798	- 1 368	- 2 309	- 2 224	- 127		+ 7	+ 8	+ 10
Derived gases	- 2	- 31	+ 1	+ 43	- 31		- 20	- 144	- 107
7: Variations of stocks at the transformers and final consumers *									
Total	- 915	+ 1 652	- 9 101	+ 1 027	+ 1 874		- 63	+ 10	- 88
primary sources	- 553	+ 1 328	- 8 878	+ 878	+ 1 977		- 63	+ 10	- 88
derived products	- 362	+ 324	- 225	+ 209	- 103		-	-	-
Hard coal	+ 1 611	+ 932	- 6 398	- 964	+ 2 222		+ 9	+ 6	+ 22
Lignite and peat	-	-	-	-	-		- 62	- 55	- 27
Crude oil	- 2 164	+ 396	- 2 480	+ 1 782	- 245		- 10	+ 59	- 83
Coke	- 362	+ 324	- 223	- 209	- 103		-	-	-
8 + 9 Total exports									
Total	25 496	30 755	29 742	29 930	31 909	+ 6,6	750	1 070	1 146
primary sources	3 989	4 899	4 911	6 886	7 334	+ 6,5	35	84	38
derived products	21 507	25 856	24 831	23 045	24 575	+ 6,6	715	986	1 108
Hard coal	3 511	3 207	2 667	1 798	2 708	+ 50,6	33	82	34
Crude oil	478	1 692	2 244	5 088	4 626	- 9,1	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	17	16	16	9	3	- 66,7	-	-	-
Coke	969	954	563	463	673	+ 45,4	12	24	19
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	14	20	16
Non-gaseous petroleum products	20 405	24 722	24 047	22 359	23 611	+ 5,6	666	918	1 047
Derived gases	116	162	205	211	253	+ 19,8	23	24	16
Electrical energy	1	2	-	2	35	-	-	-	11

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks.

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI

GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKÆ
IRELAND									
2 222	1 701	- 23,5	116	42	7	116	105	- 9,7	I alt
75	64	- 14,7	-	-	-	-	-	- 10,5	Stenkul
1 891	1 388	- 26,6	109	34	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	109	97	-	Råolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Primære mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
256	249	- 3,0	7	8	7	7	7	-	Primær elektrisk energi
DANMARK									
1: Produktion af primære energikilder									
3+ 4 Total import									
8 938	9 513	+ 6,4	30 710	34 393	32 535	34 065	33 956	- 0,3	I alt
4 774	4 708	- 1,4	16 515	17 903	17 335	16 574	17 027	+ 2,7	primære energikilder
4 163	4 805	+ 15,4	14 195	16 491	15 200	17 491	16 930	- 3,2	afledede produkter
892	811	- 9,1	3 611	3 371	2 257	2 187	3 014	+ 37,8	Stenkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkul
3 882	3 897	+ 0,4	12 904	14 532	15 078	14 387	14 013	- 2,6	Råolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	1	1	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
17	13	- 23,5	550	355	140	121	130	+ 7,4	Koks
-	-	-	54	49	26	23	17	- 26,5	Brunkulsbriketter
4 078	4 686	+ 14,9	13 259	15 729	14 645	16 914	16 302	- 3,6	Ikke gasformige mineralolieprodukter
68	77	+ 13,5	142	178	170	179	174	- 3,2	Afledede gasser
-	29	-	188	179	220	253	307	+ 21,1	Elektrisk energi
5: Radighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter									
11 160	11 213	+ 0,5	30 826	34 435	32 542	34 181	34 081	- 0,4	I alt
984	888	- 9,8	4 162	3 727	2 397	2 308	3 144	+ 36,2	Stenkul og ækvivalenter
1 891	1 388	- 26,6	163	83	26	23	17	- 26,5	Brunkul og ækvivalenter
8 029	8 660	+ 7,9	26 306	30 438	29 893	31 589	30 585	- 3,2	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
256	277	+ 8,2	195	187	227	260	314	+ 20,6	Elektrisk energi
6: Lagerforandringer hos producenter og importører									
+ 4	+ 412		+ 20	- 1 313	- 363	- 426	- 983		I alt
+ 30	+ 283		- 151	- 482	- 161	- 135	- 366		primære energikilder
- 26	- 129		+ 171	- 831	- 202	- 291	567		afledede produkter
+ 58	+ 35		- 151	- 482	- 161	- 135	- 366		Stenkul
- 28	+ 248		-	-	-	-	-		Brunkul
-	-		-	-	-	-	-		Naturgas
-	-		-	-	-	-	-		Stenkulsbriketter
-	-		+ 14	+ 7	+ 51	+ 23	+ 9		Koks
+ 13	+ 2		- 2	+ 2	+ 5	+ 1	+ 4		Brunkulsbriketter
- 39	+ 130		+ 157	- 837	- 245	- 312	- 609		Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 1	- 3		+ 2	- 3	- 14	- 3	- 1		Afledede gasser
7: Lagerforandringer hos omformingsvirksomheder og endelige forbrugere									
+ 25	- 24		- 67	+ 45	- 298	- 103	+ 374		I alt
+ 25	- 24		- 54	+ 53	- 298	- 126	+ 374		primære energikilder
-	-		- 13	- 8	-	+ 23	-		afledede produkter
+ 6	+ 15		+ 30	- 2	- 281	- 212	+ 498		Stenkul
- 28	+ 12		-	-	-	-	-		Brunkul og tørv
+ 47	- 51		- 84	+ 51	- 17	+ 86	- 124		Råolie
-	-		- 13	- 8	-	+ 23	-		Koks
8+ 9 Total eksport									
828	844	+ 6,9	3 589	4 348	4 076	4 422	4 491	+ 1,6	I alt
83	73	- 12,0	13	-	-	39	56	+ 44,4	primære energikilder
843	771	- 8,6	3 556	4 348	4 076	4 383	4 435	+ 1,2	afledede produkter
78	69	- 11,5	-	-	-	-	-		Stenkul
-	-	-	13	-	-	39	56	+ 44,4	Råolie
-	-	-	-	-	-	-	-		Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-		Stenkulsbriketter
19	34	+ 78,9	88	86	56	61	57	- 6,6	Koks
17	16	- 8,0	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
788	705	- 10,5	2 152	2 706	3 155	3 383	3 987	+ 17,8	Ikke gasformige mineralolieprodukter
7	5	- 37,5	68	60	57	8	16	+ 105,1	Afledede gasser
12	11	- 6,9	1 248	1 496	808	931	375	- 59,7	Elektrisk energi

(+): lagerformindskelse; (-): lagervækst

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
10: Gross consumption of primary sources and equivalents									
Total	306 807	313 397	309 567	314 120	326 031	+ 3,8	8 739	9 310	10 170
Hard coal and equivalents	147 410	138 975	123 596	107 622	115 208	+ 7,0	1 282	1 212	1 059
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 930	1 842	1 888
Crude oil and equivalents	138 835	147 526	50 348	160 126	162 545	+ 1,5	5 293	5 949	7 049
Natural gas	7 771	14 809	23 877	33 884	36 554	+ 7,9	-	-	-
Electrical energy	12 791	12 087	11 745	12 488	11 673	- 6,5	234	308	174
11: Bunkers									
Total (non-gaseous petroleum products)	7 987	7 888	8 087	7 470	7 864	+ 5,3	174	225	110
12: Gross inland consumption of primary sources and equivalents									
Total	298 820	305 509	301 480	306 650	318 168	+ 3,8	8 564	9 085	10 060
Hard coal and equivalents	147 410	138 975	123 596	107 622	115 208	+ 7,0	1 282	1 212	1 059
Lignite and equivalents	-	-	-	-	-	-	1 930	1 842	1 888
Crude oil and equivalents	130 849	139 638	142 262	152 656	154 732	+ 1,4	5 118	5 724	6 939
Natural gas	7 771	14 809	23 877	33 884	36 554	+ 7,9	-	-	-
Electrical energy	12 791	12 087	11 745	12 488	11 673	- 6,5	234	308	174
13: Transformations									
Total	259 966	275 899	274 719	272 676	284 000	- 4,2	5 576	6 230	6 813
<i>primary sources</i>	<i>230 073</i>	<i>243 381</i>	<i>242 936</i>	<i>235 262</i>	<i>248 702</i>	<i>+ 5,7</i>	<i>4 480</i>	<i>4 940</i>	<i>5 177</i>
<i>derived products</i>	<i>29 953</i>	<i>32 518</i>	<i>31 783</i>	<i>37 414</i>	<i>35 297</i>	<i>- 5,7</i>	<i>1 096</i>	<i>1 290</i>	<i>1 636</i>
Hard coal	100 794	96 759	89 759	79 387	88 084	+ 11,0	109	119	95
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	1 101	1 017	1 067
Crude oil	123 040	137 105	141 790	143 794	153 412	+ 6,7	3 270	3 804	4 015
Natural gas	6 179	9 822	11 387	12 081	7 207	- 40,3	-	-	-
Coke	4 830	4 668	3 907	3 767	3 964	+ 5,2	-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	22 007	25 298	25 756	31 674	29 279	- 7,6	1 092	1 286	1 631
Derivated gases	2 529	1 973	1 663	1 530	1 732	+ 13,2	4	4	4
Electrical energy	587	578	457	444	322	- 27,5	-	-	-
2: Production of derived products									
Total	253 373	270 130	269 843	267 642	279 379	+ 4,4	5 478	6 112	6 712
<i>from primary sources</i>	<i>223 569</i>	<i>237 751</i>	<i>238 250</i>	<i>230 474</i>	<i>244 397</i>	<i>+ 6,0</i>	<i>4 531</i>	<i>4 977</i>	<i>5 279</i>
<i>from derived sources</i>	<i>29 804</i>	<i>32 378</i>	<i>31 593</i>	<i>37 167</i>	<i>34 982</i>	<i>- 5,9</i>	<i>947</i>	<i>1 135</i>	<i>1 433</i>
Patent fuel	1 167	1 201	1 360	1 252	1 186	- 5,3	-	-	26
Coke	24 301	22 681	20 108	17 388	18 010	+ 3,6	36	36	213
Brown coal and peat briquettes	-	-	-	-	-	-	201	226	3 965
Non-gaseous petroleum products	119 438	133 299	138 488	139 647	148 930	+ 6,6	3 167	3 719	-
Coke oven gas	4 443	4 338	4 130	3 496	3 645	+ 4,3	-	-	-
Blast furnace gas	4 371	4 378	3 625	3 477	3 571	+ 2,7	-	-	133
Works gas	16 628	16 645	14 403	12 805	9 166	- 28,4	122	134	60
Refinery gas and LPG	2 829	2 624	2 499	3 057	3 432	+ 12,3	60	70	2 314
Derived electrical energy	80 196	84 964	85 270	86 519	91 440	+ 5,7	1 891	1 926	-
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14: Consumption by the energy sector									
Total	23 060	23 711	23 284	23 093	24 189	+ 4,7	330	347	365
Hard coal	2 069	1 940	1 487	1 240	1 209	- 2,5	-	-	-
Lignite	-	-	-	-	-	-	42	46	46
Crude oil (refineries fuels)	8 084	8 620	8 842	9 181	10 084	+ 9,8	136	146	146
Natural gas	188	185	168	168	165	- 2,0	-	-	-
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	475	372	227	162	-	-	-	-	-
Derived gases	2 341	2 372	2 358	2 160	2 240	+ 3,7	4	4	4
Electrical energy	9 903	10 221	10 202	10 183	10 491	+ 3,0	148	151	169
15: Distribution losses									
Total	9 482	10 353	10 573	11 446	11 311	- 1,2	238	251	264
Natural gas	-	-	-	2 103	2 481	+ 18,0	-	-	-
Derived gases	2 677	3 437	3 394	2 285	1 645	- 28,0	10	11	11
Electrical energy	6 805	6 917	7 179	7 058	7 185	+ 1,8	229	240	253

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKÆ
IRELAND									
DANMARK									
10: Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter									
10 263	10 758	+ 4,8	27 209	28 820	27 805	29 230	28 980	- 0,9	I alt
951	835	- 12,2	3 954	3 160	1 950	1 946	3 228	+ 65,9	Stenkul og ækvivalenter
1 826	1 630	- 10,7	161	85	32	24	21	- 11,4	Brunkul og ækvivalenter
7 242	8 026	+ 10,8	24 147	26 884	26 405	27 931	25 792	- 7,7	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
244	266	+ 8,9	- 1 053	- 1 310	- 582	- 671	- 61	-	Elektrisk energi
11: Bunker									
113	99	- 12,7	854	696	-	1 021	1 004	- 1,7	I alt (ikke gasformige mineralolieprodukter)
12: Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter									
10 150	10 659	+ 5,0	26 355	28 123	26 834	28 209	27 976	- 0,8	I alt
951	835	- 12,2	3 954	3 160	1 950	1 946	3 228	+ 65,9	Stenkul og ækvivalenter
1 826	1 630	- 10,7	161	85	32	24	21	- 11,4	Brunkul og ækvivalenter
7 129	7 928	+ 11,2	23 293	26 188	25 434	26 910	24 788	- 7,9	Råolie og ækvivalenter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
244	266	+ 8,9	- 1 053	- 1 310	- 582	- 671	- 61	-	Elektrisk energi
13: Omformning									
6 541	6 728	+ 2,9	19 071	21 235	21 603	21 603	21 170	- 2,0	I alt
4 887	4 842	- 0,2	15 284	16 799	16 289	15 846	16 839	+ 6,3	primære energikilder
1 688	1 886	+ 11,7	3 787	4 684	4 946	5 756	4 331	- 24,8	afledede produkter
86	105	+ 22,1	2 797	2 564	1 596	1 672	2 715	+ 62,4	Stenkul
976	1 026	+ 5,1	109	34	-	-	-	-	Brunkul og tørv
3 791	3 711	- 2,1	12 378	14 201	14 693	14 174	14 124	- 0,4	Råolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	6	13	2	-	-	-	Koks
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
1 684	1 882	+ 11,8	3 700	4 601	4 856	5 666	4 241	- 25,1	Ikke gasformige mineralolieprodukter
4	4	-	81	70	88	90	90	-	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
2: Produktion af afledede produkter									
6 473	6 671	+ 3,1	18 852	21 277	21 341	21 288	20 800	- 2,0	I alt
4 961	4 973	+ 0,2	14 886	16 382	16 159	15 807	16 537	+ 4,6	af primære energikilder
1 512	1 698	+ 12,3	3 966	4 895	5 182	5 421	4 263	- 21,4	af afledede produkter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
27	37	+ 37,0	134	102	91	84	85	+ 1,2	Koks
225	224	- 0,6	-	-	-	-	-	-	Brunkuls- og tørvbriketter
3 685	3 599	- 2,3	11 819	13 574	14 364	13 655	13 554	- 0,7	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koksværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Højovngas
142	169	+ 18,7	220	221	210	207	196	- 5,3	Gasværksgas
61	53	- 12,9	353	345	348	350	349	- 0,1	Flaske- og raffinaderigas
2 333	2 589	+ 11,0	5 605	6 282	5 587	6 144	5 847	- 4,8	Afledet elektrisk energi
-	-	-	722	754	740	787	769	- 2,3	Varme
14: Forbrug i »Energisektoren									
365	362	- 0,6	835	830	791	777	747	- 3,9	I alt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkul
47	43	- 8,5	-	-	-	-	-	-	Brunkul
139	134	- 3,1	446	393	395	343	329	- 4,2	Råolie (raffinaderibrændsel)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
4	6	+ 26,5	8	10	7	7	7	-	Afledede gasser
174	179	+ 2,8	381	427	389	426	411	- 3,7	Elektrisk energi
15: Distributionstab									
282	315	+ 11,7	478	509	520	555	592	+ 6,8	I alt
12	14	19,3	18	15	16	16	16	-	Naturgas
270	301	+ 11,3	463	493	505	538	576	+ 7,0	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi

TOTAL ENERGIOPGØRELSE EFTER PRODUKTER

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ NACH ERZEUGNISSEN

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET BY PRODUCTS

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
16: Final non-energy consumption									
Total	13 822	14 103	13 859	14 283	16 091	+ 12.7	242	267	267
Crude oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	13 621	13 918	13 747	14 101	15 876	+ 12.6	242	267	267
Derived gases	201	185	112	182	215	+ 18.6	-	-	-
17: Final energy consumption									
Total	245 924	251 901	246 555	249 505	260 443	+ 4.4	7 692	8 227	8 969
Hard coal	44 448	40 711	33 621	27 063	26 693	- 1.4	1 157	1 108	968
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	793	792	781
Natural gas	1 402	4 798	12 304	19 490	26 751	+ 31.3	-	-	-
Patent fuel	1 162	1 232	1 500	1 422	1 464	+ 3.0	-	-	-
Coke	19 333	17 811	14 182	12 830	13 177	+ 2.7	52	23	21
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	194	214	206
Non-gaseous petroleum products	83 266	88 109	88 779	90 875	93 510	+ 2.9	3 569	4 040	4 706
Derived gases	20 621	19 906	16 991	16 502	13 733	- 16.8	177	207	220
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	75 692	79 335	79 177	81 823	85 115	+ 4.7	1 749	1 843	2 066
131: Transformation by electrical power stations									
Total	80 140	84 804	85 302	86 821	91 532	+ 5.4	1 925	2 029	2 398
Hard coal	64 576	63 076	60 094	53 956	62 077	+ 15.1	44	61	52
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	932	832	882
Natural gas	128	275	-	2 356	1 348	- 42.8	-	-	-
Other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	355	275	200	166	148	- 10.8	-	-	-
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	13 929	20 099	23 022	29 373	26 751	- 8.9	949	1 136	1 464
Derived gases	565	544	587	526	886	+ 66.4	-	-	-
Electrical energy	587	578	457	444	322	- 27.5	-	-	-
171: Final energy consumption by the industry									
Total	104 038	106 218	102 372	102 028	107 034	+ 4.9	2 317	2 518	2 875
Hard coal	18 308	16 442	12 697	9 426	9 610	+ 2.0	155	150	120
Lignite	-	-	-	-	-	-	10	9	8
Natural gas	646	2 342	6 751	10 412	13 712	+ 31.7	-	-	-
Patent fuel	89	102	82	70	53	- 24.3	-	-	-
Coke	10 883	10 795	9 341	8 623	9 189	+ 6.6	30	13	12
Brown coal briquettes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	34 417	36 288	35 490	35 028	33 915	- 3.2	1 496	1 682	1 972
Derived gases	8 347	8 038	6 589	7 278	7 159	- 1.6	41	54	59
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	31 348	32 211	31 422	31 190	33 396	+ 7.1	585	610	704
172: Final energy consumption by transportation									
Total	34 555	36 223	37 765	39 243	41 734	+ 6.3	1 499	1 574	1 766
Hard coal	285	245	182	104	90	- 13.5	-	-	-
Natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patent fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	54	52	19	7	-	-	-	-	-
Non-gaseous petroleum products	33 163	34 863	36 519	38 121	40 689	+ 6.7	1 499	1 574	1 766
Derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	1053	1 062	1 044	1 011	955	- 5.5	-	-	-
173: Final energy consumption by households, etc.									
Total	107 330	109 461	106 418	108 235	111 675	+ 3.2	3 876	4 135	4 327
Hard coal	25 855	24 024	20 742	17 533	16 993	- 3.1	1 002	958	848
Lignite and peat	-	-	-	-	-	-	783	783	773
Natural gas	756	2 456	5 553	9 078	13 040	+ 43.6	-	-	-
Patent fuel	1 073	1 130	1 418	1 352	1 411	+ 4.4	-	-	-
Coke	8 396	6 964	4 823	4 200	3 988	- 5.0	22	10	9
Brown coal and peat briquettes	-	-	-	-	-	-	194	214	206
Non-gaseous petroleum products	15 686	16 958	16 770	17 726	18 906	+ 6.7	575	784	968
Derived gases	12 274	11 868	10 402	9 224	6 574	- 26.7	136	153	161
Heat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrical energy	43 291	46 061	46 711	49 122	50 764	+ 3.3	1 164	1 233	1 362

BILAN GLOBAL DE L'ENERGIE PAR PRODUITS
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA PER PRODOTTI
GLOBALE ENERGIEBALANS NAAR PRODUKTEN

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKÆ
IRELAND									
339	405	+ 19,4	759	871	845	837	927	+ 10,8	I alt
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Råolie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
339	405	+ 19,4	759	871	845	837	927	+ 10,8	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser
DANMARK									
16: Endeligt ikke-energetisk forbrug									
9 044	9 502	+ 5,1	23 752	25 262	24 389	25 094	25 420	+ 1,3	I alt
867	750	- 13,5	692	324	218	168	454	+ 170,2	Stenkul
807	576	- 28,6	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	1	1	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
25	16	- 36,0	591	338	206	190	167	- 12,1	Koks
221	210	- 5,0	52	50	26	24	21	- 11,4	Brunkulsbriketter
4 749	5 307	+ 11,7	17 436	19 166	18 507	18 856	18 567	- 1,5	Ikke gasformige mineralolieprodukter
243	268	+ 10,5	550	578	580	560	642	+ 14,7	Afledede gasser
-	-	-	722	754	740	787	769	- 2,3	Varme
2 132	2 375	+ 11,4	3 708	4 052	4 112	4 509	4 800	+ 6,4	Elektrisk energi
17: Endeligt energetisk forbrug									
2 344	2 601	+ 11,0	6 218	6 876	6 148	7 047	6 720	- 4,6	I alt
42	47	+ 11,9	2 546	2 387	1 446	1 555	2 593	+ 66,8	Stenkul
790	856	+ 8,4	109	34	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Andet brændsel
-	-	-	6	13	2	-	-	-	Koks
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
1 512	1 698	+ 12,3	3 557	4 442	4 700	5 492	4 127	- 24,9	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Elektrisk energi
131: Omformning i elektricitetsværkerne									
2 794	.	.	5 884	6 312	5 780	5 935	5 841	- 5,0	I alt
100	50	- 5,0	456	190	108	83	378	+ 355,4	Stenkul
8	13	+ 62,5	-	-	-	-	-	-	Brunkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
14	13	- 7,1	83	90	74	56	78	+ 39,3	Koks
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Brunkulsbriketter
1 878	.	.	3 948	4 763	4 266	4 404	3 669	- 16,7	Ikke gasformige mineralolieprodukter
68	75	+ 10,4	168	170	204	202	283	+ 40,4	Afledede gasser
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Varme
726	864	+ 19,0	1 029	1 099	1 108	1 190	1 232	+ 3,6	Elektrisk energi
171: Endeligt energetisk forbrug i »industri«-sektoren									
1 820	.	.	3 835	4 057	4 151	4 342	4 455	+ 2,6	I alt
-	-	-	5	3	1	1	2	+ 100,0	Stenkul
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Koks
1 820	.	.	3 747	3 971	4 064	4 231	4 346	+ 2,7	Ikke gasformige mineralolieprodukter
-	-	-	50	51	57	80	75	- 7,2	Afledede gasser
-	-	-	33	32	29	30	33	+ 10,7	Elektrisk energi
172: Endeligt energetisk forbrug i »transport«-sektoren									
4 430	.	.	14 233	14 893	14 478	14 817	15 324	+ 3,4	I alt
787	700	- 6,7	231	131	109	84	74	- 11,9	Stenkul
799	563	- 29,5	-	-	-	-	-	-	Brunkul og tørv
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Naturgas
-	-	-	1	1	-	-	-	-	Stenkulsbriketter
11	3	- 72,7	508	248	132	134	89	- 33,6	Koks
221	202	- 8,4	52	50	26	24	21	- 11,4	Brunkuls- og tørvbriketter
1 051	.	.	9 741	10 432	10 177	10 220	10 552	+ 3,2	Ikke gasformige mineralolieprodukter
175	193	+ 10,5	333	357	319	278	264	+ 2,4	Afledede gasser
-	-	-	722	754	740	787	769	- 2,3	Varme
1 406	151	+ 7,5	2 646	2 920	2 975	3 289	3 534	+ 7,5	Elektrisk energi

FAST BRÆNDEL
FESTE BRENNSTOFFE
SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES
COMBUSTIBILI SOLIDI
VASTE BRANDSTOFFEN

2

FAST BRÆNDSEL

FESTE BRENNSTOFFE

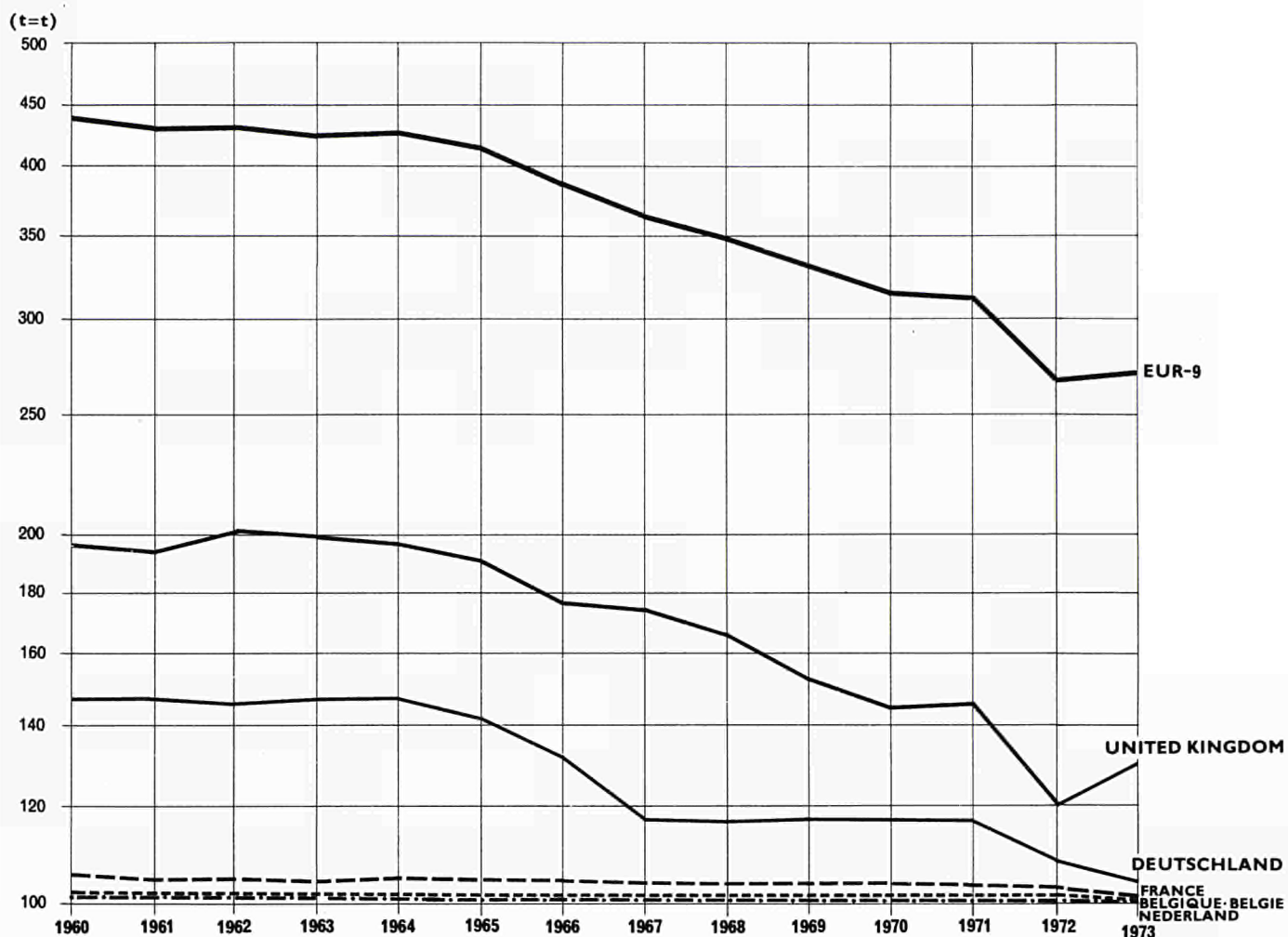
SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES

COMBUSTIBILI SOLIDI

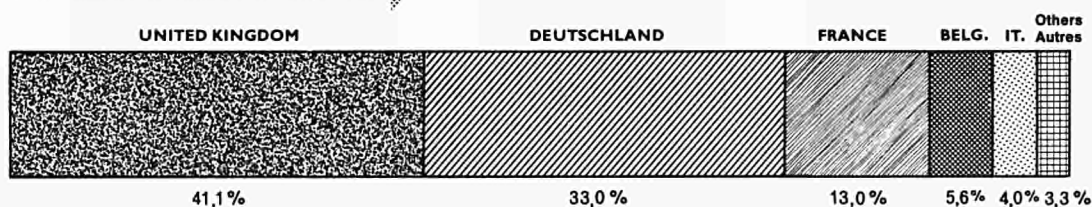
VASTE BRANDSTOFFEN

PRODUCTION OF HARD COAL IN 10⁶ t
 PRODUCTION DE HOUILLE EN 10⁶ t

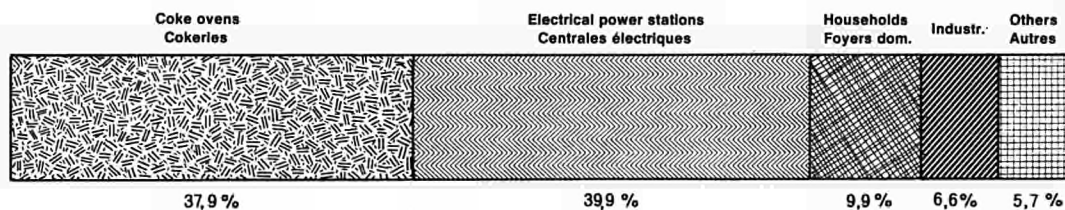


EUR-9

GROSS INLAND CONSUMPTION IN
 CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE EN 1973



282 10⁶ tce/tec



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR STEINKOHLE

DATI CARATTERISTICI
DEL CARBON FOSSILE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF HARD COAL

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR STEENKOLEN

— 1973 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
HARD COAL	10⁶ tce/tec											HOUILLE
Production	250,1	131,8	98,8	23,3	0,0	1,7	8,0	—	118,3	0,1	—	Production
Supplies from EUR-9	18,8	18,3	3,1	7,1	2,9	1,1	3,8	0,3	0,3	0,1	0,0	Récept. en prov. de EUR-9
Imports from third-party countries	29,8	24,8	4,5	5,4	8,6	2,9	3,4	0,0	1,4	0,7	3,0	Importations en prov. des pays tiers
Total colliery stocks (end of 1973)	23,9	13,0	9,0	3,4	0,0	0,4	0,2	—	10,9	0,0	—	Stocks totaux aux mines (fin 1973)
Gross inland consumption	282,1	162,2	93,1	36,7	11,5	4,7	15,9	0,3	115,9	0,9	3,1	Consommation intérieure brute
Transformations	229,3	138,4	83,7	27,4	10,9	4,2	12,2	—	88,1	0,1	2,7	Transformations
of which:												soit:
<i>coke ovens</i>	106,8	82,7	43,8	15,4	10,3	3,3	9,9	—	24,1	—	—	<i>cokeries</i>
<i>electrical power stations</i>	112,4	47,7	35,6	9,0	0,6	0,6	1,9	—	62,1	0,0	2,6	<i>centrales électriques</i>
<i>gas works</i>	2,7	2,0	2,0	—	—	—	—	—	0,5	0,0	0,1	<i>usines à gaz</i>
<i>patent fuel and briquetting plants</i>	7,4	6,0	2,2	3,1	0,0	0,3	0,4	—	1,4	—	—	<i>fabriques d'agglomérés</i>
Final energy consumption	49,0	21,1	7,0	9,1	0,6	0,5	3,6	0,3	26,7	0,8	0,5	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	18,6	8,6	2,8	4,4	0,2	0,1	0,9	0,3	9,6	0,0	0,4	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	28,1	10,3	2,3	4,7	0,2	0,5	2,7	0,0	17,0	0,7	0,1	<i>foyers domestiques, etc.</i>

PATENT FUEL	10⁶ t											AGGLOMERES
Production	7,4	6,3	2,3	3,2	0,0	0,3	0,5	—	1,2	—	—	Production
Final energy consumption	7,6	6,1	2,1	3,3	0,0	0,0	0,6	0,0	1,5	—	—	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>households, etc.</i>	7,5	6,0	2,1	3,3	0,0	0,0	0,6	0,0	1,4	—	—	<i>foyers domestiques, etc.</i>

HARD COAL MINES												MINES DE HOUILLE
Number of mines	375	109	53	35	1	2	18	—	261	5	—	Nombre de mines
	1 000											
Workers and officials on colliery books underground and face (end of 1973)	645,9	341,3	204,5	89,6	0,8	16,1	30,3	—	304,6	—	—	Ouvriers et employés inscrits fond et jour (fin 1973)
	kg											
Output per manshift underground	3 681	3 766	4 321	2 767	—	3 809	2 555	—	3 583	—	—	Rendement par ouvrier du fond et par poste

STENKULS OPGØRELSE

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production	310 360	292 744	291 885	252 491	250 129	- 1,0	167 470	161 370	155 802	143 033	131 795	- 7,9	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(23 052)	(20 796)	(16 959)	(17 514)	(18 780)	+ 7,2	(19 630)	(17 789)	(16 211)	(15 191)	(15 943)	+ 5,0	
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							3 046	2 704	2 289	1 541	2 363	+ 53,3	
4 Importations en prov. des pays tiers	25 407	32 831	31 120	31 629	29 792	- 5,9	21 033	28 465	24 063	24 334	24 759	+ 1,7	
5 Ressources	335 767	325 575	323 005	284 120	279 921	- 1,5	91 549	192 539	182 134	168 908	158 917	- 5,9	
6 Variations des stocks prod. et imp.	+ 18 737	+ 15 645	- 8 217	- 5 652	- 784		+ 12 801	+ 6 444	- 2 071	- 2 036	+ 3 118		
611/2 mines	+ 21 703	+ 17 530	- 5 382	- 3 274	+ 2 207		+ 11 996	+ 5 959	- 2 198	- 2 550	+ 2 142		
613 récupérations et rect. pour bas-produits	- 3 894	- 2 037	- 2 782	- 2 537	- 3 261		- 139	+ 155	+ 156	+ 431	+ 746		
62 importateurs	+ 928	+ 152	- 53	+ 159	+ 270		+ 744	+ 330	- 29	+ 83	+ 230		
7 Variations des stocks transform. et consomn	+ 3 858	- 2 486	- 5 069	+ 343	+ 3 474		+ 2 208	- 3 426	+ 1 588	- 526	+ 739		
71 transformateurs	+ 3 601	- 1 864	- 5 344	- 2 039	+ 3 446		+ 1 988	- 3 267	+ 1 381	- 702	+ 696		
72 consommateurs finals	+ 257	- 622	+ 275	+ 343	+ 28		+ 220	- 159	+ 207	+ 176	+ 43		
8a Livraisons à EUR-6	(22 577)	(20 567)	(18 340)	(16 828)	(18 361)	+ 10,4	(19 236)	(17 642)	(15 651)	(14 521)	(15 480)	+ 6,6	
8b Livraisons aux nouv. pays membres							91	45	184	330	233	- 23,3	
9 Exportations vers les pays tiers	2 927	1 886	1 037	899	898	- 0,2	2 833	1 477	841	800	749	- 6,4	
10 Consommation brute	355 910	337 077	309 301	278 759	262 132	+ 1,9	204 028	194 182	181 186	165 886	162 235	- 2,2	
11 Soutes	1	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
12 Consommation intérieure brute	355 909	337 077	309 301	278 759	262 132	+ 1,9	204 028	194 182	181 186	165 886	162 235	- 2,9	
13 Transformations	285 767	256 524	243 102	221 927	229 343	+ 3,3	182 087	157 387	151 652	140 782	138 439	- 1,7	
14 Consommation du secteur Energie	6 337	5 812	4 945	4 536	3 871	- 14,7	4 268	3 872	3 458	3 296	2 662	- 19,2	
17 Consommation finale énergétique	83 888	74 949	60 869	50 698	49 002	- 3,4	37 589	32 806	26 062	22 800	21 105	- 8,6	
18 Ecart statistique	- 81	- 208	+ 385	- 402	- 84		+ 103	+ 117	+ 14	- 792	+ 29		
Transformations:													
131 centrales électriques	126 838	118 224	117 396	106 597	112 447	+ 5,4	59 670	52 700	55 804	51 044	47 730	- 6,5	
132 fabriques d'agglomérés	11 002	10 978	9 136	8 031	7 351	- 8,5	9 606	9 441	7 420	6 517	5 997	- 8,0	
133 usines à gaz	10 505	7 693	4 755	2 981	2 709	- 9,1	3 275	3 219	2 739	2 268	2 017	- 11,1	
134 cokeries	117 424	119 829	111 815	104 318	108 836	+ 2,4	89 516	92 027	85 689	80 953	82 695	+ 2,2	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	34 257	29 411	23 517	18 661	18 642	- 0,1	15 338	12 629	10 592	9 052	8 604	- 5,0	
soit:													
1710 sidérurgie	3 180	3 122	3 054	3 216	3 160	- 1,7	2 486	2 510	2 694	3 084	2 962	- 4,0	
1711 métaux non ferreux							618	610	595	547	620	+ 13,3	
1712 chimie	5 923	5 003	3 355	1 741			2 856	2 343	1 801	1 268	1 358	+ 6,9	
1713 produits minéraux non métalliques							3 346	2 231	1 580	1 078	1 228	+ 13,9	
1714 extraction (combustibles exclus)							359	342	333	307	228	- 25,7	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac							1 550	1 258	831	648	582	- 10,2	
1716 textiles, cuir, habillement							1 181	943	651	514	478	- 7,0	
1717 papier et imprimerie							1 117	876	615	566	481	- 20,3	
1718 fabrications métalliques							1 048	928	762	544	501	- 7,9	
1719 autres branches							751	666	556	430	233	- 45,8	
ajustement *							+ 26	- 83	+ 174	+ 66	- 35		
172 transports	2 847	2 449	1 920	1 443	1 215	- 15,8	2 557	2 201	1 737	1 338	1 123	- 16,1	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 678	2 304	1 807	1 394	1 173	- 15,9	2 526	2 183	1 716	1 321	1 109	- 16,1	
1724 navigation intérieure	169	145	113	49	42	- 14,3	31	18	21	17	14	- 17,7	
173 foyers domestiques, etc.	45 024	41 618	33 998	29 267	28 068	- 4,1	17 938	16 503	12 299	10 883	10 301	- 5,4	
179 autres non dénommés ailleurs	1 758	1 473	1 434	1 327	1 077	- 18,8	1 758	1 473	1 434	1 327	1 077	- 18,0	

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKE
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
112 307	112 179	111 942	103 549	98 770	- 4,6	37 537	34 472	30 244	27 142	23 330	- 14,0	1 Förderung
1 055	1 161	1 125	1 461	1 524	+ 4,3	6 961	6 709	6 459	6 453	6 562	+ 1,6	3a Bezüge aus EUR-8
1 401	1 460	1 506	1 060	1 572	+ 48,3	388	500	466	299	507	+ 89,5	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
5 148	7 099	5 556	5 200	4 518	- 13,4	4 503	6 513	6 714	4 951	5 441	+ 9,8	4 Einfuhr aus dritten Ländern
119 911	121 899	120 129	111 270	106 384	- 4,4	49 389	46 194	43 883	38 845	35 840	- 7,8	5 Aufkommen
+ 8 882	+ 4 498	- 2 070	- 2 003	+ 473		+ 2 029	+ 1 035	+ 98	- 473	+ 1 349		6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 8 744	+ 4 112	- 2 292	- 2 260	+ 230		+ 1 938	+ 1 385	+ 639	- 225	+ 1 392		611/2 Zechen und Lager „Notgemeinschaft“
+ 126	+ 254	+ 206	+ 227	+ 236		- 621	- 567	- 507	- 294	- 233		613 Wiedergewinnung u. Ber. f. Ballastkohle
- 8	+ 132	+ 16	+ 30	+ 7		+ 712	+ 217	- 34	+ 46	+ 190		62 Importeure usw.
+ 61	- 2 136	+ 989	- 102	+ 307		+ 1 269	- 454	- 95	+ 365	+ 353		7 Bestandsveränder. Umwandlungsbetr. u. Verbr.*
+ 81	- 2 089	+ 809	- 60	+ 298		+ 1 060	- 320	- 161	+ 173	+ 392		71 Umwandlungsbetriebe
- 20	- 47	+ 180	- 42	+ 9		+ 209	- 134	+ 66	+ 192	- 39		72 Endverbraucher
15 717	14 408	13 194	12 091	13 184	+ 9,0	1 008	1 047	754	746	812	+ 8,8	8a Lieferungen an EUR-8
90	29	150	216	188	- 13,0	-	-	-	32	3	-	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
2 484	1 335	742	692	644	- 7,0	90	96	78	90	63	- 30,0	9 Ausfuhr in dritte Länder
110 563	108 489	104 962	96 166	93 148	- 3,1	51 589	47 632	43 054	37 889	36 864	- 3,2	10 Brutto-Verbrauch
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 Bunker
110 562	108 489	104 962	96 166	93 146	- 3,1	51 589	47 632	43 054	37 889	36 864	- 3,2	12 Brutto-Inlandsverbrauch
93 829	92 981	92 274	86 388	83 678	- 3,1	36 204	34 451	32 299	28 179	27 420	- 2,7	13 Umwandlung
3 258	2 965	2 712	2 689	2 214	- 17,7	695	680	583	481	352	- 26,9	14 Verbrauch des Sektors Energie
13 833	12 277	9 862	7 686	7 011	- 8,8	14 850	12 707	10 283	9 428	9 116	- 3,3	17 Energetischer Endverbrauch
358	266	114	597	245		160	206	111	219	224		18 Statistische Differenz
Umwandlung:												
35 383	34 288	37 897	37 043	35 831	- 3,8	14 736	11 846	12 652	10 081	8 976	- 11,0	131 Elektrizitätswerke
3 804	3 688	2 700	2 381	2 220	- 6,8	3 940	4 101	3 550	3 178	3 058	- 3,8	132 Brikkettfabriken
3 005	3 042	2 579	2 216	2 017	- 9,0	13	12	4	-	-	-	133 Gaswerke
51 637	51 963	49 098	44 748	43 810	- 2,1	17 515	18 492	16 093	14 920	15 386	+ 3,1	134 Kokereien
Energetischer Endverbrauch:												
8 552	5 409	4 337	3 153	2 776	- 12,0	7 040	5 704	4 714	4 498	4 400	- 2,2	171 Industrie
davon:												
520	485	554	433	329	- 24,0	1 626	1 737	1 715	2 134	2 094	- 1,9	1710 Eisenschaffende Industrie
271	275	232	188	195	+ 3,7	206	240	172	196	276	+ 40,8	1711 NE-Metallindustrie
1 805	1 385	1 041	703	713	+ 1,4	857	799	659	510	607	+ 19,0	1712 Chemie
1 118	728	484	332	243	- 26,8	1 309	886	416	239	304	+ 27,1	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
35	28	22	12	7	- 41,7	323	313	311	295	221	- 25,1	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
819	765	589	450	395	- 12,2	645	437	192	175	158	- 9,8	1715 Nahrungs- und Genussmittel
517	418	295	233	183	- 21,5	645	515	349	279	292	+ 4,6	1716 Textil, Leder, Bekleidung
549	464	382	277	247	- 10,8	504	392	229	267	189	- 29,3	1717 Papier und Druckereigerwerbe
629	590	488	363	320	- 11,8	369	299	244	161	158	- 1,9	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
289	291	250	162	144	- 11,1	401	302	230	241	74	- 69,3	1719 Sonstige
-	-	-	-	-		+ 155	- 16	+ 197	+ 1	+ 27		Ausgleich *
1 726	1 589	1 331	1 045	870	- 16,7	526	321	114	56	44	21,5	172 Verkehr
davon:												
1 698	1 574	1 320	1 036	862	- 16,8	526	321	114	56	44		1721 Eisenbahnen
28	15	11	9	8	- 11,1	-	-	-	-	-		1724 Binnenschifffahrt
3 797	3 806	2 760	2 161	2 288	+ 5,9	7 284	6 682	5 455	4 874	4 672	- 4,2	173 Haushalte, usw.
1 758	1 473	1 434	1 327	1 077	- 18,8	-	-	-	-	-	-	179 Sonstige

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
1 Produzione	169	146	140	94	3	- 96,8	5 456	4 281	3 556	2 781	1 697	- 38,5
3a Arrivi da EUR-6	3 327	3 031	3 415	2 934	2 860	- 2,5	3 471	2 170	1 441	690	1 004	+ 45,5
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	311	277	163	30	41	+ 36,7	760	357	68	120	127	+ 5,8
4 Importazioni dai paesi terzi	8 033	9 328	8 421	8 863	8 507	- 3,3	1 702	2 659	1 690	2 503	2 859	+ 14,2
5 Risorse	11 840	12 782	12 139	11 921	11 471	- 3,8	11 389	9 447	8 755	6 074	5 687	- 8,4
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.	- 79	- 122	- 233	+ 4	- 56		+ 243	+ 40	- 310	- 43	+ 238	
611 produttori	+ 29	- 1	- 25	+ 36	- 4		+ 238	+ 66	- 336	- 12	+ 238	
613 recupero e rettif. p. passi prod.	- 139	- 110	- 159	- 92	- 58							
62 importatori	+ 31	- 11	- 49	+ 60	+ 6		+ 5	- 26	+ 26	- 31		
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum.	+ 598	- 478	- 174	- 644	+ 96		+ 66	- 27	+ 562	- 68	+ 16	
71 trasformatori	+ 569	- 494	- 128	- 651	+ 21		+ 62	- 29	+ 555	- 86	+ 10	
72 consumatori finali	+ 29	+ 16	- 46	+ 7	+ 75		+ 4	+ 2	+ 7	+ 18	+ 6	
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-		1 624	1 648	1 330	1 315	1 141	- 13,3
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-		1	16	34	80	62	- 22,5
9 Esportazioni verso paesi terzi	-	-	-	-	-		68	36	17	17	35	
10 Consumo lordo	12 359	12 182	11 732	11 281	11 511	+ 2,0	10 005	7 780	5 828	4 551	4 703	+ 3,3
11 Bunkeraggi	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
12 Consumo interno lordo	12 359	12 182	11 732	11 281	11 511	+ 2,0	10 005	7 780	5 828	4 551	4 703	+ 3,3
13 Trasformazioni	10 351	10 889	10 850	10 438	10 910	+ 4,5	7 645	6 041	4 642	3 814	4 206	+ 10,3
14 Consumo del settore Energia	0	0	0	0	0	0	187	123	64	43	21	- 51,2
17 Consumo finale energetico	1 468	1 228	782	713	569	- 20,2	2 083	1 573	937	652	517	- 20,8
18 Differenza statistica	+ 540	+ 165	+ 100	+ 130	+ 32		+ 90	+ 23	- 17	+ 42	- 41	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	1 541	1 136	1 291	831	591	- 28,9	4 081	2 582	1 631	888	607	- 30,1
132 fabbriche di agglomerati	140	92	66	41	50	+ 22,0	1 041	876	574	459	250	- 45,6
133 officine del gas	253	165	156	52	-		4	-	-	-	-	
134 cokerie	6 417	9 496	9 337	9 514	10 269	+ 7,9	2 519	2 603	2 437	2 487	3 349	+ 34,7
Consumo finale energetico:												
171 industria	400	380	307	253	222	- 12,3	462	226	167	57	53	- 7,1
ossia:												
1710 siderurgia	38	32	31	36	37	+ 2,7	92	17	22	16	2	- 87,5
1711 metalli non ferrosi	31	32	51	72	51	- 29,2	34	32	35	10	19	+ 90,0
1712 chimica	129	125	74	38	18	- 52,7	61	31	19	17	12	- 29,4
1713 prodotti minerali non metallici	201	188	156	85	105	+ 23,5	199	131	78	10	16	+ 60,0
1714 estrazione (combustibili esclusi)	1	1	0	-	-		-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	7	6	5	5	3		18	2	2	1	1	
1716 tessili, cuofo, abbigliamento	5	4	2	1	1		6	2	1	0	-	
1717 carta e stampa	0	0	0	0	0		41	0	0	0	0	
1718 fabbricazioni metalliche	16	13	10	7	7		4	3	3	2	-	
1719 altri settori	1	1	1	-	-		8	8	7	1	3	
aggiustamento *	- 29	- 22	- 23	+ 9	-		1	-	-	-	-	
172 trasporti	271	259	258	214	190	- 11,2	3	3	10	8	6	- 25,0
di cui:												
1721 trasporti ferroviari	271	259	258	214	190	- 11,2	0	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	-	-	-	-	-		3	3	10	8	6	
173 usi domestici, ecc.	797	489	217	246	157	- 36,2	1 618	1 344	780	587	458	- 22,0

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

BILANCIO CARBON FOSSILE

STEENKOOBALANS

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t ske
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
12 001	10 312	9 920	9 487	7 985	- 15,7	-	-	-	-	-	-	1 Productie
4 733	4 591	3 534	3 356	3 690	+ 10,0	83	127	237	297	303	+ 2,0	3a Aanvoer uit EUR-6
186	110	66	32	116	-	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
1 647	2 866	1 682	2 817	3 372	+ 19,7	-	-	-	-	2	-	4 Invoer uit derde landen
18 567	17 879	15 202	15 692	15 173	- 3,3	83	127	237	297	305	+ 2,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 1 546	+ 993	+ 444	+ 479	+ 1 114	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.
+ 1 047	+ 397	- 184	- 89	+ 286	-	-	-	-	-	-	-	611 producenten
+ 495	+ 578	+ 616	+ 590	+ 801	-	-	-	-	-	-	-	613 terugwinningen en correcties voor ballastkolen
+ 4	+ 18	+ 12	- 22	+ 27	-	-	-	-	-	-	-	62 importeurs
+ 212	- 332	+ 306	- 78	- 33	-	+ 2	+ 1	-	+ 1	-	-	7 Voorraadwijzigingen omzettende ind. en verbr.
+ 214	- 335	+ 306	- 78	- 25	-	-	-	-	-	-	-	71 omzettende industrieën
- 2	+ 3	-	-	8	-	+ 2	+ 1	-	+ 1	-	-	72 eindverbruikers
887	539	373	369	343	- 7,1	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
11	10	4	1	7	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
19 427	17 991	15 575	15 721	15 904	+ 1,2	85	128	237	298	305	+ 2,3	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 Zeescheepvaart
19 427	17 991	15 575	15 721	15 904	+ 1,2	85	128	237	298	305	+ 2,3	12 Bruto binnenlands verbruik
14 038	13 025	11 587	11 963	12 225	+ 2,2	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting
128	104	99	83	75	- 9,6	-	-	-	-	-	-	14 Verbruik van de sector Energie
5 270	4 993	3 961	3 822	3 587	- 6,2	85	128	237	299	305	+ 2,0	17 Energetisch eindverbruik
- 9	- 131	- 72	- 147	+ 17	-	-	-	-	1	-	-	18 Statistische afwijking
3 929	2 868	2 333	2 221	1 925	- 13,3	-	-	-	-	-	-	Omzetting:
681	684	530	458	419	- 8,5	-	-	-	-	-	-	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 briketfabrieken
9 428	9 473	8 724	9 284	9 881	+ 6,4	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 cokesfabrieken
829	808	845	805	859	+ 6,7	55	104	222	286	294	+ 2,8	Energetisch eindverbruik:
173	175	170	190	207	+ 8,9	37	84	202	275	293	+ 6,5	171 industrie waarvan:
76	31	105	81	79	- 2,5	-	-	-	-	-	-	1710 ijzer- en staalindustrie
4	3	8	-	6	-	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
519	503	446	412	560	+ 35,9	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasindustrie
59	46	41	17	24	+ 41,1	2	2	2	2	1	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
8	4	4	1	2	-	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
23	20	4	22	15	- 31,9	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
30	23	17	11	16	+ 45,4	-	-	-	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
36	47	50	15	12	- 20,0	16	17	18	11	-	-	1718 metaalverwerkende industrie
- 99	- 46	-	+ 56	- 62	-	-	+ 1	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie aanpassingsverschil *
31	29	24	15	13	- 13,4	-	-	-	-	-	-	172 vervoer waarvan:
31	29	24	15	13	- 13,4	-	-	-	-	-	-	1721 spoorwegen
0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1724 binnenvaart
4 410	4 158	3 092	3 002	2 715	- 9,6	30	24	15	13	11	- 15,4	173 huisbrand, enz.

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

STENKULSOPGØRELSE

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tce	1969	1970	1971	1972	1973	72/73 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
1 Production	142 750	131 244	135 993	109 383	118 270	+ 8,1	140	130	90
3a Supplies from EUR-6	-	67	242	529	284	-46,3	141	44	40
3b Supplies from new member countries	-	-	19	89	29	-67,4	171	165	170
4 Imports from third-party countries	-	12	3 980	4 380	1 369	-68,7	827	1 010	828
5 Resources	142 750	131 323	140 234	114 381	119 952	+ 4,9	1 279	1 349	1 128
6 Variations of stocks at the producers and importers*	+ 6 276	+ 9 731	- 5 933	- 3 539	- 3 571		+ 11	- 48	- 52
611 mines	+ 9 708	+ 11 561	- 3 177	- 716	+ 70		1	+ 10	7
613 recovered products and rectifications of low-grade	- 3 432	- 1 830	- 2 756	- 2 823	- 3 641		-	-	-
62 coal importers	-	-	-	-	-		+ 12	- 58	- 45
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	+ 1 611	+ 932	- 6 398	- 964	+ 2 222		+ 9	+ 6	+ 22
71 transformers	+ 1 604	+ 1 386	- 6 465	- 1 109	+ 2 222		+ 9	+ 6	+ 22
72 final consumers	+ 7	- 454	+ 67	+ 145	-		-	-	-
8a Deliveries to EUR-6	2 994	2 639	2 332	1 605	2 458	+ 53,1	31	60	13
8b Deliveries to new member countries	223	169	140	95	102	+ 7,4	2	12	20
9 Exports to the third-party countries	294	399	195	98	148	+ 51,0	-	10	1
10 Gross consumption	147 126	138 779	125 236	108 080	115 895	+ 7,2	1 266	1 225	1 064
11 Bunkers	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Gross inland consumption	147 126	138 779	125 236	108 080	115 895	+ 7,2	1 266	1 225	1 064
13 Transformations	100 794	96 454	89 759	79 387	88 084	+ 11,0	109	119	95
14 Consumption of the „Energy“ sector	2 069	1 940	1 487	1 240	1 209	- 2,5	0	0	0
17 Final energy consumption	44 448	40 711	33 621	27 063	26 693	- 1,4	1 157	1 108	968
18 Statistical differences	- 185	- 326	+ 369	+ 390	- 91		-	- 2	+ 1
Transformations:									
131 electrical power stations	64 576	63 076	60 094	53 956	62 077	+ 15,1	44	61	52
132 patent fuel and briquetting plants	1 396	1 537	1 716	1 514	1 354	- 10,6	-	-	-
133 gas works	6 914	4 239	1 823	552	512	- 7,3	65	58	43
134 coke ovens	27 908	27 602	26 126	23 365	24 141	+ 3,3	-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	18 308	16 442	12 697	9 426	9 610	+ 2,0	155	150	120
of which:									
1710 iron and steel industry	692	610	359	132	198	+ 50,0	1	1	1
1711 non-ferrous metals industry	-	-	-	-	-		0	0	0
1712 chemical industry	3 067	2 660	1 292	409	-		-	-	-
1713 glass, pottery and building materials industry	-	-	-	3 566	-		-	-	-
1714 ore-extraction industry etc. (except fuels)	-	-	-	-	-		-	-	-
1715 food, drink and tobacco industry	-	-	-	1 519	-		-	-	-
1716 textile, leather and clothing industry	-	-	-	1 097	-		-	-	-
1717 paper and printing industry	-	-	-	890	-		-	-	-
1718 engineering and other metal industry	-	-	-	1 243	-		-	-	-
1719 other non-classified industries	-	-	-	1 023	-		-	-	-
agreement*	-	-	-	- 453	-		-	-	-
172 transportation	285	245	182	104	90	- 13,5	-	-	-
of which:									
1721 rail transportation	147	118	90	72	62	- 13,9	-	-	-
1724 inland navigation	138	127	92	32	28	- 12,5	-	-	-
173 households, commerce, handicraft, etc.	25 855	24 024	20 742	17 533	16 993	- 3,1	1 002	958	848

* (+) decrease; (-) increase.

BILANCIO CARBON FOSSILE

STEENKOOBALANS

1972	1973	72/73 %	1969	1970	1971	1972	1973	72/73 %	1 000 t SKÆ
IRELAND			DANMARK						
75	64	- 14,7	-	-	-	-	-	-	1 Produktion
34	25	- 26,5	2	3	3	3	1	- 50,0	3a Leveringer fra EUR-6
125	130	+ 40	62	24	5	3	5	+ 66,6	3b Leveringer fra de nye medlemslande
733	656	- 10,6	3 547	3 344	2 249	2 182	3 008	+ 37,8	4 Import fra tredjelande
967	875	- 9,6	3 611	3 371	2 257	2 187	3 014	+ 37,8	5 Rådighedsmaenge
+ 58	+ 35		- 151	- 482	- 161	- 135	- 366		6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
- 8	- 5		- 323	- 362	- 182	- 145	- 366		611 <i>miner</i>
+ 66	+ 40		+ 172	- 120	+ 21	+ 16	-		613 <i>genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet</i>
									62 <i>importører</i>
+ 6	+ 15		+ 30	+ 2	- 281	- 212	+ 498		67 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere*
+ 6	+ 15		-	+ 11	- 282	- 234	+ 513		71 <i>omformningsvirksomheder</i>
-	-		30	- 9	+ 1	+ 22	- 15		72 <i>endelige forbrugere</i>
77	68	- 11,7	-	-	-	-	-		8a Leveringer til EUR-6
1	1	0,0	-	-	-	-	-		8b Leveringer til de nye medlemslande
953	856	- 10,2	3 490	2 891	1 815	1 840	3 146	+ 70,9	9 Eksport til tredjelande
-	-		-	-	-	-	-		10 Bruttoforbrug
953	856	- 10,2	3 490	2 891	1 815	1 840	3 146	+ 70,9	11 Bunker
86	105	+ 22,0	2 797	2 564	1 596	1 672	2 715	+ 62,3	10 Indenlandsbruttoforbrug
0	0	0	-	-	-	-	-		13 Omformning
867	750	- 13,5	692	324	218	168	454	+ 170,2	14 Forbrug i energi-sektoren
-	+ 1		+ 1	+ 3	+ 1	-	- 23		17 Endeligt energetisk forbrug
42	47	+ 11,9	2 546	2 387	1 446	1 555	2 593	+ 66,7	18 Statistisk differens
44	58	+ 31,8	251	177	150	117	122	+ 4,2	Omformning
-	-		-	-	-	-	-		131 elektricitetsværker
									132 briketfabrikker
									133 gasværker
									134 koksværker
100	50	- 50,0	456	190	108	83	378	+ 355,4	Endeligt energetisk forbrug:
0	0		1	1	0	0	0		171 industri
			0	0	-	-	-		herunder:
									1710 <i>jern- og stålindustrien</i>
									1711 <i>ovrig metalindustri</i>
									1712 <i>kemisk industri</i>
									1713 <i>glas-, keramisk og byggematerialeindustri</i>
									1714 <i>minedrift (undtagen brændselundvinding)</i>
									1715 <i>nærings- og nydelsesmidler</i>
									1716 <i>tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande</i>
									1717 <i>papir- og trykkerindustri</i>
									1718 <i>jern- og metalforarbejdning</i>
									1719 <i>øvrige industriudfigning*</i>
			5	3	1	1	2		172 transport
			5	3	1	1	2		herunder:
			-	-	-	-	-		1721 <i>jernbaner</i>
									1724 <i>indenrigsskibs fart</i>
767	700	- 8,8	231	131	109	84	74	- 12,0	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	Deutschland (BR)						France					Italia				
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi	Petites mines					
1 Output Production 1 000 tce tec	1960																	
	1961																	
	1962																	
	1963																	
	1964																	
	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	112 654	91 302	7 037	2 208	11 858	251	43 100	21 104	13 797	8 145	54				262
	1968		171 159	112 653	92 095	7 341	2 343	10 721	154	38 316	18 031	12 744	7 496	45				209
	1969	310 359	167 469	112 307	92 294	6 769	2 601	10 491	150	37 537	17 628	12 890	6 990	29				169
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	250 130	131 796	98 770	81 573	6 041	2 311	8 586	260	23 330	9 278	9 323	4 729	-				3	
2 Output Production 1 000 t	1960	436 878	239 967	148 000	119 767	8 552	2 480	16 234	968	55 961	28 940	14 703	12 092	226				736
	1961	429 568	235 848	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	229 769	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	26 567	15 628	10 786	49				472
	1965	414 947	224 249	140 987	116 074	8 115	2 215	214 197	387	51 348	25 489	15 547	10 258	53				389
	1966	387 768	210 189	131 614	107 903	7 695	2 017	13 679	320	50 338	25 278	15 482	9 520	58				418
	1967	364 563	189 484	116 750	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
1970	315 220	170 527	116 970	96 204	7 123	2 917	10 554	172	37 354	16 987	12 788	7 546	34				295	
1971	312 389	165 168	117 143	96 424	6 865	2 918	10 677	258	33 014	14 523	11 512	6 945	35				265	
1972	271 640	152 046	108 690	88 966	6 464	2 695	10 429	237	29 763	12 593	10 939	6 211	21				151	
1973	269 998	140 011	103 654	85 487	6 244	2 486	9 175	260	45 682	10 404	10 111	5 167					5	
3 Workers Ouvriers 1 000	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		120,8	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
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	183,6	113,7	91,3	8,0	2,9	11,5		46,7	27,0	11,2	8,6					0,3	
4 Efficiency Rendement kg	1960		1 958	2 126	2 181	1 778	1 778	2 013		1 798	1 562	2 580	1 789	1 609				1 346
	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		2 046	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				2 906
	1966		2 611	3 050	3 152	2 300	2 380	2 960		2 104	1 707	3 453	2 067	2 061				2 786
	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		3 065	3 685	3 828	3 031	3 314	3 214		2 347	1 842	3 888	2 323	2 452				2 720
	1969		3 265	3 837	3 974	3 086	3 629	3 394		2 522	1 973	4 175	2 440	2 840				2 437
1970	3 460	3 442	3 941	4 060	3 115	3 913	3 632		2 643	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		2 626	1 997	4 387	2 611	2 144				2 480	
1972	3 581	3 663	4 249	4 355	3 663	3 806	3 945		2 709	2 024	4 446	2 706	2 330				2 801	
1973	3 675	3 768	4 321	4 415	3 801	3 704	4 074		2 767	2 026	4 496	2 717	-				-	

Extraction

- 1 Production totale évaluée en tec
- 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 tec
- 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	Kempene Campine	Zuiden Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Mid-lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast				
															208	1960	1 Output Production 1 000 tce tec
															208	1961	
															208	1962	
															233	1963	
															231	1964	
															199	1965	
															204	1966	
															179	1967	
															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	
2 751	9 487	6 871	2 616	109 383											75	1972	
1 697	7 995	5 875	2 120	118 270											64	1973	
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 Production 1 000 t	
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	166 677	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	11 362	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	130 183	10 502	16 448	33 930	12 383	35 990	9 212	905	654	10 159	64	1973		
28.8	77.3	26.3	50.9												1.2	1960	3 Workers Ouvriers 1 000
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	46.4	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												8.0	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	
1 833	1 577	1 792	1 452													1960	4 Efficiency Rendement kg
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	2 630	3 169	2 050	3 469	2 842	2 724	3 802	3 287	4 690	2 369	2 212					1970	
3 348	2 623	3 037	2 060	3 453	2 980	2 729	3 924	3 140	4 588	2 351	2 358					1971	
3 276	2 638	3 076	1 985	3 460	2 950	2 738	4 067	3 097	4 446	2 386	2 101					1972	
3 809	2 555	2 954	1 921	3 568	2 964	2 758	4 157	3 327	4 541	2 233	2 439					1973	

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 EBkohle – 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	Deutschland (BR)						France					Italia	
			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	-	-
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	-	-
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	-	-	-	-
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	-	-
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	-	-
	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	-	-
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	-	-
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	-	256
	1972		8 459	5 975	-	-	-	5 975	-	2 333	-	1 987	346	-	151
	1973		6 425	4 687	-	-	-	4 687	-	1 734	-	1 440	294	-	5

HOUILLE

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	-	-	1 968	84	1971
2 104	2 181	-	2 181	3 114	-	-	-	-	-	-	1 518	-	-	1 596	75	1972
1 283	1 900	-	1 900	2 959	-	-	-	-	-	-	1 311	-	-	1 648	64	1973
1 181	1 249	-	1 249													1969
937	904	-	904													1970
931	956	-	956													1971
838	775	-	775													1972
536	603	-	603													1973
108	269	-	269													1969
-	202	-	202													1970
-	16	-	16													1971
-	12	-	12													1972
-	4	-	4													1973
-	603	21	582													1969
-	380	0	379													1970
-	264	-	264													1971
-	209	-	209													1972
-	64	-	64													1973
139	3 863	3 796	87													1969
-	3 044	3 044	-													1970
-	3 152	3 152	-													1971
-	3 193	3 193	-													1972
-	2 652	2 652	-													1973
-	4 196	4 198	-													1969
-	4 051	4 051	-													1970
-	4 157	4 157	-													1971
-	4 130	4 130	-													1972
-	3 619	3 619	-													1973
-	-	-	-													1969
-	-	-	-													1970
-	-	-	-													1971
-	-	-	-													1972
-	-	-	-													1973

STENKUL

Lager

- 1 Samlede lagre ved minerne
2 hos importørerne
(ved årets 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	Deutschland (BR)						France					Italia				
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Cen-tre-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		
	Neder-land	Belgique / België			United Kingdom									Ireland				
		Total	Kem-pen Campine	Zuiden Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North West-ern	Mid-lands	South Wales	Kent	Li-censed mines			Open-cast		
2 Importers Importateurs	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	
	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	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	36	-	-	-	13	1972						
1973	322	309	-	215	50	36	8	-	-	-	13	1973						

STENKUL

Leverancer/Import

- 1 I alt
- 2 fra EUR-9
- 3 fra tredjelande
- 4 fra Tyskland

STEINKOHLE

Bezüge/Einfuhr

- 1 Ingesamt
- 2 aus EUR-9
- 3 aus dritten Ländern
- 4 aus Deutschland (BR)

HARD COAL

Supplies/Imports

- 1 Total
- 2 from EUR-9
- 3 from third-party countries
- 4 from Germany (FR)

HOUILLE

Réceptions/Importations

- 1 Total
- 2 en provenance d'EUR-9
- 3 en provenance des pays tiers
- 4 en provenance d'Allemagne (RF)

CARBON FOSSILE

Arrivi/Importazioni

- 1 Totale
- 2 da EUR-9
- 3 dai paesi terzi
- 4 dalla Germania (RF)

STEENKOOL

Aanvoer/Invoer

- 1 Totaal
- 2 uit EUR-9
- 3 uit derde landen
- 4 uit Duitsland (BR)

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	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)	(43 668)	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	(48 560)	(43 053)	7 614	12 510	11 469	3 978	7 179	305	1 682	811	3 014	1973	
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	22 902	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	18 769	18 295	3 096	7 069	2 902	1 119	3 807	303	313	155	6	1973	
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				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	29 791	24 758	4 518	5 441	8 567	2 859	3 372	2	1 369	656	3 008	1973	
4 from Germany (FR) d'Allemagne (RF)	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	13 286	13 092		5 995	2 830	976	3 076	215	178	15	1	1973	

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	Deutsch-land (BR)	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	824	820	597		29	6	146	42	4	-	-	1973	
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	1 463	1 387	547	367	0		468	5	68	8	-	1973	
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	
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	11 988	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	12 986	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	-	2 576	15	0	1972
1973	10 125	9 157	1 939	1 792	2 989	1 306	1 131	-	968	-	-	1973	

STENKUL

Import

- 1 fra Polen
- 2 fra USSR
- 3 fra Australien
- 4 fra Sydafrika

STEINKOHLE

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	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	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	12 279	8 974	1 791	1 968	2 888	866	1 461	—	92	595	2 617	1973
2 from the USSR d'URSS	1960	1 747	1 355	38	734	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	260	—	—	21	391	1973
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	2 165	1 874	82	99	773	587	334	—	291	—	—	1973
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	1 397	1 380	441	500	99	4	334	2	5	12	—	1973

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/Esportazioni

- 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 Invoeroverschot met derde landen
(+) import; (-) export

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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)	(24 480)	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)	(19 627)	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)	(19 826)	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	(19 260)	(16 481)	14 016	878	-	1 238	350	-	2 708	69	1	1973	
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	25 601	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	20 085	16 149	669	-	1 845	1 402	-	1 686	7	0	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	17 689	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	16 829	14 652	12 307	779	-	1 395	371	-	1 700	77	-	1972
1973	18 362	15 733	13 372	815	-	1 203	343	-	2 560	68	-	1973	
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	4 036	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	2 438	2 078	1 828	71	-	75	105	-	358	-	0	1966
	1967	2 362	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	2 833	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	
4 Balance Solde	1960	+ 14 895	+ 12 813	+ 2 732	+ 1 238	+ 6 042	+ 2 283	+ 518	-	- 764	+ 315	+ 2 331	1960
	1961	+ 15 163	+ 13 175	+ 2 678	+ 1 558	+ 6 638	+ 1 812	+ 289	-	- 633	+ 354	+ 2 287	1961
	1962	+ 19 231	+ 16 488	+ 3 347	+ 1 859	+ 7 989	+ 2 645	+ 627	-	- 573	+ 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	+ 27 859	+ 24 448	+ 5 440	+ 4 085	+ 10 201	+ 2 486	+ 2 234	-	- 478	+ 709	+ 2 982	1965
	1966	+ 25 673	+ 22 113	+ 4 758	+ 3 791	+ 9 691	+ 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	+ 21 874	+ 17 021	+ 2 618	+ 3 721	+ 8 079	+ 1 221	+ 1 383	-	- 287	+ 872	+ 4 068	1968
	1969	+ 22 481	+ 16 402	+ 2 684	+ 4 413	+ 8 033	+ 1 634	+ 1 636	-	- 294	+ 827	+ 3 546	1969
	1970	+ 30 946	+ 28 988	+ 5 764	+ 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	+ 28 893	+ 24 010	+ 3 874	+ 5 378	+ 8 567	+ 2 824	+ 3 365	+ 2	+ 1 221	+ 655	+ 3 007	1973	

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Værkernes egenforbrug
- 2 Levering til videre forarbejdning på brikkefabrikker
- 3 Levering til videre forarbejdning på koksværker

STEINKOHLE

Inlandsieferungen

- 1 Selbstverbrauch der Zechen
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an Brikettfabriken
- 3 Lieferungen zur Umwandlung an Kokereien

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 Own consumption of collieries
- 2 Deliveries for transformation in patent fuel plants
- 3 Deliveries for transformation in coke ovens

HOUILLE

Livraisons intérieures

- 1 Consommation propre des mines de houille
- 2 Livraisons pour transformations aux fabriques d'agglomérés
- 3 Livraisons pour transformations aux cokeries

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

STEENKOLEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Eigen verbruik der mijnen
- 2 Leveringen voor omzetting aan brikkefabrieken
- 3 Leveringen voor omzetting aan cokesfabrieken

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgique	Luxembourg	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	2 824	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	4 012	2 938	2 129	643	0	52	115	-	1 074	0	-	1972	
	1973	3 461	2 439	1 842	464	0	29	103	-	1 022	0	-	1973	
	2 Patent fuel plants Fabriques d'agglomérés	1960	14 705	13 255	5 467	5 661	24	1 089	1 013	-	1 450	-	-	1960
		1961	14 814	13 074	5 013	5 793	31	1 131	1 106	-	1 540	-	-	1961
		1962	16 630	15 048	5 752	6 553	49	1 186	1 508	-	1 582	-	-	1962
1963		19 542	17 878	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	11 006	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	9 661	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	33	459	460	-	1 545	-	-	1972	
1973		7 349	6 025	2 220	3 095	41	249	419	-	1 324	-	-	1973	
3 Coke ovens Cokeries		1960	129 612	98 236	59 799	18 141	4 748	5 704	9 844	-	31 376	-	-	1960
		1961	127 025	97 706	59 788	17 693	4 849	9 448	9 448	-	29 319	-	-	1961
		1962	122 887	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	13 249	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	105 800	82 091	43 385	15 682	10 387	2 761	9 876	-	23 709	-	-	1973	

Indenlandske leveringer

Livraisons intérieures

- 1 til videre forarbejdning på gasværker
- 2 til videre forarbejdning på offentlige elektricitetsværker
- 3 til videre forarbejdning på kraftværker ved miner
- 4 til jernbaner

- 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

STEINKOHLE

CARBON FOSSILE

Inlandslieferungen

Forniture al consumo interno

- 1 zur Umwandlung an die Gaswerke
- 2 zur Umwandlung an die öffentlichen Elektrizitätswerke
- 3 zur Umwandlung an die Zechenkraftwerke
- 4 an die Eisenbahnen

- 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

STEENKOLEN

Inland deliveries

Binnenlandse leveringen

- 1 for transformation to gas works
- 2 for transformation to public power stations
- 3 for transformation to pithead power stations
- 4 to railways

- 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-8	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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	8 484	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	23 064	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	4 408	2 658	2 495	3	160	-	-	-	1 560	43	145	1971
	1972	2 966	2 269	2 248	-	21	-	-	-	536	44	117	1972
1973	2 397	1 808	1 808	-	-	-	-	-	481	-	108	1973	
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	34 287	16 929	7 659	750	4 905	4 024	-	69 003	64	2 181	1963
	1964	106 318	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	36 321	18 008	10 551	1 648	3 905	4 209	-	74 842	39	2 968	1968
	1969	117 131	36 615	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	108 402	31 614	24 280	4 809	679	286	1 759	-	74 236	51	2 352	1973	
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	22 766	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	25 671	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	19 874	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	17 665	17 509	9 882	6 646	-	309	672	-	356	-	-	1973	
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	8 724	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	2 838	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	1 661	1 764	1 319	103	320	-	22	-	116	-	1	1971
	1972	1 426	1 339	1 036	49	240	-	14	-	86	-	1	1972
1973	1 171	1 081	858	45	165	-	13	-	90	-	1	1973	

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Til industrien
(inkl. jern- og stålindustrien)
- 2 til jern- og stålindustrien
- 3 lon i naturaltier (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 huisholds, enz.

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgjé	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	69 698	36 097	18 431	12 278	1 423	1 167	2 749	50	32 636	388	577	1961
	1962	67 055	35 693	18 374	12 375	1 284	1 046	2 565	49	30 386	378	598	1962
	1963	65 578	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	428	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	28 515	16 397	10 558	4 890	88	112	449	294	11 651	77	393	1973	
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	355	-	-	1973	
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	8 852	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	1 660	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	3 324	1 050	565	264	0	28	193	-	2 274	-	-	1973	
4 Households Foyers domestiques	1960	81 190	22 263	4 225	8 472	1 432	3 302	4 734	98	37 547	(861)	519	1960
	1961	80 200	22 668	4 079	8 669	1 513	3 329	4 985	93	35 941	(1 093)	498	1961
	1962	81 813	24 895	4 446	9 292	1 472	3 994	5 595	96	35 460	(904)	554	1962
	1963	87 074	29 541	5 521	10 597	1 659	4 862	6 794	108	36 068	(962)	503	1963
	1964	56 575	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	40 785	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	10 882	2 030	5 153	217	711	2 856	15	18 608	848	109	1971
	1972	26 743	9 804	1 588	4 611	246	550	2 796	13	16 087	768	84	1972
1973	24 518	9 263	1 723	4 415	157	430	2 528	10	14 529	652	74	1973	

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

Voorraden *

- 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-8	Deutsch-land (BR)	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		15 265	6 615	4 557	2 578		962		20 613			1972
1973		14 248	6 403	3 836	2 482		995		18 348			1973	
2 Power stations Centrales électriques	1960		8 263	3 259	2 465	192	1 055	1 292		5 769			1960
	1961		7 391	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		9 971	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		9 489	4 601	3 179	1 015	274	420		17 060			1972
1973		9 212	4 632	2 850	1 016	259	455		14 769			1973	
3 Coking plants Cokeries	1960	3 678	2 215	418	862			421		1 463			1960
	1961	3 046	1 950	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	2 061	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	2 989	333	570			526		1 995			1972
1973	5 032	2 940	347	520			516		2 092			1973	
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	3 587	2 045	1 149	665	93		14		1 426		116	1972
1973	3 051	1 600	1 140	351	69		22		1 384		67	1973	

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	
EUR-9											
1969	1969		
1970	783,7	684,8	454,7	159,2	98,9	.	.	.	1970		
1971	759,1	662,7	438,8	155,9	96,4	.	.	.	1971		
1972	703,6	613,6	405,3	144,3	90,0	.	.	.	1972		
1973	645,9	561,5	369,1	130,8	84,6	.	.	.	1973		
EUR-6											
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	19,6	19,2	1973			
DEUTSCHLAND (BR)											
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			
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			
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			
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			
UNITED KINGDOM											
1969	1969			
1970	350,5	319,1	221,2	61,9	31,4	.	.	1970			
1971	344,5	313,8	217,9	60,9	30,7	.	.	1971			
1972	327,9	299,6	209,5	56,4	28,2	.	.	1972			
1973	304,6	278,1	193,4	51,6	26,6	.	.	1973			
	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	

STENKULSMINER
Fortegnelse over mineselskaber

STEINKOHLBERGBAU
Verzeichnis der Unternehmen

HARD COAL MINES
List of mining enterprises

Nom de l'entreprise	Localisation	Production				
		1969	1970	1971	1972	1973
		1 000 t				
DEUTSCHLAND	Insgesamt	117 035	116 970	117 143	108 690	103 654
Niedersachsen						
Preußag		2 780	2 917	2 918	2 695	2 486
Nordrhein-Westfalen	Insgesamt	103 029	103 327	103 289	95 330	91 731
Ruhr	Insgesamt	98 027	98 204	96 424	88 866	85 487
Ruhrkohle AG	Essen		89 374	89 904	82 659	79 399
Gewerkschaft Auguste Victoria	Marl	2 924	3 189	2 987	2 942	2 819
Eschweiler Bergwerks-Verein (Ruhr)	Kohlscheid		3 641	3 534	3 266	3 269
Gewerkschaft Alte Haase	Dortmund	54	-	-		
Aachen	Insgesamt	7 002	7 123	6 885	6 464	6 244
Eschweiler Bergwerks-Verein	Kohlscheid	5 123	5 268	5 114	4 968	4 606
Sophia-Jacoba Gewerkschaft	Huckelhoven	1 878	1 855	1 751	1 496	1 638
Saarland						
Saarbergwerke	Saarbrücken	11 075	10 554	10 677	10 429	9 175
Kleinzechen	Insgesamt	150	172	256	237	260
		1 000 t				
FRANCE	Total	40 583	37 354	33 014	29 763	25 682
Bourgogne						
Houillères du Bassin de Blanzay	Montceau-les-Mines	1 866	1 798	1 725	1 677	1 399
Nord						
Houillères du Bassin du Nord et Pas-de-Calais	Douai	18 889	16 987	14 523	12 593	10 404
Lorraine						
Houillères du Bassin de Lorraine	Merlebach	13 906	12 788	11 512	10 939	10 111
Midi-Pyrénées						
Houillères du Bassin d'Aquitaine	Albi	1 606	1 616	1 459	1 308	1 187
Auvergne						
Houillères du Bassin d'Auvergne	Clermont-Ferrand	704	611	592	562	469
Rhône-Alpes						
Houillères du Bassin de la Loire	Saint-Etienne	1 585	1 564	1 299	1 015	696
Houillères du Bassin du Dauphiné	Le Villaret de Dusville	613	620	569	518	431
Languedoc						
Houillères du Bassin des Cévennes	Alès	1 386	1 337	1 301	1 130	985
Petites mines		29	34	35	21	
		1 000 t				
ITALIA						
Sardegna						
Ente nazionale per l'energia elettrica (ENEL)	Sulcis	303	295	256	151	5
		1 000 t				
NEDERLAND						
Zuid (Limburg)	Totaal	5 778	4 545	3 795	2 942	1 829
Staatsmijnen Heerlen	Heerlen	2 272	1 766	1 653	1 150	464
Oranje-Nassau	Heerlen	1 909	1 779	1 321	1 072	725
Laura en Vereniging	Eygelshoven	1 056	918	820	720	640
Willem Sophia	Spekholzerheide	405	83	-	-	-
Domaniale mijn	Kerkrade	136	-	-	-	-

MINIERE DI CARBON FOSSILE
Elenco delle imprese minerarie

Name of enterprise	Site	Production				
		1969	1970	1971	1972	1973
		1 000 t				
BELGIQUE/BELGIE	Total	13 200	11 382	10 960	10 500	8 642
Noord (Limburg)	Total	8 015	7 095	7 310	7 323	6 272
André Dumont	Genk (Waterschei)	1 409	1 176	1 359	1 365	1 216
Beerlingen	Beerlingen	1 494	1 339	1 400	1 421	1 095
Zolder et Houthalen	Zolder	2 288	2 173	2 079	2 062	1 928
Limbourg-Meuse	Eisden	1 298	1 130	1 116	1 078	971
Espérance-Longdoz	Genk (Winterslag)	1 526	1 277	1 356	1 397	1 061
Sud (Hainaut-Liège)	Total	5 185	4 287	3 651	3 176	2 570
Bois-du-Luc	Houdeng-Aimeries	327	284	252	221	68
Aiseau-Preste	Farciennes	390	299	274	219	193
Monceau-Fontaine	Monceau-sur-Sambre	852	740	724	666	594
Mambourg Sacré Madame et Poirier réunis	Charleroi	320	218	134	109	-
Petit-Try	Lambusart	401	393	328	285	213
Roton Farciennes	Tamines	520	495	477	438	477
Argenteau	Trembleur	159	232	196	187	169
Cockerill-Ougrée	Seraing	200	205	161	165	123
Espérance et Bonne Fortune	Montegnée	305	285	278	275	193
Grande-Bacnure	Coronmeuse-Herstal	176	131	62	-	-
Hasard	Micheroux	481	448	361	329	349
Hensies-Pommerœul	Hensies	490	417	375	282	191
Borinage	Cuesmes	280	121	29	-	-
Centre	Ressaix	41	-	-	-	-
Anderlues	Anderlues	87	-	-	-	-
Gouffre	Châtelineau	47	-	-	-	-
Patience et Beaujonc	Micheroux	76	-	-	-	-
Wérister	Romsee	33	-	-	-	-
		1 000 t				
UNITED KINGDOM	Total	152 967	144 563	147 137	119 519	130 183
Scotland		11 901	11 124	12 524	9 849	10 502
Scottish North	Alloa	5 229	5 085	6 019	4 712	-
Scottish South	Liberton	6 672	6 039	6 504	5 137	-
Northern		21 585	19 247	19 193	15 167	16 448
Northumberland	Ashington	7 242	6 402	6 380	5 291	6 004
North Durham	Whitburn	5 674	5 203	5 124	3 858	4 067
South Durham	Spennymoor	8 649	7 642	7 691	6 038	6 377
Yorkshire		37 392	35 465	36 575	30 461	33 930
North Yorkshire	Allerton Bywater	9 370	9 585	10 375	8 326	9 189
South Yorkshire	Wath-upon-Deane	10 463	9 852	9 552	7 895	9 113
Barnsley	Grimethorpe	8 685	7 852	8 201	6 889	7 550
Doncaster	Doncaster	8 874	8 176	8 447	7 351	8 079
North-West		16 185	14 971	13 501	10 853	12 363
North Western	Walkden	7 333	6 469	5 441	4 655	4 959
Staffordshire	Berry Hill Stoke	8 832	8 502	8 061	5 998	7 423
Midlands		44 106	42 138	40 718	31 940	35 990
North Nottinghamshire	Edwinstowe	12 043	12 221	11 957	10 010	10 949
South Nottinghamshire	Bestwood	11 398	10 670	10 547	8 398	9 611
North Derbyshire	Bolsover	11 089	10 123	9 519	6 999	7 800
South Midlands	Colleorton	9 596	9 124	8 695	6 533	7 630
Wales		13 315	11 972	12 097	9 545	9 212
East Wales	Ystrad Fawr	7 958	6 879	6 919	9 545	-
West Wales	Tondu	5 357	5 093	5 178	-	-
Kent		1 261	1 023	1 085	767	905
Dover	Dover	-	-	-	-	-
Licensed mines		847	736	799	678	654
Opencast mines	Harrow-on-the-Hill	6 417	7 685	10 666	10 439	10 159
		1 000 t				
IRELAND	Total	140	130	64	75	64

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

STEENKOOIJMIJNEN

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	Deutschland (BR)					France				Italia	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Total	Nord-P.d.C.	Lorraine	Centre-Midi		
1960	1 036	330	146	122	8	3	13	95	56	11	28	2	1960
1961	984	304	140	116	8	3	13	66	51	8	27	2	1961
1962	913	286	126	107	6	3	12	61	46	8	27	2	1962
1963	867	275	120	99	6	3	12	78	45	8	25	2	1963
1964	616	261	115	97	6	2	10	75	42	8	25	2	1964
1965	760	243	107	90	6	2	9	70	38	7	25	1	1965
1966	668	215	95	79	6	2	8	64	35	7	22	1	1966
1967	802	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	58	5	2	6	46	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

	Nederland	Belgique/België			United Kingdom								Ireland	
		Total	Kempen Campine	Zuiden Sud	Total	Scotland	North-ern	Yorkshire	North West-ern	Mid-lands	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	618	99	134	102	48	122	107	4	11	1962
1963	12	63	7	56	590	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	8	37	5	32	406	52	77	89	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	16	69	51	3	8	1970
1971	5	22	5	17	289	32	48	72	14	69	51	3	7	1971
1972	5	20	5	15	262	29	45	71	14	69	51	3	5	1972
1973	2	18	5	13	261	24	39	66	12	68	49	3	5	1973

t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique/België	United Kingdom	Ireland	
1960		2 630	3 785	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	3 625	1 375	1 357	.	1963
1964		3 305	4 775	2 485	1 060	3 915	1 425	1 433	.	1964
1965		3 360	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	1 586	.	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		4 694	6 552	3 166	1 261	3 838	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	1 068	2 988	2 093	1 946	.	1971
1972	2 821	5 112	7 498	3 382	635	2 335	2 161	1 666	.	1972
1973	2 857	5 239	7 821	3 078	-	3 670	2 047	1 914	.	1973

STENKUL

Gennemsnitlig værdi ved grænsen

- 1 Stenkul fra USA
- 2 Stenkul fra Storbritannien
- 3 Stenkul fra Polen
- 4 Stenkul fra USSR

STEINKOHLÉ

Durchschnittlicher Grenzwert

- 1 Steinkohle aus den Vereinigten Staaten
- 2 Steinkohle aus dem Vereinigten Königreich
- 3 Steinkohle aus Polen
- 4 Steinkohle aus der UdSSR

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.

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

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	1964	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
	\$/t											
1 from the USA des Etats-Unis	Deutschland (BR)	16.42	14.82	14.90	14.65	14.49	14.44	14.62	17.87	19.11	21.30	25.00
	France	18.96	18.63	18.95	18.79	15.23	15.39	15.78	17.93	21.95	25.25	29.93
	Italia	13.75	13.93	14.53	13.87	13.90	14.13	14.63	19.03	24.13	24.24	31.26
	Nederland	14.92	13.16	13.00	12.71	12.57	13.32	14.61	18.11	21.98	22.93	25.55
	Belgique-Luxembourg	14.75	13.76	13.25	12.63	12.47	12.53	12.67	19.82	25.09	24.05	27.90
	United Kingdom										25.08	30.09
	Danemark											
	Ireland											
2 from United Kingdom du Royaume-Uni	Deutschland (BR)	9.40	10.68	10.96	10.72	10.59	9.78	10.28	10.92	10.52	11.06	12.71
	France	23.72	16.92	19.41	19.62	17.61	17.26	16.92	18.97	23.96	25.29	28.01
	Italia	15.29	16.60	19.63	19.86	10.91	9.96	15.28	14.39	16.72	24.17	29.41
	Nederland	11.74	15.71	16.44	17.22	19.52	13.22	15.48	23.67	21.48	22.30	24.75
	Belgique-Luxembourg	15.85	13.96	13.04	11.77	13.07	12.61	13.81	19.59	15.07	18.08	27.64
	Danmark										41.66	34.80
	Ireland											
	3 from Poland de Pologne	Deutschland (BR)	11.65	14.75	12.98	12.37	12.15	12.10	12.68	16.33	19.05	18.62
France		18.90	15.86	15.32	13.27	11.95	11.31	11.20	12.21	17.35	19.76	23.15
Italia		11.19	11.75	14.27	12.70	10.18	11.47	12.18	14.39	19.81	20.40	24.73
Nederland		9.72	8.72	10.41	9.68	10.65	11.00	12.01	13.96	17.52	19.96	24.99
Belgique-Luxembourg			11.40	9.71	6.90	8.21	8.80	9.07	12.60	18.61	21.51	25.09
United Kingdom											23.60	25.13
Danmark											10.09	24.36
Ireland												
4 from the USSR d'URSS	Deutschland (BR)	7.77	10.02	10.85	10.69	11.18	10.06	11.07	12.15	11.06	12.78	15.38
	France	30.68	24.41	26.26	27.94	26.61	27.00	27.45	27.49	27.67	28.02	31.18
	Italia	18.98	12.51	14.14	14.76	11.75	11.17	10.76	12.20	20.83	19.74	23.93
	Nederland	19.02	16.80	19.54	19.99	13.88	10.36	9.10	8.76	(39.38)	14.73	16.26
	Belgique-Luxembourg	20.27	14.04	14.33	12.67	12.05	8.97	9.29	13.20	21.98	20.98	20.75
	United Kingdom											
	Danmark										(9.93)	(17.08)
	Ireland											

STENKULSBRIKETTER OPGØRELSE

STEINKOHLBRIKETTILANZ

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9 (a)							EUR-6 (a)					
2 Production	11 247	10 940	9 026	8 036	7 444	- 7,4	10 080	9 739	7 666	6 784	6 258	- 7,8	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6							(1 075)	(833)	(514)	(414)	(362)	- 12,6	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	(1 076)	(887)	(821)	(727)	(599)	- 23,1	-	-	0	-	-		
4 Importations en prov. des pays tiers	1	-	-	-	-		1	-	-	-	-		
5 Ressources	11 248	10 940	9 026	8 036	7 444	- 7,4	10 081	9 739	7 666	6 784	6 258	- 7,8	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 55	- 19	- 198	- 85	+ 207		+ 43	- 13	- 59	+ 48	+ 123		
61 producteurs	+ 58	- 19	- 195	- 85	+ 208		+ 46	- 13	- 56	+ 48	+ 124		
62 importateurs	- 3	-	3	-	- 1		- 3	-	3	0	- 7		
8a Livraisons à EUR-6	(1 081)	(857)	(714)	(673)	(495)	- 19,2	(1 062)	(825)	(511)	(412)	(351)	- 14,8	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2	16	187	192	141	- 26,6	
9 Exportations vers les pays tiers	81	327	88	95	91	- 4,2	81	327	88	95	91	- 4,3	
10 Consommation brute													
12 Consommation intérieure brute	11 217	10 624	8 847	7 970	7 624	- 4,3	10 054	9 391	7 335	6 547	6 160	- 5,9	
14 Consommation du secteur Energie	71	59	52	49	56	+ 14,3	71	59	52	49	56	+ 14,3	
17 Consommation finale énergétique	11 142	10 553	8 782	7 921	7 561	- 4,5	9 979	9 320	7 282	6 499	6 097	- 6,2	
18 Ecart statistique	+ 4	+ 12	+ 13	-	+ 7		+ 4	+ 12	+ 1	+ 7	-		
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	152	172	138	116	74	- 36,3	63	70	56	46	21	- 54,3	
172 transports (transports ferroviaires)	81	70	51	40	28	- 30,0	81	70	51	40	28	- 30,0	
173 foyers domestiques, etc.	10 899	10 284	8 589	7 760	7 457	- 4,0	9 825	9 153	7 171	6 408	6 046	- 5,6	
179 autres non dénommés ailleurs	10	27	4	5	2	- 60,0	10	27	4	5	2	- 60,0	

DEUTSCHLAND (BR)

FRANCE

2 Erzeugung	3 907	3 725	2 716	2 427	2 271	- 6,4	4 197	4 301	3 735	3 351	3 233	- 3,6
3a Bezüge aus EUR-6	435	300	124	95	86	- 9,5	258	199	146	119	102	- 14,3
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	-	-	0	-	-		-	-	-	-	-	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	1	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
5 Aufkommen	4 343	4 025	2 840	2 522	2 357	- 6,6	4 455	4 500	3 881	3 470	3 335	- 3,9
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.	+ 7	-	7	+ 9	+ 8		+ 35	+ 4	- 26	+ 51	+ 41	
61 Erzeuger	+ 8	- 3	- 7	+ 9	+ 9		+ 38	+ 7	- 23	+ 51	+ 41	
62 Importeure	- 1	+ 3	-	0	- 1		- 3	- 3	- 3	0	0	
8a Lieferungen an EUR-6	120	53	28	19	39	+ 105,3	47	65	24	14	9	- 35,8
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	1	9	123	103	88	- 14,6	1	3	40	69	51	- 26,1
9 Ausfuhr in dritte Länder	33	244	64	80	77	- 3,8	7	12	6	5	2	- 60,0
10 Bruttoverbrauch												
12 Brutto-Inlandsverbrauch	4 196	3 719	2 618	2 329	2 161	- 7,2	4 435	4 424	3 785	3 433	3 314	- 3,5
14 Verbrauch des Sektors Energie	11	11	12	22	26	+ 18,1	17	14	12	12	12	
17 Energetischer Endverbrauch	4 181	3 694	2 606	2 307	2 130	- 7,7	4 417	4 410	3 773	3 421	3 303	- 3,5
18 Statistische Differenz	+ 4	+ 14	-	-	+ 5		+ 1	-	-	-	+ 1	
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	14	20	18	21	7	- 66,7	26	31	17	9	5	- 55,0
172 Verkehr (Eisenbahnen)	2	4	1	0	0		77	65	49	39	28	- 28,3
173 Haushalte usw.	4 155	3 643	2 583	2 281	2 121	- 7,0	4 314	4 314	3 707	3 373	3 270	- 3,1
179 Sonstige	10	27	4	5	2	- 60,0	-	-	-	-	-	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename

a) y compris Luxembourg: Réceptions et consomm. finale foyers domestiques: 1969 4 000 t; 1970 3 000 t; 1971 et 1972 2 000 t; 1973 1 000 t.

BILAN D'AGGLOMERES DE HOUILLE

BILANCIO AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

STEENKOOLBRIKETTENBALANS

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
ITALIA						NEDERLAND						
132	82	56	45	47	- 4,4	1 051	886	585	465	251	- 46,1	2 Produkte
63	55	35	17	10	- 41,2	18	4	2	1	1		3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4 Invoer uit derde landen
185	137	91	62	57	- 8,1	1 069	890	587	466	252	- 46,0	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 2	- 3	+ 2	+ 4	0		- 5	- 20	- 23	- 29	+ 67		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp. *
- 3	- 3	+ 2	+ 4	0		- 5	- 20	- 23	- 29	+ 67		61 <i>producenten</i>
+ 7	-	-	-	-		-	-	-	-	-		62 <i>importeurs</i>
-	-	-	-	-		789	646	418	341	255	- 25,3	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-		0	1	18	17	2	- 88,3	8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-		27	43	14	8	9	+ 12,5	9 Uitvoer naar derde landen
183	134	93	66	57	- 13,7	248	180	114	71	53	- 25,4	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-		11	6	9	0	7		12 Bruto binnenlands verbruik
193	134	93	66	52	- 21,3	236	175	103	71	46	- 35,3	14 Verbruik van de sector energie
-	-	-	-	+ 5		+ 1	- 1	+ 2	-	-		17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistische afwijking
-	-	-	-	-		5	0	12	10	2	- 80,0	Energetisch eindverbruik :
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		171 industrie
193	134	93	66	52	- 21,3	231	175	91	61	44	- 28,0	172 vervoer (<i>spoorwegen</i>)
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		173 huisbrand, enz.
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		179 overige niet elders genoemde sectoren
BELGIQUE / BELGIË						UNITED KINGDOM						
793	745	574	496	456	- 8,1	1 167	1 201	1 360	1 252	1 186	- 5,3	2 Production
297	272	205	180	162	- 10,0	-	53	307	313	197	- 37,1	3a Supplies from EUR-6
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		3b Supplies from new member countries
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		4 Imports from third-party countries
1 090	1 017	779	676	618	- 8,6	1 167	1 254	1 667	1 565	1 383	- 11,6	5 Resources
+ 8	+ 6	- 5	+ 13	+ 7		+ 12	- 6	- 139	- 133	+ 84		6 Variations of stocks at the producers and importers *
+ 8	+ 6	- 5	+ 13	+ 7		+ 12	- 6	- 139	- 133	+ 84		61 <i>producers</i>
0	0	0	-	0		-	-	-	-	-		62 <i>importers</i>
106	61	41	38	48	+ 26,3	-	-	-	-	-		8a Deliveries to EUR-6
-	3	6	3	-		17	16	16	9	3	- 66,7	8b Deliveries to new member countries
14	28	4	2	3	+ 50,0	-	-	-	-	-		9 Exports to third-party countries
978	931	723	646	574	- 11,2	1 162	1 232	1 512	1 423	1 464	+ 2,9	10 Consumption
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		12 Gross inland consumption
32	28	19	15	11	- 26,7	-	-	-	-	-		14 Consumption of the energy sector
948	904	705	632	565	- 10,7	1 162	1 232	1 500	1 422	1 464	+ 2,9	17 Finalenergy consumption
- 2	- 1	- 1	- 1	- 2		-	-	+ 12	+ 1	-		18 Statistical difference
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Final energy consumption :
18	19	9	6	7	+ 16,6	89	102	82	70	53	- 24,3	171 industrie
2	1	1	1	0		-	-	-	-	-		172 transportation (<i>rail transportation</i>)
928	884	695	625	558	- 10,8	1 073	1 130	1 418	1 352	1 411	+ 4,4	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	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Neder-land	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	18 596	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	7 865	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	7 446	6 280	2 271	3 235	47	251	456	-	1 186	-	-	1973	
2 Supplies from EUR-9 Réceptions d'EUR-9	1960	977	989	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	1 880	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	887	833	300	199	55	4	272	3	53	-	0	1970
	1971	821	514	124	146	35	2	205	2	307	-	1	1971
	1972	727	414	95	119	17	1	180	2	313	-	-	1972
1973	560	383	86	102	10	1	162	1	197	-	-	1973	
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	1 069	1 069	265	567	-	33	204	-	-	-	-	1970
	1971	1 034	1 034	298	535	-	17	183	-	-	-	-	1971
	1972	1 034	1 034	335	518	-	8	173	-	-	-	-	1972
1973	945	945	297	488	-	6	154	-	-	-	-	1973	
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	17 607	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	8 725	5 373	1 946	2 855	66	53	452	2	1 352	-	-	1972
1973	8 523	5 112	1 834	2 783	53	39	402	1	1 411	-	-	1973	

STENKULSBRIKETTER
Produktion efter område

STEINKOHLBRIKETTSS
Erzeugung nach Revieren

PATENT FUEL
Production by areas

AGGLOMERES DE HOUILLE
Production par bassins

AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE
Produzione per regione

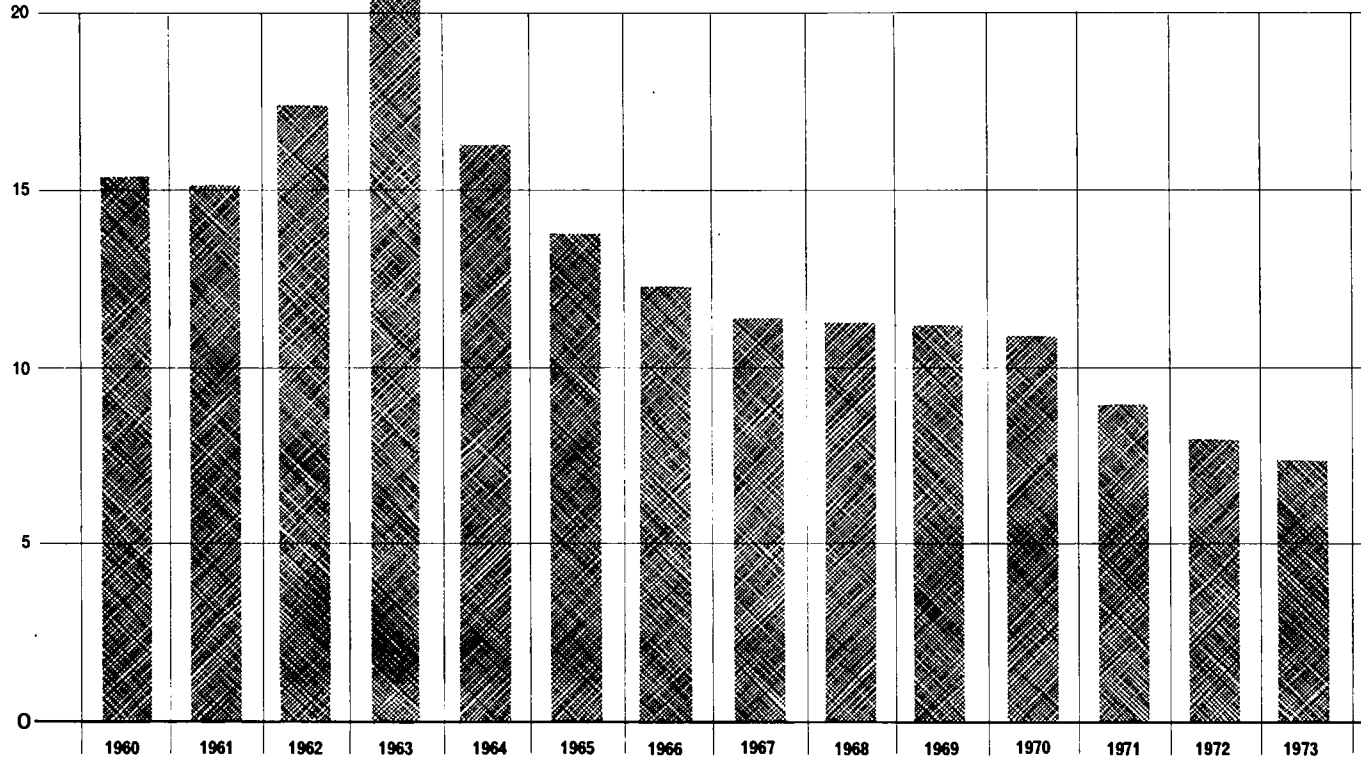
STEENKOOLBRIKETTEN
Produktie van de bekkens

1 000 t	Production				
	1969	1970	1971	1972	1973
EUR-9	11 247	10 941	9 025	8 036	7 446
EUR-6	10 080	9 740	7 665	6 784	6 260
Deutschland (BR)	3 907	3 725	2 716	2 427	2 271
Ruhr	2 382	2 159	1 522	1 189	916
Aachen	919	989	789	890	979
Niedersachsen	606	577	405	348	376
France	4 197	4 301	3 735	3 351	3 235
Nord - Pas-de-Calais	2 305	2 431	2 153	2 037	1 970
Centre-Midi	1 008	1 049	875	727	673
Mines non nationalisées	19	23	12	6	0
Usines indépendantes	865	799	695	581	592
Italie	132	82	56	45	47
Nederland	1 051	886	585	465	251
Belgique/België	793	746	574	496	456
Sud	761	720	561	486	446
Usines indépendantes	33	26	13	10	10
United Kingdom	1 167	1 201	1 360	1 252	1 186
Scotland	39	34	26	18	16
Yorkshire	10	38	87	101	54
North West	1	1	1	-	-
Midlands	66	98	164	168	179
Wales	1 040	1 000	1 057	943	914
Kent	11	30	25	22	23

EUR - 9

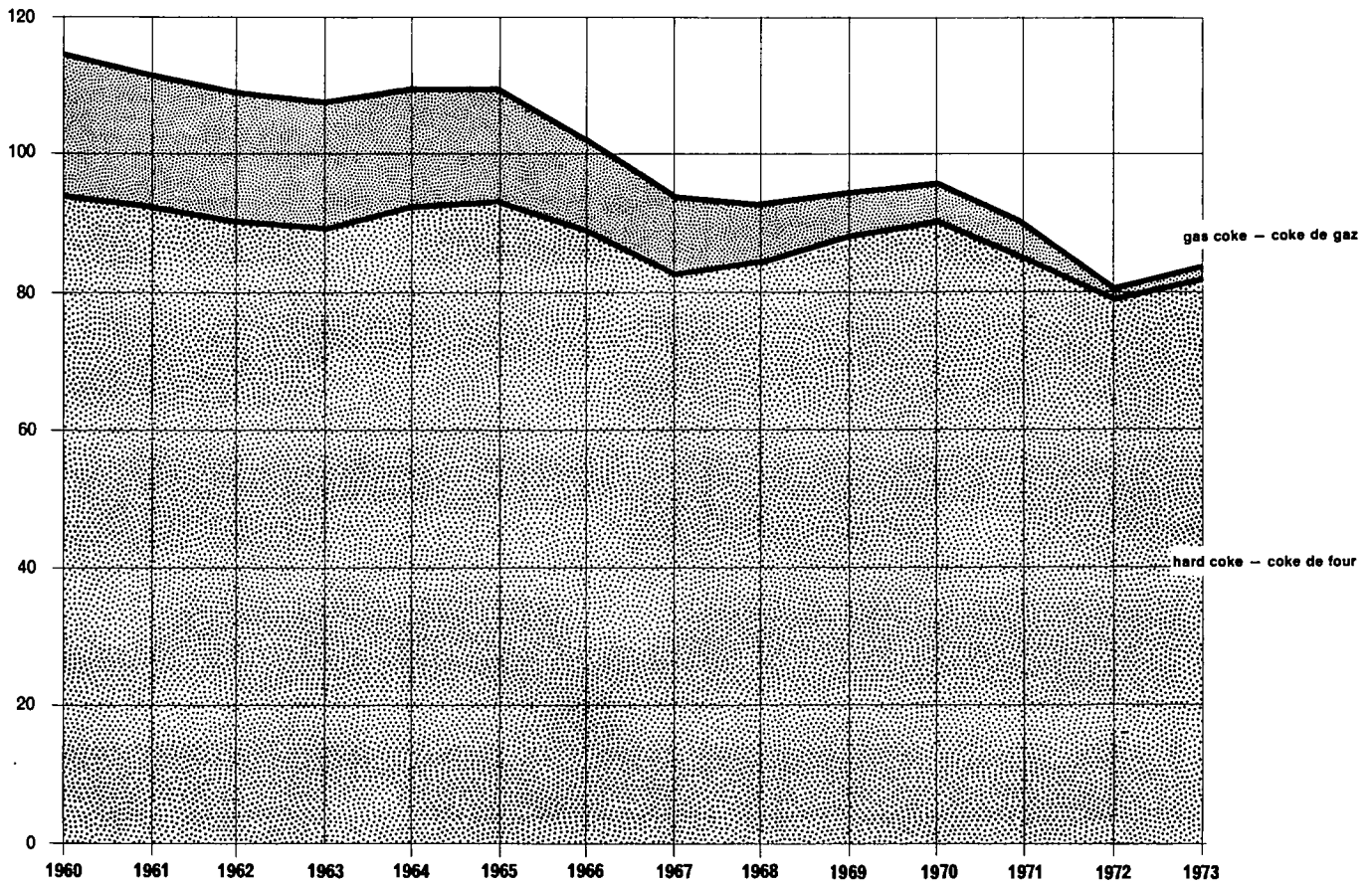
10⁶ t

PRODUCTION OF PATENT FUEL
PRODUCTION D'AGGLOMERES DE HOUILLE

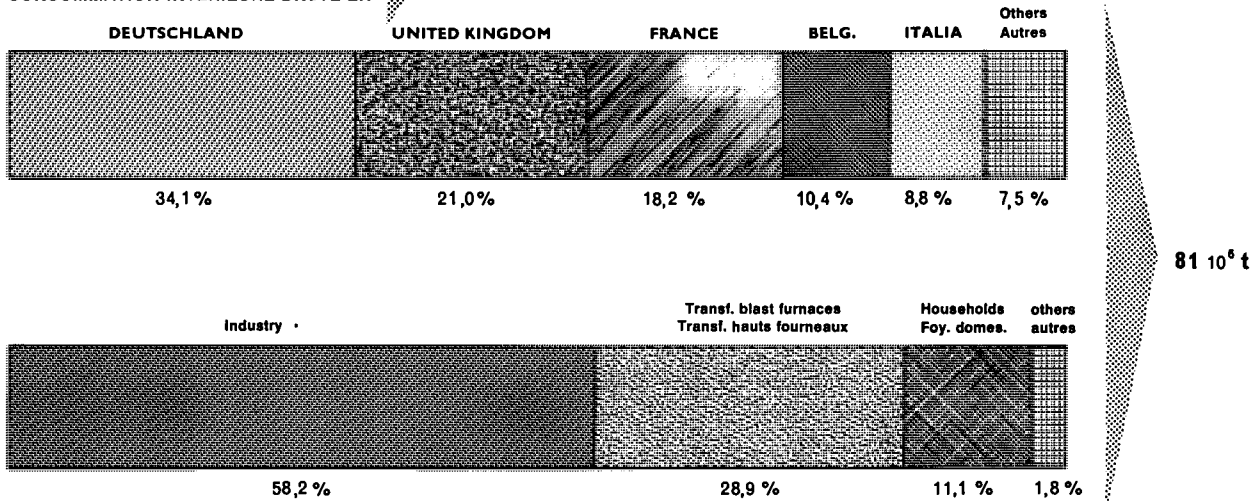


EUR-9

PRODUCTION OF COKE IN 10⁶ t
 PRODUCTION DE COKE EN 10⁶ t



GROSS INLAND CONSUMPTION IN
 CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE EN 1973



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR KOKS

DATI CARATTERISTICI
DEL COKE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF COKE

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR COKES

— 1973 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
10⁶ t												
Production	83,7	65,5	35,5	11,9	7,7	2,7	7,8	—	18,0	0,0	0,0	Production
of which:												soit:
<i>hard coke</i>	81,8	64,0	34,0	11,9	7,7	2,7	7,8	—	17,8	—	—	<i>coke de tour</i>
<i>gas coke</i>	1,9	1,5	1,5	—	—	—	—	—	0,2	0,0	0,0	<i>coke de gaz</i>
Supplies from EUR-9	9,2	9,0	0,5	3,6	0,1	0,6	1,0	3,2	0,0	0,0	0,1	Réceptions en provenance d'EUR-9
Imports from third-party countries	1,0	1,0	0,8	0	0,1	0,0	0,1	0,0	—	—	0,0	Importations en prov. des pays tiers
Deliveries to EUR-9	9,3	9,1	7,2	0,8	0,1	0,7	0,3	—	0,1	0,0	0,0	Livraisons à EUR-9
Exports to third-party countries	4,7	4,1	3,2	0,2	0,6	0,0	0,2	—	0,5	0,0	0,0	Exportations vers les pays tiers
Stocks at coking plants (end of 1973)	11,0	8,8	7,3	0,5	0,7	0,0	0,2	—	2,2	—	—	Stocks dans les cokeries (fin 1973)
Gross inland consumption	81,2	63,9	27,7	14,8	7,1	2,7	8,4	3,2	17,0	0,0	0,2	Consommation intérieure brute
Transformations	24,5	20,5	8,0	5,6	1,8	0,9	2,7	1,6	4,0	—	—	Transformations
among which:												dont:
<i>into blast furnace gas</i>	23,5	19,9	7,9	5,1	1,7	0,9	2,7	1,6	3,6	—	—	<i>en gaz de hauts fourneaux</i>
Final energy consumption	56,7	43,4	19,6	9,2	5,5	1,8	5,8	1,6	13,2	0,0	0,2	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	47,2	38,0	15,2	8,7	5,0	1,7	5,7	1,6	9,2	0,0	0,1	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	9,0	4,9	3,9	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	0,1	<i>loyers domestiques, etc.</i>

KOKSOPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	95 578	95 748	88 038	81 499	83 654	+ 2,6	71 107	72 927	67 813	64 000	65 522	+ 2,4	
<i>coke de four</i>	88 967	90 559	84 832	79 370	81 751	+ 2,9	68 501	70 227	65 682	62 241	63 975	+ 2,8	
<i>coke de gaz</i>	6 611	5 187	3 206	2 129	1 903	-10,7	2 606	2 700	2 131	1 759	1 547	-12,1	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(10 065)	(10 010)	(8 661)	(8 831)	(9 211)	+ 4,3	(9 680)	(9 619)	(6 435)	(8 611)	(8 950)	+ 5,1	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres							157	214	110	47	99	+ 110,6	
4 Importations en prov. des pays tiers.	1 181	797	442	704	1 010	+ 43,5	831	608	389	648	989	+ 52,6	
5 Ressources	98 759	98 543	88 480	82 203	84 664	+ 3,0	72 095	73 749	66 312	64 695	66 610	+ 2,9	
6 Variations des stocks prod. et imp. *	+ 3 719	+ 421	- 6 652	- 3 707	+ 1 457		+ 2 085	- 381	- 5 682	- 3 264	+ 1 677		
81 producteurs	+ 3 583	+ 305	- 6 931	- 3 662	+ 1 323		+ 1 953	- 495	- 5 907	- 3 202	+ 1 552		
62 importateurs	+ 136	+ 116	+ 279	- 45	+ 134		+ 132	+ 114	+ 225	- 62	+ 125		
7 Variations des stocks consommateurs finals *	- 989	- 575	+ 255	+ 741	- 133		- 614	- 891	+ 478	+ 509	- 30		
8a Livraisons à EUR-6	(10 201)	(10 121)	(9 043)	(8 739)	(9 298)	+ 6,3	(9 630)	(9 780)	(8 884)	(8 472)	(9 009)	+ 6,3	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							145	98	81	198	132	- 33,4	
9 Exportations vers les pays tiers	3 117	3 844	2 941	3 373	4 744	+ 40,6	2 274	3 023	2 381	2 899	4 137	+ 42,7	
10 Consommation brute	98 238	92 434	78 760	75 956	81 157	+ 6,8	70 997	69 195	60 197	56 982	63 929	+ 6,3	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	26 325	25 658	22 851	23 140	24 457	+ 5,7	21 489	20 975	18 942	19 373	20 493	+ 5,8	
14 Consommation du secteur Energie	797	680	579	410	254	-38,0	322	308	352	248	254	+ 2,4	
17 Consommation finale énergétique	69 238	66 112	55 367	52 340	56 733	+ 8,4	49 262	47 940	40 957	39 295	43 373	+ 10,4	
18 Ecart statistique	124	- 14	- 37	+ 66	- 287		- 76	- 28	- 54	+ 66	- 191		
Transformations:													
131 centrales électriques	386	295	208	173	155	- 10,4	25	7	6	7	7		
133 usines à gaz*	121	27	5	5	0	-	13	8	0	2	0		
134 cokeries*	883	625	745	723	830	+ 14,8	883	625	665	600	585	2,5	
135 hauts fourneaux*	24 935	24 709	21 893	22 239	23 472	+ 5,5	20 568	20 335	18 271	18 764	19 901	+ 6,1	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	48 896	48 950	43 539	42 457	47 234	+ 11,3	37 900	38 052	34 112	33 764	37 954	+ 12,4	
soit:													
1710 sidérurgie	41 029	41 021	37 160	37 074	41 973	+ 13,2	31 350	31 458	28 648	29 162	33 319	+ 14,3	
1711 métaux non ferreux							780	895	712	689	799	+ 16,0	
1712 chimie	1 913	1 884	1 597	1 349			1 687	1 725	1 468	1 243	1 185	- 4,7	
1713 produits minéraux non métalliques							1 756	1 725	1 314	1 082	910	- 15,9	
1714 extraction							345	338	349	306	410	+ 34,0	
<i>(combustibles exclus)</i>													
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac							299	277	241	235	244	+ 3,8	
1716 textiles, cuir, habillement							48	40	23	17	13	- 23,5	
1717 papier et imprimerie							18	13	11	5	6	+ 20,0	
1718 fabrications métalliques							1 163	1 185	967	876	924	+ 5,5	
1719 autres branches							245	300	332	282	259	- 8,2	
<i>ajustement*</i>							+ 209	+ 96	+ 47	- 123	- 115	-	
172 transports	235	208	138	112	84	-25,0	181	156	119	105	84	- 20,0	
soit:													
1721 transports ferroviaires							178	152	118	105	84	- 20,0	
1724 navigation intérieure							3	4	1	0	-		
173 foyers domestiques, etc.	19 517	16 401	11 147	9 328	9 021	- 3,3	10 591	9 179	6 183	4 983	4 941	- 0,8	
179 autres non dénommés ailleurs	590	553	543	443	394	- 11,1	590	553	543	443	394	- 11,1	

* (+) Lagerformindkelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
41 417	42 479	39 551	36 168	35 544	- 1,7	13 613	14 161	12 509	11 545	11 881	+ 2,9	2 Erzeugung
39 011	39 914	37 537	34 449	33 997	- 1,4	13 605	14 151	12 505	11 545	11 881	+ 2,9	Steinkohlenkoks
2 406	2 565	2 014	1 719	1 547	- 10,1	8	10	4	-	-	-	Gaskoks
478	188	137	383	445	+ 16,1	3 408	3 423	2 835	3 160	3 646	+ 15,3	3a Bezüge aus EUR-6
94	137	52	43	62	+ 44,1	-	-	-	-	-	-	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
150	264	183	497	797	+ 60,3	-	5	0	-	0	-	4 Einfuhr aus dritten Ländern
42 139	43 088	39 923	37 091	36 848	- 0,7	17 021	17 589	15 344	14 705	15 527	+ 5,5	5 Aufkommen
+ 1 407	- 251	- 4 817	- 3 147	+ 1 420		+ 554	+ 64	- 337	- 257	+ 288		6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 1 421	- 375	- 5 050	- 3 189	+ 1 411		+ 414	+ 70	- 322	- 152	+ 172		61 Erzeuger
- 14	+ 124	+ 233	+ 42	+ 9		+ 140	- 6	- 15	105	+ 116		82 Importeure usw.
- 335	- 479	+ 359	+ 100	- 100		- 34	- 323	+ 164	+ 133	- 20		7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
7 895	8 438	7 910	7 255	7 221	- 0,5	764	641	353	448	763	+ 70,3	8a Lieferungen an EUR-6
137	64	48	149	82	- 45,0	5	13	27	45	45		8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 633	1 758	1 170	1 821	3 197	+ 75,5	185	397	268	184	204	+ 10,8	9 Ausfuhr in dritte Länder
33 546	32 078	26 337	24 819	27 666	+ 11,4	168 587	16 379	14 523	13 904	14 783	+ 6,3	10 Bruttoverbrauch
8 399	8 146	7 104	7 270	7 963	+ 9,5	6 075	6 097	5 459	5 287	5 558	+ 5,1	12 Brutto-Inlandsverbrauch
236	255	301	219	228	+ 4,1	39	35	36	22	22		13 Umwandlung
24 903	23 680	18 932	17 330	19 573	+ 12,9	10 457	10 242	9 030	8 595	9 201	+ 7,0	14 Verbrauch des Sektors Energie
+ 8	- 3	-	-	- 96		+ 16	+ 5	- 2	-	+ 2		17 Energetischer Endverbrauch
5	-	-	1	-		11	-	-	-	-		18 Statistische Differenz
5	6	0	2	0		-	-	-	-	-		Umwandlung:
299	95	161	116	99	- 14,7	538	484	462	426	434	+ 1,8	131 Elektrizitätswerke
8 090	8 045	6 943	7 151	7 864	+ 9,9	5 526	5 613	4 997	4 861	5 124	+ 5,4	133 Gaswerke*
												134 Kokereien*
												135 Hochöfen*
15 947	15 956	13 556	12 830	15 209	+ 18,5	9 341	9 361	8 439	8 089	8 717	+ 7,7	Energetischer Endverbrauch:
12 958	12 882	10 945	10 836	13 335	+ 23,0	7 445	7 491	6 850	6 688	7 236	+ 8,1	171 Industrie
270	385	303	251	254	+ 1,1	396	398	313	326	374	+ 14,7	davon:
729	798	714	568	514	- 9,6	441	453	395	303	322	+ 6,2	Eisenschaffende Industrie
996	989	889	719	627	- 12,8	377	388	307	264	192	- 27,3	1711 NE-Metallindustrie
305	309	327	291	382	+ 31,2	38	27	21	15	27	+ 80,0	1712 Chemie
107	98	73	64	65	+ 1,5	96	96	87	82	99	+ 20,7	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
39	32	19	14	9	- 35,8	6	5	3	2	1	- 50,0	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
17	13	11	5	5		1	0	0	0	0		1715 Nahrungs- und Genußmittel
353	350	274	218	193	- 11,5	442	447	373	340	361	+ 6,1	1716 Textil, Leder, Bekleidung
19	21	18	12	7	- 41,7	42	42	27	44	106		1717 Papier und Druckereigewerbe
+ 154	+ 79	- 17	- 148	- 182		+ 57	+ 14	+ 63	+ 25	- 1		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
124	106	84	76	63	17,2	45	36	29	22	18	- 18,2	1719 Sonstige Ausgleich*
122	104	83	76	63	17,2	45	36	29	22	18	- 18,2	172 Verkehr
2	2	1	0	-		-	-	-	-	-		davon:
8 242	7 065	4 749	3 981	3 907	1,9	1 071	845	562	484	486	- 3,8	1721 Eisenbahnen
590	553	543	443	394	- 11,1	-	-	-	-	-		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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
2 Produzione	6 827	7 171	7 070	7 064	7 688	+ 8,5	2 001	1 997	1 900	1 984	2 655	+ 33,8
<i>coke da cokeria</i>	6 635	7 046	6 957	7 024	7 668	+ 9,1	2 001	1 997	1 900	1 984	2 655	+ 33,8
<i>coke da gas</i>	192	125	113	40	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Arrivi da EUR-6	105	48	63	82	64	- 22,0	604	784	1 062	905	599	- 33,9
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	14	26	24	1	18	-
4 Importazioni dai paesi terzi	113	144	54	48	50	+ 4,1	314	104	125	41	-	-
5 Risorse	7 045	7 383	7 187	7 194	7 782	+ 8,1	2 933	2 911	3 111	2 931	3 272	+ 11,6
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*	- 58	- 121	- 405	+ 39	- 50	-	- 157	- 3	- 47	+ 64	+ 8	-
61 produttori	- 65	- 121	- 404	+ 38	- 50	-	+ 158	- 3	- 48	+ 64	+ 8	-
62 importatori	+ 7	0	- 1	+ 1	0	-	- 7	0	+ 1	0	0	-
7 Variazioni delle scorte consumatori finali*	- 180	+ 87	+ 161	+ 27	+ 31	-	- 77	- 35	- 229	+ 189	+ 68	-
8a Forniture a EUR-6	32	45	46	40	50	+ 25,0	701	440	344	525	663	+ 26,2
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	1	6	1	1	1	-
9 Esportazioni verso paesi terzi	248	263	373	507	564	+ 11,2	66	223	276	219	19	-
10 Consumo lordo	6 527	7 021	6 524	6 713	7 149	+ 6,4	2 245	2 204	2 214	2 439	2 665	+ 9,2
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni	1 490	1 491	1 516	1 668	1 777	+ 6,5	714	686	736	830	907	+ 9,2
14 Consumo del settore Energia	32	15	14	6	3	- 50,0	11	0	-	0	0	-
17 Consumo finale energetico	5 039	5 539	5 028	4 938	5 459	+ 10,5	1 576	1 515	1 477	1 619	1 757	+ 8,5
18 Differenza statistica	- 34	- 24	- 34	+ 101	- 90	-	- 56	+ 3	+ 1	- 10	+ 1	-
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 officine del gas *	8	2	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokerie *	46	46	42	58	52	- 10,4	-	-	-	-	-	-
135 altiforni *	1 436	1 443	1 474	1 610	1 725	+ 7,1	714	686	736	830	907	9,2
Consumo finale energetico:												
171 industria	4 061	4 438	4 261	4 507	4 998	+ 10,8	1 465	1 480	1 459	1 607	1 748	+ 8,7
ossia:												
1710 siderurgia	3 255	3 638	3 611	3 872	4 269	+ 10,2	1 287	1 298	1 325	1 447	1 588	+ 9,7
1711 metalli non ferrosi	17	17	36	30	90	+ 200,0	0	0	0	0	0	-
1712 chimica	252	209	171	162	136	- 16,1	123	136	101	125	13,3	+ 6,4
1713 prodotti minerali non metallici	201	207	104	89	84	- 5,7	3	2	2	2	3	+ 50,0
1714 estrazione (combustibili esclusi)	2	2	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	52	49	48	58	50	- 13,8	22	16	14	17	17	-
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	2	3	1	1	1	-	1	0	0	0	-	-
1717 carta e stampa	0	0	0	0	1	-	-	-	-	-	-	-
1718 fabbricazioni metalliche	283	312	288	293	297	+ 1,3	27	27	17	16	7	56,3
1719 altri settori	1	0	0	1	1	-	1	0	1	1	0	-
agglustamento *	- 4	+ 1	+ 1	+ 1	+ 68	-	- 1	+ 1	- 1	- 1	-	-
172 trasporti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ossia:												
1721 trasporti ferroviari	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1724 navigazione interna	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 usi domestici, ecc.	978	1 101	767	431	461	+ 6,9	111	35	18	12	9	- 25,0

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
7 249	7 119	6 783	7 239	7 774	+ 7,3	-	-	-	-	-	-	2
7 249	7 119	6 783	7 239	7 774	+ 7,3	-	-	-	-	-	-	Produkte
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	cokesovenokes
1 365	1 390	945	807	961	+ 19,0	3 720	3 786	3 393	3 274	3 235	- 1,2	3a Aanvoer uit EUR-6
49	51	34	3	19	+ 533,3	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
254	91	27	54	130	- 40,7	-	-	-	8	12	+ 50	4 Invoer uit derde landen
8 917	8 651	7 789	8 103	8 884	+ 9,6	3 720	3 786	3 393	3 282	3 247	- 1,1	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 25	- 70	- 76	+ 37	- 11	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp. *
- 25	- 66	- 83	+ 37	- 11	-	-	-	-	-	-	-	61 producenten
0	4	7	0	0	-	-	-	-	-	-	-	62 importeurs
- 50	- 58	+ 19	+ 70	- 3	-	+ 62	- 83	+ 4	- 10	- 12	-	7 Voorraadwijzigingen bij eindverbruikers *
438	316	231	204	312	+ 52,9	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
2	15	5	3	4	+ 33,3	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
142	382	294	168	153	- 9,0	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
8 310	7 810	7 202	7 835	8 429	+ 7,5	3 782	3 703	3 397	3 272	3 235	- 1,2	10 Brutoverbruik
2 806	2 661	2 466	2 778	2 675	- 3,8	2 005	1 894	1 661	1 540	1 613	+ 4,7	12 Bruto binnenlands verbruik
4	3	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting
5 511	5 155	4 754	5 081	5 755	+ 13,2	1 776	1 809	1 736	1 732	1 628	- 6,1	14 Verbruik van de sector energie
- 11	- 9	- 19	- 25	- 2	-	+ 1	-	-	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
-	-	-	-	-	-	9	7	6	6	7	+ 16,6	Omzetting:
2 806	2 661	2 466	2 778	2 675	- 3,8	1 996	1 887	1 655	1 534	1 606	- 4,6	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken *
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134 cokesfabrieken *
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 hoogovens *
5 327	5 020	4 668	5 006	5 659	+ 13,0	1 759	1 797	1 729	1 725	1 623	- 6,0	Energetisch eindverbruik:
4 649	4 354	4 191	4 586	5 270	+ 14,9	1 756	1 795	1 726	1 723	1 621	- 6,0	171 industrie
97	95	60	82	81	- 1,3	-	-	-	-	-	-	waarvan:
142	129	87	85	80	- 5,9	-	-	-	-	-	-	1710 ijzer- en staalindustrie
179	139	12	8	4	- 50,0	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferro metalen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
22	18	19	14	13	- 7,2	0	0	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasindustrie
0	0	0	0	2	-	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
58	49	15	9	66	-	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
179	235	285	222	143	-	3	2	1	2	2	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
+ 1	+ 1	- 1	-	-	-	-	-	+ 2	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
12	14	6	7	3	- 57,2	-	-	-	-	-	-	1718 metaalverwerkende industrie
11	12	6	7	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
1	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	aanpassingsverschil *
172	121	80	68	93	- 36,7	17	12	7	7	5	- 28,6	172 vervoer
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1721 spoorwegen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1724 binnenscheepvaart
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand, enz.

* (+) Lagerforminskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
2 Produktion	24 301	22 681	20 108	17 388	18 010	+ 3.5	36	36	26
<i>hard coke</i>	20 466	20 332	19 150	17 129	17 776	+ 3,7	-	-	-
<i>gas coke</i>	3 835	2 349	958	259	234	- 9,7	36	36	26
3a Supplies from EUR-6	-	-	15	51	40	- 21,6	0	3	2
3b Supplies from new member countries	-	-	-	-	-	-	17	8	12
4 Imports from third-party countries	-	-	-	40	-	-	11	0	-
5 Resources	24 301	22 681	20 123	17 479	18 050	+ 3.3	64	47	40
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	+ 1 620	+ 795	- 1 021	- 446	- 229	-	-	-	-
61 <i>producers</i>	+ 1 620	+ 795	1 021	- 466	- 229	-	-	-	-
62 <i>importers</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Variations of stocks at the final consumers*	- 362	+ 324	223	+ 209	- 103	-	-	-	-
8a Deliveries to EUR-6	174	181	56	31	112	+ 261.3	-	3	3
8b Deliveries to new member countries	36	26	12	21	32	+ 52.3	0	0	-
9 Exports to third-party countries	759	747	495	411	529	+ 28.7	12	21	16
10 Gross consumption	24 590	22 846	18 316	16 759	17 045	+ 1.7	52	23	21
12 Gross inland consumption									
13 Transformations	4 830	4 668	3 907	3 767	3 964	+ 5.2	-	-	-
14 Consumption of the "Energy" sector	475	372	227	162	-	-	-	-	-
17 Final energy consumption	19 333	17 811	14 183	12 830	13 177	+ 2.7	52	23	21
18 Statistical differences	- 48	- 5	- 1	-	- 96	-	-	-	-
Transformations:									
131 electrical power stations	355	275	200	166	148	- 10.9	-	-	-
133 gas works*	108	19	5	3	-	-	-	-	-
134 coke ovens*	-	-	80	123	245	+ 99,1	-	-	-
135 blast furnace plants*	4 367	4 374	3 622	3 475	3 571	+ 2,7	-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	10 883	10 795	9 341	8 623	9 189	+ 6.5	30	13	12
of which:									
1710 <i>iron and steel industry</i>	9 623	9 506	8 464	7 883	8 626	+ 9.4	6	3	3
1711 <i>non-ferrous metals industry</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1712 <i>chemical industry</i>	225	158	128	106	-	-	-	-	-
1713 <i>glass, pottery and building materials industry</i>	208	230	153	131	-	-	-	-	-
1714 <i>ore-extraction industry etc. (except fuels)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1715 <i>food, drink and tobacco industry</i>	126	138	93	78	-	-	-	-	-
1716 <i>textile, leather and clothing industry</i>	67	73	50	42	-	-	-	-	-
1717 <i>paper and printing industry</i>	52	57	38	33	-	-	-	-	-
1718 <i>engineering and other metal industry</i>	544	594	399	340	-	-	-	-	-
1719 <i>other non-classified industries agreement*</i>	- 31	- 35	- 32	- 35	-	-	-	-	-
172 transportation	54	52	19	7	-	-	-	-	-
of which:									
1721 <i>rail transportation</i>	54	52	19	9	-	-	-	-	-
1724 <i>inland navigation</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 households, commerce, handicraft, etc.	8 396	6 964	4 823	4 200	3 988	- 5,1	22	10	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.

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
IRELAND									
27	37	+ 37,0	134	102	91	84	85	+ 2.2	2 Produktion
-	-	-	-	-	-	-	-	-	stenkulsokoks
27	37	+ 37,0	134	102	91	84	85	+ 2.2	gasværksokoks
1	13		181	142	82	105	104	- 1.0	3a Leveringer fra EUR-6
16	-		30	24	5	-	5		3b Leveringer fra de nye medlemslande
-	-		339	189	53	16	21	+ 31.2	4 Import fra tredjelande
44	50		684	457	231	205	215	+ 4,8	5 Rådigheds mængde
-	-		+ 14	+ 7	+ 51	+ 23	+ 9		6 Lagerforandringer hos producenter og importører*
-	-		+ 10	+ 5	- 3	+ 6	-		61 <i>miner</i>
-	-		+ 4	+ 2	+ 54	+ 17	+ 9		62 <i>importører</i>
-	-		- 13	- 8	-	+ 23	-		7 Lagerforandringer hos endelige forbrugere*
6	8	+ 33.3	12	20	7	11	5	- 54.6	8a Leveringer til EUR-6
-	-		-	-	-	-	-		8b Leveringer til de nye medlemslande
13	26	+ 100.0	76	66	49	50	52	+ 4.0	9 Eksport til tredjelande
25	16	- 36,0	597	370	226	190	167	- 12.2	10 Bruttoforbrug
-	-		6	13	2	0	-		12 Inderlandsk bruttoforbrug
-	-		-	-	-	-	-		13 Omformning
-	-		-	-	-	-	-		14 Forbrug i „energi“-sektoren
25	16	36.0	591	338	206	190	167	- 12.2	17 Endeligt energetisk forbrug
-	-		-	+ 19	+ 18	-	-		18 Statistisk differens
Omformning:									
-	-		6	13	2	0	-		131 elektricitetsværker
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker*
-	-		-	-	-	-	-		134 koksværker*
-	-		-	-	-	-	-		135 højovne*
Endeligt energetisk forbrug:									
14	13	- 7.2	83	90	74	56	78	+ 39.2	171 industri
4	-		50	54	45	35	28	- 20.0	herunder:
-	-		1	1	1	1	1		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, bektædningsgenstande
									1717 papir- og trykkeriindustri
									1718 jern- og metalforarbejdning
									1719 øvrige industri
									udligning*
-	-		-	-	-	-	-		172 transport
-	-		-	-	-	-	-		herunder:
-	-		-	-	-	-	-		1721 jernbaner
-	-		-	-	-	-	-		1724 indenrigsskibsfart
11	3	- 72.7	508	248	132	134	89	- 33.6	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.

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 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)

COKE

Production and stocks

- 1 Hard coke
2 Gascok
A Production
B Stocks (at end of year)

COKES

Produktie en voorraden

- 1 Cokesovencokes
2 Gascokes
A Produktie
B Voorraden (aan het einde van het jaar)

1 000 t		EUR-9	EUR-8	Deutsch-land (BR)	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	69 868	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	65 114	36 242	12 341	6 361	2 928	7 243	-	19 861	-	-	1968	
	1969	88 901	68 435	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	65 682	37 537	12 505	6 957	1 900	6 783	-	19 150	-	-	1971	
	1972	79 371	62 243	34 451	11 545	7 024	1 984	7 239	-	17 128	-	-	1972	
	1973	81 750	63 974	33 997	11 881	7 668	2 655	7 774	-	17 776	-	-	1973	
	B - Stocks	1960	11 833	8 653	5 475	576	111	221	270	-	5 180	-	-	1960
		1961	12 087	8 433	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	2 818	1 083	682	420	270	162	-	1 995	-	-	1964	
1965		8 027	4 054	2 789	578	282	285	120	-	1 973	-	-	1965	
1966		9 299	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		3 807	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	
2 Gas coke Coke de gaz A - Production		1960	20 017	7 057	5 220	708	803	292	-	34	12 551	96	313	1960
		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	5 825	4 912	60	519	107	-	27	11 206	102	289	1964	
	1965	14 929	4 887	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	3 216	2 869	9	319	19	-	-	7 923	90	185	1967	
	1968	8 728	2 605	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	1 682	1 547	1 547	-	0	-	-	-	212	37	86	1973	
	B - Stocks	1960	3 025	416	267	62	33	54	-	-	2 555	-	54	1960
		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		2 610	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	228	218	1	7	-	-	-	258	-	13	1970	
1971		638	364	352	-	12	-	-	-	258	-	16	1971	
1972		308	167	167	-	0	-	-	-	131	-	8	1972	
1973		370	172	172	-	0	-	-	-	193	-	5	1973	

CINDERS

Leverancer/Import

- 1 I alt
- 2 fra EUR-9
- 3 fra Tyskland
- 4 fra tredjelände

STEINKOHLLENKOKS

Bezüge/Einfuhr

- 1 Ingesamt
- 2 aus EUR-9
- 3 aus Deutschland (BR)
- 4 aus dritten Ländern

HARD COKE

Supplies/Imports

- 1 Total
- 2 from EUR-9
- 3 from Germany (F.R.)
- 4 from third-party countries

COKE DE FOUR

Réceptions/Importations

- 1 Total
- 2 en provenance d'EUR-9
- 3 en provenance d'Allemagne (RF)
- 4 en provenance des pays tiers

COKE DA COKERIA

Arrivi/Importazioni

- 1 Totale
- 2 da EUR-9
- 3 dalla Germania (RF)
- 4 dai paesi terzi

COKESOVENCOKES

Aanvoer/Invoer

- 1 Totaal
- 2 uit EUR-9
- 3 uit Duitsland (BR)
- 4 uit derde landen

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	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	(11 208)	(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)	(9 183)	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)	589	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	(10 188)	(10 005)	1 304	3 646	82	617	1 110	3 247	40	13	129	1973	
2 from EUR-9 d'EUR-9	1960	11 808	10 390	418	5 070	158	352	252	4 140	-	5	1 213	1960
	1961	11 682	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	9 388	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	9 831	325	3 422	46	810	1 441	3 786	5	8	164	1970
	1971	8 857	8 545	189	2 835	63	1 086	979	3 393	15	11	86	1971
	1972	8 824	8 852	427	3 160	82	905	804	3 274	51	16	105	1972
1973	9 210	9 048	507	3 646	64	617	980	3 235	40	13	108	1973	
3 from Germany (FR) d'Allemagne (RF)	1960	8 528	7 826		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	8 127	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	6 587	6 228		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	7 128	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	7 339	7 240		3 181	1	587	378	3 093	39	-	60	1973	
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	64	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	

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)

HARD COKE

Deliveries/Exports

- 1 Total exports
- 2 Deliveries to EUR-9
- 3 Exports to third-party countries
- 4 Final consumer's stocks (at end of year)

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)

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-8	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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	(16 552)	(15 218)	12 135	154	149	2 057	723	-	1 334	-	-	1963
	1964	(14 878)	(14 088)	10 750	202	99	2 321	714	-	792	-	-	1964
	1965	(13 583)	(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	(12 840)	(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)	(10 680)	8 525	677	548	745	375	-	463	-	-	1972
1973	(13 499)	(12 826)	10 059	1 011	614	683	459	-	673	-	-	1973	
2 to EUR-9 vers EUR-9	1960	11 382	11 220	8 485	84		1 796	855	-	142	-	-	1980
	1961	11 407	11 308	8 461	67	2	2 008	770	-	99	-	-	1961
	1962	10 860	10 887	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	9 091	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	8 868	7 958	380	46	345	236	-	68	-	-	1971
	1972	8 716	8 664	7 399	493	40	525	207	-	52	-	-	1972
1973	9 276	9 132	7 304	807	50	664	307	-	144	-	-	1973	
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	2 988	2 386	30	93	294	185	-	605	-	-	1964
	1965	3 142	2 838	2 224	39	118	291	166	-	304	-	-	1965
	1966	2 886	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	2 869	1 497	397	263	223	289	-	519	-	-	1970
	1971	2 576	2 063	880	268	373	275	287	-	495	-	-	1971
	1972	2 806	2 195	1 116	184	507	220	168	-	411	-	-	1972
1973	4 223	3 694	2 755	204	564	19	152	-	529	-	-	1973	
4 Stocks finals	1960	4 708	2 678	1 342	745			157		2 012		18	1960
	1961	4 566	2 613	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	3 283	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	1 869	612	643	130		106		659		3	1967
	1968	2 310	1 595	565	586	106		156		700		15	1968
	1969	3 168	2 157	920	659	175		206		983		28	1969
	1970	3 960	3 160	1 378	915	305		264		770		30	1970
	1971	3 894	2 870	1 019	754	129		245		993		31	1971
	1972	3 053	2 153	919	614	102		175		892		8	1972
1973	2 859	2 229	1 019	634	117		172		425		5	1973	

CINDERS

Indenlandske leveringer

- 1 til industrien
(inkl. jern- og stålindustrien)
- 2 til jern- og stålindustrien
- 3 løn i naturallier
- 4 til husholdning, etc.

STEINKOHLLENKOKS

Inlandsleveringen

- 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 miners coal
- 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 consegne al personale
- 4 per consumi domestici, ecc.

COKESOVENCOKES

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	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Industry Industrie	1960		58 185	26 790	16 374	2 985	1 471	6 451	4 114	17 957			1960
	1961		57 607	26 022	16 717	3 082	1 357	6 307	4 122	17 053			1961
	1962		54 685	23 674	15 637	3 589	1 369	6 491	3 925	14 878			1962
	1963	68 174	53 014	21 865	15 697	3 959	1 398	6 460	3 634	15 127	(33)		1963
	1964	73 335	57 044	24 744	16 518	3 377	1 574	6 897	3 935	16 253	(38)		1964
	1965	72 584	56 314	23 559	15 756	4 648	1 597	6 768	3 783	16 239	(31)		1965
	1966	66 430	51 777	20 690	14 721	5 122	1 451	6 365	3 429	14 621	(32)		1966
	1967	66 327	52 340	21 601	13 865	5 428	1 518	6 703	3 225	13 956	(31)		1967
	1968	69 872	54 910	22 244	14 177	5 560	1 768	7 688	3 474	14 931	(31)		1968
	1969	74 126	56 877	24 235	14 891	5 680	2 193	8 175	3 703	5 219	(30)		1969
	1970	74 035	59 212	24 159	15 292	6 067	2 182	7 738	3 774	14 810	(13)		1970
	1971	65 178	51 986	19 891	13 270	5 881	2 424	7 115	3 385	13 200	(12)		1971
	1972	64 226	52 131	19 793	12 820	6 291	2 247	7 703	3 275	12 080	(15)		1972
1973	70 752	57 804	23 101	13 861	6 692	2 588	8 321	3 242	12 906	(13)	29	1973	
2 Iron and steel industry Sidérurgie	1960		50 182	22 495	14 470	2 158	1 143	5 790	4 106	15 795			1960
	1961		49 856	21 912	14 82								1961
	1962		47 069	19 844	13 794	2 520	1 151	5 841	3 919	12 893	(6)		1962
	1963		45 031	18 200	13 659	2 627	1 174	5 743	3 627	13 154	(7)		1963
	1964		49 539	20 885	14 516	2 587	1 400	6 222	3 930	14 912	(6)		1964
	1965		49 214	19 990	13 805	4 140	1 437	6 063	3 778	15 036	(6)		1965
	1966		45 385	17 667	12 846	4 392	1 333	5 702	3 426	13 537	(6)		1966
	1967		46 421	18 997	12 070	4 633	1 404	6 095	3 222	12 765	(6)		1967
	1968		46 946	19 580	12 423	4 791	1 657	7 024	3 471	14 008	(6)		1968
	1969	66 660	52 438	21 253	13 056	4 863	2 066	7 500	3 699	14 166	(6)		1969
	1970	66 386	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	56 852	47 483	17 850	11 400	5 580	2 092	7 288	3 273	11 331	(3)	(35)	1972
1973	65 505	53 127	21 164	12 380	5 985	2 427	7 932	3 239	12 345	(4)	(29)	1973	
3 Miners coal 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	936	936	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	1 081	1 081	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	963	963	813	132	3	0	15	-	-	-	-	1973	
4 Households Foyers domestiques	1960		10 159	6 704	1 387	880	970	193	25	1 331		1 463	1960
	1961		9 387	6 223	1 307	767	884	180	26	1 448		1 339	1961
	1962		10 626	6 784	1 645	928	1 022	215	32	1 721		1 504	1962
	1963		13 280	7 829	2 564	1 498	1 006	322	41	2 077		1 579	1963
	1964		9 748	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		6 293	5 780	919	1 151	275	147	21	3 097			1967
	1968		6 427	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	3 670	(9)	66	1971
	1972	6 569	3 153	2 335	342	407	12	49	7	3 341	(8)	67	1972
1973	6 485	3 087	2 210	359	426	9	78	5	3 303	(8)	67	1973	

KOKSVÆRKER
Fortegnelse over koksværker

KOKEREIEN
Verzeichnis der Kokereien

COKE OVENS
List of coke ovens

Name des Unternehmens	Standort	Erzeugung 1 000 t 1973	Anzahl der Öfen Ende 1973	Kapazität 1 000 t/Jahr 1974
DEUTSCHLAND (BR)				
Schleswig-Holstein				
<i>Hüttenkokerie:</i>				
Metallhüttenwerke Lübeck GmbH	Lübeck	231	181	440
Niedersachsen				
<i>Hüttenkokerie:</i>				
Stahlwerke Peine-Salzgitter AG	Salzgitter Peine	1 174	244	1 250
Nordrhein-Westfalen				
Ruhr				
<i>Zechenkokerie:</i>				
Ruhrkohle AG	Essen	22 919	4 148	24 261
Eschweiler Bergwerks-Verein Ruhr	Kohlscheid	21 627	3 822	22 950
<i>Hüttenkokerie:</i>				
Friedrich Krupp Hüttenwerke AG	Rheinhausen	1 292	326	1 311
Mannesmann AG Hüttenwerke	Duisburg-Huckingen	3 312	539	3 552
August Thyssen Hütte AG	Duisburg Westende	383	96	520
		1 030	140	1 032
		1 899	303	2 000
Aachen				
<i>Zechenkokerie:</i>				
Eschweiler Bergwerks-Verein	Kohlscheid	2 123	307	2 099
Saarland				
<i>Zechenkokerie:</i>				
Saarbergwerke AG	Fürstenhausen	4 002	992	4 665
<i>Hüttenkokerie:</i>				
Dillinger Hüttenwerke AG	Dillingen	1 399	256	1 500
Halberger Hütte	Brebach	2 603	736	3 165
Neunkircher Eisenwerk AG	Neunkirchen	653	155	660
Stahlwerke Röchling-Burbach GmbH	Burbach-Hostenbach Völklingen	81	55	-
		588	180	1 000
		1 281	346	1 505
FRANCE				
Basse-Normandie				
<i>Cokerie sidérurgique:</i>				
Mondeville	Mondeville	526	120	550
Nord				
<i>Cokeries minières:</i>				
Houillères du Nord et Pas-de-Calais	Mazingarbe	4 246	978	4 810
	Vendin	702	142	800
	Drocourt	766	168	870
	Waziers	1 744	407	1 800
	Lourches	492	92	540
		542	169	800
<i>Cokeries sidérurgiques:</i>				
Sté Dunkerquoise de cokéfaction	Dunkerque	1 080	214	2 200
Loire				
<i>Cokerie minière:</i>				
Houillères du Bassin de la Loire	La Silardière	224	79	187
Lorraine				
<i>Cokeries minières:</i>				
Houillères du Bassin de Lorraine	Carling	5 343	1 042	4 987
	Marienu	2 515	444	2 450
		1 509	286	1 400
		1 006	158	1 050
<i>Cokeries sidérurgiques:</i>				
Neuves-Maisons	Neuves-Maisons	2 828	598	2 517
Pont-à-Mousson	Pont-à-Mousson	247	38	237
Wendel-Sidélor	Homecourt	263	110	280
Sacilor	Hagondange	510	84	520
	Moyeuvre	512	120	430
	Thionville/Longwy	174	66	-
Usinor	Sérémange	450	60	350
S.O.L.L.A.C.		672	120	700
Midi-Pyrénées				
<i>Cokeries minières:</i>				
Houillères du Bassin d'Aquitaine	Carmaux	353	175	375
Marcoste	Marseille	-	-	618
Nom de l'entreprise	Localisation	Production 1 000 t 1973	Nombre de fours fin 73	Capacité 1 000 t/an 1974

COKERIES
Liste des cokeries

COKERIE
Elenco delle cokerie

COKESFABRIEKEN
Lijst van cokesfabrieken

Nome dell'impresa	Localizzazione	Produzione 1 000 t 1973	Numero di forni fine 73	Capacità 1 000 t/anno 1974
ITALIA				
Liguria	Totale	1 955	461	2 550
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Genova-Cornigliano	937	178	1 100
<i>Cokerie indipendenti:</i> Cokitalia Fornicoke	Savona Vado Ligure	1 018 507 511	283 175 108	1 450 950 500
Veneto	Venezia			
<i>Cokeria indipendente:</i> Vetrocoke	Porto Marghera	602	173	420
Friuli-Venezia Giulia				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Servola-Trieste	319	52	350
Toscana	Totale	1 186	222	1 270
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Piombino	801	132	850
<i>Cokeria indipendente:</i> Cokapuania	Carrara Avenza	385	90	420
Campania				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Bagnoli	732	150	1 200
Puglie				
<i>Cokeria siderurgica:</i> Italsider	Taranto	2 873	399	3 400
NEDERLAND				
West (N-Holland)				
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> Koninklijke Nederlandse Hoogovens en Staalfabrieken	IJmuiden	1 973	342	2 350
Zuid (Zeeland)				
<i>Onafhankelijke cokesfabriek:</i> Association Coopérative Zélandaise de carbonisation G. A.	Sluiskil	682	110	682
BELGIQUE/BELGIË				
Noord (Oost- en West-Vlaanderen)	Totaal	1 674	198	1 783
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> N. V. SIDMAR	Gent	1 089	100	1 200
<i>Onafhankelijke cokesfabriek:</i> Zeebrugge	Zeebrugge	344	60	350
(Antwerpen)				
<i>Hoogoven-cokesfabriek:</i> Cockerill	Willebroek	241	38	245
Sud (Hainaut-Liège)	Total	4 793	1 010	5 282
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Boël Hainaut-Sambre	La Louvière Montignies	614 -	135 -	650 -
Forges de Thy-Marcinelle et Monceau	Tertre Marcinelle Monceau	817 255 340	152 64 87	850 280 382
Cockerill	Ougrée Seraing Flémalle Marchienne-au-Pcrt	2 062 598	151 160 127 96	840 940 545 645
<i>Cokerie indépendante:</i> Anderlues	Anderlues	107	38	150
Brabant	Total	1 315	264	1 328
<i>Cokeries sidérurgiques:</i> Forges de Clabecq Hainaut-Sambre N. V. SIDMAR	Vilvorde Neder-over-Heembeek Grimbergen	537 778	104 160	550 778
Naam der onderneming	Vestigingsplaats	Productie 1 000 t 1973	Aantal ovens einde 73	Capaciteit 1 000 t/jaar 1974

KOKEREIEN
Verzeichnis der Kokereien

COKERIE
Elenco delle cokerie

COKE OVENS
List of coke ovens

COKESFABRIEKEN
Lijst van cokesfabrieken

Name of enterprise	Site	Production 1 000 t 1973	Number of ovens end 1973	Capacity 1 000 t/year 1974
UNITED KINGDOM				
Scotland		1 227	273	1 932
<i>British Steel Corporation (B.S.C.):</i>		<i>1 161</i>	<i>266</i>	<i>1 841</i>
Clyde Iron	Tolcross	463	91	531
Ravenscraig	Motherwell	698	175	1 310
<i>Independent coke ovens:</i>				
National Carbonising Cy	Oakley	66	7	91
Northern		4 119	839	4 771
<i>National Coal Board:</i>		<i>1 633</i>	<i>336</i>	<i>1 620</i>
Derwenthaugh	Blaydon-upon-Tyne	355	85	373
Norwood	Gateshead	258	66	264
Lambton	Hough on-le-Spring	246	52	244
Monkton	Hebburn	198	33	175
Hawthorn	Seaham	293	50	305
Fishburn	Stockton-on-Tees	283	50	259
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>2 386</i>	<i>477</i>	<i>3 011</i>
Consett	Consett	485	89	527
Hartlepool-South	Gratham	321	78	414
-North	W. Hartlepool	109	26	125
S. Teeside-S. Bank	South Bank	674	88	931
-Cleveland	Grangetown	522	132	670
Moss Bay	Workington	275	64	344
<i>Independent coke ovens:</i>		<i>100</i>	<i>26</i>	<i>140</i>
Randolph Coke and Chemical	Evenwood			
Wales		4 475	985	5 468
<i>National Coal Board:</i>		<i>958</i>	<i>276</i>	<i>1 021</i>
C. W. M.	Llantwit Fardre	407	108	429
Nantgarw	Nantgarw	387	72	424
Coedely	Tonyrefail	164	96	168
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>3 361</i>	<i>656</i>	<i>4 224</i>
East Moors	Cardiff	531	122	739
Llanwern	Newport	830	140	884
Margam & Grange	Port Talbot	1 614	310	1 651
Shotton	Shotton	386	84	950
<i>Independent coke ovens:</i>				
British Benzol and Coal	Trethomas	156	53	223
Yorkshire and Humberside		3 617	616	4 673
<i>National Coal Board:</i>		<i>1 308</i>	<i>263</i>	<i>1 457</i>
Manvers	Wath-upon-Deerne	757	162	887
Glasshoughton	Castleford	215	42	234
Smithy Wood	Chapeltown	336	59	336
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>685</i>	<i>136</i>	<i>733</i>
Beighton	Beighton	231	50	248
Orgreave	Sheffield	454	86	485
<i>Independent coke ovens:</i>		<i>1 624</i>	<i>217</i>	<i>2 483</i>
Barnsley District	Worsbrough	198	62	335
Monckton Coke and Chemical	Royston	152	41	187
N.C.C.	Pargate	212	59	214
Coalite and Chemical Products	Rossington	305	16	472
	Grimethorpe	427	22	848
	Askern	330	17	427
Midlands		4 257	783	5 027
<i>National Coal Board:</i>				
Avenue	Wingerworth	682	106	579
<i>British Steel Corporation:</i>		<i>2 766</i>	<i>623</i>	<i>3 205</i>
Appleby-Frodingham	Scunthorpe	754	165	869
Normanby Park	Scunthorpe	571	113	579
Corby	Corby	766	181	894
Stanton	Stanton	150	42	232
Redbourn	Scunthorpe	525	122	631
<i>Independent coke ovens:</i>		<i>809</i>	<i>54</i>	<i>1 243</i>
Birchenwood Gas and Coke	KIDSGROVE	-	-	-
N.C.C.	Edwinstone	46	14	173
	New Ollerton	218	14	280
	Coalville	93	5	221
	Bolsover	452	21	569
South East				
<i>Independent coke ovens:</i>				
Ford Motor	Dagenham	225	48	240
Virksomhedens navn	Beliggenhed	Produktion 1 000 t 1973	Antal ovne Ultimo 1973	Kapacitet 1 000 t/år 1974

CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR BRAUNKOHLE

DATI CARATTERISTICI
DELLA LIGNITE

CHARACTERISTIC FEATURES
OF LIGNITE

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR BRUINKOOL

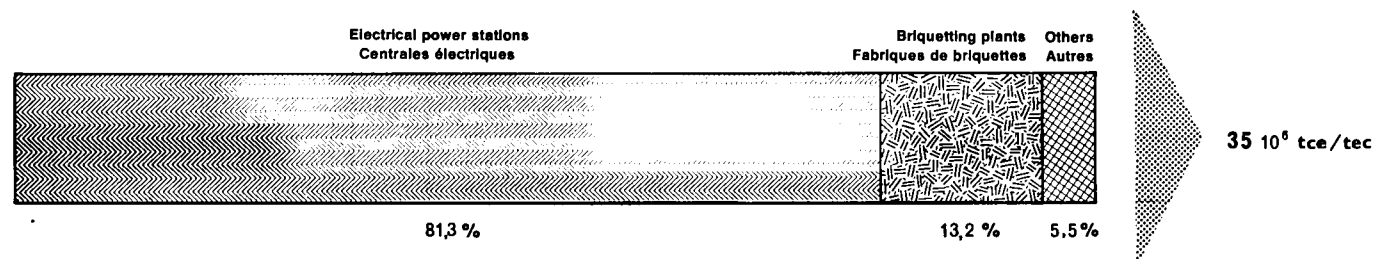
— 1973 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
LIGNITE	10⁶ tce/tec											LIGNITE
Production	34,4	34,4	32,7	1,3	0,4	—	—	—	—	—	—	Production
of which:												soit:
<i>brown coal</i>	33,4	33,4	32,7	0,3	0,4	—	—	—	—	—	—	<i>lignite récent</i>
<i>black lignite</i>	0,9	0,9	—	0,9	—	—	—	—	—	—	—	<i>lignite ancien</i>
Imports from third-party countries	0,6	0,6	0,6	—	0,0	—	—	—	—	—	—	Importations en provenance des pays tiers
Gross inland consumption	35,0	35,0	33,3	1,2	0,5	—	—	—	—	—	—	Consommation intérieure brute
Transformations	33,1	33,1	31,7	1,0	0,4	—	—	—	—	—	—	Transformations
of which:												soit:
<i>electrical power stations</i>	28,5	28,5	27,1	1,0	0,4	—	—	—	—	—	—	<i>centrales électriques</i>
<i>briquetting plants</i>	4,6	4,6	4,6	—	—	—	—	—	—	—	—	<i>fabriques de briquettes</i>
Final energy consumption	0,8	0,8	0,6	0,2	0,0	—	—	—	—	—	—	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	0,7	0,7	0,5	0,2	0,0	—	—	—	—	—	—	<i>industrie</i>

	1 000 t											
BRIQUETTES	BRIQUETTES											
Production	6 747	6 747	6 747	—	—	—	—	—	—	—	—	Production
Final energy consumption	6 662	6 631	6 248	203	88	19	28	45	—	—	31	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>households, etc.</i>	6 038	6 007	5 627	200	88	19	28	45	—	—	31	<i>foyers domestiques, etc.</i>

EUR - 9

GROSS INLAND CONSUMPTION
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE



BRUNKULSOPGØRELSE

BRAUNKOHLBILANZ

LIGNITE BALANCE-SHEET

1 000 tec	1989	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1989	1970	1971	1972	1973	73/72 %
	EUR-9						DEUTSCHLAND (BR)					
1 Production	33 063	32 496	30 812	32 027	34 355	+ 7,3	30 940	30 716	29 057	30 440	32 699	+ 7,4
<i>lignite récent</i>	31 539	31 073	29 754	31 079	33 441	+ 7,6	30 434	30 272	29 012	30 440	32 699	
<i>lignite ancien</i>	1 524	1 423	1 058	948	914	- 3,6	506	446	45	-	-	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
4 Importations en prov. des pays tiers	590	577	616	618	645	+ 4,3	567	538	578	598	619	+ 3,5
5 Ressources	33 653	33 073	31 428	32 645	35 000		31 507	31 254	29 635	31 036	33 318	+ 7,3
6 Variations des stocks producteurs*	+ 42	+ 6	- 26	- 163	+ 16		+ 22	- 67	+ 51	+ 4	- 9	
7 Variations des stocks consomm. finals*	+ 28	+ 12	+ 3	- 15	+ 19		+ 28	+ 12	+ 3	- 15	+ 19	
8a Livraisons à EUR-6	(4)	(4)	(6)	(5)	(5)		3	3	3	4	5	+ 25,0
8b Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
9 Exportations vers les pays tiers	13	15	10	-	18		2	1	1	-	-	
10 Consommation brute	33 706	33 072	31 369	32 482	35 012	+ 7,9	31 552	31 195	29 685	31 023	33 323	+ 7,4
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations	30 491	30 126	28 803	30 356	33 108	+ 9,1	28 737	28 655	27 512	29 191	31 680	+ 8,5
14 Consommation du secteur Energie	1 857	1 698	1 407	1 218	1 112	- 8,7	1 853	1 694	1 403	1 214	1 109	- 8,6
17 Consommation finale énergétique	1 368	1 237	1 039	774	771	- 0,4	984	851	663	530	551	- 4,0
18 Ecart statistique	- 10	+ 11	+ 140	+ 114	+ 21		- 22	- 5	+ 107	+ 88	- 7	
Transformations:												
131 centrales électriques	23 075	23 366	23 325	25 554	28 480	+ 11,5	21 321	21 929	22 034	24 389	27 052	+ 10,9
132 fabriques de briquettes	7 416	6 726	5 478	4 802	4 628	- 3,6	7 416	6 726	5 478	4 802	4 628	- 3,7
Consommation finale énergétique:												
171 Industrie	1 171	1 058	915	706	723	- 4,9	856	753	627	522	544	+ 4,2
soit:												
1710 sidérurgie	39	9	7	8	16		35	0	0	1	1	
1711 métaux non ferreux	216	220	162	60	63	+ 5,0	9	22	0	2	22	
1712 chimie	403	373	349	321	366	+ 14,0	368	340	315	296	349	+ 17,9
1713 produits minéraux non métalliques	48	45	30	21	14	- 33,3	28	22	13	8	6	- 25,0
1714 extraction (combustibles exclus)	1	0	0	1	18		1	0	0	1	0	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	133	120	107	83	67	- 19,3	97	82	68	44	35	- 20,5
1716 textiles, cuir, habillement	102	93	96	86	64	- 25,6	80	71	64	50	49	- 2,0
1717 papier et imprimerie	147	124	99	53	48	- 9,4	145	123	98	53	47	- 11,3
1718 fabrications métalliques	51	48	45	41	47	+ 14,6	46	46	44	37	40	+ 8,1
1719 autres branches	17	23	39	30	27	- 10,0	5	7	5	3	2	- 33,3
ajustement *	+ 14	+ 3	- 19	+ 2	- 7		+ 42	+ 40	+ 20	+ 27	- 7	
172 transports (ferroviaires)	5	4	3	0	0		5	4	3	-	-	
173 foyers domestiques, etc.	171	164	116	64	44	- 31,3	102	83	28	4	3	- 25,0
179 autres non dénommés ailleurs	21	11	5	4	4		21	11	5	4	4	

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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: 1969 109 000 t SKE und 1970 34 000 t SKE.

BILANCIO LIGNITE

BRUINKOOLBALANS

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t SKE
FRANCE						ITALIA						
1 322	1 255	1 267	1 278	1 209	- 5,4	692	489	488	309	447	+ 44,7	1 Förderung
304	278	254	330	295	- 10,6	692	489	488	309	447		Jüngere Braunkohle
1 018	977	1 013	948	914	- 3,6	-	-	-	-	-		Ältere Braunkohle
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3a Bezüge aus EUR-6
-	-	-	-	-	-	23	41	38	20	26	+ 30,0	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 322	1 255	1 267	1 278	1 209	- 5,4	715	530	526	329	473	+ 43,7	5 Aufkommen
+ 15	+ 71	- 77	- 169	+ 25		+ 5	+ 2	-	+ 2	-		6 Bestandsveränderungen Erzeuger*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		7 Bestandsveränderungen Endverbraucher*
1	1	3	1	0		-	-	-	-	-		8a Lieferungen an EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
11	14	9	-	18		-	-	-	-	-		9 Ausfuhr in dritte Länder
1 325	1 311	1 178	1 108	1 216	+ 9,7	720	532	526	331	473	+ 42,9	10 Bruttoverbrauch
956	966	827	860	1 004	+ 16,7	689	471	464	305	424	+ 39,0	12 Brutto-Inlandsverbrauch
4	4	4	4	3	- 25,0	-	-	-	-	-		13 Umwandlung
361	345	340	224	194	- 13,4	23	41	36	20	26	+ 30,0	14 Verbrauch des Sektors Energie
+ 4	- 4	+ 7	+ 20	+ 15		+ 8	+ 20	+ 26	+ 6	+ 23		17 Energetischer Endverbrauch
956	966	827	860	1 004	+ 16,7	689	471	464	305	424	+ 39,0	18 Statische Differenz
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
												Umwandlung:
												131 Elektrizitätswerke
												132 Brikettfabriken
												Energetischer Endverbrauch
306	291	276	176	158	- 10,8	9	14	12	8	21	+ 162,5	171 Industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		davon:
207	198	162	58	41	- 29,4	4	9	7	7	15	+ 114,3	1710 <i>Eisenschaffende Industrie</i>
35	33	29	24	12	- 50,0	0	-	-	-	-		1711 <i>NE-Metallindustrie</i>
17	19	16	13	8	- 38,5	3	4	1	1	0		1712 <i>Chemie</i>
0	0	-	-	18		-	-	-	-	-		1713 <i>Steine, Erden, Glas, Keramik</i>
36	38	39	39	32	- 18,0	-	-	-	-	-		1714 <i>Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)</i>
22	22	32	36	15	- 58,4	0	-	-	-	-		1715 <i>Nahrungs- und Gemüßmittel</i>
2	1	1	0	1		-	-	-	-	-		1716 <i>Textil, Leder, Bekleidung</i>
4	2	1	4	7	+ 75,0	1	0	0	-	0		1717 <i>Papier und Druckereigerbe</i>
12	16	34	27	25	+ 7,5	-	-	-	-	-		1718 <i>Eisen- und Metallverarbeitung</i>
29	38	38	25	1		+ 1	+ 1	- 1	-	1		1719 <i>Sonstige</i>
0	0	0	0	0		-	-	-	-	-		Ausgleich *
55	54	64	48	36	- 25,0	14	27	24	12	5	- 58,4	172 Verkehr (Eisenbahnen)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		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: 1969 109 000 tec et 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

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 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

LIGNITE

Lignite xilóide

- 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

1 000 t

	EUR-9	Deutschland (BR)	France	Italia	Danmark	EUR-9	Deutschland (BR)	France	Italia	Danmark	
	Brown coal					Lignite récent					
	1 – Production					2 – Power stations – Centrales électriques					
1960	100 875	96 138	856	1 308	2 673	48 465	44 506	856	1 194	1 909	1960
1961	103 637	97 194	1 454	2 495	2 494	50 692	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	62 567	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		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	107 825	104 478	1 141	2 206	–	82 568	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	121 857	118 658	1 148	2 151	–	100 633	97 172	1 310	2 151	–	1973

	EUR-9	Deutschland (BR)	France	EUR-9	Deutschland (BR)	France	EUR-9	Deutschland (BR)	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	1 792	1 037	755	1965
1966	2 775	1 160	1 615	800	285	515	1 763	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	1 678	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

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	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

1 000 t

1 - Production

JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RECENT:

EUR-9	100 975	112 286	106 664	102 797	102 931	106 738	112 411	111 457	107 825	113 263	121 957
Deutschland (BR)	96 138	106 659	101 906	98 088	96 766	101 516	107 424	107 766	104 478	110 415	118 658
Niedersachsen	6 759	6 790	6 250	5 880	5 149	4 770	5 519	5 464	4 771	4 792	6 981
Nordrhein-Westfalen	81 381	90 141	86 462	83 556	83 041	87 871	92 709	93 034	90 517	95 727	101 733
Hessen	3 739	4 076	4 399	4 247	3 756	3 924	3 942	4 071	3 909	3 705	3 583
Bayern	4 259	5 652	4 795	4 505	4 820	4 951	5 254	5 197	5 281	6 191	7 361
France											
Aquitaine	856	845	973	949	1 203	1 551	1 315	1 234	1 141	1 452	1 148
Italia											
Toscana	1 308	2 268	1 656	1 778	3 660	2 911	3 248	2 322	2 205	1 396	2 151
Umbria											
Basilicata											
Danmark											
Jutland	2 673	2 514	2 129	1 982	1 302	760	431	135	-	-	-

ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN:

EUR-9	3 210	3 470	3 452	2 775	2 618	2 505	2 398	2 221	1 678	1 510	1 454
Deutschland (BR)											
Bayern	1 783	1 841	1 735	1 160	890	834	763	671	68		
France											
Provence	1 420	1 629	1 717	1 615	1 728	1 671	1 635	1 551	1 610	1 510	1 454
Italia											
Toscana	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1 000

2 - Workers - Ouvriers

JÜNGERE BRAUNKOHLE/LIGNITE RECENT:

EUR-9	33,8	31,6	30,0	28,8	26,0	23,2	20,9	19,6	19,1	18,1	16,6
Deutschland (BR)	32,2	30,1	28,5	27,4	24,7	22,1	19,8	18,6	18,2	17,4	15,9
Niedersachsen	5,0	5,0	4,9	4,6	4,1	3,6	3,3	3,1	3,0	2,9	2,2
Nordrhein-Westfalen	21,5	20,0	19,0	18,4	16,9	15,4	13,6	12,6	12,5	11,8	11,2
Hessen	4,2	3,4	3,2	2,9	2,4	1,9	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3
Bayern	1,4	1,6	1,5	1,4	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2
France											
Aquitaine	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2
Italia											
Toscana	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,4	0,4	0,3
Umbria											
Basilicata											
Danmark											
Jutland	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	-	-	-

ÄLTERE BRAUNKOHLE/LIGNITE ANCIEN:

EUR-9	10,1	8,3	7,5	5,7	4,7	4,2	3,7	3,2	2,0	1,7	1,2
Deutschland (BR)											
Bayern	6,6	5,5	5,0	2,3	3,3	1,9	1,6	1,2	0,2	0,0	-
France											
Provence	3,5	2,8	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	2,0	1,8	1,7	1,2
Italia											
Toscana	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BRUNKULSBRIKETTER OPGØRELSE

BRAUNKOHLBRIKETTILANZ

BALANCE-SHEET FOR BROWN COAL BRIQUETTES

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	10 810	9 804	7 986	7 000	6 747	- 3,7	10 810	9 804	7 986	7 000	6 747	- 3,7	
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	(682)	(587)	(470)	(412)	(398)	- 3,4	(682)	(587)	(470)	(411)	(397)	- 3,5	
3b Réceptions en prov. des nouveaux pays membres													
4 Importations en prov. des pays tiers	1 995	1 892	1 333	1 363	1 134	- 16,9	1 916	1 820	1 295	1 330	1 110	- 16,6	
5 Ressources	12 805	11 898	9 319	8 383	8 279	- 5,8	12 726	11 624	9 281	8 330	7 854	- 5,7	
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 128	+ 11	+ 58	+ 69	+ 15		+ 131	+ 8	+ 50	+ 68	+ 9		
61 producteurs	+ 64	- 57	- 20	+ 90	- 9		+ 64	- 57	- 20	+ 90	- 9		
62 importateurs	+ 64	+ 68	+ 78	- 21	+ 24		+ 67	+ 65	+ 70	- 22	+ 18		
7 Variations des stocks transform. et consomm.*	+ 8	+ 6	- 7	+ 15	0		+ 8	+ 6	- 7	+ 15	0		
71 transformateurs	+ 4	-	- 15	+ 6	- 2		+ 4	-	- 15	+ 6	- 2		
72 consommateurs finals	+ 4	+ 6	+ 8	+ 9	+ 2		+ 4	+ 6	+ 8	+ 9	+ 2		
8a Livraisons à EUR-6	(648)	(565)	(450)	(398)	(365)	- 8,3	(648)	(565)	(450)	(398)	(365)	- 8,3	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres													
9 Exportations vers les pays tiers	304	372	262	221	211	- 4,6	304	372	262	221	211	- 4,6	
10 Consommation brute	12 871	11 363	9 128	8 240	7 718	- 6,4	12 595	11 288	9 082	8 205	7 687	- 6,4	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	286	390	568	818	947	+ 15,8	286	390	568	818	947	+ 15,8	
14 Consommation du secteur Energie	31	29	28	51	76	+ 49,0	31	29	28	51	76	+ 49,0	
17 Consommation finale énergétique	12 408	11 000	8 510	7 342	6 662	- 9,6	12 332	10 927	8 472	7 307	6 631	- 9,6	
18 Ecart statistique	- 54	- 56	+ 22	+ 29	+ 33		- 54	- 58	+ 14	+ 29	+ 33		
Transformations:													
131 centrales électriques	286	390	568	818	947	+ 15,7	286	390	568	818	947	+ 15,7	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	1 233	860	639	583	572	- 1,9	1 233	860	639	583	572	- 1,9	
soit:													
1710 sidérurgie	187	164	130	133	150	+ 12,8	187	164	130	133	150	+ 12,8	
1711 métaux non ferreux	21	11	14	5	5		21	11	14	5	5		
1712 chimie	532	323	226	188	214	+ 13,8	532	323	226	188	214	+ 13,8	
1713 produits minéraux non métalliques	138	113	91	83	59	- 28,9	138	113	91	83	59	- 28,9	
1714 extraction (combustibles exclus)	53	24	3	2	2		53	24	3	2	2		
1715 denrées alimentaires, bolssons, tabac	22	20	20	14	10	- 28,6	22	20	20	14	10	- 28,6	
1716 textiles, cuir, habillement	102	63	12	12	6	- 50,0	102	63	12	12	6	- 50,0	
1717 papier et imprimerie	63	44	38	46	41	- 10,9	63	44	38	46	41	- 10,9	
1718 fabrications métalliques	65	58	67	60	46	- 23,3	65	58	67	60	46	- 23,3	
1719 autres branches	50	40	38	40	39	- 2,5	50	40	38	40	39	- 2,5	
ajustement	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
172 transports	59	56	43	35	30	- 14,3	59	56	43	35	30	- 14,3	
soit:													
1721 transports ferroviaires	59	56	43	35	30	- 14,3	59	56	43	35	30	- 14,3	
1724 navigation intérieure	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	11 100	10 047	7 804	6 704	6 038	- 10,0	11 024	9 974	7 766	6 669	6 007	- 10,0	
179 autres non dénommés ailleurs	16	37	24	20	22	+ 10,0	16	37	24	20	22	+ 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.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
10 810	9 804	7 986	7 000	6 747	- 3,6	-	-	-	-	-	-	2 Erzeugung
-	1	1	-	0		326	301	253	234	236	+ 0,9	3a Bezüge aus EUR-6
1 881	1 783	1 278	1 312	1 041	- 16,8	-	-	-	-	-	-	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
12 691	11 588	9 265	8 312	7 836	- 5,7	326	301	253	234	236	+ 0,9	4 Einfuhr aus dritten Ländern
+ 145	+ 28	+ 59	+ 88	+ 42		- 16	- 19	-	- 20	- 33		5 Aufkommen
+ 62	- 57	- 20	+ 90	- 9		- 16	- 18	- 9	- 20	33		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
+ 83	+ 83	+ 79	- 2	+ 51		-	-	-	-	-		61 Erzeuger
+ 8	+ 6	- 7	+ 15	0		-	-	-	-	-		62 Importeure
+ 4	-	- 15	+ 6	- 2		-	-	-	-	-		7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. u. Verbr. *
+ 4	+ 6	+ 8	+ 9	+ 2		-	-	-	-	-		71 Umwandlungsbetriebe
648	585	450	388	385	- 8,3	-	-	-	-	-		72 Endverbraucher
0	-	-	-	-		-	-	-	-	-		8a Lieferungen an EUR-6
304	372	262	221	211	- 4,5	-	-	-	-	-		8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
						-	-	-	-	-		9 Ausfuhr in dritte Länder
11 892	10 883	8 805	7 798	7 304	- 6,3	310	283	244	214	203	- 5,1	10 Bruttoverbrauch
288	390	588	818	947	+ 15,8	-	-	-	-	-		12 Brutto-Inlandsverbrauch
31	29	28	51	79	+ 49,0	-	-	-	-	-		13 Umwandlung
11 629	10 322	7 995	6 698	6 248	+ 9,4	310	293	244	214	203	+ 5,1	14 Verbrauch des Sektors Energie
- 54	- 58	+ 14	+ 29	+ 33		-	-	-	-	-		17 Energetischer Endverbrauch
						-	-	-	-	-		18 Statistische Differenz
												Umwandlung:
286	390	568	818	947	+ 16,0	-	-	-	-	-		131 Elektrizitätswerke
												Energetischer Endverbrauch:
1 233	860	639	583	572	- 1,9	-	-	-	-	-		171 Industrie
187	184	130	133	150	+ 12,8	-	-	-	-	-		davon:
21	11	14	5	5		-	-	-	-	-		1710 Eisenschaffende Industrie
532	323	226	188	214	+ 13,8	-	-	-	-	-		1711 NE-Metallindustrie
138	113	91	83	59	- 28,9	-	-	-	-	-		1712 Chemie
53	24	3	2	2		-	-	-	-	-		1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
22	20	20	14	10	- 28,6	-	-	-	-	-		1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
102	63	12	12	6	- 50,0	-	-	-	-	-		1715 Nahrungs- und Genußmittel
63	44	38	46	41	- 10,9	-	-	-	-	-		1716 Textil, Leder, Bekleidung
65	58	67	60	46	- 23,3	-	-	-	-	-		1717 Papier und Druckereigewerbe
50	40	38	40	39	- 2,5	-	-	-	-	-		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1719 Sonstige
						-	-	-	-	-		Ausgleich
54	51	39	32	27	- 15,6	5	5	4	3	3		172 Verkehr
54	51	39	32	27	- 15,6	5	5	4	3	3		davon:
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1721 Eisenbahnen
						-	-	-	-	-		1722 Binnenschifffahrt
10 326	9 374	7 293	6 263	5 627	- 10,2	305	278	240	211	200	- 5,2	173 Haushalte, usw.
16	37	24	20	22	+ 10,0	-	-	-	-	-		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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
2 Produzione	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3a Arrivi da EUR-6	166	132	98	73	69	- 5,5	58	40	27	21	19	- 9,6	
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4 Importazioni dai paesi terzi	35	37	17	18	19	+ 5,5	-	-	-	-	-	-	
5 Risorse	201	169	115	91	88	- 3,3	58	40	27	21	19	- 9,6	
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	-	-	-	-	-		+ 2	-	-	-	-		
10 Consumo lordo	201	169	115	91	88	- 3,3	60	40	27	21	19	- 9,6	
12 Consumo interno lordo													
13 Trasformazioni	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
14 Consumo del settore Energia													
17 Consumo finale energetico (usi domestici)	201	169	115	91	88	- 3,3	60	40	27	21	19	- 9,6	
18 Differenza statistica	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		

BELGIQUE/BELGIË

LUXEMBOURG

2 Produkte	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
3a Aanvoer uit EUR-6	48	43	34	30	28	- 6,7	84	70	57	53	45	- 15,1
5 Bruto beschikbare hoeveelheden												
10 Brutoverbruik	48	43	34	30	28	- 6,7	84	70	57	53	45	- 15,1
12 Bruto binnenlands verbruik												
13 Omzetting	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
14 Verbruik van de sector Energie	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
17 Energetisch eindverbruik (Huisbrand)	48	43	34	30	28	- 6,7	84	70	57	53	45	- 15,1
18 Statistische afwijking	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	

DANMARK

2 Produktion	-	-	-	-	-							
3a Leveringer fra EUR-6	-	-	-	1	1							
3b Leveringer fra de nye medlemslande	-	-	-	-	-							
4 Import fra tredjelande	79	72	38	33	24	- 27,3						
5 Radighedsmaengde	79	72	38	34	25	- 26,5						
6 Lagerforandringer (og imp.)	- 3	+ 3	+ 6	+ 1	+ 6							
10 Bruttoforbrug	76	75	46	35	31	- 11,5						
12 Indenlandsk bruttoforbrug												
13 Omformning	-	-	-	-	-							
14 Forbrug i »energi«-sektoren	-	-	-	-	-							
17 Endeligt energetisk forbrug (Husholdninger)	76	73	38	35	31	- 11,5						
18 Statistik-differens	-	+ 2	+ 8	-	-							

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
IRELAND													
	BILAN TOURBE							BILAN BRIQUETTES DE TOURBE					
	1 000 tce							1 000 t					
2 Production	2 162	1 979	1 999	1 891	1 388	- 26,6	293	330	311	328	326	- 0,7	
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3b Supplies from new member countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5 Resources	2 162	1 979	1 999	1 891	1 388	- 26,6	293	330	311	328	326	- 0,7	
6 Variations of stocks at the producers*	- 161	- 68	- 74	- 28	+ 248		- 10	11	+ 14	+ 19	+ 3		
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	- 62	- 55	- 27	- 28	+ 12		-	-	-	-	-		
71 variations of stocks at the transformers	- 62	- 55	- 27	- 28	+ 12		-	-	-	-	-		
72 variations of stocks at the final consumers	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
8a Deliveries to EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
8b Deliveries to new member countries	2	2	4	5	4	- 20,0	20	29	23	25	23	- 8,0	
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-		0	0	-	-	-		
10 Gross consumption	1 837	1 854	1 894	1 830	1 644	- 10,2	283	312	302	322	306	- 5,0	
12 Gross inland consumption													
13 Transformations	1 101	1 017	1 067	976	1 026	+ 5,1	-	-	-	-	-		
14 Consumption of the energy sector	42	46	46	47	43	- 8,5	-	-	-	-	-		
17 Final energy consumption	793	792	781	807	576	- 28,6	283	312	308	322	306	- 5,0	
18 Statistical difference	+ 1	- 1	-	-	1		-	-	+ 1	-	-		
Transformations:													
131 electrical power stations	932	832	882	790	856	+ 8,4	-	-	-	-	-		
132 peat briquetting plants	169	185	185	186	170	- 8,7	-	-	-	-	-		
Final energy consumption:													
171 industry	10	9	8	8	13	62,5	-	-	-	-	11		
172 transportation	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 households, etc.	783	783	773	799	563	- 29,5	283	312	301	322	295	- 8,4	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

BRUNKULSBRIKETTER

- 1 Produktion
- 2 Leverancer fra Tyskland
- 3 Import fra tredjelände
- 4 Leveringer til husholdninger, etc.

BRIQUETTES DE LIGNITE

- 1 Production
- 2 Réceptions en provenance d'Allemagne (RF)
- 3 Importations en provenance des pays tiers
- 4 Livraisons aux foyers domestiques, etc.

BRAUNKOHLBRIKETTS

- 1 Erzeugung
- 2 Bezüge aus Deutschland (BR)
- 3 Einfuhr aus dritten Ländern
- 4 Lieferungen an die Haushalte usw.

MATTONELLE DI LIGNITE

- 1 Produzione
- 2 Arrivi dalla Germania
- 3 Importazioni dai paesi terzi
- 4 Forniture per consumi domestici, ecc.

BROWN COAL BRIQUETTES

- 1 Production
- 2 Imports from Germany (FR)
- 3 Imports from third-party countries
- 4 Deliveries to households, etc.

BRUINKOOLBRIKETTEN

- 1 Produktie
- 2 Aanvoer uit Duitsland (BR)
- 3 Invoer uit derde landen
- 4 Leveringen aan huisbrand, enz.

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	Danmark	
1 Production	1960	18 838	18 838	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	10 690	10 690	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	
2 Import from Germany (FR) d'Allemagne (RF)	1960	973	973	-	351	166	235	87	135	-	1960
	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	681	681	-	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	399	-	236	69	19	28	45	1	1973	
3 Import from third-party countries des pays tiers	1960	5 146	4 948	4 915	18	14	-	1	-	198	1960
	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	4 087	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	2 336	2 243	2 203	-	38	-	2	-	93	1968
	1969	1 996	1 916	1 881	-	35	-	0	-	80	1969
	1970	1 892	1 820	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	
4 Households Foyers domestiques	1960	14 848	14 894	13 647	378	180	270	85	134	154	1960
	1961	15 488	15 308	14 133	469	226	254	89	137	160	1961
	1962	15 631	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	13 981	13 813	12 869	391	193	163	79	118	148	1965
	1966	12 836	12 668	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	10 788	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	6 476	6 070	211	91	21	30	53	35	1972
1973	5 838	5 813	5 448	201	71	19	29	45	25	1973	

OLIE

ERDÖL

PETROLIO

PÉTROLE

PETROLEUM

AARDOLIE

OLIE

ERDÖL

PETROLEUM

PETROLE

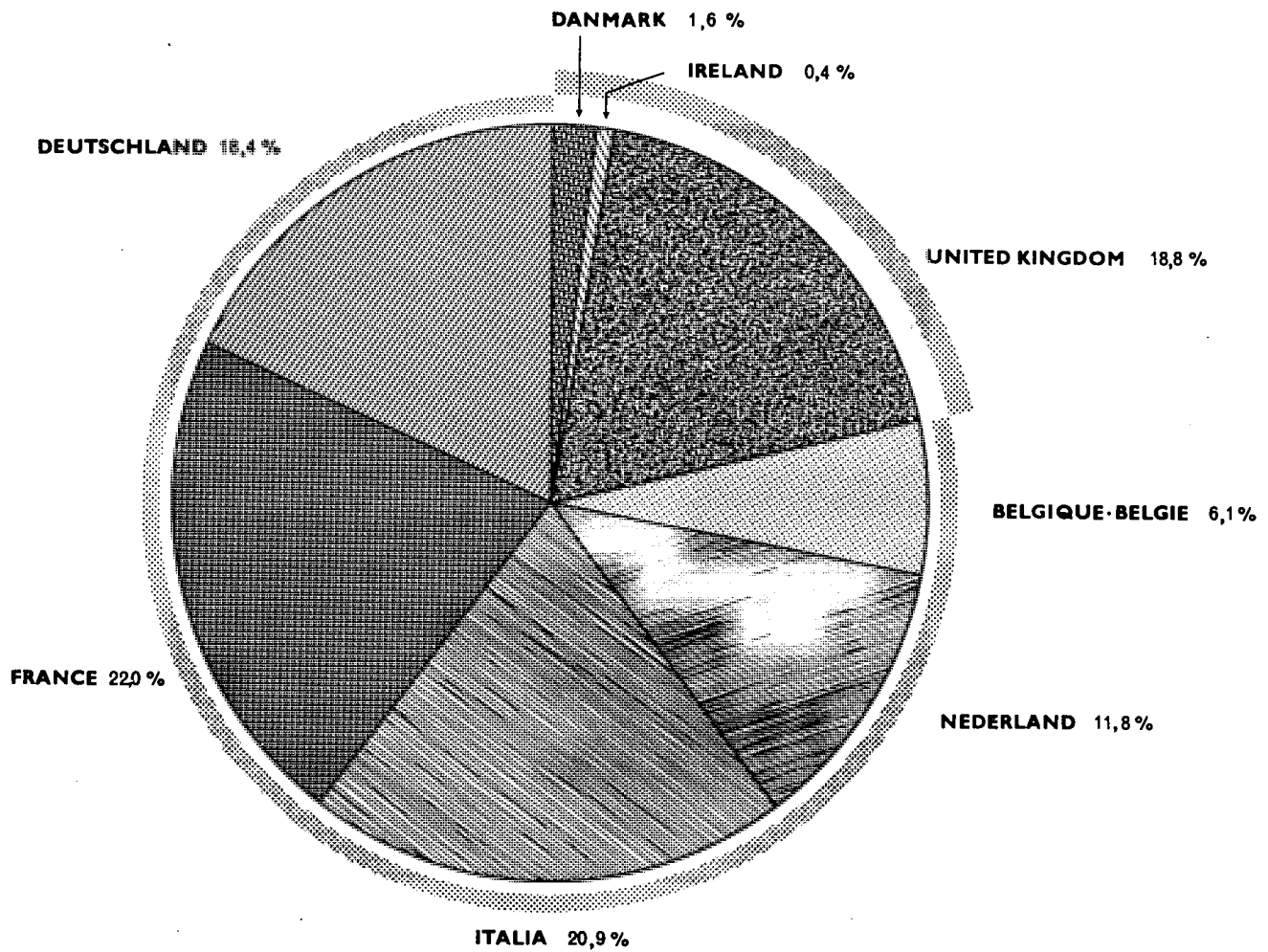
PETROLIO

AARDOLIE

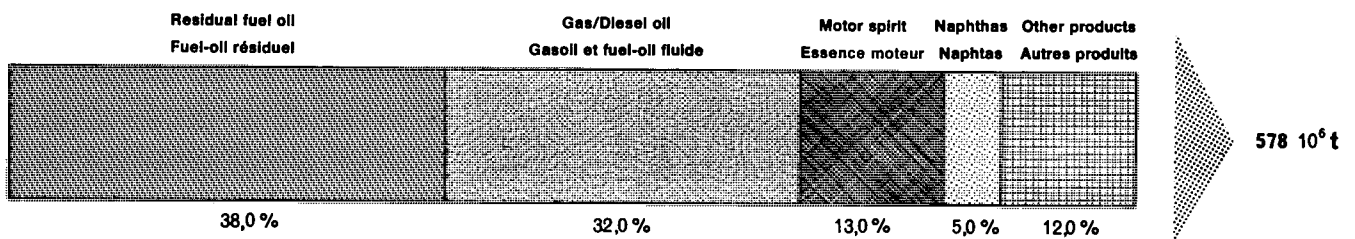
EUR - 9 1973

IMPORTS OF CRUDE OIL IMPORTATIONS DE PÉTROLE BRUT

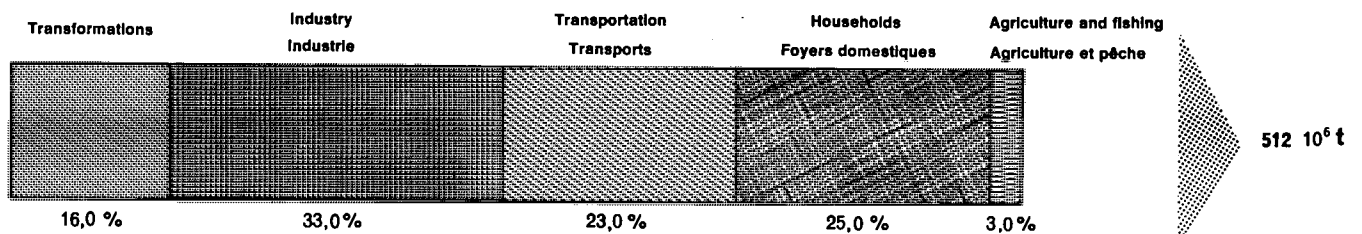
614 10⁶ t



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

— 1973—

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK		
CRUDE OIL												10⁶ t	PETROLE BRUT
Production	11,0	10,6	6,6	1,3	1,1	1,6	—	—	0,4	—	0,1	Production	
<i>among which crude oil</i>	10,6	10,4	6,6	1,3	1,0	1,5	—	—	0,1	—	0,1	<i>dont pétrole brut</i>	
Imports	614,0	486,0	112,8	135,0	128,6	72,2	37,7	—	115,5	2,7	9,8	Importations	
Crude oil throughput in the refineries	620,2	493,0	118,4	135,0	129,0	73,4	37,2	—	114,3	2,7	10,1	Pétrole brut traité dans les raffineries	
PETROLEUM PRODUCTS												PRODUITS PETROLIERS	
Refinery net production	578,0	459,7	109,1	124,4	121,4	89,4	35,5	—	105,9	2,6	9,8	Production nette dans les raffineries	
of which:												soit:	
<i>residual fuel oil</i>	217,7	170,7	30,6	42,0	57,2	27,2	13,7	—	42,0	1,2	3,7	<i>fuel-oil résiduel</i>	
<i>gas / diesel oil</i>	186,6	154,5	44,9	48,4	28,7	20,6	12,1	—	27,9	0,7	3,6	<i>gasoil et fuel-oil fluide</i>	
<i>motor spirit</i>	75,5	58,7	16,4	16,7	15,1	5,8	4,8	—	14,8	0,5	1,5	<i>essence moteur</i>	
<i>naphthas</i>	31,5	24,7	3,2	5,2	8,0	6,6	1,7	—	6,6	0,1	0,2	<i>naphthas</i>	
<i>other products</i>	68,7	51,1	14,0	12,1	12,4	9,2	3,2	—	14,6	0,1	0,8	<i>autres produits</i>	
Imports	105,5	72,9	41,0	7,4	5,1	9,7	8,0	1,7	17,8	3,3	11,5	Importations	
Exports	128,3	108,3	8,9	13,4	29,8	41,7	14,5	0	16,7	0,5	2,8	Exportations	
Net exports	22,8	35,4	32,1	6,0	24,7	32,0	6,5	1,7	-1,1	-2,8	-8,7	Exportations nettes	
Bunkers	37,9	31,6	3,7	5,5	7,3	12,0	3,1	—	5,5	0,1	0,7	Soutes maritimes	
Total inland deliveries	511,5	389,7	136,9	111,2	88,9	25,4	25,7	1,6	99,4	5,4	17,0	Total des utilisations	
of which:												soit:	
<i>energy uses</i>	449,8	340,1	117,6	101,3	78,9	17,9	22,7	1,6	88,2	5,1	16,4	<i>utilisations énergétiques</i>	
<i>non energy uses</i>	61,7	49,6	19,3	9,9	10,0	7,5	3,0	0	11,2	0,3	0,6	<i>utilisations non énergétiques</i>	
Transformation	80,4	54,5	10,7	16,6	20,1	1,6	5,3	0,1	21,5	1,3	3,1	Transformations	
among which:												dont:	
<i>electrical power stations</i>	76,4	53,1	10,1	16,1	19,9	1,6	5,3	0,1	19,2	1,2	3,0	<i>centrales électriques</i>	
Final energy consumption	369,4	285,6	106,9	84,7	58,8	16,3	17,4	1,5	66,7	3,8	13,3	Consommation finale énergétique	
among which:												dont:	
<i>non gaseous petroleum products</i>	360,9	278,8	105,4	82,3	56,8	16,0	16,9	1,5	65,4	3,7	13,0	<i>produits pétroliers non gazeux</i>	
of which:												soit:	
<i>industry</i>	—	73,9	25,8	22,6	17,5	2,5	4,7	0,8	23,7	—	2,6	<i>industrie</i>	
<i>transportation</i>	—	84,2	30,5	24,4	17,6	6,8	4,7	0,3	28,5	—	3,0	<i>transports</i>	
<i>households</i>	—	113,2	47,6	32,0	19,8	6,3	7,1	0,4	11,1	—	6,0	<i>foyers domestiques</i>	
<i>agriculture and fishing</i>	—	7,5	1,5	3,2	1,9	0,4	0,4	0	2,1	—	1,3	<i>agriculture et pêche</i>	

OPGØRELSE OVER RÅOLIE

ROHÖLBILANZ

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production <i>dont pétrole brut</i>	13 993 13 451	13 331 13 251	12 504 12 369	11 820 11 490	11 132 10 587	- 5,8 - 7,9	13 874 13 874	13 168 13 168	12 285 12 285	11 430 11 331	10 553 10 432	- 8,2 - 7,9	
3+4 Importations totales	464 738	520 809	539 580	565 597	614 020	+ 8,6	360 179	405 779	418 339	445 120	186 031	+ 9,2	
5 Ressources	478 731	534 140	552 084	577 417	625 152	+ 8,3	374 053	418 947	430 624	456 550	496 584	+ 8,8	
7 Variations stocks dans les raffineries *	- 2 120	- 2 008	- 5 957	+ 3 351	- 3 802		- 541	- 2 362	- 4 153	+ 2 012	- 3 508		
8+9 Exportations totales	959	1 355	1 644	3 717	3 604	- 3,0	616	172	75	132	330	+ 150,0	
10 Consommation brute	} 475 652	} 530 777	} 544 483	} 577 051	} 617 748	} + 7,1	} 372 898	} 416 413	} 426 398	} 458 430	} 492 746	} + 7,5	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (raffineries)	450 056	505 756	516 537	547 817	587 425	+ 7,2	353 071	397 287	404 300	434 699	487 672	+ 7,6	
14 Consommation propre des raffineries	26 260	28 507	28 982	31 658	32 740	+ 3,4	20 200	22 102	22 431	24 901	25 364	+ 1,9	
Pétrole brut traité en raffineries (13 + 14)	476 316	534 263	545 519	579 475	620 165	+ 7,0	373 271	419 389	426 721	459 600	473 036	+ 7,3	
16 Consommation finale non énergétique	151	137	100	93	101	+ 7,9	151	137	100	97	101	+ 4,1	
17 Consommation finale énergétique	5	-	-	4	-		5	-	-	-	-		
Total des utilisations (13 + 14 + 16 + 17)	476 472	534 400	545 619	579 572	620 266	+ 7,0	373 427	419 526	426 821	459 697	493 137	+ 7,3	
18 Ecart statistique	- 820	- 3 623	- 1 136	- 2 521	- 2 520		- 531	- 3 113	- 425	- 1 267	- 391		

	DEUTSCHLAND (BR)							FRANCE					
1 Förderung <i>darunter Rohöl</i>	7 878 7 876	7 535 7 535	7 420 7 420	7 098 7 098	6 838 6 638	- 6,5 - 6,5	2 526 2 496	2 340 2 309	1 900 1 861	1 526 1 484	1 394 1 254	- 6,7 - 15,9	
3+4 Einfuhr insgesamt	89 974	100 347	101 907	104 425	112 750	+ 8,0	88 170	101 344	107 587	117 836	134 920		
5 Aufkommen	97 850	107 862	109 327	111 523	119 388	+ 7,1	90 696	103 684	109 487	119 362	136 314	+ 14,2	
7 Bestandsveränderungen bei den Raffinerien	- 226	- 399	- 650	+ 131	- 629		- 436	- 1 596	- 706	+ 163	- 1 063		
8+9 Ausfuhr insgesamt	121	134	1	-	-		-	-	-	-	-		
10 Bruttoverbrauch	} 97 503	} 107 349	} 108 676	} 111 654	} 118 759	} + 6,4	} 90 260	} 102 086	} 106 781	} 119 525	} 135 251	} + 13,0	
12 Brutto-Inlandsverbrauch													
13 Umwandlung (Raffinerien)	90 484	99 339	100 528	103 556	110 102	+ 6,3	85 274	96 835	102 545	113 214	127 708	+ 12,8	
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	6 874	7 671	7 679	7 867	8 327	+ 5,8	5 254	5 646	6 257	6 742	7 319	+ 8,6	
Rohöldurchsatz der Raffinerien (13 + 14)	97 358	107 010	108 207	111 423	118 429	+ 6,3	90 528	102 481	108 802	119 956	135 027	- 12,6	
16 Nichtenergetischer Verbrauch	151	137	100	93	101	+ 8,6	-	-	-	-	-		
17 Energetischer Endverbrauch	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Gesamtverwendung (13 + 14 + 16 + 17)	97 509	107 147	108 307	111 516	118 530	+ 6,3	90 526	102 481	108 802	119 956	135 027	+ 12,6	
18 Statistische Differenz	- 6	+ 202	+ 369	+ 138	+ 229		- 268	- 393	- 21	- 431	+ 224		

	ITALIA											
1 Produzione <i>di cui petrolio greggio</i>	1 479 1 479	1 405 1 405	1 290 1 290	1 210 1 152	1 105 1 048	- 8,7 - 9,0						
3+4 Importazioni totali	102 801	114 072	117 246	118 830	128 550	+ 8,2						
5 Risorse	104 280	115 447	118 536	120 040	129 655	+ 8,0						
7 Variazioni scorte nelle raffinerie *	+ 356	- 574	- 1 036	+ 685	- 1 507							
8+9 Esportazioni totali	-	-	-	-	-							
10 Consumo lordo	} 104 636	} 114 903	} 117 500	} 120 725	} 128 148	} + 6,1	}	}	}	}	}	}
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni (raffinerie)	100 546	113 348	114 041	116 103	123 934	+ 6,7						
14 Consumo proprio nelle raffinerie	4 332	4 481	4 150	5 669	5 013	- 11,6						
Petr. greggio lavorato in raffinerie (13 + 14)	104 878	117 829	118 191	121 772	128 947	+ 5,9						
16 Consumo finale non energetico	-	-	-	-	-							
17 Consumo finale energetico	5	-	-	4	-							
Totale delle utilizzazioni (13 + 14 + 16 + 17)	104 663	117 829	118 191	121 776	128 947	+ 5,9						
18 Differenze statistiche	- 247	- 2 926	- 691	- 1 051	- 799							

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
NEDERLAND						BELGIQUE/BELGIË							
	2 020	1 919	1 714	1 838	1 556	- 5,0	-	-	-	-	-	-	1 Productie
	2 020	1 919	1 714	1 597	1 492	- 6,0	-	-	-	-	-	-	<i>waaronder ruwe aardolie</i>
	50 775	60 130	60 732	67 788	72 161	+ 6,5	28 459	29 890	30 867	36 241	37 650	+ 3,9	3+4 Totale invoer
	52 795	62 049	62 446	69 426	73 717	+ 8,2	28 459	29 890	30 867	36 241	37 650	+ 3,9	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
	- 380	+ 169	- 1 166	+ 522	- 298		+ 145	+ 38	- 595	+ 511	- 11		7 Wijziging voorr. bij. de raffinaderijen *
	495	14	1	2	-		-	24	73	131	330	+ 151,9	8+9 Totale uitvoer
	51 920	62 204	61 279	69 947	73 419	+ 5,0	28 604	29 900	30 199	36 621	37 309	+ 1,9	10 Bruto verbruik
	49 322	59 096	58 153	66 784	70 170	+ 5,1	27 445	28 669	29 033	35 042	35 758	+ 2,0	12 Bruto binnenlands verbruik
	2 596	3 109	3 125	3 163	3 215	+ 1,6	1 144	1 195	1 210	1 460	1 490	+ 2,1	13 Omzetting (raffinaderijen)
	51 918	62 205	61 278	69 947	73 385	+ 4,9	28 589	29 864	30 243	36 502	37 248	+ 2,0	14 Eigenverbruik in de raffinaderijen
	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		<i>Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13+ 14)</i>
	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		16 Niet-energetisch verbruik
	51 918	62 205	61 278	69 947	73 385	+ 4,9	28 589	29 864	30 243	36 502	37 248	+ 2,0	17 Energetisch eindverbruik
	+ 2	- 1	+ 1	-	+ 34		+ 15	+ 36	- 44	+ 119	+ 61		Totale aanwendingen (13+ 14+ 16+ 17)
													18 Statistische afwijking
UNITED KINGDOM						IRELAND							
	92	132	180	272	371	+ 38,4	-	-	-	-	-	-	1 Production
	77	83	83	83	87	+ 4,8	-	-	-	-	-	-	<i>among which crude oil</i>
	93 149	102 150	107 730	107 701	115 465	+ 7,2	2 386	2 718	2 967	2 715	2 725	+ 3,7	3+4 Total imports
	93 241	102 282	107 910	107 973	115 836	+ 7,3	2 386	2 718	2 967	2 715	2 725	+ 3,7	5 Resources
	- 1 513	+ 277	- 1 734	+ 1 246	- 171		- 7	+ 41	- 58	+ 33	- 36		7 Variations of stocks at the refineries *
	334	1 183	1 569	3 558	3 235	- 9,1	-	-	-	-	-		8+9 Total exports
	91 394	101 376	104 607	105 881	112 430	+ 8,7	2 379	2 759	2 909	2 748	2 689	- 2,5	10 Gross consumption
	86 042	95 878	99 154	100 555	107 281	+ 6,7	2 287	2 660	2 808	2 651	2 595	- 2,1	12 Gross inland consumption
	5 653	6 028	6 183	6 420	7 052	+ 9,8	95	102	102	97	94		13 Transformations (refineries)
	91 695	101 906	105 337	106 975	114 333	+ 6,9	2 382	2 762	2 910	2 748	2 689	- 3,1	14 Own consumption of the refineries
	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		<i>Refinery throughput (13+ 14)</i>
	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		16 Final non-energy consumption
	91 895	101 908	105 337	106 975	114 333	+ 6,9	2 382	2 762	2 910	2 748	2 689	- 3,1	17 Final energy consumption
	- 301	- 530	- 730	- 1 314	- 1 903		- 3	- 3	- 1	-	-		Total uses (13+ 14+ 16+ 17)
													18 Statistical difference
DANMARK													
					76	88	- 10,5						1 Produktion
					76	68	- 10,5						<i>herunder råolie</i>
	9 024	10 162	10 544	10 061	9 799	- 2,6							3+4 Import i alt
	9 024	10 162	10 544	10 137	9 887	- 2,7							5 Radighedsmaengde
	- 59	+ 36	- 12	+ 60	- 87								7 Lagerforandringer i raffinaderierne *
	4	-	-	27	39	+ 44,4							8+9 Eksport i alt
	3 958	10 198	10 532	10 170	9 741	- 4,2							10 Bruttoforbrug
	8 652	9 931	10 275	9 912	9 877	- 3,5							12 Indenlandsk bruttoforbrug
	312	276	276	240	230	- 4,2							13 Omformning (raffinaderier) *
	8 488	10 206	10 551	10 152	10 107	- 4,4							14 Raffinaderiernes eget forbrug
	-	-	-	-	-								<i>Bruttotilførsel (13+ 14)</i>
	-	-	-	-	-								16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
	8 988	10 208	10 551	10 152	10 107	4,4							17 Endeligt energetisk forbrug
	- 12	- 8	- 19	+ 18	- 366								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	Deutschland (BR)							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	7 868	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	2 265	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	6 638	653	1 851	1 787	1 821	172	354	1 492	759	732	1973

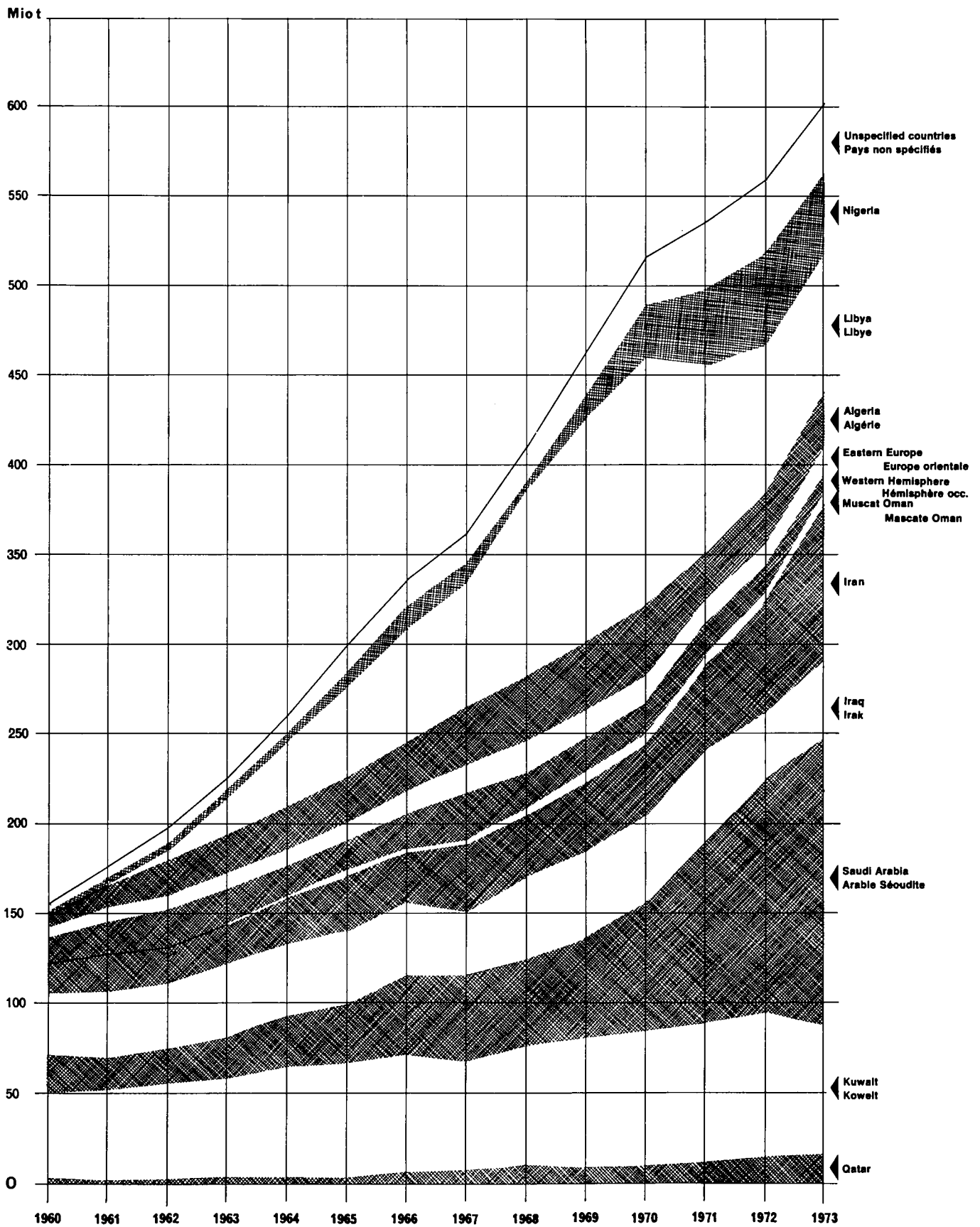
	France				Italia				United Kingdom	Danmark Nordsoen	
	Total	Alsace	Bassin Parisien	Aquitaine	Totale	Continente	Sicilia	Sottofondo marino			
1960	1 977	64	479	1 434	1 998	63	1 936	-	87	-	1960
1961	2 163	54	515	1 594	1 972	58	1 913	-	108	-	1961
1962	2 370	44	565	1 761	1 806	60	1 746	-	113	-	1962
1963	2 522	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	1 816	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	1 881	-	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

1 000 t

Felder und Förderregionen Gisements et régions > 100 000 t	1963	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
DEUTSCHLAND (BR)	7 383	7 884	7 888	7 927	7 982	7 878	7 535	7 420	7 098	6 638
Schleswig-Holstein	578	598	588	595	824	863	825	832	580	530
Plön Ost	280	293	303	335	384	444	449	485	452	413
Hamburg	355	395	440	487	485	392	345	332	312	245
Reitbrook	224	255	270	293	269	219	175	167	157	123
Sinstorf	131	140	169	194	196	173	171	166	154	122
Niedersachsen	5 940	6 317	6 268	6 201	6 268	6 234	5 972	5 905	5 669	5 337
(Gebiet zwischen Elbe und Weser)	2 247	2 273	2 231	2 194	2 211	2 188	2 078	2 019	1 898	1 729
Hohne	230	234	245	250	262	246	226	258	249	178
Hankensbüttel	566	596	599	594	588	607	587	564	529	503
Leiferde	160	151	145	143	157	162	131	120	100	102
Knesebeck	109	112	108	107	103	114	120	115	117	113
(Gebiet zwischen Weser und Ems)	1 710	1 958	1 952	1 942	1 945	1 954	1 891	1 942	1 885	1 787
Barenburg	161	295	295	277	267	267	212	175	158	139
Bockstedt	144	137	143	133	118	111	105	124	118	113
Bramberge	325	507	554	631	734	811	813	806	787	756
Süd-Oldenburg	305	282	252	215	196	158	131	127	117	111
Groß Lessen						0	82	243	301	280
(Gebiet westlich der Ems)	1 983	2 089	2 084	2 065	2 112	2 092	2 004	1 944	1 868	1 821
Emlicheim	154	129	131	158	212	229	183	160	163	175
Georgsdorf	509	506	500	500	500	501	510	491	487	459
Rühle	814	941	979	964	961	927	883	840	803	760
Scheerhorn	285	289	260	234	234	235	233	263	248	250
Baden-Württemberg und Rheinland-Pfalz	250	234	197	202	192	189	199	198	177	172
Landau	165	159	139	151	149	155	171	175	158	155
Bayern (Alpenvorland)	282	340	376	443	433	398	393	353	381	354
Arlesried		31	84	118	109	123	124	116	120	123
FRANCE	2 522	2 988	2 932	2 832	2 888	2 499	2 309	1 861	1 484	1 254
Paris—Bourgogne—Centre	532	521	472	418	395	373	332	289	282	273
Alsace	34	24	21	19	13	—	—	—	—	—
Aquitaine	1 958	2 442	2 439	2 395	2 280	2 125	1 977	1 572	1 203	981
Cazaux	385	622	646	626	592	529	448	371	324	297
Parentis	1 374	1 376	1 375	1 352	1 310	1 305	1 288	1 015	705	522
ITALIA	1 784	2 910	1 758	1 816	1 508	1 479	1 405	1 290	1 152	1 048
Valle Padana: Lombardia—Veneto— Emilia-Romagna	62	40	38	34	26	24	20	18	13	11
Abruzzi—Molise—Basilicata (Altre regioni dell'Italia continentale)	7	73	88	103	110	108	115	110	83	67
Sicilia	1 718	2 097	1 635	1 479	1 370	1 347	1 271	1 062	973	904
Ragusa	1 124	784	624	590	526	531	486	403	369	336
Gela	592	1 281	958	829	844	816	785	658	603	567
Nel sottofondo marino								101	84	88
NEDERLAND	2 215	2 395	2 388	2 285	2 148	2 020	1 919	1 714	1 597	1 492
Noord	958	872	844	827	828	848	884	852	778	759
Schoonebeek	958	872	844	827	828	846	884	852	776	759
West	1 256	1 523	1 522	1 438	1 320	1 174	1 035	882	821	732
De Lier	165	149	145	134	138	125	108	94	84	77
IJsselmonde—Ridderkerk	638	870	901	816	750	681	584	475	423	368
Wassenaar	342	383	360	359	335	368	343	293	315	287

EUR - 9

IMPORTS FROM THIRD-PARTY COUNTRIES
IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS TIERS



RÅOLIE

Import

- 1 fra tredjelande
- 2 fra den vestige halvkugle
- 3 fra det nære og mellemste Østen
- 4 fra Afrika

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus dritten Ländern
- 2 aus der westlichen Hemisphäre
- 3 aus dem Nahen und Mittleren Osten
- 4 aus Afrika

PÉTROLE BRUT

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

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dai paesi terzi
- 2 dall'Emisfero Occidentale
- 3 dal Vicino e Medio Oriente
- 4 dall'Africa

CRUDE OIL

Imports

- 1 from third-party countries
- 2 from the Western Hemisphere
- 3 from the Near and Middle East
- 4 from Africa

RUWE AARDOLIE

Invoer

- 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-8	Deutsch-land (BR)	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	176 875	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	260 266	67 686	64 633	79 484	31 709	16 754	-	70 584	1 616	4 645	1966
	1967	362 065	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
	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	609 965	483 346	111 151	134 920	128 550	71 299	37 420	-	114 289	2 611	9 719	1973	
2 from the Western Hemisphere de l'Hémisphère Occidental	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
	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	
3 from the Near and Middle East du Proche et Moyen-Orient	1960	122 633	84 638	18 650	20 880	24 743	14 068	6 297	-	36 519	1 476	-	1960
	1961	128 738	88 913	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	187 955	32 418	38 252	54 878	27 154	15 253	-	48 668	2 007	4 615	1968
	1969	242 987	178 000	29 718	39 581	58 525	32 538	17 638	-	57 572	2 021	5 394	1969
	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	
4 from Africa de l'Afrique	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	48 688	40 024	10 139	18 275	6 766	3 224	1 620	-	8 623	-	21	1963
	1964	68 162	53 696	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	108 566	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	-	24 469	252	1 790	1968
	1969	183 970	153 350	52 429	44 355	32 230	16 170	8 166	-	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	162 635	149 496	53 054	38 021	35 937	14 810	7 674	-	30 418	-	2 921	1971
	1972	169 603	140 695	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	

RAÖLIE

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-6	Deutsch-land (BR)	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	14 838	3 493	1 819	9 322	-	4	-	121	-	-	1969
	1970	14 270	14 270	3 454	1 419	8 825	35	537	-	-	-	-	1970
	1971	14 983	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	
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	20 387	20 048	2 500	13 040	1 512	1 443	1 551	-	321	-	-	1962
	1963	22 193	21 888	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	558	1 398	1 065	-	475	-	31	1965
	1966	26 898	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	36 898	35 608	7 108	24 450	2 305	110	1 833	-	792	-	100	1968
	1969	38 518	37 453	8 485	25 245	1 951	88	1 684	-	863	-	200	1969
	1970	40 968	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	30 798	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	
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	34 846	25 653	14 663	2 524	4 858	2 480	1 128	-	8 827	-	166	1964
	1965	51 891	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	104 884	84 099	29 940	15 403	29 254	5 630	3 872	-	20 255	-	330	1971
	1972	80 282	65 142	28 505	9 792	21 060	4 195	1 590	-	14 954	-	166	1972
1973	76 180	63 785	25 673	6 495	25 297	2 012	4 308	-	12 230	-	145	1973	
4 from Nigeria du Nigéria	1960	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-	-	1960
	1961	2 120	80	80	-	-	-	-	-	2 040	-	-	1961
	1962	3 258	1 380	769	-	-	611	-	-	1 858	-	-	1962
	1963	3 528	1 203	908	-	-	295	-	-	2 325	-	-	1963
	1964	4 878	1 725	1 450	275	-	-	-	-	3 253	-	-	1964
	1965	10 187	3 381	2 405	565	-	-	411	-	6 664	-	122	1965
	1966	13 617	5 040	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	899	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	50 287	38 165	10 890	13 267	1 604	11 044	1 360	-	10 807	-	1 295	1972
1973	44 871	35 489	10 249	12 592	181	11 498	949	-	8 170	-	1 032	1973	

RÄOLIE

Import

- 1 fra Irak
- 2 fra Iran
- 3 fra Saudi-Arabien
- 4 fra 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 Koweït

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus dem Irak
- 2 aus dem Iran
- 3 aus Saudi-Arabien
- 4 aus Kuwait

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-8	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 from Iraq de l'Irak	1960	33 603	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	27 892	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	9 760	8 276	5 384	1 256	-	9 939	664	-	1965
	1966	41 528	29 763	3 959	10 581	8 691	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	1 629	-	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	4 168	16 046	16 170	4 867	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	18 679	19 688	652	818	-	2 762	-	-	1973	
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	841	1 410	1 303	2 345	-	5 234	-	107	1961
	1962	20 171	16 106	11 203	1 624	889	599	1 791	-	3 265	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	526	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	3 476	-	16 777	619	286	1967
	1968	33 215	23 010	6 535	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	660	479	1969
	1970	37 738	27 997	8 269	3 792	6 357	6 077	3 502	-	8 439	650	652	1970
	1971	46 336	36 215	8 539	5 865	10 864	6 672	4 275	-	10 910	784	426	1971
	1972	63 216	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	
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	16 287	2 662	2 111	6 966	4 189	359	-	3 387	238	44	1962
	1963	22 051	18 124	4 451	1 760	7 877	3 940	96	-	3 669	234	24	1963
	1964	27 618	24 291	7 578	2 061	9 670	4 231	751	-	2 604	289	434	1964
	1965	32 992	26 841	8 104	2 500	12 337	3 003	897	-	5 099	248	804	1965
	1966	44 672	36 969	9 073	3 046	16 888	6 461	1 501	-	6 482	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	56 451	41 446	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	19 106	14 554	-	21 395	444	3 032	1972
1973	159 049	126 669	25 296	30 175	35 383	19 888	15 927	-	27 961	811	3 608	1973	
4 from Kuwait du Koweït	1960	47 698	25 395	1 524	7 533	9 166	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	41 458	2 752	9 755	20 221	5 744	1 986	-	18 388	-	1 477	1964
	1965	63 271	47 853	2 570	9 067	27 585	5 427	3 204	-	14 349	-	1 069	1965
	1966	63 657	46 331	2 035	8 335	26 588	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	2 684	7 791	17 233	10 606	3 071	-	20 685	41	2 114	1968
	1969	71 374	42 819	2 986	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	-	28 134	863	2 840	1970
	1971	77 564	49 267	4 324	11 039	15 365	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	4 286	15 485	11 292	12 750	4 972	-	21 744	650	1 101	1973	

RÄOLIE

Import

- 1 fra Qatar
- 2 fra Abu Dhabi
- 3 fra Muskat & Oman
- 4 fra Venezuela

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus Katar
- 2 aus Abu Dhabi
- 3 aus Maskat-Oman
- 4 aus 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 Venezuela

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dal Katar
- 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	Deutsch-land (BR)	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	7 833	8 488	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	-	3 068	-	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	8 071	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	16 899	12 325	726	3 411	2 244	5 525	419	-	4 238	-	136	1973	
2 from Abu Dhabi d'Abu Dhabi	1960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1961
	1962	177	177	-	177	-	-	-	-	-	-	-	1962
	1963	849	849	-	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	8 505	5 306	2 660	539	-	-	-	881	-	-	1967
	1968	12 282	10 676	5 735	4 506	435	-	-	-	1 606	-	-	1968
	1969	13 006	10 883	6 128	4 544	211	-	-	-	2 123	-	-	1969
	1970	14 484	11 735	5 764	4 521	82	120	1 248	-	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	
3 from Muscat-Oman de Mascate-Oman	1960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1961
	1962	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1962
	1963	94	94	-	-	-	-	-	94	-	-	-	1963
	1964	654	854	-	-	-	-	-	654	-	-	-	1964
	1965	750	750	-	-	-	-	-	750	-	-	-	1965
	1966	940	940	-	-	-	138	802	-	-	-	-	1966
	1967	2 584	2 000	-	-	-	1 065	935	-	181	-	383	1967
	1968	4 813	2 754	-	810	169	823	952	-	1 563	-	596	1968
	1969	6 704	4 057	-	1 202	82	2 360	413	-	1 308	-	1 339	1969
	1970	6 346	4 300	-	1 768	-	2 222	310	-	771	-	1 277	1970
	1971	4 901	3 280	-	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	2 816	-	2 061	-	725	30	-	650	-	653	1973	
4 from Venezuela du Venezuela	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	18 467	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	10 600	4 045	2 739	905	1 887	1 024	-	6 831	-	88	1964
	1965	17 102	9 585	3 487	2 667	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	10 892	6 889	2 317	1 600	1 277	298	997	-	4 023	-	-	1973	

RÄOLIE

Raffinaderier

- 1 Bruttotillførsel
- 2 Raffineringskapacitet (Destillation) *
- 3 Cracking-Kapacitet i alt *
- 4 Reforming-Kapacitet i alt *

* ved årets udgang

ROHÖL

Raffinerien

- 1 Rohölverarbeitung
- 2 Raffinerie-Kapacitäten (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	Deutschland (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	Luxemburg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Crude oil throughput	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	275 163	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
	1968	420 681	328 416	90 777	80 297	94 706	39 647	22 989	-	83 096	2 267	6 902	1968
	1969	476 316	373 271	97 358	90 528	104 878	51 918	28 589	-	91 695	2 382	8 968	1969
	1970	534 263	419 389	107 010	102 481	117 829	62 205	29 864	-	101 906	2 762	10 206	1970
	1971	545 519	426 721	108 207	108 802	118 191	61 278	30 243	-	105 337	2 910	10 551	1971
	1972	579 475	459 600	111 423	119 956	121 772	69 947	36 502	-	106 975	2 748	10 152	1972
1973	820 166	493 036	118 429	135 027	128 947	73 385	37 248	-	114 333	2 690	10 107	1973	
2 Refinery capacity	1960		157 793	40 463	40 240	45 720	22 800	8 570	-	50 008			1960
	1961		166 805	42 473	43 590	48 922	23 250	8 570	-	51 465	1 900		1961
	1962		187 190	46 753	44 540	57 627	24 850	13 420	-	52 756	1 900		1962
	1963	297 533	234 734	62 400	51 830	79 849	26 785	13 870	-	57 560	1 900	3 339	1963
	1964	347 653	271 312	72 368	62 730	90 819	29 685	15 710	-	71 010	1 900	3 431	1964
	1965	388 434	308 699	81 413	71 080	107 661	31 870	16 675	-	73 335	2 600	3 800	1965
	1966	434 350	342 094	89 213	79 180	122 821	33 340	17 540	-	83 381	2 600	6 275	1966
	1967	482 204	390 829	108 043	83 805	142 531	37 690	18 760	-	82 155	2 600	6 620	1967
	1968	537 774	428 320	113 143	97 340	145 177	42 150	30 510	-	97 688	2 600	9 166	1968
	1969	602 941	481 401	115 093	100 340	164 383	67 150	34 435	-	109 251	2 600	9 689	1969
	1970			120 263	116 485		68 472	35 885	-	114 809	2 966	10 800	1970
	1971	672 632	536 830	126 508	121 045	169 880	77 697	41 700	-	121 936	2 966	10 900	1971
	1972	731 944	593 764	133 160	145 410	173 780	99 130	42 284	-	124 222	2 966	10 992	1972
1973	776 287	620 359	145 610	153 885	178 650	99 130	43 084	-	141 970	2 966	10 992	1973	
3 Cracking capacity	1960		21 620	5 882	6 258	2 590	5 480	1 410	-	7 303			1960
	1961		22 108	6 392	6 066	2 590	5 480	1 580	-	7 404			1961
	1962		26 691	7 642	6 099	6 016	5 429	1 505	-	7 170			1962
	1963	36 700	29 605	9 953	7 073	5 645	5 429	1 505	-	6 935		160	1963
	1964	42 451	34 516	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	33 868	15 025	7 792	7 801	5 200	1 600	-	8 430		700	1967
	1968	48 657	39 575	15 395	8 468	8 052	4 900	2 760	-	8 398		684	1968
	1969	51 843	41 868	16 015	8 632	9 076	5 185	2 760	-	9 486		689	1969
	1970			17 515	7 452		5 384	3 110	-	11 371		548	1970
	1971	61 024	47 956	19 000	8 804	11 648	5 384	3 120	-	12 520		548	1971
	1972	59 871	48 109	19 650	9 039	11 816	4 384	3 220	-	11 225		537	1972
1973			19 410	9 770		4 384	3 220	-	11 765		537	1973	
4 Reforming capacity	1960		20 802	5 901	6 536	4 704	2 305	1 356	-	5 799			1960
	1961		22 035	5 989	6 620	5 765	2 305	1 356	-	6 029	310		1961
	1962		25 527	6 549	6 612	7 940	2 670	1 756	-	5 862	310		1962
	1963	35 860	29 401	7 870	9 387	7 718	2 670	1 756	-	5 695	310	454	1963
	1964	40 381	33 349	9 654	9 441	10 047	2 670	1 537	-	6 215	310	487	1964
	1965	47 230	36 673	10 280	11 106	11 740	3 877	1 670	-	7 457	615	485	1965
	1966	48 818	38 646	10 726	10 936	11 839	3 640	1 705	-	7 727	615	1 630	1966
	1967	53 435	43 366	13 131	11 180	13 130	3 940	1 985	-	8 524	615	930	1967
	1968	59 156	46 409	13 651	12 325	13 897	4 121	2 415	-	10 806	615	1 326	1968
	1969	64 335	50 337	13 940	13 915	13 868	5 379	3 235	-	12 068	615	1 315	1969
	1970			14 535	15 926		6 959	3 255	-	13 506	615	1 442	1970
	1971	76 247	60 615	14 945	16 569	18 897	7 009	3 195	-	13 575	615	1 442	1971
	1972	79 401	62 086	15 250	16 686	19 171	7 109	3 870	-	15 280	615	1 420	1972
1973			15 299	17 521		6 934	3 790	-	16 930	615	1 554	1973	

*) 7.1973.

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 1973-1972
		1969	1970	1971	1972	1973	
DEUTSCHLAND (BR)		115 093	120 263	126 508	133 160	145 610	+ 12 450
Schleswig-Holstein		3 550	3 550	3 550	3 550	60 000	+ 2 450
Deutsche Texaco A.G.	Heide/Holstein	3 000	3 000	3 000	3 000	5 600	+ 2 600
Occidental Oel G.M.B.H.	Brunsbüttel	550	550	550	550	400	- 150
Hamburg		12 540	12 560	13 380	15 300	15 300	-
BP Benzin und Petroleum A.G.	Hamburg-Finkenwerder	4 300	4 300	5 100	5 100	5 100	-
Deutsche Shell A.G.	Hamburg-Harburg	4 300	4 300	4 300	4 300	4 300	-
Esso A.G.	Hamburg-Harburg	3 600	3 600	3 600	5 500	5 500	-
Ölwerke Julius Schindler	Hamburg	340	360	380	400	400	-
Bremen		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	-
Niedersachsen		9 053	9 053	9 078	10 060	10 060	-
Gew. Erdöl-Raffinerie Deurag-Nerag	Misburg/Hannover	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	-
Mineralölwerke Peine	Peine	18	18	18	-	-	-
Wintershall A.G.	Salzbergen	335	335	360	360	360	-
Wintershall A.G.	Lingen/Ems	3 750	3 750	3 750	4 750	4 750	-
Erdölwerke Frisia A.G.	Emden	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	-
Nordrhein-Westfalen		39 550	39 550	43 850	43 850	51 350	+ 7 500
Gelsenberg Aktiengesellsch.	Gelsenkirchen	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	-
Union Kraftstoff	Wesseling/Köln	5 600	5 600	6 000	6 000	6 000	-
Deutsche Shell A.G.	Monheim/Rhein	400	400	500	500	500	-
Occidental Oel G.M.B.H.	Essen	750	750	750	750	750	-
FINA Bitumenwerke G.M.B.H.	Mülheim/Ruhr	500	500	500	500	500	-
VEBA-Chemie A.G.	Gelsenkirchen-Buer	4 400	4 400	7 400	7 400	10 000	+ 2 600
Esso A.G.	Köln	5 600	5 600	5 700	5 700	5 700	-
Erdöl Raffinerie Duisburg G.M.B.H.	Duisburg	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	-
BP Benzin und Petroleum A.G.	Dinslaken	5 000	5 000	5 000	5 000	9 900	+ 4 900
Deutsche Shell A.G.	Godorf	8 300	8 300	9 000	9 000	9 000	-
Hessen		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	-
Rheinland-Pfalz		2 200	5 800	6 050	6 300	6 300	-
Erdöl Raffinerie Speyer Elf-Gelsenb. oHG	Speyer	2 200	2 300	2 550	2 800	2 800	-
Mobil Oil Raffinerie Wörth G.M.B.H.	Wörth/Rhein	-	3 500	3 500	3 500	3 500	-
Baden-Württemberg		19 000	19 250	19 600	21 600	21 600	-
Esso A.G.	Karlsruhe	8 750	8 900	9 000	9 000	9 000	-
Oberrh. Mineralölwerke G.M.B.H.	Karlsruhe	6 700	6 750	7 000	7 000	7 000	-
Erdölraffinerie Mannheim	Mannheim	3 600	3 600	3 600	5 600	5 600	-
Bayern		20 900	21 900	22 400	23 800	26 300	+ 2 500
Deutsche Shell A.G.	Ingolstadt	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	-
Esso A.G.	Ingolstadt	4 800	4 800	4 900	5 000	5 000	-
Erdölraffinerie Ingolstadt A.G.	Ingolstadt	3 200	3 200	3 200	3 000	3 000	-
Erdölraffinerie Neustadt G.M.B.H. & Co.	Neustadt/Bayern	3 500	3 500	3 500	5 000	7 000	+ 2 000
BP Benzin und Petroleum A.G.	Vohburg/Donau	4 400	4 400	4 800	4 800	5 100	+ 300
Deutsche Marathon Petroleum G.M.B.H.	Burghausen	2 000	3 000	3 000	3 000	3 200	+ 200
Saarland		2 000	2 300	2 300	2 400	2 400	-
Saarland-Raffinerie G.M.B.H.	Klarenthal	2 000	2 300	2 300	2 400	2 400	-
NEDERLAND		67 150	66 472	77 697	99 130	99 130	-
West (Noord- en Zuid-Holland)		67 150	68 472	77 697	99 130	99 130	-
Asphalt- en chemische fabrieken	Amsterdam	300	300	300	200	200	-
Mobil Oil N.V.	Amsterdam	4 000	4 000	6 000	6 500	6 500	-
Chevron Petroleum (Caltex)	Pernis-Rotterdam	12 900	12 900	12 900	15 900	15 900	-
Esso Nederland	Rotterdam Botlek	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	-
Shell Nederland	Pernis-Rotterdam	24 500	24 500	21 725	30 000	30 000	-
Gulf	Rotterdam Europoort	4 150	4 972	4 972	4 730	4 730	-
British Petroleum	Rotterdam Europoort	5 300	5 800	15 800	25 800	25 800	-

PETROLIO GREGGIO
Elenco delle raffinerie

RUWE AARDOLIE
Lijst van de raffinaderijen

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 1973-1972
		1969	1970	1971	1972	1973	
FRANCE		100 340	116 485	121 045	145 410	153 885	+ 8 475
Paris		7 200	7 300	7 300	9 600	9 600	-
U.G.P. et U.I.P. Elf-Union	Grandpuits Gargenville	3 600 3 600	3 600 3 700	3 600 3 700	3 600 6 000	3 600 6 000	- -
Haute-Normandie		33 100	37 300	37 300	46 300	46 300	-
Compagnie Française de Raffinage Esso Standard S.A.F.	Gonfreville Port-Jérôme	14 300 6 000	14 300 7 200	14 300 7 200	23 300 7 200	23 300 7 200	- -
Compagnie de Raffinage Shell Berre Mobil Oil Française S.A.	Petit-Couronne Gravenchon	9 200 3 600	9 200 3 600	9 200 3 600	9 200 3 600	9 200 3 600	- -
Société Française des Pétroles B.P.	Vernon		3 000	3 000	3 000	3 000	-
Nord		9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	-
Société Française des Pétroles B.P. Antar	Dunkerque Valenciennes	5 500 3 500	5 500 3 500	5 500 3 500	5 500 3 500	5 500 3 500	- -
Bretagne Antar	Vern s/Seiche	1 400	1 450	1 450	1 450	1 450	-
Loire Antar	Donges	4 575	4 550	8 000	8 000	8 300	+ 300
Lorraine							
Société de la Raffinerie de Lorraine	Hauconcourt	-	4 000	4 400	4 400	4 500	+ 100
Alsace		8 100	8 100	8 100	8 200	8 200	-
Compagnie Rhénane de Raffinage Société de Raffinage de Strasbourg	Reichstett Herrlisheim	3 700 4 400	3 700 4 400	3 700 4 400	3 700 4 500	3 700 4 500	- -
Aquitaine		5 100	9 400	9 400	9 500	9 000	- 500
Compagnie de Raffinage Shell Berre Union Industrielle des Pétroles Esso Standard S.A.F.	Pauillac Ambès Bordeaux	500 2 000 2 600	4 500 2 100 2 800	4 500 2 100 2 800	4 500 2 100 2 900	4 000 2 100 2 900	- 500 - -
Rhône-Alpes							
Union pour le Raffinage et la Pétrochim.	Feyzin	6 000	8 250	6 980	7 225	8 800	+ 1 575
Languedoc Mobil Oil Française S.A.	Frontignan	1 730	4 000	4 000	4 000	6 000	+ 2 000
Provence		24 135	25 135	25 135	37 735	42 735	+ 5 000
Compagnie Française de Raffinage Compagnie de Raffinage Shell Berre Société Française des Pétroles B.P. Esso Standard S.A.F.	La Mède Berre-l'Étang Lavéra Fos s/Mer	10 235 6 500 4 400 3 000	10 235 7 500 4 400 3 000	10 235 7 500 4 400 3 000	10 235 13 500 11 000 3 000	10 235 13 500 11 000 8 000	- - - + 5 000
BELGIQUE-BELGIË		34 435	35 885	41 700	42 284	43 084	+ 800
Nord/Noord		34 435	35 885	36 700	37 284	38 084	+ 800
Albatros International Oil Refinery (Albatros) Esso Belgium S.A. Raffinerie Belge des Pétroles Société Industrielle Belge des Pétroles S.A. Anglo-Belge des Pétroles Belgian Shell S.A. Texaco Belgium S.A.	Antwerpen-Noord Antwerpen-Zuid Antwerpen-Noord Antwerpen-Noord Antwerpen-Noord Antwerpen-Zuid Gent Gent	2 500 1 500 4 730 4 000 15 500 40 540 5 625	2 700 1 750 4 730 5 000 15 500 40 540 5 625	3 200 1 750 4 730 5 000 15 500 40 540 5 940	3 500 - 4 730 5 000 16 200 40 544 7 270	3 500 - 4 730 5 000 17 000 40 544 7 270	- - - - + 800 - - -
Sud/Zuid							
Chevron Oil Belgium S.A.	Feluy	-	-	5 000	5 000	5 000	-

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 1973-1972
		1969	1970	1971	1972	1973*	
ITALIA		164 383		169 880	173 780	178 650	+ 4 870
Piemonte		7 800		12 650	12 850	12 850	-
Sarpom S.p.a.	Treccate	7 800		7 800	7 800	7 800	-
Roi	Viguzzolo			50	50	50	-
B.P. Italiana	Volpiano			5 000	5 000	5 000	-
Liguria		17 740		16 650	16 650	16 700	+ 50
Garrone Raff. Petroli	Genova	6 800		6 700	6 700	6 750	+ 50
San Quirico S.p.a.	Genova	1 500		1 700	1 700	1 700	-
Fina Italiana S.p.a.	Genova	950					-
Iplom	Busalla	1 780		1 600	1 600	1 600	-
Shell It.	La Spezia	5 800		5 700	5 700	5 700	-
SPI S.p.a.	Arcola	910		850	850	850	-
Dellepiane	Genova			100	100	100	-
Lombardia		22 072		21 820	25 720	28 390	+ 2 670
AGIP S.p.a.	Cortemaggiore	156		140	140	140	-
Amoco Italia S.p.a.	Cremona	5 000		5 000	5 000	5 000	-
Anic S.p.a.	Sannazzaro	6 500		6 500	6 500	6 500	-
Shell It.	Rho	5 200		5 700	5 700	5 700	-
Gulf Italiana S.p.a.	Bertonico				3 900	5 800	+ 1 900
Fina Italiana S.p.a.	Milano	286		330	330		- 330
I.C.I.P. S.p.a.	Mantova	3 100		2 600	2 600	3 500	+ 900
Ilsea S.p.a.	Valmadrera	450		450	450	450	-
Lombarda Petroli S.p.a.	Villasanta	1 380		1 100	1 100	1 300	+ 200
Veneto		5 450		5 300	5 300	5 300	-
Irom S.p.a.	Venezia						-
Friuli-Venezia Giulia		2 890		3 000	3 000	3 000	-
Aquila S.p.a.	Trieste						-
Emilia-Romagna		8 040		7 960	7 960	7 960	-
Sarom	Ravenna	7 800		7 700	7 700	7 700	-
Montecatini Edison	Ferrara	240		260	260	260	-
Toscana		5 200		4 600	4 600	7 400	+ 2 800
Stanic S.p.a.	Livorno						-
Marche		3 300		3 300	3 300	3 300	-
Api	Falconara						-
Lazio		6 200		6 000	8 000	6 450	+ 450
Raffineria di Roma	Pantano di Grano	4 200		4 000	4 000	4 000	-
Getty Oil Italiana	Gaeta	2 000		2 000	2 000	2 450	+ 450
Campania		7 340		7 300	7 300	7 300	-
Mobil Oil Italiana	Napoli						-
Puglia		11 310		10 360	10 360	9 260	- 1 100
Stanic S.p.a.	Bari	4 550		3 800	3 800	3 800	-
Montecatini Edison	Brindisi	1 560		1 560	1 560	1 560	-
Shell It.	Taranto	5 200		5 000	5 000	3 900	- 1 100
Sicilia		45 741		47 010	47 010	47 010	-
Mediterranea S.p.a.	Milazzo	10 400		18 000	18 000	18 000	-
A.B.C.D. S.p.a.	Ragusa	325		200	200	200	-
Anic Gela Mineraria S.p.a.	Gela	5 200		5 040	5 040	5 040	-
Esso Rasiom	Augusta	14 146		10 770	10 770	10 770	-
Sincat S.p.a.	Priolo	15 400		13 000	13 000	13 000	-
Sardegna		21 200		23 730	23 730	23 730	-
Saras	Sarroch	16 000		18 000	18 000	18 000	-
Sardoil	Porto Torres	5 200		5 730	5 730	5 730	-

* 7. 1973

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 raolieforarbejdelse					Variations 1973-1972
		1969	1970	1971	1972	1973	
UNITED KINGDOM		109 251	114 809	121 936	124 222	141 970	+ 17 748
England		78 644	79 192	85 073	86 559	89 545	+ 2 986
British Petroleum Co. Ltd.	Kent	10 160	10 160	11 500	10 900	10 900	-
Shell U.K. Ltd.	Stanlow	10 700	10 700	10 700	10 700	10 700	-
	Shellhaven	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200	-
	Teesport	5 400	5 400	5 400	6 100	6 400	+ 300
	Heysham	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	-
Esso Petroleum Co. Ltd.	Fawley	16 400	16 400	19 400	19 800	19 400	- 400
Lindsey Oil Refinery Ltd.	South Killingholme	7 000	7 000	7 200	8 460	9 600	+ 1 140
Mobil Oil Co. Ltd.	Coryton	6 350	6 750	6 760	6 760	8 600	+ 1 840
Philips-Imperial Petroleum Ltd.	North Tees	5 080	5 080	5 080	5 000	5 000	-
Continental Oil Co. Ltd.	Killingholme	4 064	4 064	4 064	3 940	4 300	+ 360
Burma Oil Trading Ltd.	Ellesmere Port	300	300	1 626	1 626	1 445	- 181
	Barton	173	173	173	173	-	- 173
Berry Wiggins and Co. Ltd.	Kingsnorth	290	320	300	300	300	-
	Weaste	171	188	170	-	-	-
Philmac Oils Ltd.	Eastham	356	457	500	600	700	+ 100
Wales		24 194	24 630	25 630	27 000	41 750	+ 14 750
British Petroleum Co. Ltd.	Llandarcy	8 130	8 130	8 330	8 300	8 300	-
Esso Petroleum Co. Ltd.	Milford Haven	6 100	6 100	6 100	6 300	15 400	+ 9 100
Texaco Refining Co. Ltd.	Pembroke	5 900	5 900	6 900	7 250	8 900	+ 1 650
Gulf Oil Refining Co. Ltd.	Milford Haven	4 064	4 500	4 500	5 150	5 150	-
Amoco (UK) Ltd.	Milford Haven	-	-	-	-	4 000	+ 4 000
Scotland		4 893	9 487	9 403	9 163	9 175	+ 12
British Petroleum Co. Ltd.	Grangemouth	4 570	9 144	9 040	8 800	8 800	-
Shell U.K. Ltd.	Ardrossan	200	200	200	200	200	-
Wm. Briggs and Sons Ltd.	Dundee (Campdown)	123	123	163	163	175	+ 12
Ulster							
British Petroleum Co. Ltd.	Belfast	1 520	1 520	1 630	1 500	1 500	-
IRELAND							
Irish Refining Co. Ltd.	White Gate (Cork)	2 800	2 966	2 966	2 966	2 966	-
DANMARK		9 669	10 600	10 900	10 992	10 992	-
Dansk Esso A/S	Kalundborg	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	-
Gulf Oil A/S	Gulf Havn (Stignäs)	3 814	4 500	4 500	4 592	4 592	-
A/S Shell Raffinaderiet	Fredericia	2 375	2 800	2 900	2 900	2 900	-

OPGØRELSE OVER ALLE MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-8					
1 Production de sources primaires	673	712	696	684	754	+ 10,2	660	686	670	621	679	+ 9,3	
2 Production de produits dérivés en raffineries	443 150	499 333	509 669	541 094	579 430	+ 7,1	347 099	392 096	398 165	429 110	460 917	+ 7,4	
hors raffineries	442 461	498 710	509 056	539 994	577 981	+ 7,0	346 635	391 662	397 739	428 246	459 715	+ 7,3	
	689	623	613	1 100	1 449	+ 3,2	464	434	446	864	1 202	+ 3,9	
3+4 Importations totales	79 560	91 179	94 956	102 981	105 530	+ 2,5	47 808	57 776	62 700	67 692	72 876	+ 7,7	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 2 297	- 8 607	- 4 168	- 1 899	- 3 143		- 1 837	- 7 163	- 2 307	- 3 233	- 2 875		
8+9 Exportations totales	98 112	111 103	113 557	117 466	128 340	+ 9,3	81 738	91 121	93 625	98 735	108 344	+ 9,7	
10 Consommation brute	422 974	471 314	467 596	525 394	554 231	+ 5,5	311 992	352 276	365 623	395 455	423 253	+ 7,0	
11 Soutes	32 621	32 104	33 637	36 999	37 908	+ 2,5	26 317	25 944	27 226	30 982	31 638	+ 8,1	
12 Consommation intérieure brute	390 353	439 210	453 959	488 395	516 323	+ 5,7	285 675	326 332	338 397	364 473	391 615	+ 7,4	
A Transformations centrales électriques	50 682	60 060	66 029	76 871	80 353	+ 4,5	30 378	36 921	42 308	48 309	54 455	+ 12,7	
usines à gaz	42 042	53 674	61 517	72 874	76 448	+ 4,9	28 879	35 394	40 669	46 853	53 120	+ 13,4	
	8 640	6 326	4 512	3 997	3 905	- 2,1	1 449	1 527	1 639	1 456	1 335	- 7,8	
B Industrie sidérurgie	141 908	156 832	152 999	160 374			103 765	118 331	113 188	120 158	124 011	+ 3,2	
chimie											10 148		
petrochimie	22 389	25 514	26 094	25 590	34 286	+ 15,9	15 979	19 024	19 891	23 096	26 873	+ 16,4	
autres secteurs industriels													
C Transports ferroviaires	92 677	100 048	106 256	112 864			65 291	71 238	76 084	81 419	86 365	+ 6,1	
rouliers													
aériens											7 429		
navigation intérieure													
D Foyers domestiques etc. foyers domestiques, artisanat et divers	103 339	117 178	124 280	132 390			84 847	97 134	104 431	111 801	124 825	+ 11,6	
agriculture	93 893	106 913	113 943	121 518			78 320	90 010	97 292	104 318	117 040	+ 12,2	
pêche	7 825	8 607	8 538	9 107			5 756	6 311	6 105	6 461	6 764	+ 4,7	
	1 621	1 658	1 799	1 765			771	813	1 034	1 022	1 021	- 0,1	
E Total des utilisations (A+B+C+D) utilisations énergétiques	388 606	436 058	449 584	482 499	511 520	+ 6,0	284 281	323 624	336 011	361 667	389 656	+ 7,7	
utilisations non énergétiques	346 360	387 603	400 519	428 304	449 774	+ 5,0	252 383	285 810	297 426	318 280	340 065	+ 6,8	
	42 246	48 455	49 045	54 195	61 746	+ 13,9	31 898	37 814	38 585	43 407	49 591	+ 14,2	
18 Écart statistique (12-E)	+ 1 747	+ 3 152	+ 4 395	+ 5 896	+ 4 803		+ 1 394	+ 2 708	+ 2 386	+ 2 785	+ 1 959		

	DEUTSCHLAND (B.R.)							FRANCE					
1 Erzeugung von Primärenergie	14	15	11	8	6	- 2,5	534	576	597	613	673	+ 9,8	
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien	90 235	99 028	100 250	103 284	109 563	+ 6,1	82 611	94 797	100 358	110 501	124 351	+ 12,5	
außerhalb der Raffinerien	89 771	98 594	99 804	102 845	109 058	+ 6,0	82 611	94 797	100 358	110 501	124 351	+ 12,5	
	464	434	446	439	505	+ 15,0	-	-	-	-	-	-	
3+4 Einfuhr insgesamt	25 594	31 002	33 716	37 317	41 018	+ 9,9	5 257	6 356	8 153	9 002	7 357	- 18,3	
5 Aufkommen	115 843	130 045	133 977	140 609	150 587	+ 7,1	88 402	101 729	109 108	120 116	132 381	+ 10,2	
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	- 399	- 335	- 394	- 191	- 1 382		- 367	- 2 882	- 847	- 1 162	- 490		
8+9 Ausfuhr insgesamt	7 728	8 694	8 536	7 802	8 853	+ 13,5	11 784	10 733	11 840	12 407	13 449	+ 8,4	
10 Bruttoverbrauch	107 716	121 016	125 047	132 616	140 382	+ 5,8	76 251	88 114	96 421	106 547	118 442	+ 11,2	
11 Bunker	4 063	3 772	3 774	4 000	3 695	+ 7,6	3 559	3 921	4 155	4 864	5 523	+ 13,5	
12 Brutto-Inlandsverbrauch	103 653	117 244	121 273	128 616	136 657	+ 6,3	72 692	84 193	92 266	101 683	112 919	+ 11,1	
A Umwandlung Elektrizitätswerke	7 436	9 025	9 263	10 179	10 721	+ 5,3	4 773	7 766	10 256	13 565	16 641	+ 22,7	
Gaswerke	6 729	8 341	8 492	9 631	10 124	+ 5,1	4 208	7 135	9 584	12 828	16 050	+ 25,1	
	707	684	771	548	597	+ 8,9	565	631	672	737	591	+ 19,8	
B Industrie Eisenschaffende Industrie	37 032	40 601	40 209	42 625	45 482	+ 8,3	25 808	30 590	31 982	34 459	32 510	+ 5,7	
Chemie	3 625	3 760	3 690	4 315	4 453	+ 3,2					2 566		
Petrochemie	3 396	3 938	3 676	3 913	4 215	+ 7,7					3 258		
Übrige Industrie	5 905	5 953	6 440	6 904	8 149	+ 31,9	2 706	3 262	3 400	3 804	4 660	+ 22,5	
	24 106	26 950	26 403	27 493	28 665	+ 6,6					22 026		
C Verkehr Eisenbahnen	23 773	26 122	28 407	29 937	30 992	+ 3,5	17 802	19 208	20 653	22 726	24 844	+ 9,3	
Straßen							820	682	589	662	692	+ 4,5	
Luftfahrt	1 722	1 952	2 185	2 331	2 427	+ 4,1	15 353	16 729	18 235	20 070	22 051	+ 9,9	
Binnenschifffahrt							1 385	1 547	1 554	1 755	1 861	+ 6,0	
							244	250	275	239	240	+ 0,4	
D Haushalte, usw. Haushalte Handwerk u. sonstige	35 439	40 481	42 951	45 456	49 681	+ 7,5	22 140	24 682	27 123	28 721	37 195	+ 29,5	
Landwirtschaft	34 232	38 947	41 391	43 991	48 147	+ 8,1	19 218	21 444	24 237	25 570	33 796	+ 32,2	
Fischerei	1 207	1 282	1 310	1 331	1 300	- 2,7	2 443	2 756	2 431	2 696	2 943	+ 9,2	
		252	250	211	234	+ 1,1	479	482	455	455	456	+ 0,2	
E Verwendung insgesamt (A+B+C+D) Energetische Verwendung	103 680	116 229	120 830	128 197	136 876	+ 6,8	70 523	82 246	90 014	99 471	111 190	+ 11,8	
Nichtenergetische Verwendung	90 300	101 123	105 683	111 363	117 601	+ 5,6	64 219	74 864	82 484	91 192	101 331	+ 11,1	
	13 380	15 106	15 147	16 834	19 275	+ 14,5	6 304	7 382	7 530	8 279	9 859	+ 19,1	
18 Statistische Differenz (18-E)	- 27	+ 1 015	+ 443	+ 419	- 219		+ 2 169	+ 1 947	+ 2 252	+ 2 212	+ 1 729		

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

BILAN TOUS PRODUITS PETROLIERS

BILANCIO DI TUTTI I PRODOTTI PETROLIFERI

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
ITALIA						NEDERLAND						
112	97	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produzione di fonti primarie
99 025	111 555	111 548	114 715	122 057	+ 6,4	48 610	58 474	57 540	66 085	69 438	+ 5,1	2 Produzione di prodotti derivati
99 025	111 555	111 548	114 290	121 360	+ 7,1	48 610	58 474	57 540	66 085	69 438	+ 5,1	in raffinerie
-	-	-	425	697	+ 64,0	-	-	-	-	-	-	fuori raffinerie
3 892	3 360	3 993	5 561	5 076	- 8,7	6 233	9 588	8 290	8 193	9 722	+ 18,7	3+4 Importazioni totali
103 029	115 012	115 603	120 276	127 133	+ 5,7	54 843	68 062	65 830	74 278	79 158	+ 6,6	5 Risorse
- 964	- 2 011	- 907	- 1 320	- 644	-	- 346	- 1 590	+ 503	- 523	- 159	-	6 Variazioni delle scorte prod. e import.*
27 585	28 813	29 359	27 801	29 845	+ 7,4	24 578	33 751	34 236	37 547	41 684	+ 11,0	8+9 Esportazioni totali
74 480	84 188	85 337	91 155	96 644	+ 6,0	29 919	32 721	32 087	6 208	37 315	+ 3,1	10 Consumo lordo
7 633	6 785	7 448	7 809	7 316	- 6,4	8 208	8 778	9 220	11 386	11 972	+ 5,1	11 Bunkeraggi
68 847	77 403	77 889	83 348	89 334	+ 7,2	21 711	23 943	22 877	24 822	25 343	+ 2,1	12 Consumo interno lordo
11 335	12 908	15 271	16 994	20 077	+ 18,1	3 417	3 269	2 946	2 541	1 624	- 36,1	A Trasformazioni
11 171	12 743	15 105	16 833	19 932	+ 18,4	3 384	3 239	2 924	2 540	1 623	- 36,1	centrali elettriche
164	165	166	161	145	- 9,9	33	30	22	1	1	-	officine del gas
26 174	30 560	25 313	26 325	27 614	+ 4,9	6 773	7 775	7 093	8 515	9 916	+ 16,5	B Industria
1 435	-	1 736	1 370	1 370	-	880	723	628	600	538	- 10,3	siderurgia
5 691	-	3 942	2 851	2 851	-	788	672	596	461	510	+ 10,6	chimica
5 000	5 909	5 600	6 148	6 700	+ 9,0	1 258	2 493	2 974	4 612	5 746	+ 24,6	petrochimica
14 048	-	14 035	16 693	16 693	-	3 847	3 887	2 895	2 842	3 122	+ 9,9	altri settori industriali
14 593	15 772	16 404	17 236	18 451	+ 7,0	5 251	5 818	6 612	6 615	6 989	+ 5,7	C Trasporti
146	111	132	165	177	+ 7,3	53	64	56	54	54	-	ferroviari
12 826	13 957	14 365	15 170	16 237	+ 7,0	3 663	4 133	4 477	4 783	5 000	+ 4,5	stradali
1 385	1 534	1 637	1 646	1 706	+ 3,6	616	706	778	303	865	+ 7,7	aerei
236	170	270	255	331	+ 29,8	826	915	851	975	1 070	+ 9,7	navigazione interna
15 399	18 280	20 974	22 566	22 725	+ 0,7	6 304	7 117	6 692	7 141	6 846	- 4,1	D Usi domestici, ecc.
13 826	16 525	19 070	20 570	20 740	+ 0,8	5 882	6 712	6 316	6 760	6 413	- 5,1	usi domestici, artigianato e altri
1 411	1 562	1 709	1 767	1 780	+ 0,7	332	315	286	291	343	+ 17,9	agricoltura
162	193	195	229	205	- 10,5	90	90	90	90	90	-	pesca
87 501	77 520	77 982	83 121	88 887	+ 6,9	21 745	23 979	22 893	24 812	25 375	+ 2,3	E Totale delle utilizzazioni (A+B+C+D)
59 706	68 544	69 207	73 761	78 883	+ 6,9	19 178	19 998	18 390	18 702	17 920	- 4,2	utilizzazioni energetiche
7 795	8 976	8 755	9 360	9 984	+ 6,7	2 567	3 981	4 503	6 110	7 455	+ 22,0	utilizzazioni non energetiche
- 654	- 117	- 73	+ 225	+ 467	-	- 34	- 36	- 16	+ 10	- 32	-	16 Differenza statistica (12 - E)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produktie van primaire energie
26 618	28 242	28 489	34 525	35 510	+ 2,9	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
26 618	28 242	28 489	34 525	35 510	+ 2,9	-	-	-	-	-	-	in de raffinaderijen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	buiten de raffinaderijen
5 536	6 089	7 120	6 142	8 024	+ 30,6	1 296	1 381	1 428	1 477	1 679	+ 13,7	3+4 Totale invoer
32 154	34 331	35 609	40 667	43 534	+ 7,0	1 296	1 381	1 426	1 477	1 679	+ 13,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 239	- 345	- 662	- 37	- 200	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
10 044	9 089	9 638	13 172	14 507	+ 10,1	19	41	16	6	6	-	8+9 Totale uitvoer
22 349	24 897	25 309	27 456	28 827	+ 5,0	1 277	1 340	1 412	1 471	1 673	+ 13,7	10 Brutoverbruik
2 854	2 688	2 629	2 923	3 138	+ 7,4	-	-	-	-	-	-	11 Zeescheepvaart
19 495	22 209	22 680	24 535	25 689	+ 4,7	1 277	1 340	1 412	1 471	1 673	+ 13,7	12 Bruto binnenlands verbruik
3 341	3 877	4 440	4 886	5 281	+ 8,1	76	76	132	144	111	- 22,9	A Omzetting
3 319	3 867	4 439	4 884	5 280	+ 8,1	68	69	125	137	111	- 19,0	elektrische centrales
22	10	1	2	1	- 50,0	8	7	7	7	-	-	gasfabrieken
7 266	8 052	7 879	7 530	7 656	+ 16,7	712	753	712	704	833	+ 18,3	B Industrie
655	607	591	575	563	- 2,1	574	605	564	549	658	+ 19,9	ijzer- en staalindustrie
1 102	1 150	1 003	-	-	- 0,8	59	64	58	57	71	+ 24,6	chemische industrie
1 104	1 404	1 474	1 626	1 677	-	6	3	3	2	1	- 50,0	petrochemische industrie
4 405	4 891	4 811	-	-	- 0,6	73	81	87	96	103	+ 7,3	overige industrie sectoren
3 696	4 127	4 300	4 653	4 791	+ 3,0	176	191	217	252	298	+ 18,3	C Vervoer
126	158	154	192	208	+ 8,3	17	17	17	17	17	-	spoorwegvervoer
2 913	3 284	3 435	3 743	3 887	+ 3,8	143	149	164	191	230	+ 20,4	wegvervoer
324	387	395	428	519	+ 21,3	16	25	35	44	51	+ 15,9	luchtvervoer
333	298	316	290	177	- 39,0	-	-	-	-	-	-	binnenvaart
5 251	6 290	6 290	7 543	7 977	- 5,8	314	336	342	374	401	+ 14,4	D Huisbrand enz.
4 861	5 805	5 888	7 142	7 555	+ 5,8	301	325	331	362	389	+ 7,5	huisbrand, ambacht en overige
350	385	358	364	386	+ 6,0	13	11	11	12	12	-	landbouw
40	48	44	37	36	- 0,3	-	-	-	-	-	-	visserij
19 554	22 294	22 909	24 612	25 705	+ 4,4	1 278	1 358	1 403	1 474	1 643	+ 11,5	E Totale aanwending (A+B+C+D)
17 734	19 955	20 296	21 814	22 719	+ 4,1	1 246	1 326	1 366	1 448	1 611	+ 11,3	energetische aanwending
1 820	2 339	2 613	2 798	2 986	+ 6,7	32	30	37	26	32	+ 23,1	niet-energetische aanwending
- 59	- 65	- 229	- 77	- 16	-	- 1	- 16	+ 9	- 3	+ 30	-	18 Statistische afwijking (12 - E)

* (-) 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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
						UNITED KINGDOM							
1 Production of primary sources	13	24	26	63	75	+ 19,0	-	-	-	-	-	-	
2 Production of derived products	85 308	94 860	98 407	99 598	108 198	+ 6,8	2 256	2 648	2 813	2 618	2 557	- 2,3	
refinery net production	85 083	94 691	98 240	99 362	105 949	+ 6,6	2 256	2 648	2 813	2 618	2 557	- 2,3	
out of refinery production	225	189	167	236	247	+ 4,7	-	-	-	-	-	-	
3+4 Total arrivals	20 570	20 130	19 069	20 438	17 808	- 12,9	1 818	2 159	2 836	2 898	3 334	+ 15,0	
5 Resources	105 891	115 034	117 502	120 099	124 077	+ 3,3	4 074	4 807	5 649	5 516	5 891	+ 6,8	
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	- 556	- 956	- 1 607	+ 1 582	+ 70		- 15	- 101	- 74	- 27	+ 89		
8+9 Total shipments	14 344	17 393	16 947	15 772	16 679	+ 5,8	481	658	742	558	496	- 10,8	
10 Gross consumption	90 991	96 665	98 948	105 909	107 488	+ 14,7	3 578	4 048	4 833	4 933	5 484	+ 11,2	
11 Bunkers	5 585	5 516	5 655	5 224	5 499	+ 5,3	122	157	77	79	69	- 12,7	
12 Gross inland consumption	85 406	91 169	93 293	100 685	101 969	+ 1,3	3 456	3 891	4 756	4 654	5 415	+ 11,6	
A Transformations	16 823	18 828	19 020	23 211	21 459	- 7,5	784	921	1 170	1 214	1 333	+ 9,8	
electrical power stations	9 935	14 290	16 430	20 971	19 151	- 8,7	681	814	1 051	1 091	1 201	+ 10,1	
gas works	6 888	4 538	2 590	2 240	2 308	+ 3,0	103	107	119	123	132	+ 7,3	
B Industry	33 611	35 170	34 632	34 954	35 640	+ 19,6	1 213	1 365	1 570	1 555	.	.	
iron and steel industry	5 174	5 412	5 031	4 825	4 703	- 2,5	21	22	28	.	.	.	
chemical industry	2 863	3 071	3 497	3 567	3 664	+ 2,7	37	30	35	.	.	.	
petrochemical industry	6 276	6 360	6 080	6 367	7 271	+ 14,2	39	34	37	37	38	+ 2,7	
other industries	19 298	20 327	20 024	20 195	20 002	- 1,0	1 116	1 279	1 470	.	.	.	
C Transportation	23 631	24 841	26 000	27 096	28 926	+ 6,8	1 063	1 117	1 252	1 291	.	+ 3,1	
railways	1 115	1 184	1 116	1 053	1 055	+ 0,2	41	41	42	43	.	.	
road	18 690	19 667	20 541	21 530	22 994	+ 6,8	728	792	851	915	.	.	
aviation	3 356	3 485	3 818	4 074	4 340	+ 6,5	294	284	359	333	.	.	
coastal and inland shipping	470	505	525	439	537	+ 22,3	-	-	-	-	.	.	
D Households, etc.	11 118	12 017	11 888	12 552	13 378	+ 6,6	436	590	726	791	.	.	
households, handicraft etc.	9 115	9 965	9 840	10 402	11 227	+ 7,9	303	437	545	590	.	.	
agriculture	1 325	1 358	1 468	1 615	1 595	- 1,2	118	137	165	185	.	.	
fishing	678	694	580	535	556	+ 3,9	15	16	16	16	.	.	
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	85 183	90 856	91 540	97 813	99 403	+ 1,6	3 496	3 993	4 718	4 851	5 415	+ 11,6	
energy uses	75 535	81 010	81 858	87 850	88 179	+ 0,4	3 327	3 806	4 531	4 614	5 132	+ 11,2	
non energy uses	9 648	9 846	9 682	9 963	11 224	+ 12,7	169	187	187	237	283	+ 19,4	
8 Statistical difference (12 - E)	+ 223	+ 313	+ 1 753	+ 2 872	+ 2 566		- 40	- 102	+ 38	+ 3	-		
						DANMARK							
1 Produktion af primære energikilder	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
2 Produktion af afledede produkter	8 487	9 709	10 264	9 768	9 760	- 0,8	8 487	9 709	10 264	9 768	9 760	- 0,8	
i raffinaderierne	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
ud af raffinaderierne	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
3+4 Import i alt	9 364	11 114	10 351	11 953	11 514	- 3,7							
5 Rådighedsmaengde	17 851	20 823	20 615	21 721	21 274	- 2,1							
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	+ 111	- 587	- 180	- 221	- 427								
8+9 Eksport i alt	1 549	1 931	2 243	2 403	2 821	+ 1,7							
10 Bruttoforbrug	16 413	18 305	18 182	19 097	18 026	- 5,6							
11 Bunker	597	487	679	714	702	- 1,7							
12 Indenlandsk bruttoforbrug	15 816	17 818	17 513	18 383	17 324	- 5,8							
A Omformning	2 897	3 330	3 531	4 137	3 106	- 24,9							
elektricitetsværker	2 547	3 176	3 367	3 959	2 976	- 24,8							
gasværker	150	154	164	178	130	- 27,0							
B Industri	3 319	3 966	3 609	3 707	3 292	- 11,2							
jern- og stålindustri	84	101	92	176	173	- 1,7							
kemisk industri	287	324	283	289	314	+ 8,7							
petrokemisk industri	95	96	86	90	104	+ 15,6							
andre industrier	2 853	3 445	3 148	3 152	2 701	- 14,3							
C Transport	2 692	2 852	2 920	3 058	3 150	+ 3,0							
jernbaner	91	81	94	107	106	- 0,9							
vej	1 939	1 947	1 980	2 023	2 066	+ 2,1							
lufttransport	559	585	632	712	719	+ 1,0							
indenlandsk søfart	103	239	214	216	259	+ 16,7							
D Husholdninger mm.	6 938	7 437	7 235	7 246	7 448	+ 3,5							
husholdninger, håndværk mm.	6 155	6 501	6 266	6 208	6 113	- 1,5							
landbrug	626	801	800	846	1 158	+ 36,9							
flskeri	157	135	169	192	227	+ 18,2							
E Total leveringer (A + B + C + D)	15 846	17 585	17 295	18 148	17 046	- 6,1							
for energitisk forbrug	15 115	16 976	16 704	17 560	16 398	- 6,6							
for ikke-energetisk forbrug	531	609	591	588	648	+ 10,2							
18 Statistisk differens (12 - E)	+ 170	+ 233	+ 218	+ 235	+ 278								

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagervækst.

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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	403	432	419	400	433	+ 8,3	390	408	393	337	358	+ 6,2	
2 Production de produits dérivés	431 400	486 937	497 810	529 040	566 171	+ 7,0	337 387	381 828	368 175	419 259	450 029	+ 7,3	
en raffineries	430 711	486 314	497 197	527 941	564 722	+ 7,0	336 933	381 194	387 729	418 395	448 827	+ 7,3	
hors raffineries	689	623	613	1 099	1 449	+ 31,8	464	434	446	864	1 202	+ 39,7	
3+4 Importations totales	78 517	89 981	93 736	101 750	104 349	+ 2,6	47 119	56 899	61 748	66 780	72 027	+ 7,9	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 2 359	- 8 741	- 4 153	- 1 822	- 3 163		- 1 899	- 7 099	- 2 292	- 3 132	- 2 917		
8+9 Exportations totales	96 203	109 139	111 543	115 525	126 244	+ 9,3	79 963	89 317	91 789	96 972	106 452	+ 10,0	
10 Consommation brute	411 758	459 470	476 289	513 843	541 546	+ 5,4	303 044	342 519	356 235	386 272	413 045	+ 6,9	
11 Soutes	32 621	32 101	33 637	36 999	37 908	+ 2,5	26 317	25 944	27 226	30 982	31 638	+ 2,1	
12 Consommation intérieure brute	379 137	427 368	442 632	476 811	503 636	+ 5,6	276 727	316 575	329 009	355 290	381 407	+ 7,4	
13 Transformations	48 191	57 870	64 095	74 788	78 391	+ 4,8	29 179	35 738	41 109	46 916	53 086	+ 13,2	
16 Consommation finale non énergétique	40 362	46 348	46 817	52 506	59 749	+ 13,8	30 137	35 819	36 426	41 823	47 716	+ 11,7	
17 Consommation finale énergétique	289 050	319 979	327 122	343 722	360 870	+ 5,0	216 133	242 136	248 806	263 666	278 783	+ 5,7	
18 Ecart statistique	+ 1 534	+ 3 169	+ 4 598	+ 5 828	+ 4 628		+ 1 278	+ 2 882	+ 2 668	+ 2 885	+ 1 822		
Transformations:													
131 centrales électriques	41 546	53 232	61 081	72 269	75 748	+ 4,8	28 383	34 952	10 233	46 248	52 420	+ 13,3	
133 usines à gaz	6 645	4 638	3 014	2 519	2 643	+ 4,9	796	786	876	668	666	- 0,3	
Consommation finale non énergétique:	411 758	459 470	476 289	513 843	541 546	+ 5,4	303 044	342 519	356 235	386 272	413 045	+ 6,9	
161 chimie	21 085	24 013	24 573	28 562	32 917	+ 15,2	14 434	17 340	18 139	21 834	25 258	+ 15,7	
162 autres	19 277	22 335	22 244	23 944	26 832	+ 12,1	15 703	18 479	18 287	19 989	22 458	+ 12,6	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	98 934	109 097	102 999	105 221			71 059	79 214	73 819	76 333	73 908	- 3,2	
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	90 487	97 657	103 773	110 297			83 628	69 399	74 158	79 407	84 192	+ 6,0	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 919	2 882	2 720	2 885			1 694	1 599	1 490	1 705	1 775	+ 4,1	
1722 transports routiers	74 989	81 119	86 370	92 016			54 095	59 199	63 482	68 038	72 117	+ 6,0	
1723 transports aériens	9 646	10 497	11 387	12 121			5 442	6 147	6 582	7 006	7 427	+ 6,0	
1724 navigation intérieure	2 933	3 159	3 296	3 275			2 397	2 454	2 604	2 658	2 873	+ 8,1	
173 foyers domestiques, etc.	99 629	113 225	120 350	128 204			81 448	93 525	100 829	107 926	120 683	+ 11,8	
soit:													
foyers domest., artisanat et divers	90 502	103 059	110 378	117 777			75 124	86 372	93 933	100 772	113 223	+ 12,4	
agriculture	7 574	8 325	8 247	8 729			5 566	6 101	5 883	6 152	6 448	+ 4,8	
pêche	1 553	1 841	1 725	1 698			756	1 050	1 013	1 002	1 012	+ 0,1	

* (+) 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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
DEUTSCHLAND (BR)												
FRANCE												
1 Erzeugung von Primärenergie	8	4	8	7	2	- 71,4	270	302	323	330	356	+ 7,9
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	86 332	95 093	96 394	100 077	106 042	+ 6,0	80 190	92 222	97 777	107 715	121 251	+ 12,6
<i>In den Raffinerien</i>	85 868	94 659	95 948	99 638	105 537	+ 5,9	80 190	92 222	97 777	107 715	121 251	+ 12,6
<i>außerhalb der Raffinerien</i>	464	434	446	439	505	+ 15,0	-	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	25 418	30 742	33 508	37 118	40 798	+ 9,9	5 076	6 138	7 873	8 747	7 089	- 19,0
5 Aufkommen	111 758	125 844	129 910	137 202	146 842	+ 7,0	85 536	98 662	105 673	116 792	128 696	+ 10,2
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 403	- 329	- 384	- 195	- 1 365		- 384	- 2 861	- 885	- 1 131	- 494	
8+9 Ausfuhr insgesamt	7 268	8 253	8 194	7 484	8 543	+ 14,2	11 174	10 155	11 278	11 887	12 813	+ 7,8
10 Bruttoverbrauch	104 087	117 262	121 332	129 523	136 934	+ 5,7	73 976	85 646	93 840	103 774	115 389	+ 11,2
11 Bunker	4 063	3 772	3 774	4 000	3 695	- 7,6	3 559	3 921	4 135	4 864	5 523	+ 13,5
12 Brutto-Inlandsverbrauch	100 024	113 490	117 558	125 523	133 239	+ 6,1	70 419	81 725	89 685	98 910	109 866	+ 11,1
13 Umwandlung	8 904	8 520	8 788	9 612	10 108	+ 5,2	4 386	7 317	9 732	12 951	16 154	+ 24,7
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	12 036	13 578	13 463	15 678	17 928	+ 14,4	6 138	7 149	7 295	8 199	9 709	+ 18,4
17 Energetischer Endverbrauch	81 213	90 386	94 814	99 770	105 432	+ 5,7	57 898	65 145	70 179	75 479	82 266	+ 9,0
18 Statistische Differenz	- 129	+ 996	+ 493	+ 463	- 229		+ 2 199	+ 2 114	+ 2 479	+ 2 281	+ 1 737	
Umwandlung:												
131 Elektrizitätswerke	6 504	8 124	8 301	9 355	9 808	+ 4,8	4 148	7 085	9 504	12 691	15 924	+ 25,5
133 Gaswerke	400	396	487	257	300	+ 16,7	238	232	228	260	230	- 11,5
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
161 Chemie	4 561	4 425	4 756	5 821	6 802	+ 16,9	2 698	3 206	3 349	3 724	4 569	+ 22,7
162 Sonstige	7 475	9 153	8 707	9 857	11 126	+ 12,9	3 438	3 943	3 946	4 475	5 140	+ 14,9
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie	22 826	24 777	24 396	25 318	25 803	+ 1,9	19 664	23 205	24 399	26 230	22 635	- 13,7
davon:												
1710 Eisenschaff. Industrie	3 625	3 760	3 690	4 315	4 453	+ 3,2	2 413	
1711 NE-Metallindustrie	476	481	486	508	538	+ 5,9	
1712 Chemie	3 741	3 938	3 587	3 840	4 295	+ 10,0	3 028	
1713 Steine, Erden, Glas, Keramik	5 080	5 596	5 950	5 863	5 788	- 1,3	
1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)	420	459	321	396	397	+ 0,3	
1715 Nahrungs- und Genußmittel	2 428	2 529	2 724	2 714	2 746	+ 1,2	
1716 Textil, Leder, Bekleidung	1 310	1 377	1 441	1 407	1 345	- 4,4	
1717 Papier und Druckereigewerbe	1 553	1 716	1 743	1 726	1 755	+ 1,7	
1718 Eisen- und Metallverarbeitung	3 112	3 421	3 364	3 528	3 626	+ 2,8	
1719 Sonstige	1 078	1 220	1 256	1 303	1 385	+ 6,3	
Ausgleich *	+ 3	+ 280	- 166	- 282	- 455		
172 Verkehr	23 348	25 623	27 847	29 441	30 460	+ 3,5	17 404	18 800	20 245	22 308	24 399	+ 9,4
davon:												
1721 Eisenbahnen	576	615	593	654	658	+ 0,6	790	652	559	647	675	+ 4,3
1722 Straßen	20 266	22 206	24 149	25 536	26 305	+ 3,0	15 013	16 379	17 885	19 682	21 639	+ 9,9
1723 Luftfahrt	1 721	1 952	2 185	2 331	2 427	+ 4,1	1 382	1 544	1 551	1 754	1 860	+ 6,0
1724 Binnenschifffahrt	785	850	920	920	1 070	+ 16,3	219	225	250	225	225	-
173 Haushalte usw.	35 039	39 996	42 571	45 011	49 169	+ 9,2	20 630	23 140	25 535	26 941	35 232	+ 30,8
davon:												
<i>Haushalte, Handw. u. sonstige</i>	33 878	38 513	41 061	43 519	47 635	+ 9,5	17 802	19 997	22 744	23 970	32 040	+ 33,7
<i>Landwirtschaft</i>	1 161	1 231	1 260	1 281	1 300	+ 1,5	2 359	2 671	2 346	2 525	2 736	+ 8,4
<i>Fischerei</i>	.	252	250	211	234	+ 10,9	469	472	445	446	456	+ 2,2

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

**BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX**

**BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI**

**BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN**

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
ITALIA						NEDERLAND						
112	97	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produzione fonti primarie
96 855	108 837	109 417	112 318	119 367	+ 6,3	47 967	57 746	56 634	65 121	68 348	+ 5,0	2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie
96 855	108 837	109 417	111 873	118 670	+ 6,1	47 967	57 746	56 634	65 121	68 348	+ 5,0	tuori raffinerie
-	-	-	425	697	+ 64,0	-	-	-	-	-	-	3+4 Importazioni totali
3 844	3 291	3 648	5 443	5 025	- 7,7	6 149	9 500	8 213	8 132	9 665	+ 18,9	5 Risorse
100 811	112 225	113 327	117 761	124 392	+ 5,6	54 116	67 246	64 847	73 250	78 013	+ 6,5	6 Variazioni delle scorte produott. e. imp.*
- 997	- 1 985	- 897	- 1 245	- 706	-	- 346	- 1 579	+ 510	- 530	- 153	-	8+9 Esportazioni totali
27 381	28 579	29 047	27 484	29 535	+ 7,5	24 215	33 333	33 738	37 057	41 142	+ 11,0	10 Consumo lordo
72 433	81 661	83 383	89 032	94 151	+ 5,7	29 555	32 334	31 619	35 666	36 718	+ 2,9	11 Bunkeraggi
7 633	6 785	7 448	7 809	7 310	6,4	8 778	9 220	9 220	11 386	11 972	+ 5,1	12 Consumo interno lordo
84 800	74 876	75 935	81 223	86 841	+ 8,9	21 347	23 536	22 399	24 280	24 746	+ 1,9	13 Trasformazioni
11 215	12 769	15 205	16 862	19 894	+ 17,8	3 386	3 240	2 925	2 540	1 623	+ 36,1	16 Consumo finale non energetico
7 616	8 817	8 691	9 250	9 859	+ 6,6	2 499	3 906	4 332	5 872	7 202	+ 22,6	17 Consumo finale energetico
46 661	53 365	52 112	54 880	56 756	+ 3,4	15 497	16 446	15 156	15 858	15 952	+ 0,6	18 Differenza statistica
- 692	- 95	- 73	- 211	+ 332	-	- 35	- 36	- 14	+ 10	- 31	-	
11 059	12 632	15 045	16 732	19 758	+ 18,1	3 384	3 239	2 924	2 540	1 623	- 61,0	Trasformazioni:
156	157	160	150	136	- 9,3	2	1	1	-	-	-	131 centrali elettriche
												133 officine del gas
4 821	5 750	5 560	6 076	6 575	+ 8,2	1 190	2 487	2 878	4 440	5 571	+ 25,5	Consumo finale non energetico:
2 794	3 067	3 131	3 174	3 284	+ 3,5	1 309	1 419	1 454	1 432	1 631	+ 13,9	161 chimica
												162 altri settori
16 298	21 024	16 490	16 929	17 481	+ 3,3	4 244	3 830	2 645	2 470	2 526	+ 2,3	Consumo finale energetico:
1 420	1 720	(1 716)	.	1 350	.	865	719	626	587	528	- 10,1	171 industria
230	250	(200)	.	.	.	40	45	36	.	.	.	ossia:
5 505	6 442	(3 913)	.	2 701	.	702	744	691	393	424	+ 7,9	1710 siderurgia
5 426	6 090	(5 315)	.	.	.	428	365	252	.	.	.	1711 metalli non ferrosi
110	120	(100)	1712 chimica
1 261	1 462	(1 300)	.	.	.	799	769	542	.	.	.	1713 prodotti minerali non metallici
1 103	1 253	(1 100)	.	.	.	238	211	143	.	.	.	1714 estrazione (combustibili esclusi)
1 357	1 360	(1 200)	.	.	.	407	343	194	.	.	.	1715 derrate alimentari, bevande, tabacco
1 413	1 724	(1 456)	.	.	.	326	339	256	.	.	.	1716 tessili, cuoio, abbigliamento
473	506	(190)	.	.	.	223	389	356	.	.	.	1717 carta e stampa
-	+ 97	-	.	.	.	+ 216	- 94	- 451	.	.	.	1718 fabbricazioni metalliche
												1719 altri settori aggiustamento *
13 995	15 100	15 645	16 426	17 572	+ 7,0	5 104	5 654	5 989	6 412	6 758	+ 5,4	172 trasporti
140	105	120	150	169	+ 12,7	52	63	55	53	54	+ 1,9	ossia:
12 235	13 291	13 618	14 375	15 366	+ 6,9	3 610	3 970	4 305	4 583	4 769	+ 4,1	1721 trasporti ferroviari
1 384	1 534	1 637	1 646	1 706	+ 3,6	616	706	778	803	865	+ 7,7	1722 trasporti stradali
236	170	270	255	331	+ 29,8	826	915	851	973	1 070	+ 10,0	1723 trasporti aerei
												1724 navigazione interna
14 368	17 241	19 977	21 525	21 703	+ 0,8	6 149	6 982	6 522	6 976	6 668	- 4,4	173 usi domestici ecc.
12 833	15 540	18 136	19 590	19 780	+ 1,0	5 744	6 572	6 171	6 620	6 278	- 5,2	ossia:
1 377	1 513	1 657	1 717	1 727	+ 0,6	315	300	261	266	300	+ 12,8	usi domestici, artigianato e altri
158	188	184	218	196	- 10,1	90	90	90	90	90		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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
BELGIEQUE/BELGIË												
LUXEMBOURG												
1 Produktie van primaire energie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Afgeleide produktie	26 053	27 730	27 953	34 028	35 021	+ 2,9	-	-	-	-	-	-
In de raffinaderijen	26 053	27 730	27 953	34 028	35 021	+ 2,9	-	-	-	-	-	-
buiten de raffinaderijen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Totale invoer	5 364	5 874	6 906	5 891	7 793	+ 32,3	1 268	1 354	1 400	1 449	1 657	+ 14,4
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	31 417	33 804	34 859	39 919	42 814	+ 7,3	1 288	1 354	1 400	1 449	1 657	+ 14,4
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	+ 231	- 345	- 666	- 31	- 199	-	-	-	-	-	-	-
8+9 Totale uitvoer	9 908	8 958	9 518	13 055	14 414	+ 10,4	17	39	14	5	5	-
10 Brutoverbruik	21 740	24 301	24 875	28 633	28 201	+ 5,1	1 251	1 315	1 386	1 444	1 652	+ 14,4
11 Zeescheepvaart	2 854	2 688	2 629	2 923	3 138	+ 7,4	-	-	-	-	-	-
12 Bruto binnenlands verbruik	18 886	21 613	22 048	23 910	25 063	+ 4,6	1 251	1 315	1 386	1 444	1 652	+ 14,4
13 Omzetting	3 220	3 803	4 334	4 794	5 196	+ 8,4	68	69	125	137	111	- 19,0
16 Niet-energetisch eindverbruik	1 820	2 339	2 613	2 798	2 986	+ 6,7	30	30	32	26	32	+ 23,1
17 Energetisch eindverbruik	13 908	15 553	15 326	16 395	16 898	+ 3,1	1 156	1 231	1 219	1 284	1 479	+ 15,2
18 Statistische afwijking	- 62	- 82	- 227	- 77	- 17	-	- 3	- 15	+ 10	- 3	+ 30	-
Omzetting:												
131 elektrische centrales	3 220	3 803	4 334	4 793	5 196	+ 8,4	68	69	125	137	111	- 19,0
133 gasfabrieken	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Niet-energetisch eindverbruik:												
161 Chemische industrie	1 160	1 469	1 594	1 771	1 740	- 1,8	4	3	2	2	1	- 50,0
162 andere	660	870	1 019	1 027	1 246	+ 21,3	26	27	30	24	31	+ 29,2
Energetisch eindverbruik:												
171 industrie	5 342	5 651	5 206	4 705	4 657	- 1,0	085	727	683	681	806	+ 18,4
waarvan:												
1710 ijzer- en staalindustrie	633	577	572	551	558	+ 1,3	567	598	557	543	652	+ 20,1
1711 non-ferrometalen	172	169	126	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1712 chemische industrie	971	1 022	816	-	-	-	59	64	58	57	71	+ 24,6
1713 steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasind.	394	1 518	1 361	-	-	-	30	32	40	38	-	-
1714 mijnbouw (met uitz. v. brandstoffen)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1715 voedings- en genotmiddelenind.	480	500	546	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1716 textiel-, leder- en kledingind.	217	236	224	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1717 papierindustrie en grafische nijverheid	236	250	257	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1718 metaalverwerkende industrie	460	490	458	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1719 overige takken van industrie	779	889	846	-	-	-	29	33	28	43	-	-
aanpassingsverschil*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
172 vervoer	3 610	4 041	4 225	4 578	4 717	+ 3,0	167	181	207	242	286	+ 18,2
waarvan:												
1721 spoorwegen	119	147	146	184	202	+ 9,8	17	17	17	17	17	-
1722 wegverkeer	2 837	3 214	3 371	3 681	3 820	+ 3,8	134	139	154	181	218	+ 20,4
1723 luchtverkeer	323	386	395	428	518	+ 21,0	16	25	36	44	51	+ 15,9
1724 binnenvaart	331	294	313	285	177	- 37,9	-	-	-	-	-	-
171 huisbrand enz.	4 956	5 861	5 895	7 112	7 524	+ 5,8	304	323	329	361	387	+ 7,2
waarvan:												
huisbrand, ambacht en overige	4 576	5 438	5 503	6 724	7 115	+ 5,8	291	312	318	349	375	+ 7,4
landbouw	341	375	348	351	373	+ 6,3	13	11	11	12	12	-
visserij	39	48	44	37	36	- 2,7	-	-	-	-	-	-

(+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

**BILAN PRODUITS PETROLIERS
NON GAZEUX**

**BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI**

**BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN**

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
UNITED KINGDOM						IRELAND						
13	24	26	63	75	+ 19,0	-	-	-	-	-	-	1 Production of primary sources
83 523	93 216	96 617	97 655	104 147	+ 6,6	2 215	2 601	2 773	2 577	2 517	- 2,3	2 Production of derived products
83 298	93 027	96 650	97 420	103 900	+ 6,7	2 215	2 601	2 773	2 577	2 517	- 2,3	refinery net production
225	189	167	235	247	+ 5,1							out of refinery production
20 333	19 955	18 952	20 290	17 645	- 13,0	1 793	2 128	2 795	2 852	3 277	+ 14,9	3+4 Total arrivals
103 869	113 195	115 795	118 008	121 867	+ 3,3	4 008	4 729	5 568	5 429	5 794	+ 6,7	5 Resources
556	- 956	- 1 615	+ 1 555	+ 89		- 14	- 101	75	- 91	+ 99		6 Variations of stocks at the prod. and import.*
14 269	17 288	16 816	16 636	16 511	+ 5,6	466	642	732	551	493	- 10,5	8+9 Total shipments
89 044	94 951	97 364	103 927	105 445	+ 1,5	3 528	3 986	4 761	4 851	5 392	+ 11,2	10 Gross consumption
5 585	5 516	5 655	5 224	5 499	+ 5,3	122	157	77	79	69	- 12,7	11 Bunkers
83 459	89 435	91 709	98 703	99 946	+ 12,6	3 406	3 829	4 684	4 772	5 323	+ 11,5	12 Gross inland consumption
15 581	17 926	18 342	22 580	20 919	- 7,4	781	919	1 168	1 211	1 330	+ 9,8	13 Transformations
9 525	9 733	9 613	9 861	11 102	+ 12,6	169	187	187	237	283	+ 19,4	16 Final non-energy consumption
58 228	61 615	62 083	63 549	65 392	+ 2,9	2 496	2 825	3 291	3 321	3 711	+ 11,7	17 Final energy consumption
122	+ 161	+ 1 671	+ 2 713	+ 2 533		- 40	- 102	+ 38	+ 3	- 1		18 Statistical difference
Transformations:												
9 935	14 290	16 430	20 971	19 151	- 8,7	681	814	1 051	1 091	1 201	+ 10,1	131 electrical power stations
5 649	3 636	1 912	1 609	1 768	+ 9,9	100	105	117	120	129	+ 7,5	133 gas works
Final non-energy consumption:												
6 517	6 543	6 311	6 601	7 517	+ 13,9	39	34	37	37	38	+ 2,7	161 chemical industry
3 008	3 190	3 302	3 260	3 585	+ 10,0	130	153	150	200	245	+ 22,5	162 other sectors
Final energy consumption:												
24 068	25 376	24 818	24 495	23 717	- 3,2	1 046	1 176	1 379	1 313	.		171 industry
5 090	5 330	4 852	4 720	4 593	- 2,7	20	21	27	27	.		of which:
2 450	2 713	3 113	3 075	3 109	+ 1,1	37	30	35	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 agreement*
23 191	24 380	25 536	26 658	28 454	+ 6,7	1 048	1 101	1 235	1 273	.		172 transportation
1 095	1 163	1 096	1 033	1 035	+ 1,9	40	40	41	42	.		of which:
18 311	19 269	20 149	21 152	22 584	+ 6,8	714	777	835	898	.		1721 railways
3 351	3 481	3 814	4 070	4 336	+ 6,5	294	284	359	333	.		1722 road
434	467	479	403	499	+ 23,8	-	-	-	-	.		1723 aviation
10 969	11 859	11 727	12 396	13 221	+ 6,7	402	548	677	735	.		1724 coastal and inland shipping
9 047	9 892	9 762	10 319	11 144	+ 8,0	272	398	500	538	.		173 households, etc.
1 295	1 325	1 436	1 585	1 561	- 1,5	116	135	162	182	.		of which:
627	642	529	492	516	+ 4,9	14	15	15	15	.		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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
DANMARK						
1 Produktion af primære energikilder	—	—	—	—	—	
2 Produktion af afledede produkter <i>i raffinaderierne -- ud af raffinaderierne</i>	8 265 8 265	9 492 9 492	10 045 10 045	9 549 9 549	9 478 9 478	— 0,7 — 0,7
3+4 Import i alt	9 272	10 999	10 241	11 828	11 400	— 3,6
5 Rådighedsmængde	17 537	20 491	20 286	31 377	20 878	— 2,3
6 Lagerforandringer hos prod. og import.*	+ 110	— 585	— 171	— 218	— 426	
8+9 Eksport i alt	1 505	1 892	2 206	2 366	2 788	+ 17,8
10 Bruttoforbrug	16 142	18 014	17 909	18 795	17 864	— 6,0
11 Bunker	597	487	679	14	702	— 1,7
12 Indenlandsk bruttoforbrug	15 545	17 527	17 230	18 079	16 962	— 6,2
13 Omformning	2 647	3 287	3 476	4 081	3 056	— 25,1
16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	531	609	591	585	648	+ 10,8
17 Endeligt energetisk forbrug	12 193	13 403	12 942	13 186	12 984	— 15,3
18 Statistik differens	+ 174	— 228	+ 221	+ 227	+ 274	— 15,3
Omformning:						
131 kraftværker	2 547	3 176	3 367	3 959	2 976	— 24,8
133 gasværker	100	111	109	122	80	— 34,4
Endeligt ikke-energetisk forbrug:						
161 kemisk industri	95	96	86	90	104	+ 15,6
162 andre industrier	436	513	505	495	544	+ 9,9
Endeligt energetisk forbrug:						
171 industri heraf:	2 761	3 331	2 983	3 080	2 566	— 16,7
1710 jern- og stålindustrien	81	98	88	166	170	+ 2,4
1711 øvrige metalindustri
1712 kemisk industri	285	322	281	286	314	+ 9,8
1713 glas-, keramisk og byggematerialeindustri
1714 minedrift (undtagen bændselsudvinding)
1715 nærings- og nydelsesmidler
1716 tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande
1717 papir- og metalforarbejdning
1718 jern- og metalforarbejdning
1719 øvrige industri udligning*
172 transport heraf:	2 620	2 777	2 842	2 959	3 039	+ 2,7
1721 jernbaner	90	80	93	105	104	— 0,1
1722 vej	1 869	1 874	1 904	1 928	1 960	+ 1,7
1723 lufttransport	559	585	632	712	719	+ 1,0
1724 indenlandsk søfart	102	238	213	214	256	+ 2,0
173 husholdninger mm. heraf:	6 812	7 295	7 117	7 147	7 379	+ 3,2
husholdninger, håndværk, mm.	6 059	6 397	6 183	6 148	6 039	— 1,8
landbrug	597	764	766	810	1 116	+ 37,8
tiskeri	156	134	168	189	224	+ 18,5

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagerøkst.

MINERALÖLPRODUKTE
Motorenbenzinbilanz

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio benzina auto

PETROLEUM PRODUCTS
Motor spirit balance-sheet

AARDOLIEPRODUKTEN
Autobenzinebalans

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	1969	1970	1971	1972	1973
	EUR-9					EUR-6				
1 Production de sources primaires	390	408	393	337	358	390	408	393	337	358
2 Production de produits dérivés	57 356	61 950	64 080	70 419	75 583	45 227	48 792	49 606	54 680	58 728
en raffineries	57 051	61 755	64 462	70 214	75 527	44 993	48 613	49 994	54 884	58 672
hors raffineries	305	195	- 382	205	56	234	179	- 388	196	56
3-4 Importations totales	8 111	8 687	9 643	9 884	9 779	3 531	3 912	4 357	5 498	5 193
5 Ressources										
6 Variations des stocks prod. et import.	+ 102	- 561	+ 550	- 477	- 1 036	+ 41	- 417	+ 554	593	- 714
8+9 Exportations totales	9 624	10 023	10 557	11 686	12 879	8 479	8 649	8 878	9 956	11 081
10 Consommation brute										
12 Consommation intérieure brute	56 335	60 461	64 109	68 477	71 805	40 710	44 046	46 632	50 166	52 484
17 Consommation finale énergétique	54 858	59 200	63 506	67 910	71 629	39 357	42 852	46 322	49 704	52 269
18 Ecart statistique	+ 1 477	+ 1 261	+ 603	+ 567	+ 176	+ 1 353	+ 1 194	+ 310	+ 462	+ 215
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	279	309	303	318	336	279	294	295	313	329
172 transports	54 095	58 421	62 768	67 150		38 681	42 153	45 666	49 043	51 642
1722 dont: transports routiers	54 032	58 421	62 692	67 074		38 618	42 153	45 590	48 967	51 552
173 foyers domestiques, etc.	484	470	435	442	400	397	405	361	348	298
soit: foyers domestiques,	10	11	16	14	16	10	11	16	14	16
artisanat et divers										
agriculture	464	449	410	418	377	377	384	336	324	275
pêche	10	10	9	10	7	10	10	9	10	7

	DEUTSCHLAND (BR)					FRANCE				
	6	9	8	7	2	270	302	323	330	356
1 Erzeugung von Primärenergie										
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	13 388	14 502	14 992	15 656	16 618	12 302	13 208	13 577	15 525	16 671
in den Raffinerien	13 104	14 263	14 775	15 460	16 362	12 302	13 208	13 577	15 525	16 671
außerhalb der Raffinerien	284	239	217	196	256	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	2 077	2 505	3 446	3 902	3 669	429	412	712	704	433
5 Aufkommen	15 473	17 016	18 446	19 565	20 289	13 001	13 922	14 812	16 559	17 460
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.	+ 279	- 85	- 3	- 3	- 163	- 155	- 217	+ 254	- 199	- 1
8-9 Ausfuhr insgesamt	1 093	879	739	886	1 169	1 187	1 315	1 366	1 560	1 531
10 Bruttoverbrauch										
12 Brutto-Inlandsverbrauch	14 659	16 052	17 704	18 676	16 957	11 659	12 390	13 500	14 800	15 928
17 Energetischer Endverbrauch	14 522	15 910	17 640	18 603	18 960	11 349	12 281	13 323	14 522	15 772
18 Statistische Differenz	+ 137	+ 142	+ 64	+ 73	- 3	+ 310	+ 109	+ 177	+ 278	+ 156
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	170	170	170	170	170	60	72	77	89	100
172 Verkehr	14 352	15 740	17 470	18 433	18 790	10 983	11 915	13 020	14 242	15 517
1722 darunter: Straßenverkehr	14 352	15 740	17 470	18 433	18 790	10 980	11 915	13 020	14 242	15 517
173 Haushalte usw.	-	-	-	-	-	306	294	226	191	155
davon:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Haushalte, Handw. u. sonstige										
Landwirtschaft	-	-	-	-	-	300	288	222	185	149
Fischerei	-	-	-	-	-	6	6	4	6	6

* (+) reprises aux stocks. (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme. (-) Bestandszunahme

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgorelse over motorbenzin

MINERALÖLPRODUKTE
Motorenbenzinbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Motor spirit balance sheet

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	1969	1970	1971	1972	1973
	ITALIA					NEDERLAND				
1 Produzione fonti primarie	112	97	62	-	-	-	-	-	-	-
2 Produzione di prodotti derivati	12 369	12 890	12 442	13 872	14 896	4 098	4 615	4 833	5 290	5 775
<i>in raffinerie</i>	12 419	12 950	13 047	13 872	15 096	4 098	4 615	4 833	5 290	5 775
<i>fuori raffinerie</i>	- 50	- 60	- 605	-	- 200	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	-	-	20	40	10	514	498	309	300	352
5 Risorse	12 481	12 987	12 524	13 912	14 906	4 612	5 113	5 142	5 590	6 127
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp. *	- 39	- 96	+ 157	- 295	- 271	- 112	- 71	+ 94	- 18	- 105
8+9 Esportazioni totali	3 022	2 663	2 932	3 024	3 368	1 741	1 997	1 988	2 147	2 453
10 Consumo lordo	9 498	10 214	9 749	10 593	11 267	2 759	3 045	3 248	3 425	3 569
12 Consumo interno lordo										
17 Consumo finale energetico	8 606	9 316	9 687	10 505	11 251	2 758	3 035	3 242	3 418	3 556
18 Differenza statistica	+ 892	+ 898	+ 62	+ 88	+ 16	+ 1	+ 10	+ 6	+ 7	+ 13
Consumo finale energetico:										
171 industria	45	45	40	45	49	-	-	-	-	-
172 trasporti	8 501	9 196	9 555	10 341	11 100	2 733	3 005	3 206	3 386	3 521
1722 di cui: <i>trasporti stradali</i>	8 444	9 196	9 485	10 271	11 016	2 730	3 000	3 200	3 380	3 515
173 usi domestici ecc.	60	75	92	119	102	25	30	36	32	35
<i>ossia: usi domestici, artigianato e altri</i>	-	-	-	-	-	10	10	15	13	15
<i>agricoltura</i>	56	71	87	115	101	15	20	21	19	20
<i>pesca</i>	4	4	5	4	1	-	-	-	-	-

	BELGIQUE/BELGIË					LUXEMBOURG				
1 Produktie van primäre energie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Afgeleide produktie	3 070	3 577	3 762	4 537	4 768	-	-	-	-	-
<i>in de raffinaderijen</i>	3 070	3 577	3 762	4 537	4 768	-	-	-	-	-
<i>buiten de raffinaderijen</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Totale invoer	412	392	354	419	567	99	105	116	133	162
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	3 482	3 969	4 116	4 956	5 335	99	105	116	133	162
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.	- 10	+ 52	+ 52	- 78	- 174	-	-	-	-	-
8+9 Totale uitvoer	1 436	1 795	1 853	2 339	2 560	-	-	-	-	-
10 Brutoverbruik	2 036	2 226	2 315	2 539	2 601	99	105	116	133	162
17 Energetisch eindverbruik	2 026	2 207	2 313	2 522	2 573	96	103	117	134	157
18 Statistische afwijking	+ 10	+ 19	+ 2	+ 17	+ 28	+ 3	- 2	- 1	- 1	+ 5
Energetisch eindverbruik:										
171 industrie	-	-	-	-	-	4	7	8	9	10
172 vervoer	2 022	2 203	2 308	2 518	2 569	90	94	107	123	145
1722 waaronder: <i>wegvervoer</i>	2 022	2 203	2 308	2 518	2 569	90	94	107	123	145
173 huisbrand enz.	4	4	5	4	4	2	2	2	2	2
<i>waarvan: huisbrand, ambacht en overige</i>	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1
<i>landbouw</i>	4	4	5	4	4	2	1	1	1	1
<i>visserij</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename.

	1969	1970	1971	1972	1973	1969	1970	1971	1972	1973	1 000 t
UNITED KINGDOM						IRELAND					
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	10 297	11 362	12 527	13 641	14 842	511	501	495	476	469	1 Production of primary sources
	10 226	11 346	12 521	13 632	14 842	511	501	495	476	469	2 Production of derived products <i>refinery net production out of refinery production</i>
	71	16	6	9	-	-	-	-	-	-	
	3 957	4 015	3 830	3 414	3 540	66	132	195	271	326	3+4 Total arrivals
	14 254	15 377	16 357	17 055	16 382	577	633	690	747	795	5 Resources
	+ 99	- 150	- 35	+ 159	- 332	+ 18	+ 2	+ 7	- 5	+ 10	6 Variations of stocks at the prod. and importers *
	822	986	1 119	1 244	1 259	9	7	3	-	6	8+9 Total shipments
	13 531	14 239	15 203	15 970	16 791	566	628	694	742	799	10 Gross consumption
	13 443	14 234	14 963	15 898	16 926	571	617	666	710	799	12 Gross inland consumption
	+ 88	+ 5	+ 240	+ 72	- 135	+ 15	+ 11	+ 28	+ 32	-	17 Final energy consumption
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
	13 443	14 234	14 963	15 898	16 926	571	617	666	710	-	Final energy consumption:
	13 443	14 234	14 963	15 898	16 926	571	617	666	710	-	171 industry
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 transportation
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1722 among which: <i>road transportation</i>
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 households, etc.
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	of which: <i>households, handicraft etc.</i>
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>agriculture</i>
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>fishing</i>

DANMARK											
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1 321	1 295	1 452	1 422	1 544	1 321	1 295	1 452	1 422	1 544	1 Produktion af primære energikilder
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Produktion af afledede produkter <i>i raffinaderierne ud af raffinaderierne</i>
	557	628	661	701	720	557	628	661	701	720	3+4 Import i alt
	1 878	1 923	2 113	2 123	2 264	1 878	1 923	2 113	2 123	2 264	5 Rådighedsmængde
	- 56	+ 4	+ 24	- 38	-	- 56	+ 4	+ 24	- 38	-	6 Lagerforandringer hos prod. og import. *
	314	379	557	486	533	314	379	557	486	533	8+9 Eksport i alt
	1 508	1 548	1 580	1 599	1 731	1 508	1 548	1 580	1 599	1 731	10 Bruttoforbrug
	1 487	1 497	1 555	1 598	1 635	1 487	1 497	1 555	1 598	1 635	12 Indenlandsk bruttoforbrug
	+ 21	+ 51	+ 25	+ 1	+ 96	+ 21	+ 51	+ 25	+ 1	+ 96	17 Endeligt energetisk forbrug
	-	15	8	5	7	-	15	8	5	7	18 Statistisk differens
	1 400	1 417	1 473	1 499	1 526	1 400	1 417	1 473	1 499	1 526	Endeligt energetisk forbrug:
	1 400	1 417	1 473	1 499	1 526	1 400	1 417	1 473	1 499	1 526	171 industri
	87	65	74	94	102	87	65	74	94	102	172 transport
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1722 derunder: <i>vejtransport</i>
	87	65	74	94	102	87	65	74	94	102	173 husholdninger mm.
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	derunder: <i>husholdninger, håndværk mm.</i>
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>landbrug</i>
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>flskeri</i>

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

* (+) lagerformindskelse; (-) lagervækst.

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over flyvebenzin og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Flugkraftstoffbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Aviation fuels balance-sheet

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	1969	1970	1971	1972	1973
	EUR-9					EUR-6				
2 Production de produits dérivés	12 798	14 164	14 767	16 715	17 878	9 431	10 568	10 735	11 877	12 859
<i>en raffineries</i>	12 018	12 978	13 863	15 953	16 838	8 651	9 382	9 831	11 215	11 819
<i>hors raffineries</i>	780	1 186	904	762	1 040	780	1 186	904	762	1 040
3+4 Importations totales	2 320	2 532	2 934	3 347	3 367	926	1 056	1 116	1 392	1 430
5 Ressources										
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 196	- 141	- 35	+ 35	- 166	- 162	- 88	+ 25	+ 65	- 158
8+9 Exportations totales	4 786	5 203	5 187	6 554	6 749	4 009	4 504	4 402	5 528	5 819
10 Consommation brute	10 136	11 352	12 479	13 543	.	6 186	7 032	7 474	7 906	8 312
12 Consommation intérieure brute										
17 Consommation finale énergétique (transports aériens)	9 650	10 505	11 397	12 126	.	5 446	6 155	6 592	7 011	7 419
18 Ecart statistique	+ 486	+ 847	+ 1 082	+ 1 417	.	+ 740	+ 877	+ 882	+ 895	+ 893

	DEUTSCHLAND (BR)					FRANCE				
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	1 285	1 449	1 488	1 356	1 486	2 539	2 954	2 802	3 162	3 383
<i>in den Raffinerien</i>	1 285	1 449	1 488	1 356	1 486	2 539	2 954	2 802	3 162	3 383
<i>außerhalb der Raffinerien</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	579	685	818	1 092	1 129	45	47	111	48	33
5 Aufkommen	1 864	2 134	2 306	2 448	2 615	2 584	3 001	2 913	3 210	3 416
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	- 10	- 19	+ 15	- 1	- 7	- 5	- 58	+ 13	- 16	- 31
8+9 Ausfuhr insgesamt	136	130	127	78	164	398	622	483	603	626
10 Bruttoverbrauch	1 718	1 985	2 194	2 369	2 444	2 181	2 321	2 443	2 591	2 759
12 Brutto-Inlandsverbrauch										
17 Energetischer Endverbrauch (Verkehr Luftfahrt)	1 721	1 952	2 185	2 331	2 427	1 382	1 544	1 551	1 754	1 860
18 Statistische Differenz	- 3	+ 33	+ 9	+ 38	+ 17	+ 799	+ 777	+ 892	+ 837	+ 899

	ITALIA					NEDERLAND				
2 Produzione di prodotti derivati	2 605	2 824	2 895	2 925	3 224	1 952	2 276	2 419	3 332	3 655
<i>in raffinerie</i>	1 825	1 638	1 991	2 163	2 184	1 952	2 276	2 419	3 332	3 655
<i>fuori raffinerie</i>	780	1 186	904	762	1 040	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	12	9	9	4	34	219	184	64	118	98
5 Risorse	2 617	2 833	2 904	2 929	3 258	2 171	2 460	2 483	3 450	3 753
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp. *	- 94	+ 48	+ 4	+ 6	+ 7	- 37	- 65	- 8	+ 74	- 78
8+9 Esportazioni totali	1 222	1 275	1 266	1 280	1 579	1 497	1 692	1 700	2 718	2 813
10 Consumo lordo	1 301	1 606	1 642	1 655	1 686	637	703	775	806	862
12 Consumo interno lordo										
17 Consumo finale energetico (transporti aerei)	1 384	1 537	1 642	1 651	1 706	616	706	778	803	865
18 Differenza statistica	- 83	+ 69	-	+ 4	- 20	+ 21	- 3	- 3	+ 3	- 3

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

PRODUITS PETROLIERS
Bilan carburants d'aviation

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio carburanti per aerei

AARDOLIEPRODUKTEN
Vliegtuigbrandstoffenbalans

1969	1970	1971	1972	1973	1969	1970	1971	1972	1973	1 000 t
BELGIQUE/BELGIË					LUXEMBOURG					
1 050	1 065	1 131	1 202	1 111	-	-	-	-	-	2 Afgeleide productie <i>in de raffinaderijen</i>
1 050	1 065	1 131	1 202	1 111	-	-	-	-	-	<i>buiten de raffinaderijen</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
46	104	77	84	83	25	27	37	46	53	3+4 Totale invoer
1 096	1 169	1 208	1 286	1 194	25	27	37	46	53	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 16	+ 6	+ 1	+ 2	- 49	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp. *
756	785	826	849	637	-	-	-	-	-	8+9 Totale uitvoer
324	390	383	439	508	25	27	37	46	53	10 Brutoverbruik 12 Bruto binnenlands verbruik
327	391	400	428	510	16	25	36	44	51	17 Energetisch eindverbruik (luchtverkeer)
- 3	- 1	- 17	+ 11	- 2	+ 9	+ 2	+ 1	+ 2	+ 2	18 Statistische afwijking

UNITED KINGDOM					IRELAND					
3 214	3 462	3 889	4 601	4 927	77	61	76	76	79	2 Production of derived products <i>refinery net production</i>
3 214	3 462	3 889	4 601	4 927	77	61	76	76	79	<i>out of refinery production</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
703	714	971	1 032	892	222	225	273	267	307	3+4 Total arrivals
3 917	4 176	4 860	5 633	5 819	299	286	349	343	386	5 Resources
- 53	- 37	- 65	- 23	- 30	- 1	-	+ 1	- 10	+ 25	6 Variations of stocks at the prod. and importers *
772	696	782	1 025	930	3	2	-	-	-	8+9 Total shipments
3 092	3 443	4 013	4 585	4 859	295	284	350	333	-	10 Gross consumption 12 Gross inland consumption
3 351	3 481	3 814	4 070	4 336	294	284	359	333	-	17 Final energy consumption (transportation aviation)
- 259	- 38	+ 199	+ 515	+ 523	+ 1	-	- 9	-	-	18 Statistical difference

DANMARK										
					76	73	67	61	13	2 Produktion af afledede produkter <i>i raffinaderierne</i>
					76	73	67	61	13	<i>ud af raffinaderierne</i>
					-	-	-	-	-	
					469	537	574	656	738	3+4 Import i alt
					545	610	641	717	751	5 Rådighedsmaengde
					+ 20	- 16	+ 4	+ 3	- 3	6 Lagerforandringer hos prod. og import. *
					2	1	3	1	-	8+9 Eksport i alt
					563	593	642	719	748	10 Bruttoforbrug 12 Indenlandsk bruttoforbrug
					559	585	632	712	719	17 Endeligt energetisk forbrug (transport Lufttransport)
					+ 4	+ 8	+ 10	+ 7	+ 29	18 Statistisk differens

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

* (+) lagerformindskelse; (-) lagervækst.

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

MINERALOLIEPRODUKTER

Opgørelse over petroleum

MINERALÖLPRODUKTE

Petroleumbilanz

PETROLEUM PRODUCTS

Kerosines balance-sheet

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	1969	1970	1971	1972	1973
	EUR-9					EUR-6				
2 Production de produits dérivés	6 559	7 431	7 182	7 860	7 628	3 866	4 652	4 528	4 899	4 783
en raffineries	7 289	8 556	8 046	8 375	8 668	4 616	5 778	5 392	5 614	5 823
hors raffineries	- 730	- 1 126	- 864	- 715	- 1 040	- 730	- 1 126	- 864	- 715	- 1 040
3+4 Importations totales	1 239	1 293	1 545	1 278	1 253	459	563	680	487	538
5 Ressources										
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 24	- 291	- 118	+ 66	+ 8	- 4	- 296	- 76	- 58	- 54
8+9 Exportations totales	1 871	2 082	2 338	2 278	2 351	1 410	1 614	1 738	1 741	1 797
10 Consommation brute	5 903	6 351	6 271	6 726	6 538	2 931	3 305	3 384	3 587	3 470
12 Consommation intérieure brute										
16 Consommation finale non énergétique	-	-	-	31	5	-	-	-	31	5
17 Consommation finale énergétique	5 482	6 207	6 351	6 796	6 896	2 867	3 350	3 450	3 544	3 498
18 Ecart statistique	+ 421	+ 144	- 80	- 101	- 363	+ 64	- 45	- 56	+ 12	- 33
Consommation finale énergétique:										
171 industrie	469	534	560	565	526	125	126	126	126	115
172 transports	27	21	26	19	22	11	7	12	5	8
173 foyers domestiques, etc.	4 986	5 652	5 765	6 212	.	2 731	3 217	3 312	3 413	3 375
soit: foyers domestiques, artisanat et divers	4 759	5 443	5 578	6 051	.	2 591	3 081	3 190	3 311	3 287
agriculture	220	201	179	153	.	134	129	115	95	81
pêche	7	8	8	8	.	6	7	7	7	7

	DEUTSCHLAND (BR)					FRANCE				
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	70	50	- 90	6	- 81	45	48	44	68	37
in den Raffinerien	70	50	- 90	6	- 81	45	48	44	68	37
außerhalb der Raffinerien	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Einfuhr insgesamt	26	64	185	140	153	18	4	4	23	30
5 Aufkommen	96	114	95	134	72	63	52	48	91	87
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	+ 1	+ 1	- 1	- 15	- 3	+ 11	- 2	+ 1	+ 15	- 1
8+9 Ausfuhr insgesamt	14	21	4	24	5	2	3	67	69	10
10 Bruttoverbrauch	83	94	90	95	64	72	47	- 18	37	56
12 Brutto-Inlandsverbrauch										
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Energetischer Endverbrauch	84	83	87	84	69	63	55	52	45	44
18 Statistische Differenz	- 1	+ 11	+ 3	+ 11	- 5	+ 9	- 8	- 70	- 8	+ 12
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	81	80	85	81	65	23	19	19	22	22
172 Verkehr	2	2	2	2	4	4	4	5	-	-
173 Haushalte usw.	1	1	-	1	-	36	32	28	23	22
davon: Haushalte, Handw. u. sonstige	-	-	-	-	-	29	24	21	19	19
Landwirtschaft	1	1	-	1	-	6	6	4	1	1
Fischerei	-	-	-	-	-	1	2	3	3	2

	ITALIA					NEDERLAND				
2 Produzione di prodotti derivati	2 562	3 222	3 277	3 431	3 437	1 090	1 200	1 239	1 259	1 219
in raffinerie	3 292	4 348	4 141	4 146	4 477	1 090	1 200	1 239	1 259	1 219
fuori raffinerie	- 730	- 1 126	- 864	- 715	- 1 040	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	74	28	55	35	74	319	437	388	279	208
5 Risorse	2 636	3 250	3 332	3 486	3 511	1 409	1 637	1 627	1 538	1 427
6 Variazioni delle scorte produtt. e. imp. *	- 63	- 177	- 37	- 109	- 106	+ 21	- 113	- 52	+ 68	+ 52
8+9 Esportazioni totali	949	1 183	1 150	1 140	1 232	313	297	428	398	346
10 Consumo lordo	1 824	1 890	2 145	2 217	2 173	1 117	1 227	1 147	1 208	1 133
12 Consumo interno lordo										
16 Consumo finale non energetico	-	-	-	31	5	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	1 506	1 962	2 145	2 186	2 221	1 189	1 226	1 140	1 200	1 126
18 Differenza statistica	+ 118	- 72	-	-	- 53	- 72	+ 1	+ 7	+ 8	+ 7
Consumo finale energetico:										
171 industria	13	13	10	10	15	-	-	-	-	-
172 trasporti	-	-	-	-	-	5	5	5	3	4
173 usi domestici ecc.	1 493	1 949	2 135	2 176	2 206	1 184	1 221	1 135	1 197	1 122
ossia: usi domestici, artigianato e altri	1 383	1 843	2 036	2 090	2 130	1 169	1 206	1 125	1 192	1 118
agricoltura	106	102	95	82	71	15	15	10	5	4
pesca	4	4	4	4	5	-	-	-	-	-

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

1969 1970 1971 1972 1973 1969 1970 1971 1972 1973 1 000 t

BELGIQUE/BELGIË

LUXEMBOURG

119	132	58	147	171	-	-	-	-	-
119	132	58	147	171	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	29	48	9	72	-	1	1	1	1
140	161	106	156	243	-	1	1	1	1
26	5	13	17	4	-	-	-	-	-
132	110	89	110	204	-	-	-	-	-
34	46	30	29	43	-	1	1	1	1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	23	25	28	37	-	-	1	1	1
10	23	5	1	6	-	1	-	-	-
8	9	12	13	13	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	13	13	15	24	-	-	1	1	1
10	8	8	10	20	-	-	-	-	-
6	5	5	5	4	-	-	1	1	1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2 Afgeleide produktie
in de raffinaderijen
buiten de raffinaderijen

3+4 Totale invoer

5 Bruto beschikbare hoeveelheden

6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp. *

8+9 Totale uitvoer

10 Brutoverbruik

12 Bruto binnenlands verbruik

16 Niet-energetisch verbruik

17 Energetisch eindverbruik

18 Statistische afwijking

Energetisch eindverbruik:

171 industrie

172 vervoer

173 huisbrand enz.
waarvan: huisbrand, ambacht en overige
landbouw
visserij

UNITED KINGDOM

IRELAND

2 555	2 682	2 540	2 649	2 717	-	-	-	-	-
2 555	2 681	2 540	2 649	2 717	-	-	-	-	-
-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
581	514	657	587	605	79	97	82	84	-
3 136	3 196	3 197	3 236	3 322	79	97	82	84	-
24	11	36	120	56	-	3	2	7	-
444	450	578	510	520	-	-	-	-	-
2 668	2 735	2 583	2 846	2 858	79	100	80	77	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 309	2 534	2 613	2 969	3 219	81	98	83	85	-
+ 359	+ 201	- 30	- 123	- 361	- 2	+ 2	- 3	- 8	-
340	404	427	431	405	-	-	-	-	-
16	14	14	14	14	-	-	-	-	-
1 953	2 116	2 172	2 524	2 800	81	98	83	85	-
1 882	2 056	2 118	2 477	2 758	67	88	75	76	-
71	60	54	47	42	14	10	8	9	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2 Production of derived products
refinery net production
out of refinery production

3+4 Total arrivals

5 Resources

6 Variations of stocks at the prod. and importers *

8+9 Total shipments

10 Gross consumption

12 Gross inland consumption

16 Final non-energy consumption

17 Final energy consumption

18 Statistical difference

Final energy consumption:

171 industry

172 transportation

173 households, etc.
of which: households, handicraft etc.
agriculture
fishing

DANMARK

					118	97	114	112	128
					118	97	114	112	128
					-	-	-	-	-
					120	119	126	120	110
					238	216	240	232	238
					+ 4	+ 13	- 4	+ 11	+ 6
					17	18	22	27	34
					225	211	214	216	210
					-	-	-	-	-
					225	225	205	198	179
					-	- 14	+ 9	+ 18	+ 31
					4	4	7	8	6
					-	-	-	-	-
					221	221	198	190	173
					219	218	195	187	165
					1	2	2	2	8
					1	1	1	1	-

2 Produktion af afledede produkter
i raffinaderierne
ud af raffinaderierne

3+4 Import i alt

5 Rådighedsmaengde

6 Lagerforandringer hos prod. og import. *

8+9 Eksport i alt

10 Bruttoforbrug

12 Indenlandsk bruttoforbrug

16 Endeligt ikke-energetisk forbrug

17 Endeligt energetisk forbrug

18 Statistisk differens

Endeligt energetisk forbrug:

171 industri

172 transport

173 husholdninger mm.
derunder: husholdninger, håndværk mm.
landbrug
fiskeri

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over gasolie og dieselolie

MINERALÖLPRODUKTE
Dieselkraftstoff und Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production de produits dérivés en raffineries	133 487	153 891	160 177	171 255	186 781	+ 9,1	110 791	127 598	131 724	141 666	154 668	+ 9,2	
hors raffineries	133 538	153 753	160 143	170 831	186 649	+ 9,3	110 862	127 662	131 692	141 247	154 556	+ 9,4	
	71	62	34	424	118	- 72,1	- 71	- 64	32	419	112	- 73,3	
3+4 Importations totales	30 298	35 355	36 304	36 900	37 474	+ 1,6	23 819	29 052	30 346	30 631	30 874	+ 0,8	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et import. *	- 1 544	- 3 340	- 2 517	- 1 130	- 1 615		- 1 515	- 3 373	- 1 588	- 1 398	- 1 155		
8+9 Exportations totales	31 966	37 073	38 206	38 035	42 732	+ 12,3	25 990	30 244	31 099	31 248	35 018	+ 11,3	
10 Consommation brute	130 255	148 833	155 758	168 990	179 868	+ 8,4	107 105	123 033	129 383	139 651	149 386	+ 7,0	
11 Soutes	4 971	4 969	4 849	5 462	5 577	+ 2,1	4 009	4 011	3 919	4 468	4 366	- 2,3	
12 Consommation Intérieure brute	125 284	143 864	150 909	163 528	174 311	+ 8,8	103 096	119 022	125 464	135 183	145 000	+ 7,3	
13 Transformations	1 090	1 557	1 363	2 230	1 290	- 42,2	368	534	586	547	406	- 25,8	
16 Consommation finale non énergétique	630	1 014	450	807	830	+ 2,9	630	1 014	450	807	830	+ 2,9	
17 Consommation finale énergétique	122 720	140 027	148 101	159 672	171 794	+ 7,6	101 897	117 058	124 196	133 668	144 135	+ 7,8	
18 Ecart statistique	+ 644	+ 1 066	+ 995	+ 819	+ 397		+ 201	+ 416	+ 232	+ 161	- 371		
Transformations:													
131 centrales électriques	988	1 476	1 288	2 173	1 249	- 42,5	367	533	585	546	405	- 25,8	
133 usines à gaz	102	81	75	57	41	- 28,1	1	1	1	1	1		
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	630	1 014	450	807	830	+ 2,9	630	1 014	450	807	830	+ 2,9	
162 autres	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	22 083	25 320	24 865	26 619	.		16 825	19 392	18 781	19 510	15 381	+ 21,2	
soit:													
1710 sidérurgie		
1711 métaux non ferreux		
1712 chimie	1 301		958		
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	26 037	28 006	29 113	30 594	.		19 095	20 752	21 665	23 132	24 834	+ 7,4	
soit:													
1721 transports ferroviaires	2 402	2 402	2 407	2 623	.		1 312	1 278	1 290	1 534	1 586	+ 3,4	
1722 transports routiers	20 957	22 703	23 678	24 942	.		15 477	17 051	16 892	19 071	20 565	+ 7,8	
1723 transports aériens	-	-	-	3	.		-	-	-	3	1	- 66,7	
1724 navigation intérieure	2 678	2 901	3 028	3 026	.		2 306	2 423	2 483	2 524	2 682	+ 6,3	
173 foyers domestiques, etc.	74 585	86 701	94 123	102 459	.		65 977	76 914	83 750	91 026	103 920	+ 14,2	
soit:													
foyers domest., artisanat et divers	67 571	78 616	86 124	94 031	.		60 733	70 878	77 971	85 013	97 581	+ 13,3	
agriculture	5 743	6 527	6 497	6 921	.		4 547	5 052	4 824	5 062	5 363	+ 5,9	
pêche	1 281	1 558	1 502	1 507	.		697	984	955	951	976	+ 2,6	

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks

PRODUITS PETROLIERS
Bilan gasoil et fuel-oil fluide

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio gasolio

AARDOLIEPRODUKTEN
Gas-dieselolie- en lichte stookoliebalans

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
33 817	38 440	40 624	41 959	44 929	+ 7,1	34 557	39 653	40 477	42 984	48 368	+ 12,5	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien außerhalb der Raffinerien
33 768	38 404	40 592	41 932	44 893	+ 7,1	34 557	39 658	40 477	42 984	48 368	+ 12,5	
49	36	32	27	36	+ 33,3	-	-	-	-	-		
16 091	18 802	18 999	20 139	22 083	+ 9,7	3 067	3 544	4 424	4 440	2 862	- 35,5	3+4 Einfuhr insgesamt
49 908	57 242	59 623	62 098	67 012	+ 7,9	37 624	43 202	44 901	47 424	51 230	+ 8,0	5 Aufkommen
- 178	- 205	- 243	- 71	- 826		- 416	- 1 877	- 936	- 574	+ 294		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
1 193	1 513	1 797	1 736	1 919	+ 10,5	2 906	3 053	3 690	4 353	4 455	+ 2,3	8+9 Ausfuhr insgesamt
48 537	55 524	57 583	60 291	64 267	+ 6,6	34 302	38 272	40 275	42 497	47 089	+ 10,8	10 Bruttoverbrauch
880	846	794	829	738	- 11,0	566	661	569	622	720	+ 15,5	11 Bunker
47 657	54 676	56 789	59 462	63 529	+ 6,6	33 736	37 611	39 706	41 675	46 349	+ 10,7	12 Brutto-Inlandsverbrauch
-	1	-	-	-		288	369	363	313	189	- 39,6	13 Umwandlung
-	-	-	-	-		150	543	300	300	430	+ 43,3	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
48 087	53 867	56 505	59 264	63 663	+ 7,4	32 302	36 318	38 632	41 187	45 584	+ 10,7	17 Energetischer Endverbrauch
- 430	+ 810	+ 284	+ 198	- 134		+ 996	+ 381	+ 411	+ 75	+ 146		18 Statistische Differenz
Umwandlung:												
-	1	-	-	-		288	369	363	312	188	- 39,7	131 Elektrizitätswerke
-	-	-	-	-		-	-	-	1	1		133 Gaswerke
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
-	1	-	-	-		150	543	300	300	430	+ 43,3	161 Chemie
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		162 Sonstige
Energetischer Endverbrauch:												
6 170	6 724	6 851	7 165	7 349	+ 2,6	8 711	10 291	10 034	10 571	6 196	- 41,4	171 Industrie davon:
310	363	348	364	342	- 6,0	-	-	-	-	175		1710 Eisenschaffende Industrie
218	235	236	240	258	+ 7,5	-	-	-	-	-		1711 NE-Metallindustrie
516	477	477	513	507	- 1,2	-	-	-	-	325		1712 Chemie
1 242	1 315	1 429	1 431	1 378	- 3,7	-	-	-	-	-		1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
169	185	160	225	218	- 3,1	-	-	-	-	-		1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
734	792	823	873	890	+ 1,9	-	-	-	-	-		1715 Nahrungs- und Genussmittel
445	477	509	510	519	+ 1,8	-	-	-	-	-		1716 Textil, Leder, Bekleidung
223	235	230	243	263	+ 8,2	-	-	-	-	-		1717 Papier und Druckereigewerbe
1 868	2 099	2 101	2 180	2 275	+ 4,4	-	-	-	-	-		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
447	546	538	586	699	+ 19,3	-	-	-	-	-		1719 Sonstige Ausgleich *
- 2	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
7 182	7 841	8 128	8 566	9 158	+ 6,9	4 765	5 124	5 551	6 263	6 993	+ 11,7	172 Verkehr davon:
483	525	529	543	573	+ 5,5	517	435	436	598	646	+ 8,0	1721 Eisenbahnen
5 914	6 466	6 679	7 103	7 515	+ 5,8	4 033	4 464	4 865	5 440	6 122	+ 12,5	1722 Straßen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1723 Luftfahrt
785	850	920	920	1 070	+ 16,3	215	225	250	225	225	-	1724 Binnenschifffahrt
34 735	34 302	41 526	43 533	47 156	+ 8,3	18 826	20 903	23 047	24 353	32 395	+ 33,0	173 Haushalte usw. davon:
33 575	37 820	40 016	42 042	45 622	+ 8,5	16 475	18 242	20 665	21 767	29 548	+ 35,7	Haushalte, Handwerk u. sonstige
1 160	1 230	1 260	1 280	1 300	+ 1,6	1 933	2 247	1 986	2 183	2 421	+ 10,9	Landwirtschaft
-	252	250	211	234	+ 10,9	418	414	396	403	426	+ 5,7	Fischerei

* (+) reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

MINERALOLIEPRODUKTER
Opgørelse over gasolie og dieselolie

MINERALÖLPRODUKTE
Dieselkraftstoff und Destillat-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Gas diesel oil balance sheet

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
2 Produzione di prodotti derivati	19 769	22 941	23 824	25 572	28 758	+ 12,5	13 588	17 135	16 923	19 526	20 559	+ 5,3
in raffinerie	19 889	23 041	23 824	25 180	28 682	+ 13,9	13 588	17 135	16 923	19 526	20 559	+ 5,3
luori raffinerie	- 120	- 100	-	392	76	- 80,6	-	-	-	-	-	-
3+4 Importazioni totali	77	291	540	986	483	- 51,0	2 278	4 087	3 638	2 587	2 335	- 9,7
5 Risorse	19 846	23 232	24 364	26 558	29 241	+ 10,1	15 866	21 222	20 561	22 113	22 894	+ 3,5
6 Variazioni delle scorte produzz. e imp. *	- 437	- 474	- 241	- 453	- 832		- 401	- 753	+ 298	- 383	+ 139	
8+9 Esportazioni totali	10 024	10 249	9 331	8 199	9 769	+ 19,1	8 194	12 531	13 010	12 742	14 055	+ 10,3
10 Consumo lordo	9 385	12 509	14 792	17 906	18 640	+ 4,1	7 271	7 938	7 849	8 988	8 978	- 0,1
11 Bunkeraggi	827	749	830	871	752	- 13,7	1 303	1 307	1 282	1 661	1 653	- 0,5
12 Consumo interno lordo	8 558	11 760	13 962	17 035	17 888	+ 5,1	5 968	6 631	6 567	7 327	7 325	- 0,03
13 Trasformazioni	23	99	137	157	163	+ 3,8	37	42	50	35	26	- 25,7
16 Consumo finale non energetico	480	471	150	507	400	- 21,1	-	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	8 245	11 803	14 003	16 483	17 733	+ 7,6	5 957	6 626	6 528	7 291	7 303	+ 0,2
18 Differenza statistica	- 190	- 613	- 328	- 112	- 408		- 26	- 37	- 11	+ 1	- 4	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	480	471	150	157	163	+ 3,8	36	41	49	35	26	- 25,7
133 officine del gas	-	-	-	-	-		1	1	1	-	-	
Consumo finale non energetico:												
161 chimica	23	99	137	507	400	- 21,1	-	-	-	-	-	-
162 altri settori	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
Consumo finale energetico:												
171 industria	150	533	50	214	322	+ 50,5	269	244	238	383	417	+ 8,9
ossia:												
1710 siderurgia	20	20	16	.	.		55	50	47	52	44	- 15,4
1711 metalli non ferrosi	-	-	-	.	.		6	7	7	.	.	
1712 chimica	10	453	8	83	7		16	14	15	15	21	+ 40,0
1713 prodotti minerali non metallici	16	40	15	.	.		21	7	17	.	.	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	-	-	-	.	.		-	-	-	.	.	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	11	12	-	.	.		27	30	33	.	.	
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	3	3	-	.	.		9	7	7	.	.	
1717 carta stampa	7	10	-	.	.		9	12	4	.	.	
1718 fabbricazioni metalliche	60	68	6	.	.		103	93	77	.	.	
1719 altri settori	23	6	5	.	.		50	60	52	.	.	
aggiustamento *	-	79	-	-	-		- 27	- 36	- 21	-	-	
172 trasporti	4 110	4 370	4 453	4 439	4 616	+ 4,0	1 745	1 935	1 995	2 216	2 367	+ 6,8
ossia:												
1721 trasporti ferroviari	139	105	120	150	106	- 29,3	50	60	55	53	54	+ 0,2
1722 trasporti stradali	3 791	4 095	4 133	4 104	4 350	+ 6,0	880	970	1 105	1 203	1 254	+ 4,2
1723 trasporti aerei	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	180	170	200	185	160	- 8,1	815	905	835	960	1 059	+ 10,3
173 usi domestici ecc.	3 985	6 900	9 500	11 830	12 795	+ 8,2	3 943	4 447	4 295	4 692	4 519	- 3,7
ossia:												
usi domestici, artigianato e altri	2 850	5 650	8 200	10 500	11 450	+ 9,0	3 608	4 117	3 990	4 385	4 185	- 4,6
agricoltura	985	1 070	1 125	1 120	1 155	- 3,1	245	240	215	217	244	+ 12,4
pesca	150	180	175	210	190	- 2,0	90	90	90	90	90	-

* (+) prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte

* (+) voorraadafname; (-) voorraadtoename

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
9 060	9 424	9 876	11 625	12 054	+ 3,7	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide productie
9 060	9 424	9 876	11 625	12 054	+ 3,7	-	-	-	-	-	-	<i>in de raffinaderijen</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>buiten de raffinaderijen</i>
1 858	1 835	2 228	1 917	2 488	+ 29,8	448	493	517	562	620	+ 10,3	3+4 Totale invoer
10 918	11 259	12 104	13 542	14 542	+ 7,4	448	493	517	562	620	+ 10,3	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 83	- 64	- 466	+ 83	+ 70		-	-	-	-	-		6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
3 672	2 895	3 268	4 215	4 817	+ 14,3	1	3	3	3	3		8+9 Totale uitvoer
7 163	8 300	8 370	9 410	9 795	+ 4,1	447	490	514	559	617	+ 10,4	10 Brutoverbruik
433	448	444	485	503	+ 3,7	-	-	-	-	-		11 Zeescheepvaart
6 730	7 852	7 926	8 925	9 292	+ 4,1	447	490	514	559	617	+ 10,4	12 Bruto binnenlands verbruik
20	23	36	42	28	- 33,3	-	-	-	-	-		13 Omzetting
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		16 Niet-energetisch eindverbruik
6 848	7 953	8 029	8 877	9 247	+ 4,2	458	491	499	566	605	+ 6,9	17 Energetisch eindverbruik
- 138	- 124	- 139	+ 6	+ 17		- 11	- 1	+ 15	- 7	+ 12		18 Statistische afwijking
Omzetting:												
20	23	36	42	28	- 33,3	-	-	-	-	-		131 elektrische centrales
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		133 gasfabrieken
Niet-energetisch eindverbruik:												
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		161 chemische industrie
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		162 andere
Energetisch eindverbruik:												
1 411	1 473	1 481	1 025	947	- 7,6	114	127	127	152	150	- 1,3	171 industrie
115	115	94	83	134	+ 61,4	50	57	53	60	60		waarvan:
59	40	32		1710 <i> ijzer- en staalindustrie</i>
104	112	110	74	64	- 13,5	30	34	32	40	40		1711 <i> non-ferrometalen</i>
287	318	370	.	.		15	19	27	26	.		1712 <i> chemische industrie</i>
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1713 <i> steen-, cement-, betonwaren-, aardew.- en glasind.</i>
157	159	167	.	.		-	-	-	-	-		1714 <i> mijnbouw (met uitz. v. brandstoffen)</i>
66	59	61	.	.		-	-	-	-	-		1715 <i> voedings- en genotmiddelenind.</i>
51	52	55	.	.		-	-	-	-	-		1716 <i> textiel-, leder- en kledingind.</i>
184	186	182	.	.		-	-	-	-	-		1717 <i> papierind. en grafische nijverheid</i>
388	432	410	.	.		19	17	15	26	.		1718 <i> metaalverwerkende industrie</i>
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1719 <i> overige takken van industrie</i>
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		<i>aanpassingsverschil *</i>
1 238	1 428	1 480	1 579	1 616	+ 2,3	55	56	58	69	84	+ 21,7	172 vervoer
112	142	139	179	196	+ 9,5	11	11	11	11	11		waarvan:
815	1 011	1 063	1 163	1 251	+ 7,6	44	45	47	58	73	+ 25,9	1721 <i> spoorwegen</i>
-	-	-	3	1	- 66,7	-	-	-	-	-		1722 <i> wegvervoer</i>
311	273	278	234	168	- 28,2	-	-	-	-	-		1723 <i> luchtvervoer</i>
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1724 <i> binnenvaart</i>
4 199	5 054	5 068	6 273	6 684	+ 6,6	289	308	314	345	371	+ 7,5	173 huisbrand enz.
3 946	4 750	4 795	5 984	6 415	+ 7,2	279	299	305	335	361	+ 7,8	waarvan:
214	256	229	252	233	- 7,5	10	9	9	10	10		<i> huisbrand, ambacht en overige</i>
39	48	44	37	36	- 2,7	-	-	-	-	-		<i> landbouw</i>
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		<i> visserij</i>

* (+) voorraadafname: (-) voorraadtoename

* (+) 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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
2 Production of derived products	19 477	22 516	24 455	25 540	27 858	+ 9.1	829	714	695
<i>refinery net production</i>	19 477	22 514	24 453	25 535	27 852	+ 9.1	629	714	695
<i>out of refinery production</i>	-	2	2	5	6	+ 20.0	-	-	-
3+4 Total arrivals	2 776	1 888	1 955	1 907	1 571	-17.6	116	180	149
5 Resources	22 253	24 404	26 410	27 447	29 429	+ 7.2	745	894	844
6 Variations of stocks at the prod. and import. *	+ 15	+ 239	- 824	+ 387	- 397		+ 9	- 30	+ 4
8+9 Total shipments	5 462	6 210	6 477	6 097	6 832	+ 12.1	102	104	28
10 Gross consumption	16 808	18 433	19 109	21 737	22 200	+ 2.1	852	780	820
11 Bunkers	780	799	725	770	997	+ 29.5	26	33	33
12 Gross inland consumption	16 028	17 634	18 384	20 967	21 203	+ 1.1	826	727	787
13 Transformations	699	1 001	754	1 680	872	-48.1	17	19	19
16 Final non-energy consumption	-	-	-	-	-		-	-	-
17 Final energy consumption	14 683	16 103	16 980	18 672	19 882	+ 6.5	646	757	853
18 Statistical difference	+ 644	+ 530	+ 650	+ 615	+ 449	-	- 37	- 49	- 85
Transformations:									
131 electrical power stations	615	940	699	1 625	833	- 48.7	-	-	-
133 gas works	84	61	55	55	39	- 2.9	17	19	19
Final non-energy consumption:									
161 chemical industry	-	-	-	-	-	-	-	-	-
162 other sectors	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	4 451	4 990	5 212	6 096	6 198	+ 1.7	142	157	181
of which:									
1710 iron and steel industry	383	410	443	485	512	+ 5.6		1	7
1711 non-ferrous metals industry				
1712 chemical industry				
1713 glass, pottery and building materials industry	318	333	289	278	288	+ 3.6			
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				
agreement *				
172 transportation	6 106	6 343	6 513	6 514	7 052	+ 8.3	183	200	210
of which:									
1721 railways	960	1 004	983	942	970	+ 3.0	40	40	41
1722 road	4 868	5 035	5 186	5 254	5 658	+ 7.7	143	160	169
1723 aviation	-	-	-	-	-		-	-	-
1724 coastal and inland shipping	278	304	344	318	424	+ 33.3	-	-	-
173 households, etc.	4 126	4 770	5 255	6 062	6 632	+ 2.4	321	400	462
of which:									
households, handicraft etc.	2 923	3 487	3 866	4 525	5 137	+ 13.5	205	260	309
agriculture	788	857	1 024	1 184	1 144	- 3.3	102	125	138
fishing	415	426	365	353	351	- 0.6	14	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

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
IRELAND			DANMARK						
866	884	+ 2,7	2 570	2 883	3 303	3 383	3 551	+ 3,0	2 Produktion af afledede produkter
666	684	+ 2,7	2 570	2 883	3 303	3 383	3 551	+ 5,0	i raffinaderierne
-	-		-	-	-	-	-		ud af raffinaderierne
351	696	+ 98,3	3 587	4 235	3 854	4 011	4 336	+ 8,1	3+4 Import i alt
1 017	1 380	+ 35,7	6 157	7 098	7 157	7 394	7 687	+ 8,7	5 Rådighedsmængde
+ 8	- 1		- 53	- 176	- 109	- 127	- 62		6 Lagerforandringer hos prod.
34	30	- 11,8	412	515	602	656	852	+ 29,9	8+9 Eksport i alt
991	1 349	+ 36,1	5 892	6 407	6 448	6 811	6 973	+ 5,5	10 Bruttoforbrug
28	33	+ 17,9	156	126	172	196	181	- 7,7	11 Bunker
963	1 316	+ 36,7	5 536	6 281	6 274	6 415	6 792	+ 5,9	12 Indenlandsk bruttoforbrug
1	-		6	3	4	2	12		13 Omformning
-	-		-	-	-	-	-		16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
978	1 316	+ 34,6	5 494	6 109	6 072	6 354	6 461	+ 16,8	17 Endeligt energetisk forbrug
- 16	-		+ 36	+ 169	+ 198	+ 59	+ 319		18 Statistisk differens
-	-		6	3	4	2	11		Omformning:
1	-		-	-	-	-	1		131 kraftværker
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker
-	-		-	-	-	-	-		Endeligt ikke-energetisk forbrug:
-	-		-	-	-	-	-		161 kemisk industri
-	-		-	-	-	-	-		162 andre industrier
230	.		670	781	691	783	825	+ 5,4	Endeligt energetisk forbrug:
1	.		15	17	15	43	50	+ 16,3	171 industri
.		heraf:
.	.		60	70	62	46	55	+ 19,6	1710 jern- og stålindustri
.		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
.		udligning *
230	.		853	711	725	718	754	+ 5,0	172 transport
42	.		90	80	93	105	104	- 1,0	heraf:
188	.		469	457	431	429	434	+ 1,2	1721 jernbaner
-	-		-	-	-	-	-		1722 vej
-	-		94	174	201	184	216	+ 17,4	1723 lufttransport
518	.		4 171	4 617	4 656	4 853	4 882	+ 6,0	1724 indenlandsk søfart
346	.		3 710	3 991	3 978	4 147	3 928	- 5,3	173 husholdninger mm.
157	.		306	493	511	518	730	+ 40,9	heraf:
15	.		155	133	167	188	224	+ 19,1	husholdninger, håndværk mm.
									landbrug
									fiskeri

* (+) Lagerformindskelse; (-) Lagervækst

MINERALOLIE PRODUKTER
Oppgørelse over residual fuelolie

MINERALÖLPRODUKTE
Rückstands-Heizölbilanz

PETROLEUM PRODUCTS
Residual fuel oil balance-sheet

1 000 t	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production de produits dérivés en raffineries	173 527	196 428	198 990	207 779	218 286	+ 5,1	130 395	147 530	148 692	161 306	171 306	+ 6,2	
hors raffineries	173 276	196 169	198 793	207 563	217 701	+ 4,9	130 144	147 271	149 495	161 090	170 721	+ 6,0	
	251	259	197	216	585	+ 170,8	251	259	197	216	585	+ 170,8	
3+4 Importations totales	22 605	26 313	26 872	31 238	27 999	- 10,4	11 360	11 458	12 275	14 059	14 380	+ 2,3	
5 Ressources													
6 Variations des stocks prod. et imp. *	- 74	- 3 948	- 2 221	- 173	+ 562		+ 201	- 2 430	- 1 360	- 822	- 163		
8+9 Exportations totales	33 065	38 008	37 903	39 606	41 849	+ 5,7	26 221	28 883	29 900	32 838	34 740	+ 6,0	
10 Consommation brute	162 993	180 785	185 738	199 238	204 998	+ 2,9	115 735	127 675	130 707	141 705	150 783	+ 6,4	
11 Soutes	27 488	26 954	28 592	31 328	32 109	+ 2,5	22 146	21 752	23 111	26 305	27 050	+ 2,8	
12 Consommation intérieure brute	135 505	153 831	157 146	167 910	172 889	+ 3,0	93 589	105 923	107 596	115 400	123 733	+ 7,2	
13 Transformations	40 329	51 374	59 174	69 379	74 100	+ 6,8	27 607	33 868	38 927	44 861	51 445	+ 14,7	
16 Consommation finale non énergétique	623	299	182	171	281	+ 6,4	554	232	110	99	203	+ 105,1	
17 Consommation finale énergétique	94 108	102 280	97 162	96 516	96 765	+ 0,3	64 453	71 086	67 759	69 136	70 683	+ 2,2	
18 Ecart statistique	+ 445	- 122	+ 628	+ 1 844	+ 1 743		+ 975	+ 737	+ 800	+ 1 305	+ 1 402		
Transformations:													
131 centrales électriques	40 092	51 149	59 015	69 200	73 876	+ 6,76	27 550	33 812	38 870	44 806	51 392	+ 14,7	
133 usines à gaz	237	225	159	179	224	+ 25,1	57	56	57	55	53	- 3,6	
Consommation finale non énergétique:													
161 chimie	623	299	182	171	81	+ 52,6	554	232	110	99	203	+ 105,1	
162 autres	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie soit:	73 862	81 171	76 656	76 394			51 713	57 764	54 120	55 157	57 302	+ 3,9	
1710 sidérurgie	12 840	13 549	12 900	.	.		8 047	8 528	8 392	.	.		
1711 métaux non ferreux		
1712 chimie	12 215	13 919	13 152	.	.		9 970	11 419	10 227	.	.		
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 soit:	688	713	485	417	457	+ 9,6	405	341	239	225	291	+ 29,3	
1721 transports ferroviaires	499	466	303	250	237	- 5,2	380	321	204	173	186	+ 7,5	
1722 transports routiers	-	-	-	1	-		-	-	-	1	-		
1723 transports aériens	-	-	-	-	9		-	-	-	-	9		
1724 navigation intérieure	189	247	182	166	211	+ 27,1	25	20	35	51	96	+ 88,2	
173 foyers domestiques, etc. soit:	19 564	20 402	20 027	19 705	.		12 341	12 987	13 406	13 753	13 090	+ 4,8	
foyers domest., artisanat et divers	18 162	18 989	18 660	18 295	.		11 790	12 402	12 756	13 048	12 339	- 5,4	
agriculture	1 146	1 147	1 161	1 237	.		507	535	608	671	729	+ 8,6	
pêche	256	266	206	173	.		44	50	42	34	22	- 35,3	

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

PRODUITS PETROLIERS
Bilan fuel-oil residuel

PRODOTTI PETROLIFERI
Bilancio olio combustibile

AARDOLIEPRODUKTEN
Residuele stookoliebalans

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1 000 t
DEUTSCHLAND (B.R.)						FRANCE						
26 332	29 083	28 354	29 360	30 855	+ 5,1	22 960	27 508	32 435	36 509	42 007	+ 15,1	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten in den Raffinerien außerhalb der Raffinerien
26 201	28 904	28 157	29 144	30 642	+ 5,1	22 960	27 509	32 435	36 509	42 007	+ 15,1	
131	159	197	216	213	- 1,4	-	-	-	-	-	-	
3 247	3 566	4 218	4 775	4 682	- 1,9	664	738	934	1 787	1 705	- 4,6	3+4 Einfuhr insgesamt
29 578	32 629	32 572	34 135	35 537	+ 4,1	23 624	28 247	33 369	36 296	43 712	+ 14,2	5 Aufkommen
- 393	- 109	- 20	+ 59	- 327		+ 269	- 701	- 209	334	- 515		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
2 444	2 817	2 570	2 045	2 272	+ 11,1	4 279	2 595	3 651	3 004	3 668	+ 22,1	8+9 Ausfuhr insgesamt
26 742	29 703	29 982	32 149	32 938	+ 2,5	19 614	24 951	29 509	34 958	39 529	+ 13,1	10 Bruttoverbrauch
3 146	2 882	2 932	3 122	2 902	- 7,0	2 960	3 226	3 548	4 203	4 760	+ 13,3	11 Bunker
23 596	26 821	27 050	29 027	30 036	+ 3,5	16 654	21 725	25 961	30 755	34 769	+ 13,1	12 Brutto-Inlandsverbrauch
6 546	8 164	8 343	9 394	9 847	+ 4,8	3 868	6 724	9 146	12 387	15 743	+ 27,1	13 Umwandlung
-	-	-	-	-		350	-	-	-	-		16 Nichtenergetischer Endverbrauch
16 670	18 483	18 397	19 488	20 313	+ 4,2	12 328	1-364	16 154	17 375	18 392	+ 5,9	17 Energetischer Endverbrauch
+ 256	+ 73	+ 310	+ 145	- 124		+ 108	+ 637	+ 661	+ 993	+ 634		18 Statistische Differenz
Umwandlung:												
6 504	8 123	8 301	9 355	9 808	+ 4,8	3 860	6 716	9 141	12 379	15 736	+ 27,1	131 Elektrizitätswerke
42	41	42	39	39		8	8	5	8	7	- 12,5	133 Gaswerke
Nichtenergetischer Endverbrauch:												
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		161 Chemie
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		182 Sonstige
Energetischer Endverbrauch:												
16 400	17 803	17 290	17 902	18 219	+ 1,8	10 596	12 240	13 802	14 952	15 703	+ 5,0	171 Industrie davon:
3 315	3 397	3 342	3 951	4 111	+ 4,0	1 515	1 771	1 803	2 057	2 206	+ 9,8	1710 Eisenschaff. Industrie
258	246	250	268	280	+ 4,5	490	535	630	585	640	+ 9,4	1711 NE-Metallindustrie
3 225	3 461	3 110	3 327	3 718	+ 11,8	1 482	1 666	2 000	2 193	2 313	+ 5,5	1712 Chemie
3 838	4 281	4 521	4 432	4 410	- 0,5	2 855	3 305	3 690	4 276	4 356	+ 1,9	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
251	274	161	171	179	+ 5,0	90	145	290	174	110	- 34,5	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
1 694	1 737	1 901	1 841	1 856	+ 0,8	1 429	1 853	2 076	2 266	2 462	+ 6,0	1715 Nahrungs- und Genußmittel
865	900	932	897	826	- 7,9	961	1 023	1 123	1 176	1 272	+ 3,4	1716 Textil, Leder, Bekleidung
1 330	1 481	1 513	1 483	1 492	- 0,6	779	861	905	1 060	1 194	+ 12,6	1717 Papier- und Druckereigewerbe
1 244	1 322	1 263	1 348	1 351	- 0,2	745	817	887	758	832	+ 9,8	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
631	674	718	717	686	- 4,3	432	384	398	464	597	+ 28,7	1719 Sonstige
- 251	+ 30	- 421	- 533	- 690		- 182	- 120	-	- 57	- 279		Ausgleich *
91	88	62	109	81	+ 25,7	270	213	118	49	29	- 40,8	172 Verkehr davon:
91	88	62	109	81	+ 25,7	268	213	118	49	29	- 40,8	Eisenbahnen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Straßen
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Luftfahrt
-	-	-	-	-		2	-	-	-	-		Binnenschifffahrt
303	693	1 045	1 477	2 013	+ 36,3	1 462	1 911	1 911	2 234	2 680	- 12,0	173 Haushalte usw. davon:
303	693	1 045	1 477	2 013	+ 36,3	1 298	1 731	2 058	2 184	2 473	+ 13,2	Haushalte, Handw. u. sonstige
-	-	-	-	-		120	130	134	156	165	+ 5,8	Landwirtschaft
-	-	-	-	-		44	50	42	34	22	- 35,3	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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	49 438	54 258	54 805	55 401	57 589	+ 3,9	21 348	25 440	23 575	28 801	27 180	+ 2,1
<i>in raffinerie</i>	49 318	54 158	54 805	55 401	57 197	+ 3,2	21 348	25 440	23 575	26 601	27 180	+ 2,1
<i>fuori raffinerie</i>	+ 120	+ 100	-	-	+ 372		-	-	-	-	-	
3+4 Importazioni totali	2 693	1 790	1 711	2 682	2 654	- 1,0	1 843	2 360	1 736	1 791	1 668	- 6,9
5 Risorse	52 131	58 048	58 518	58 083	60 223	+ 3,7	23 191	27 800	25 311	28 392	28 828	+ 15,4
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp. *	- 174	- 875	- 1 044	- 258	+ 734		+ 183	- 440	+ 102	- 248	- 32	
8+9 Esportazioni totali	8 837	9 373	10 186	10 889	10 592	- 2,7	8 168	11 888	11 191	12 834	13 854	+ 7,9
10 Consumo lordo	43 120	45 800	45 288	48 938	50 385	+ 15,8	15 208	15 472	14 222	15 310	14 942	- 2,4
11 Bunkeraggi	6 767	5 993	6 570	6 890	6 510	- 5,5	6 865	7 427	7 893	9 671	10 263	+ 6,1
12 Consumo interno lordo	36 353	39 807	38 718	40 048	43 855	+ 8,7	8 341	8 045	6 329	5 639	4 679	- 17,0
13 Trasformazioni	10 580	11 954	14 165	15 701	18 988	+ 20,9	3 349	3 198	2 875	2 505	1 597	- 36,2
16 Consumo finale non energetico	123	122	-	20	200	+ 900,0	-	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	25 120	27 695	24 635	24 055	23 712	- 1,4	4 977	4 853	3 468	3 146	3 102	- 1,4
18 Differenza statistica	+ 530	+ 36	- 84	+ 270	+ 955		+ 15	6	- 14	- 12	- 20	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	10 574	11 947	14 155	15 693	18 981	+ 21,0	3 348	3 198	2 875	2 505	1 597	- 36,2
133 officine del gas	6	7	10	8	7	- 12,5	1	-	-	-	-	-
Consumo finale non energetico:												
161 chimica	123	122	-	20	200	+ 900,0	-	-	-	-	-	-
162 altri settori	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
Consumo finale non energetico:												
171 industria ossia:	16 290	19 378	16 385	16 655	16 962	+ 18,4	3 975	3 586	2 407	2 087	2 109	+ 1,1
1710 siderurgia	1 400	1 700	1 700	-	-		810	660	570	535	484	- 5,4
1711 metalli non ferrosi	230	250	200	-	-		34	34	25	-	-	
1712 chimica	3 690	4 770	3 900	-	-		686	584	500	378	403	+ 6,6
1713 prodotti minerali non metallici	5 410	6 050	5 300	-	-		407	340	218	-	-	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	110	120	100	-	-		-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	1 250	1 450	1 300	-	-		772	692	458	-	-	
1716 tessili, cuoio, abbigliamento	1 100	1 250	1 100	-	-		229	200	133	-	-	
1717 carta e stampa	1 350	1 350	1 200	-	-		398	328	187	-	-	
1718 fabbricazioni metalliche	1 300	1 600	1 400	-	-		223	208	141	-	-	
1719 altri settori	450	500	185	-	-		173	174	109	-	-	
aggiustamento *	-	+ 338	-	-	-		+ 243	+ 366	+ 66	-	-	
172 trasporti ossia:	-	-	-	-	150		5	3	5	4	1	- 75,0
1721 trasporti ferroviari	-	-	-	-	63		2	3	5	4	1	- 75,0
1722 trasporti stradali	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1723 trasporti aerei	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
1724 navigazione interna	-	-	-	-	87		3	-	-	-	-	
173 usi domestici ecc. ossia:	8 830	8 317	8 250	7 400	6 600	- 10,8	997	1 264	1 056	1 055	992	- 6,0
usi domestici, artigianato e agricoltura	8 600	8 047	7 900	7 000	6 200	- 11,4	957	1 239	1 041	1 030	960	- 6,8
pesca	230	270	350	400	400		40	25	15	25	32	+ 28,0

* (+) 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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	
	UNITED KINGDOM							IRELAND		
2 Production of derived products	38 264	42 858	43 171	41 001	42 024	+ 2,5	947	1 268	1 424	
<i>refinery net production</i>	38 264	42 856	43 171	41 001	42 024	+ 2,5	947	1 268	1 424	
<i>out of refinery production</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
3+4 Total arrivals	6 154	8 709	8 205	9 854	7 053	- 28,4	1 135	1 278	1 869	
5 Resources	44 418	51 565	51 376	50 855	49 077	- 3,5	2 082	2 546	3 293	
6 Variations of stocks at the prod. and import. *	434	- 1 070	- 742	+ 750	+ 1 035		- 39	- 77	- 71	
8+9 Total shipments	5 880	7 815	6 436	5 335	5 575	+ 4,5	332	510	697	
10 Gross consumption	38 124	42 680	44 198	46 270	44 537	- 3,7	1 711	1 959	2 525	
11 Bunkers	4 805	4 717	4 930	4 454	4 502	+ 1,1	96	124	44	
12 Gross inland consumption	33 319	37 963	39 268	41 818	40 035	- 4,3	1 615	1 835	2 481	
13 Transformations	9 485	13 504	15 818	19 464	18 480	- 5,1	896	828	1 085	
18 Final non-energy consumption	-	-	-	-	-		39	34	37	
17 Final energy consumption	24 442	25 283	23 713	21 940	21 029	- 4,2	890	1 051	1 299	
18 Statistical difference	608	- 804	- 263	+ 412	+ 526		- 10	- 78	+ 80	
Transformations:										
131 electrical power stations	9 320	13 350	15 731	19 346	18 318	- 5,3	681	814	1 051	
133 gas works	165	154	87	118	162	+ 37,3	15	14	14	
Final non-energy consumption:										
161 chemical industry	-	-	-	-	-		39	34	37	
162 other sectors	-	-	-	-	-		-	-	-	
Final energy consumption:										
171 Industry	19 277	19 982	19 175	17 968	17 114	- 4,8	890	1 001	1 167	
of which:										
1710 <i>iron and steel industry</i>	4 707	4 920	4 409	4 235	4 081	- 3,6	20	20	26	
1711 <i>non-ferrous metals industry</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1712 <i>chemical industry</i>	2 088	2 325	2 758	2 726	2 757	+ 1,1	37	30	35	
1713 <i>glass, pottery and building materials industry</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1714 <i>ore-extraction industry etc. (except fuels)</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1715 <i>food, drink and tobacco industry</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1716 <i>textile, leather and clothing industry</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1717 <i>paper and printing industry</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1718 <i>engineering and other metal industry</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1719 <i>other non-classified industries agreement x</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
172 <i>transportation</i>	275	308	234	162	126	- 22,2	-	-	-	
of which:										
1721 <i>railways</i>	119	145	99	77	51	- 26,0	-	-	-	
1722 <i>road</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1723 <i>aviation</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	
1724 <i>coastal and inland shipping</i>	156	163	135	85	75	- 11,8	-	-	-	
173 <i>households, etc.</i>	4 890	4 973	4 300	3 810	3 789	- 14,4	-	50	132	
or which:										
<i>households, handicraft etc.</i>	4 242	4 349	3 778	3 317	3 249	- 2,1	-	50	116	
<i>agriculture</i>	436	408	358	354	375	+ 5,9	-	-	16	
<i>fishing</i>	212	216	164	139	165	+ 18,7	-	-	-	

* (+) decrease of stocks; (-) increase of stocks

MINERALOLIEPRODUKTER

Produktionsstruktur

MINERALÖLPRODUKTE

Struktur der Erzeugung

PETROLEUM PRODUCTS

Structure of production

1 000 t

★	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1960	1973
EUR-9														
													%	
Refinery gas	892	1 444	1 771	2 338	2 875	3 287	3 549	3 415	3 603	2 885	2 307	2 472	0.58	0.43
Liquefied petroleum gas	2 849	4 691	5 539	6 219	6 945	7 584	7 850	8 335	8 792	8 974	9 744	10 787	1.87	1.87
Motor spirit	27 730	35 776	38 668	42 989	45 562	48 428	53 454	57 051	61 754	64 462	70 213	75 527	18.16	13.07
Aviation fuels	}	8 472	10 474	11 069	11 980	13 550	5 700	6 661	7 289	8 556	8 046	8 375	8 668	5.55
Kerosines														
Naphthas														
Gas/Diesel oil	39 084	60 937	71 492	83 304	93 819	99 485	115 645	133 538	153 753	160 143	170 832	186 643	25.60	32.29
Residual fuel oil	62 113	87 519	102 090	119 244	133 625	141 422	152 086	173 276	196 171	198 793	207 565	217 701	40.69	37.66
White and industrial spirit	768	874	919	1 030	1 113	994	1 197	1 166	1 274	1 246	1 261	1 467	0.50	0.25
Lubricants	2 557	2 868	3 161	3 308	3 541	2 971	3 712	4 523	4 785	5 353	5 004	5 149	1.68	0.89
Bitumen	5 041	7 600	8 981	9 288	10 089	11 048	11 964	12 569	13 817	14 384	14 742	15 234	3.30	2.64
Petroleum coke	179	221	227	210	245	235	348	363	379	412	492	515	0.12	0.09
Other products	1 833	1 178	2 911	2 671	3 322	3 558	2 843	3 555	3 594	3 444	3 686	5 468	1.20	0.95
All finished products	152 667	218 830	254 309	292 763	327 858	350 160	390 880	442 461	498 709	509 056	539 994	577 981	100	100

EUR-6

													%	
Gaz de raffineries	651	993	1 235	1 784	2 251	2 603	2 891	2 713	3 068	2 472	1 776	2 023	0.59	0.44
Gaz de pétrole liquéfiés	2 680	4 101	4 702	5 212	5 766	6 401	6 648	6 989	7 399	7 538	8 073	8 865	2.43	1.93
Essence moteur	20 710	28 125	29 927	33 088	35 649	37 900	42 336	44 993	48 612	49 994	54 683	58 672	18.77	12.76
Carburants d'aviation	2 824	4 070	4 557	4 879	5 991	6 420	7 204	8 651	9 383	9 831	11 214	11 819	2.56	2.57
Pétrole lampant	1 989	2 382	2 225	2 832	2 960	3 547	4 115	4 616	5 778	5 392	5 614	5 823	1.80	1.27
Naphtas	1 149	2 709	4 487	6 403	9 040	11 803	15 444	19 247	22 661	21 122	23 986	24 681	1.04	5.37
Gasoil et fuel-oil fluide	30 901	49 086	58 082	68 133	77 318	82 661	95 950	110 862	127 662	131 692	141 248	154 556	28.00	33.62
Fuel-oil résiduel	42 665	64 358	76 794	90 547	101 820	107 108	114 034	130 144	147 273	149 495	161 092	170 721	38.67	37.14
White-spirit et essences spéciales	598	716	753	870	923	815	919	936	1 054	1 073	1 099	1 273	0.54	0.28
Lubrifiants	1 630	1 886	2 108	2 291	2 451	1 961	2 677	3 321	3 461	3 923	3 671	3 673	1.48	0.80
Bitumes	3 959	6 250	7 476	7 819	8 450	9 235	10 106	10 714	11 748	12 113	12 536	12 706	3.59	2.76
Coke de pétrole	179	221	227	210	245	235	348	363	379	412	492	515	0.16	0.11
Autres produits	412	854	2 595	2 409	2 862	3 170	2 483	3 086	3 184	2 682	2 762	4 388	0.37	0.95
Total des produits raffinés	110 347	165 751	195 188	226 477	255 726	273 859	305 155	346 635	391 661	397 739	428 246	459 715	100	100

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de productie

1 000 t

★	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1960	1973
DEUTSCHLAND (BR)														
													%	
Raffineriegas	237	359	583	1 035	1 593	1 981	2 255	1 941	1 993	1 822	1 077	995	0.89	0.91
Flüssiggas	776	1 250	1 536	1 623	1 747	1 953	2 113	1 962	1 942	2 034	2 130	2 526	2.92	2.32
Motorenbenzin	5 523	8 499	9 340	10 201	10 973	11 738	12 656	13 104	14 263	14 775	15 460	16 362	20.81	15.00
Flugkraftstoffe	208	558	617	631	762	953	1 101	1 285	1 449	1 488	1 356	1 486	0.78	1.36
Petroleum	52	81	61	56	57	56	60	70	50	90	6	81	0.20	0.07
Rohbenzin	252	500	870	1 036	1 588	1 501	2 816	3 986	3 372	3 064	3 755	3 209	0.95	2.94
Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöl	8 675	15 011	18 983	22 222	25 582	26 898	31 303	33 768	38 404	40 592	41 932	44 893	32.69	41.17
Rückstands-Heizöl	8 575	13 582	17 211	19 375	22 761	23 441	24 735	26 201	28 904	28 157	29 144	30 642	32.32	28.10
Spezial- und Testbenzin	198	214	247	238	242	220	268	244	253	255	245	263	0.75	0.24
Schmierstoffe	568	619	677	735	738	219	901	1 208	1 345	1 418	1 391	1 421	2.14	1.30
Bitumen	1 167	2 353	2 885	3 286	3 563	3 882	4 349	4 505	4 718	4 711	4 823	4 600	4.40	4.22
Petrolkoks	128	218	225	208	243	233	348	363	379	412	492	515	0.48	0.47
Andere Produkte	177	286	360	477	587	682	906	1 134	1 522	1 166	1 046	2 227	0.67	2.04
Raffinerieerzeugnisse insgesamt	26 536	43 530	53 595	61 123	70 136	73 757	83 811	89 771	98 594	99 804	102 845	109 058	100	100

FRANCE

													%	
Gaz de raffineries	176	231	248	281	269	260	240	256	268	242	273	364	0.59	0.29
Gaz de pétrole liquéfiés	904	1 326	1 465	1 633	1 747	1 877	2 002	2 165	2 307	2 339	2 513	2 736	3.04	2.20
Essence moteur	6 431	7 965	8 794	9 668	10 291	11 369	11 428	12 302	13 208	13 577	15 525	16 671	21.60	13.41
Carburants d'aviation	1 109	1 600	1 729	1 917	1 957	2 455	2 344	2 539	2 955	2 802	3 162	3 383	3.72	2.72
Pétrole lampant	377	309	146	95	120	111	47	45	48	44	68	37	1.27	0.03
Naphtas	257	750	922	1 265	1 889	3 038	3 734	3 553	4 244	3 703	4 382	5 158	0.86	4.15
Gasoil et fuel-oil fluide	9 752	16 181	18 580	22 280	24 887	26 967	30 526	34 557	39 658	40 477	42 984	48 368	32.76	38.90
Fuel-oil résiduel	8 391	11 108	13 288	15 659	16 990	19 345	19 914	22 960	27 510	32 435	36 510	42 007	28.19	33.78
White-spirit et essences spéciales	136	223	223	304	287	206	179	173	189	190	218	287	0.46	0.23
Lubrifiants	651	811	871	821	866	925	942	1 030	1 054	1 133	1 206	1 184	2.19	0.95
Bitumes	1 411	1 777	2 172	2 217	2 381	2 686	2 833	2 848	3 207	3 252	3 440	3 855	4.74	3.10
Coke de pétrole	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres produits	175	134	107	126	190	332	137	183	150	164	219	301	0.59	0.24
Total des produits raffinés	29 770	42 415	48 545	56 266	61 874	69 571	74 326	82 611	94 797	100 356	110 501	124 351	100	100

MINERALOLIEPRODUKTER
Produktionsstruktur

MINERALÖLPRODUKTE
Struktur der Erzeugung

PETROLEUM PRODUCTS
Structure of production

1 000 t

★	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1960	1973
ITALIA														
													%	
Gas di raffinerie	24	91	117	141	94	141	218	306	654	120	222	458	0.08	0.38
Gas di petrolio liquefatti	625	963	1 087	1 272	1 474	1 732	1 702	1 864	2 064	2 011	2 175	2 232	2.16	1.84
Benzina auto	4 392	6 519	7 407	8 543	10 180	10 580	12 326	12 419	12 949	13 047	13 872	15 096	15.15	12.44
Carburanti per aerei	529	706	793	1 006	1 433	1 345	1 906	1 825	1 638	1 991	2 163	2 184	1.83	1.80
Petrolio	531	812	829	1 333	1 491	2 191	2 559	3 292	4 348	4 141	4 146	4 477	1.83	3.69
Nafta	633	852	1 216	2 129	2 935	3 920	5 472	6 972	9 732	8 730	8 151	8 038	2.18	6.62
Gasolio	5 944	8 968	10 331	12 305	14 232	15 952	17 657	19 889	23 041	23 824	25 180	28 682	20.51	23.63
Olio combustibile	15 347	25 209	30 588	36 682	42 366	43 309	44 752	49 318	54 158	54 805	55 401	57 197	52.95	47.13
Benzina solvente e acquaragia minerale	38	51	44	45	49	55	43	46	27	44	66	77	0.13	0.06
Lubrificanti	174	180	272	359	470	454	502	527	537	720	498	495	0.60	0.41
Bitumi	697	1 055	1 226	1 228	1 298	1 483	1 709	2 042	2 173	2 169	2 231	2 264	2.40	1.87
Coke di petrolio	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Altri prodotti	52	104	222	180	350	209	293	525	232	54	185	160	0.18	0.13
Totale prodotti raffinati	28 988	45 510	54 132	65 223	76 372	81 371	89 139	99 025	111 555	111 548	114 290	121 380	100	100

NEDERLAND

Raffinaderijgas	143	204	166	166	118	34	25	24	24	121	106	122	0.77	0.17
Vloeibaar petroleumgas	267	334	362	396	465	519	528	619	704	785	858	966	1.44	1.39
Autobenzine	3 215	3 660	2 769	2 746	2 250	2 189	3 384	4 098	4 615	4 833	5 290	5 775	17.34	8.32
Vliegtuigbrandstoffen	805	857	976	777	289	1 027	1 259	1 952	2 276	2 419	3 332	3 655	4.34	5.26
Petroleum	836	970	955	1 127	1 075	928	1 172	1 090	1 200	1 239	1 259	1 219	1.51	1.76
Nafta	—	250	1 182	1 711	2 326	2 673	2 185	3 267	4 224	4 511	6 103	6 594	—	9.50
Gas-dieselolie en lichte stookolie	4 456	5 164	6 025	6 567	7 837	8 075	9 565	13 588	17 135	16 923	19 526	20 559	24.04	29.61
Residuele stookolie	8 045	10 155	10 943	12 888	13 413	14 276	16 146	21 348	25 440	23 575	26 601	27 160	43.40	39.12
Min. terpentijn en speciale benzines	120	167	178	207	231	233	264	280	374	354	338	410	0.65	0.59
Smeeroliën en vetten	206	245	251	332	338	321	278	502	471	558	478	470	1.11	0.68
Bitumen	385	584	681	677	745	672	593	652	795	927	975	906	2.08	1.30
Petroleumcokes	51	3	2	2	2	2	—	—	—	—	—	—	0.28	—
Andere producten	8	316	1 832	1 469	1 501	1 921	1 107	1 190	1 218	1 295	1 220	1 600	0.04	2.30
Totaal geraffineerde producten	18 537	22 909	26 322	29 065	31 590	32 870	36 506	48 610	58 474	57 540	66 085	69 436	100	100

PRODUITS PETROLIERS
Structure de la production

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1 000 t

★	1960	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1960	1973
BELGIQUE/BELGIË														
Gaz de raffineries	71	108	121	161	177	187	153	186	129	167	98	84	1.09	0.24
Gaz de pétrole liquéfiés	108	228	252	288	333	320	303	379	382	369	397	405	1.66	1.14
Essence moteur	1 149	1 482	1 617	1 930	1 955	2 024	2 542	3 070	3 577	3 762	4 536	4 768	17.63	13.43
Carburants d'aviation	173	349	442	548	550	640	594	1 050	1 065	1 131	1 201	1 111	2.65	3.13
Pétrole lampant	193	210	234	221	217	261	277	119	132	58	147	171	2.96	0.48
Naphtas	7	357	297	262	302	671	1 237	1 469	1 089	1 114	1 595	1 632	0.11	4.74
Gasoil et fuel-oil fluide	2 074	3 762	4 163	4 759	4 780	4 769	6 899	9 060	9 424	9 876	11 626	12 054	31.82	33.95
Fuel-oil résiduel	2 307	4 304	4 764	5 943	6 590	6 737	8 487	10 317	11 261	10 523	13 436	13 715	35.39	38.62
White-spirit et essences spéciales	106	61	61	76	114	101	165	193	211	230	232	236	1.63	0.66
Lubrifiants	31	31	37	44	39	42	54	54	54	94	98	103	0.47	0.29
Bitumes	299	481	512	411	463	512	622	667	855	1 054	1 067	1 081	4.59	3.04
Coke de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres produits	-	14	74	157	234	26	40	54	62	111	92	100	-	0.28
Total des produits raffinés	6 518	11 387	12 574	14 800	15 754	16 290	21 373	26 616	26 241	28 469	34 525	35 510	100	100

UNITED KINGDOM

Refinery gas	241	433	491	531	571	629	595	638	476	354	470	394	0.59	0.37
Liquefied petroleum gas	156	509	738	888	1 058	1 026	1 038	1 147	1 188	1 236	1 472	1 655	0.38	1.56
Motor spirit	6 738	6 912	7 782	8 824	8 816	8 964	9 529	10 226	11 346	12 521	13 632	14 842	16.46	14.01
Aviation fuels	} 3 626	3 977	4 233	4 187	4 482	2 458	2 743	3 214	3 462	3 889	4 601	4 927	} 8.86	4.65
Kerosines						2 042	2 420	2 555	2 681	2 540	2 649	2 717		
Naphtas		2 539	2 967	3 688	4 044	4 545	5 918	5 971	6 329	5 659	5 616	6 607		6.24
Gas/Diesel oil	7 770	10 981	12 185	13 638	14 898	14 229	17 144	19 477	22 514	24 453	25 535	27 852	18.98	26.29
Residual fuel oil	18 830	21 480	23 172	26 287	29 125	30 766	34 258	38 264	42 856	43 171	41 001	42 024	46.00	39.66
White spirit and industrial spirit	170	158	166	154	175	156	251	198	189	131	125	150	0.42	0.14
Lubricants	927	982	1 053	1 017	1 090	1 010	1 035	1 202	1 324	1 430	1 333	1 476	2.26	1.39
Bitumen	1 054	1 326	1 481	1 445	1 602	1 750	1 754	1 722	1 916	2 094	2 004	2 225	2.58	2.10
Petroleum coke	} 1 419	314	305	246	446	388	360	469	410	762	924	1 080	3.47	1.02
Other products														
All finished products	40 931	49 591	54 573	60 905	66 307	67 963	77 045	85 063	94 691	98 240	99 362	105 949	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	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1960	1973	
IRELAND															
														%	
Refinery gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Liquefied petroleum gas	13	18	24	40	27	41	36	41	47	40	41	40	0.96	1.56	
Motor spirit	282	331	376	418	342	472	483	511	501	495	476	469	20.87	18.34	
Aviation fuels	7	-	-	-	-	25	88	77	61	76	76	79	0.52	3.09	
Kerosines	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.92	-	
Naphthas	-	-	6	-	-	56	40	51	57	83	57	46	-	1.80	
Gas/Diesel oil	413	477	521	598	449	793	625	629	714	695	666	684	30.57	26.75	
Residual fuel oil	608	676	763	891	638	1 077	928	947	1 268	1 424	1 302	1 239	45.01	48.46	
White spirit and industrial spirit	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lubricants	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Bitumen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Petroleum coke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Other products	2	10	11	16	14	-	-	-	-	-	-	-	0.15	-	
All finished products	1 351	1 512	1 701	1 983	1 470	2 464	2 200	2 256	2 648	2 813	2 618	2 557	100	100	

DANMARK															
														%	
Raffinaderigas	-	18	45	23	53	55	63	64	59	59	61	55	-	0.56	
Flaskegas	-	63	75	79	94	116	128	158	158	160	158	227	-	2.33	
Motorbenzin	-	408	583	659	755	1 092	1 106	1 321	1 295	1 452	1 422	1 544	-	15.82	
Flyvebenzin og Jetbrændstof	-	-	-	-	1	58	61	76	73	67	61	13	-	0.13	
Petroleum	-	45	54	82	116	111	126	118	97	114	112	128	-	1.31	
Nafta	-	-	21	91	88	83	73	94	206	187	162	178	-	1.82	
Gasolie og Dieselolie	-	413	704	935	1 154	1 802	1 926	2 570	2 863	3 303	3 383	3 551	-	36.38	
Residual fuelolie	10	1 005	1 361	1 519	2 042	2 471	2 866	3 921	4 774	4 703	4 170	3 717	26.32	38.09	
Mineralsk terpentin	-	-	-	6	15	23	27	32	31	42	37	44	-	0.45	
Smøreolier og - fedt	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Bitumen	28	24	24	24	37	63	104	133	153	177	202	303	73.68	3.10	
Jordoliekoks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Øvrige produkter	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Raffinaderprodukter i alt	38	1 976	2 867	3 418	4 355	5 874	6 480	8 487	9 708	10 284	9 768	9 760	100	100	

MINERALOLIEPRODUKTER

Import

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 3 Motorbenzin
- 4 Flyvebenzin og jetbrændstof

MINERALÖLPRODUKTE

Einfuhr

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Nichtgasförmige Mineralölprodukte
- 3 Motorenbenzin
- 4 Flugkraftstoffe

PETROLEUM PRODUCTS

Imports

- 1 All petroleum products
- 2 Non-gaseous petroleum products
- 3 Motor spirit
- 4 Aviation fuels

PRODUITS PETROLIERS

Importations

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Produits pétroliers non gazeux
- 3 Essence moteur
- 4 Carburants d'aviation

PRODOTTI PETROLIFERI

Importazioni

- 1 Tutti prodotti petroliferi
- 2 Prodotti petroliferi non gassosi
- 3 Benzina auto
- 4 Carburanti per aerei

AARDOLIEPRODUKTEN

Invoer

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Niet-gasvormige aardolieprodukten
- 3 Autobenzine
- 4 Vliegtuigbrandstoffen

	1 000 t	EUR-9	EUR-8	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	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	
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	10 646	4 644	567	17 793	555	6 386	1963
	1964	(62 442)	(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	(75 644)	(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	(93 730)	(61 742)	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	5 891	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	
3 Motor spirit Essence moteur	1960	(4 976)	(2 017)	691	708	-	167	397	54	2 210	13	736	1960
	1961	(5 067)	(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	(6 318)	(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)	(3 446)	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	(8 687)	(3 812)	2 505	412	-	498	392	105	4 015	132	628	1970
	1971	(9 852)	(4 966)	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	
4 Aviation fuels Carburants d'aviation	1960	(1 344)	(766)	341	220	62	81	80	2	356	113	89	1960
	1961	(1 485)	(725)	302	228	35	62	96	2	553	125	82	1961
	1962	(1 374)	(885)	281	175	41	103	80	5	421	145	123	1962
	1963	(1 290)	(720)	284	147	63	161	60	5	418	118	34	1963
	1964	(1 608)	(825)	375	141	55	184	62	8	357	147	279	1964
	1965	(1 652)	(837)	362	86	64	245	65	15	353	144	318	1965
	1966	(1 755)	(769)	432	92	51	141	56	17	491	155	320	1966
	1967	(2 367)	(939)	528	84	30	186	90	21	930	173	345	1967
	1968	(2 521)	(990)	583	49	16	243	77	22	893	167	471	1968
	1969	(2 120)	(726)	579	45	12	219	46	25	703	222	469	1969
	1970	(2 531)	(1 055)	685	46	9	184	104	27	714	225	537	1970
	1971	(2 934)	(1 116)	818	111	9	64	77	37	971	273	574	1971
	1972	(3 347)	(1 392)	1 092	48	4	118	84	46	1 032	267	656	1972
1973	(3 367)	(1 430)	1 129	33	34	98	83	53	892	307	738	1973	

MINERALOLIEPRODUKTER

PRODUITS PETROLIERS

Import

- 1 Petroleum
- 2 Gasolie og dieselolie
- 3 Residual fuelolie
- 4 Smørelier og-fedt

Importations

- 1 Pétrole lampant
- 2 Gasoil et fuel-oil fluide
- 3 Fuel-oil résiduel
- 4 Lubrifiants

MINERALÖLPRODUKTE

Einfuhr

- 1 Petroleum
- 2 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 3 Rückstands-Heizöle
- 4 Schmierstoffe

PRODOTTI PETROLIFERI

Importazioni

- 1 Petrolio illuminante
- 2 Gasolio
- 3 Olio combustibile
- 4 Lubrificanti

PETROLEUM PRODUCTS

Imports

- 1 Kerosines
- 2 Gas/diesel-oil
- 3 Residual fuel oil
- 4 Lubricants

AARDOLIEPRODUKTEN

Invoer

- 1 Petroleum
- 2 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 3 Residuele stookolie
- 4 Smeeroliën en -vetten

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgïe	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Kerosines Pétrole lampant	1960	(1 299)	(281)	28	8	-	218	26	1	686	75	257	1960
	1961	(1 173)	(289)	68	10	-	186	24	1	477	104	303	1961
	1962	(1 383)	(278)	12	7	-	236	22	1	731	71	303	1962
	1963	(1 797)	(455)	14	8	3	408	21	1	855	89	398	1963
	1964	(1 295)	(412)	15	4	10	367	15	1	645	84	154	1964
	1965	(1 456)	(355)	17	7	3	310	17	1	874	78	149	1965
	1966	(1 365)	(341)	13	7	-	309	11	1	787	88	149	1966
	1967	(1 298)	(568)	22	10	17	505	13	1	548	71	111	1967
	1968	(1 383)	(568)	47	10	20	472	18	1	611	86	118	1968
	1969	(1 239)	(459)	26	18	74	319	21	1	581	79	120	1969
	1970	(1 293)	(563)	64	4	28	437	29	1	514	97	119	1970
	1971	(1 545)	(680)	185	4	55	388	48	0	657	82	126	1971
	1972	(1 278)	(487)	140	23	35	279	9	1	587	84	120	1972
1973		(538)	153	30	74	208	72	1	605		110	1973	
2 Gas/Diesel oil Gasoil et fuel-oil fluide	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)	(20 476)	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	3 476	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	2 776	116	3 587	1969
	1970	(35 354)	(29 051)	18 802	3 543	291	4 087	1 835	493	1 888	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	
3 Residual fuel oil Fuel-oil résiduel	1960	(18 035)	(8 266)	1 949	651	1 208	3 002	1 414	42	7 488	144	2 137	1960
	1961	(16 360)	(8 840)	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	(22 872)	(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)	(11 380)	3 247	664	2 693	1 843	2 247	666	6 154	1 135	3 956	1969
	1970	(26 313)	(11 458)	3 566	738	1 790	2 360	2 306	698	8 709	1 276	4 668	1970
	1971	(26 872)	(12 275)	4 218	934	1 711	1 736	2 980	696	8 205	1 869	4 523	1971
	1972	(31 168)	(13 989)	4 775	1 787	2 682	1 721	2 344	680	9 854	1 599	5 726	1972
1973	(27 999)	(14 380)	4 682	1 705	2 654	1 668	2 882	789	7 053	1 607	4 959	1973	
4 Lubricants Lubrifiants	1960	(1 255)	(682)	196	14	84	179	198	8	490	24	59	1960
	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)	(818)	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	(1 888)	(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
	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	

MINERALOLIEPRODUKTER

PRODUITS PETROLIERS

Eksport

- 1 Alle mineralolieprodukter
- 2 Ikke gasformige mineralolieprodukter
- 3 Motorbenzin
- 4 Flyvebenzin og jetbrændstof

Exportations

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Produits pétroliers non gazeux
- 3 Essence moteur
- 4 Carburants d'aviation

MINERALÖLPRODUKTE

Ausfuhr

- 1 Alle Mineralölprodukte
- 2 Nichtgasförmige Mineralölprodukte
- 3 Motorenbenzin
- 4 Flugkraftstoffe

PRODOTTI PETROLIFERI

Esportazioni

- 1 Tutti i prodotti petroliferi
- 2 Prodotti petroliferi non gassosi
- 3 Benzina auto
- 4 Carburanti per aerei

PETROLEUM PRODUCTS

Export

- 1 All petroleum products
- 2 Non-gaseous petroleum products
- 3 Motor spirit
- 4 Aviation fuels

AARDOLIEPRODUKTEN

Uitvoer

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Niet-gasvormige aardolieprodukten
- 3 Autobenzine
- 4 Vliegtuigbrandstoffen

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	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)	(92 625)	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	
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)	(62 918)	6 200	12 105	22 365	16 995	5 253	-	11 837	838	1 044	1967
	1968	(82 793)	(66 937)	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)	(91 769)	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	
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)	(8 678)	739	1 366	2 932	1 988	1 853	-	1 119	3	557	1971
	1972	(11 686)	(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	
4 Aviation fuels Carburants d'aviation	1960	(2 260)	(1 498)	22	428	379	582	87	-	761	-	1	1960
	1961	(2 687)	(1 973)	12	453	462	925	121	-	712	-	2	1961
	1962	(2 905)	(2 007)	211	407	490	746	153	-	895	-	3	1962
	1963	(2 568)	(1 935)	122	444	491	677	201	-	627	-	6	1963
	1964	(2 794)	(2 065)	108	429	429	828	271	-	736	-	3	1964
	1965	(2 899)	(2 143)	14	462	621	644	402	-	750	-	6	1965
	1966	(3 404)	(2 706)	26	354	913	1 050	363	-	696	-	2	1966
	1967	(3 530)	(2 741)	91	541	893	751	465	-	784	3	2	1967
	1968	(3 898)	(3 085)	128	447	1 160	979	371	-	804	1	8	1968
	1969	(4 786)	(4 009)	136	398	1 222	1 497	756	-	772	3	2	1969
	1970	(5 203)	(4 504)	130	622	1 275	1 692	785	-	696	2	1	1970
	1971	(5 187)	(4 402)	127	483	1 266	1 700	826	-	782	-	3	1971
	1972	(6 554)	(5 528)	78	603	1 280	2 718	849	-	1 025	-	1	1972
1973	(6 749)	(5 819)	164	626	1 579	2 813	637	-	930	-	-	1973	

MINERALOLIEPRODUKTER

Eksport

- 1 Petroleum
- 2 Gasolie og dieselolie
- 3 Residual fuelolie
- 4 Smørelier og -fedt

MINERALÖLPRODUKTE

Ausfuhr

- 1 Petroleum
- 2 Dieselkraftstoff und Destillat-Heizöle
- 3 Rückstands-Heizöle
- 4 Schmierstoffe

PETROLEUM PRODUCTS

Exports

- 1 Kerosines
- 2 Gas/dieseloil
- 3 Residual fuel oil
- 4 Lubricants

PRODUITS PETROLIERS

Exportations

- 1 Pétrole lampant
- 2 Gasoil et fuel-oil fluide
- 3 Fuel-oil résiduel
- 4 Lubrifiants

PRODOTTI PETROLIFERI

Esportazioni

- 1 Petrolio illuminante
- 2 Gasolio
- 3 Olio combustibile
- 4 Lubrificanti

AARDOLIEPRODUKTEN

Uitvoer

- 1 Petroleum
- 2 Gas-dieselolie en lichte stookolie
- 3 Residuele stookolie
- 4 Smeeroliën en -vetten

	1 000 t	EUR-9	EUR-8	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxemb-ourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Kerosines Pétrole lampant	1960	(2 148)	(1 593)	18	624	286	495	170	-	555	-	-	1960
	1961	(2 206)	(1 581)	64	663	325	386	143	-	625	-	1	1961
	1962	(1 956)	(1 505)	5	601	246	505	148	-	444	-	7	1962
	1963	(1 897)	(1 391)	31	414	298	472	176	-	488	-	18	1963
	1964	(1 632)	(1 184)	17	221	271	463	212	-	441	-	7	1964
	1965	(1 945)	(1 421)	5	206	495	516	199	-	520	-	4	1965
	1966	(1 639)	(1 061)	12	50	427	375	197	-	554	-	24	1966
	1967	(1 834)	(1 436)	25	27	726	413	245	-	385	-	13	1967
	1968	(2 144)	(1 707)	29	12	949	475	242	-	428	-	9	1968
	1969	(1 871)	(1 410)	14	2	949	313	132	-	444	-	17	1969
	1970	(2 082)	(1 614)	21	3	1 183	297	110	-	450	-	18	1970
	1971	(2 339)	(1 739)	4	67	1 150	428	89	-	578	-	22	1971
	1972	(2 278)	(1 741)	24	69	1 140	398	110	-	510	-	27	1972
1973	(2 351)	(1 797)	5	10	1 232	346	204	-	520	-	34	1973	
2 Gas/Diesel oil Gasoil et fuel-oil fluide	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)	(15 256)	1 196	2 748	5 103	4 355	1 853	1	3 800	134	111	1964
	1965	(23 136)	(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	(31 965)	(25 989)	1 193	2 906	10 024	8 194	3 672	1	5 462	102	412	1969
	1970	(37 069)	(30 240)	1 513	3 053	10 248	12 531	2 895	3	6 210	104	515	1970
	1971	(38 206)	(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	
3 Residual fuel oil Fuel-oil résiduel	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	(16 303)	(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	(33 065)	(26 221)	2 444	4 279	8 837	8 168	2 477	16	5 860	332	652	1969
	1970	(38 008)	(28 883)	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	(39 596)	(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	
4 Lubricants Lubrifiants	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
	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)	(1 869)	394	386	225	502	362	-	847	5	19	1973	

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

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 All petroleum products
- 2 Liquefied petroleum gas and refinery gas
- 3 Non-gaseous finished products
- 4 Motor spirit

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Tous produits pétroliers
- 2 Gaz de pétrole liquéfié et gaz de raffineries
- 3 Produits finis non gazeux
- 4 Essence 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 auto

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Alle aardolieprodukten
- 2 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas
- 3 Niet-gasvormige eindprodukten
- 4 Autobenzine

	1 000 t	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxembourg	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	291 389	209 236	79 530	49 894	46 115	19 048	13 701	948	69 039	2 435	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	349 851	255 476	91 930	63 314	60 866	20 839	17 374	1 153	78 990	2 802	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
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	9 565	7 432	3 130	1 905	1 345	367	663	22	1 905	-	228	1966
	1967	10 306	8 163	3 717	1 997	1 501	293	634	21	1 867	41	235	1967
	1968	10 890	8 905	4 136	2 102	1 746	321	578	22	1 731	-	254	1968
	1969	11 003	8 832	3 527	2 303	2 009	363	606	24	1 846	50	275	1969
3 Non-gaseous finished products Produits finis non gazeux	1960	128 962	83 602	28 001	22 504	18 326	8 235	6 320	216	39 583	1 060	4 717	1960
	1961	146 706	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	31 998	13 194	9 225	565	51 734	1 632	7 231	1963
	1964	229 776	162 996	59 173	39 844	36 980	15 442	10 874	683	56 745	1 935	8 100	1964
	1965	256 901	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	305 662	219 316	78 888	55 092	50 188	19 607	14 517	1 024	72 760	2 795	10 791	1967
	1968	338 961	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
4 Motor spirit Essence moteur	1960	24 857	16 010	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	28 468	10 625	8 369	5 900	1 960	1 533	81	10 911	410	1 166	1965
	1966	44 355	31 165	11 817	9 072	6 494	2 167	1 532	83	11 503	433	1 254	1966
	1967	47 725	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	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Flyvebenzin og jetbrændstof
- 2 Petroleum
- 3 Gasolie og diesellole
- 4 Residual fuelolie

PRODUITS PETROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Carburants d'aviation
- 2 Pétrole lampant
- 3 Gasoil et fuel-oil fluide
- 4 Fuel-oil résiduel

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Flugkraftstoffe
- 2 Petroleum
- 3 Dieselmotortreibstoff und Destillat-Heizöle
- 4 Rückstands-Heizöle

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Carburante per aerei
- 2 Petrolio
- 3 Gasolio
- 4 Olio combustibile

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Aviation fuels
- 2 Kerosines
- 3 Gas/Dieseloil
- 4 Residual fuel oil

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Vliegtuigbrandstoffen
- 2 Petroleum
- 3 Gas-diesellole en lichte stookolie
- 4 Residuele stookolie

1 000 t	EUR-9	EUR-8	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Aviation fuels Carburants d'aviation	1960	3 232	1 871	523	476	416	283	171	2	1 192	5	164	1960
	1961	4 534	2 141	602	617	441	295	184	2	2 190		203	1961
	1962	4 902	2 521	646	723	630	308	211	3	2 142	24	215	1962
	1963	5 295	2 744	742	787	784	330	198	3	2 275	25	251	1963
	1964	5 680	3 036	869	865	777	317	204	4	2 340	27	277	1964
	1965	6 079	3 295	971	921	835	350	209	9	2 425	35	324	1965
	1966	6 678	3 686	1 121	995	939	408	212	11	2 623	45	324	1966
	1967	7 747	4 291	1 365	1 163	1 051	436	263	13	2 958	74	424	1967
	1968	8 522	4 711	1 495	1 188	1 183	524	307	14	3 217	75	519	1968
	1969	9 650	5 446	1 721	1 382	1 384	616	327	16	3 351	294	559	1969
	1970	10 505	6 155	1 952	1 544	1 537	706	391	25	3 481	284	585	1970
	1971	11 396	6 591	2 185	1 551	1 642	778	399	36	3 814	359	632	1971
	1972	12 127	7 012	2 331	1 754	1 651	803	428	44	4 070	333	712	1972
1973		7 419	2 427	1 860	1 706	865	510	51	4 336		719	1973	
2 Kerosines Pétrole lampant	1960		887	57	88	167	512	62	1	1 609		169	1960
	1961		931	55	86	189	545	55	1	1 516		166	1961
	1962	3 038	1 082	56	83	212	676	54	1	1 670	95	191	1962
	1963	3 485	1 276	61	88	246	827	53	1	1 887	89	233	1963
	1964	3 301	1 354	62	81	341	829	40	1	1 642	86	219	1964
	1965	3 623	1 568	68	76	456	930	37	1	1 732	82	241	1965
	1966	3 892	1 769	62	73	618	984	31	1	1 777	105	241	1966
	1967	4 195	2 041	65	68	851	1 028	28	1	1 865	74	215	1967
	1968	4 811	2 418	70	61	1 121	1 139	27	0	2 074	86	233	1968
	1969	5 481	2 867	84	63	1 506	1 189	24	1	2 308	81	225	1969
	1970	6 209	3 352	83	55	1 962	1 226	23	3	2 534	98	225	1970
	1971	6 392	3 450	87	52	2 145	1 140	25	1	2 613	83	246	1971
	1972	6 827	3 575	84	45	2 217	1 200	28	1	2 969	85	198	1972
1973		3 503	69	44	2 226	1 126	37	1	3 219		179	1973	
3 Gas/Diesel oil Gasoil et fuel-oil-fluide	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	6 678	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	15 882	663	5 500	1969
	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	
4 Residual fuel oil Fuel-oil résiduel	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	78 882	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
	1970	115 186	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	

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Smøreolier og -fedt
- 2 Bitumen
- 3 Mineralsk terpentin
- 4 Jordoliekoks

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 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

AARDOLIEPRODUKTE

Binnenlandse leveringen

- 1 Smeeroliën en -vetten
- 2 Bitumen
- 3 Min. terpentin en speciale benzines
- 4 Petroleumcokes

1 000 t		EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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	
2 Bitumen Bitumes	1960	4 708	3 459	1 355	1 155	615	199	131	4	1 079	72	98	1960
	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	87	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	
3 White spirit and industrial spirit White spirit et essences spéciales	1960	834	422	202	118	25	51	25	1	389	3	20	1960
	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	
4 Petroleum coke Coke de pétrole	1960		314	139	64	90	4	17	-	-	-	-	1960
	1961		417	170	90	135	3	19	-	-	-	-	1961
	1962		457	198	77	154	4	24	-	-	-	-	1962
	1963		601	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	285	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	

BRÄNDSTOFFER
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
Prijs aan de pomp in nationale valuta*

- 1 Verkooprijzen
 2 Belastingen
 * op 1 januari

*

- / 100 l		1 Sales price - Prix de vente						2 Duties - taxes					
		1969	1970	1971	1972	1973	1974	1969	1970	1971	1972	1973	1974
DEUTSCHLAND: Normalbenzin	DM	53.90	54.90	56.90	57.90	60.90	75.90	40.30	40.40	40.60	40.74	45.04	51.50
FRANCE (Zone Paris): Essence normale	Ffr	104.00	106.00	107.00	111.00	112.00	125.00	79.19	79.45	79.60	80.20	80.35	84.85
ITALIA: Benzina auto normale	Lit	12 000	13 000	15 200	15 200	15 200	19 000	9 197	10 185	12 158	11 862	11 701	13 745
NEDERLAND (Prijszone 1): Normale benzine	Fl	56.70	60.60	63.00	69.50	71.80	84.90	40.08	42.00	45.40	50.60	52.70	58.26
BELGIQUE/BELGI: Essence normale / Normale benzine	Fb	858.00	871.00	900.00	924.00	1 017.00	1 116.00	629.37	631.54	680.70	683.62	797.82	805.28
LUXEMBOURG: Essence normale	Fix	786	789	815	800	845	908	522	528	529	528	575	578
UNITED KINGDOM (Inner zone): 2 star (Standard)		6.57	6.78	7.06	7.17	7.37	8.91	4.74	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95
IRELAND: Motor sprit (Regular grade)		6.37	6.60	6.87	7.15	7.37	8.67	4.30	4.56	4.56	4.56	5.03	5.11
DANMARK: Regularbenzin	DKr	125.00	129.00	135.00	138.00	145.00	176.00	72.00	78.00	78.00	78.00	82.17	86.88
DEUTSCHLAND: Superbenzin	DM	59.40	61.90	63.90	64.90	68.90	82.90	40.90	41.50	41.80	41.43	45.83	52.20
FRANCE (Zone Paris): Essence super	Ffr	113.00	115.00	117.00	121.00	121.00	135.00	83.47	83.73	84.03	84.63	84.63	90.13
ITALIA: Benzina auto supercarburante	Lit	13 000	14 000	16 200	16 200	16 200	20 000	9 419	10 426	12 438	12 137	12 017	13 402
NEDERLAND (Prijszone 1): Superbenzine	Fl	59.95	62.80	65.80	72.20	74.60	87.70	40.43	43.07	45.52	50.96	53.10	58.65
BELGIQUE/BELGIË: Essence super / Superbenzine	Fb	908.00	921.00	975.00	977.00	1 070.00	1 174.00	634.92	637.11	693.76	693.34	807.52	814.10
LUXEMBOURG: Essence super	Fix	826	831	857	850	887	949	522	532	531	530	577	580
UNITED KINGDOM (Inner zone): 4 star (Premium)		6.94	7.15	7.42	7.53	7.73	9.24	4.74	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95
IRELAND: Motor sprit (Premium grade)		6.83	7.15	7.42	7.81	7.92	9.11	4.30	4.56	4.56	4.56	5.07	5.14
DANMARK: Premiumbenzin	DKr	130.00	135.00	140.00	143.00	150.00	182.00	72.00	78.00	78.00	78.00	82.7	86.88
DEUTSCHLAND: Dieselmotortreibstoff	DM	56.60	54.10	59.20	59.20	63.40	77.90	38.91	37.83	38.35	38.22	42.64	49.20
FRANCE (Zone Paris): Gasoil routier	Ffr	70.40	71.80	72.30	78.90	77.50	86.50	46.90	47.09	47.16	48.15	47.94	51.85
ITALIA: Gasolio nazionale	Lit	7 500	7 500	7 500	7 500	8 000	11 300	5 234	5 234	5 234	5 034	5 182	6 231
NEDERLAND (Prijszone 1): Autogasolie	Fl	20.38	20.70	24.10	21.90	37.00	48.70	5.23	5.34	5.45	5.34	18.50	20.46
BELGIQUE/BELGI: Gasoil routier / Autogasolie (Zone 1)	Fb	507.00	509.00	549.00	534.00	581.00	658.00	279.28	279.65	304.55	301.76	348.97	355.44
LUXEMBOURG: Gasoil routier	Fix	377	376	401	386	386	448	132	134	134	133	133	136
UNITED KINGDOM (Inner zone): Derv fuel		6.91	6.99	7.22	7.32	7.48	9.13	4.74	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95
IRELAND: Auto diesel oil	
DANMARK: Autodieselolie	DKr	37.00	35.00	45.00	46.00	49.00	80.00

BRÄNDSTOFFER
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					
	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1969	1970	1971	1972	1973	1974
DEUTSCHLAND: Normalbenzin	13,48	15,00	15,64	17,72	19,05	27,01	10,08	11,04	11,16	12,78	14,09	18,32
FRANCE (Zone Paris): Essence normale	21,07	19,09	19,39	21,45	22,03	24,86	16,04	14,30	14,42	15,50	15,81	16,88
ITALIA: Benzina auto normale	19,20	20,80	24,39	25,74	25,97	29,39	14,72	16,30	19,51	20,09	19,99	21,26
NEDERLAND (Prijszone 1): Normale benzine	15,66	16,74	17,53	21,59	22,31	28,91	11,07	11,60	12,63	15,72	16,38	19,84
BELGIOUE/BELGIË: Essence normale / Normale benzine	17,16	17,42	18,13	20,80	23,05	26,06	12,59	12,63	13,71	15,39	18,08	18,81
LUXEMBOURG: Essence normale	15,72	15,78	16,42	18,01	19,15	21,21	10,44	10,56	10,66	11,89	13,03	13,50
UNITED KINGDOM (Inner zone): 2 star (Standard)	15,77	16,27	16,98	18,43	17,36	19,80	11,38	11,88	11,91	12,73	11,66	11,00
IRELAND: Motor spirit (Regular grade)	15,29	15,84	16,52	16,38	17,36	19,27	10,32	10,94	10,97	11,72	11,85	11,36
DANMARK: Regularbenzin	16,67	17,20	18,00	19,77	21,07	26,43	9,60	10,40	10,40	11,17	11,94	13,05
DEUTSCHLAND: Superbenzin	11,85	16,91	17,57	20,08	21,55	29,50	10,23	11,34	11,49	12,82	14,33	18,57
FRANCE (Zone Paris): Essence super	22,89	20,71	21,20	23,39	24,07	26,85	16,91	15,07	15,23	16,36	16,83	17,93
ITALIA: Benzina auto supercarburante	20,80	22,40	26,00	27,43	27,68	30,94	15,07	16,68	19,96	20,55	20,53	20,73
NEDERLAND (Prijszone 1): Superbenzine	16,56	17,35	18,31	22,43	23,18	29,87	11,17	11,90	12,66	15,83	16,50	19,97
BELGIOUE/BELGIË: Essence super / Superbenzine	18,16	18,42	19,64	21,99	24,25	27,42	12,70	12,74	13,98	15,61	18,30	19,01
LUXEMBOURG: Essence super	16,52	16,62	17,26	19,14	20,10	22,16	10,44	10,64	10,70	11,93	13,08	13,55
UNITED KINGDOM (Inner zone): 4 star (Premium)	16,65	17,16	17,85	19,36	18,21	20,54	11,38	11,88	11,91	12,73	11,66	11,00
IRELAND: Motor spirit (Premium grade)	16,39	17,16	17,85	20,08	18,66	20,25	10,32	10,94	10,97	11,72	11,95	11,43
DANMARK: Premiumbenzin	17,33	18,00	18,67	20,49	21,80	27,33	9,60	10,40	10,40	11,17	11,94	13,05
DEUTSCHLAND: Dieselmotorenstoff	14,15	14,78	16,28	18,32	19,83	27,72	9,73	10,34	10,54	11,83	13,34	17,51
FRANCE (Zone Paris): Gasoil routier	14,26	12,93	13,10	15,25	15,25	17,20	9,50	8,48	8,55	9,31	9,43	10,31
ITALIA: Gasolio nazionale	12,00	12,00	12,04	12,70	13,67	17,48	8,37	8,37	8,40	8,52	9,02	9,64
NEDERLAND (Prijszone 1): Autogasolie	5,63	5,72	6,70	6,80	11,50	16,58	1,44	1,48	1,52	1,66	5,75	6,97
BELGIOUE/BELGIË: Gasoil routier / Autogasolie (Zone 1)	10,14	10,18	11,06	12,02	13,17	15,37	5,58	5,59	6,14	6,92	7,91	8,00
LUXEMBOURG: Gasoil routier	7,54	7,52	8,08	8,69	8,75	10,46	2,64	2,68	2,70	2,99	3,01	3,18
UNITED KINGDOM (Inner zone): Derv fuel	16,58	16,77	17,37	18,82	17,62	20,29	11,38	11,88	11,91	12,73	11,66	11,00
IRELAND: Auto diesel oil
DANMARK: Autodiesellole	4,93	4,67	6,00	6,59	7,12	12,01

GAS

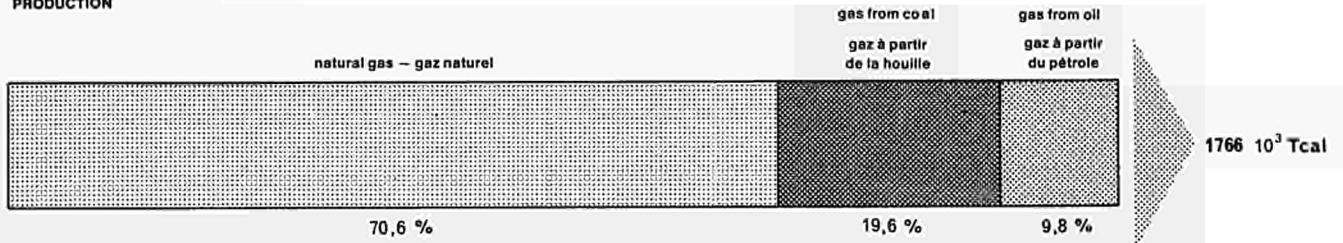
GAZ

GAS / GAZ

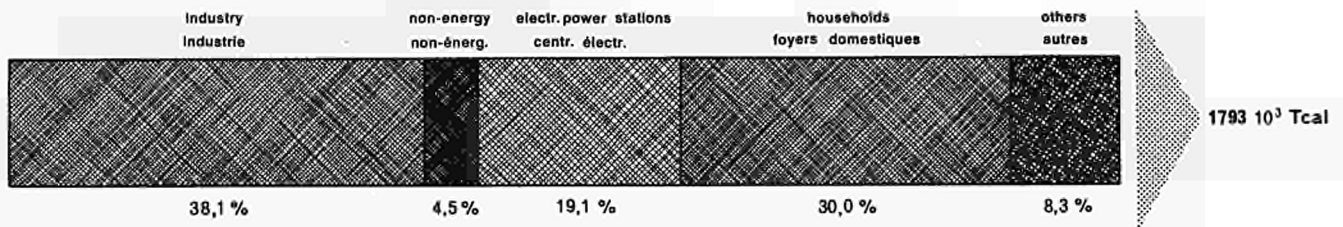
EUR - 9 1973

ALL GASES - TOUS GAZ

PRODUCTION

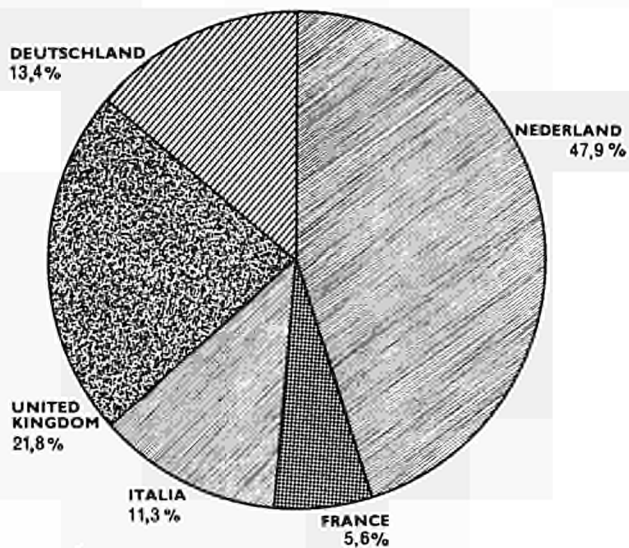


GROSS INLAND CONSUMPTION - CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE

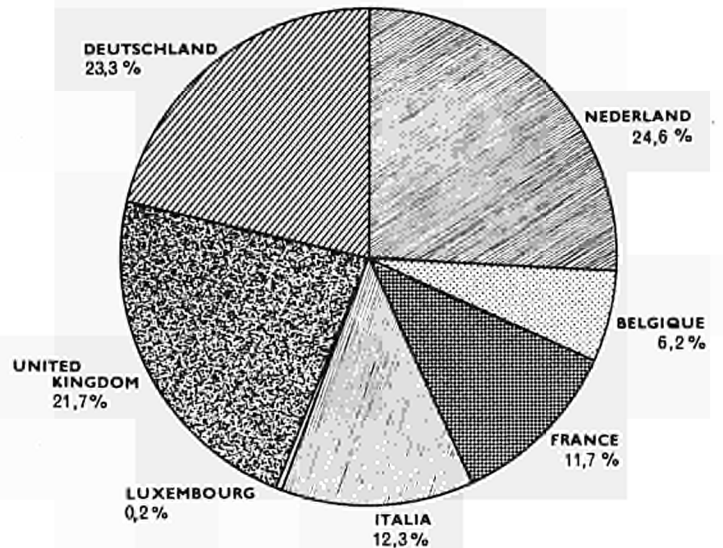


NATURAL GAS - GAZ NATUREL

PRODUCTION



GROSS INLAND CONSUMPTION - CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
FÜR GAS

DATI CARATTERISTICI
DEL GAS

CHARACTERISTIC FEATURES
OF GAS

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR GAS

— 1973 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
1 000 Tcal (GCV/PCS)												
NATURAL GAS												GAZ NATUREL
Production	1 246,6	974,9	167,0	69,9	140,2	597,4	0,5	—	271,7	—	—	Production
Imports from:												Importations en prov. de:
the Netherlands	231,2	281,2	130,9	68,5	—	—	79,3	2,4	—	—	—	Pays-Bas
third-party countries	44,7	37,3	3,5	15,5	18,3	—	—	—	7,4	—	—	pays tiers
Gross inland consumption	1 286,1	1 007,1	299,6	150,4	158,1	316,7	79,9	2,4	279,0	—	—	Consommation intérieure brute
Transformations:												Transformations:
electrical power stations	261,3	250,8	86,2	23,2	11,4	104,1	25,4	0,5	10,5	—	—	centrales électriques
gas works	57,9	13,2	4,0	5,3	3,9	—	—	—	44,7	—	—	usines à gaz
Final energy consumption	864,0	659,8	191,3	102,4	119,8	199,4	44,9	2,0	204,2	—	—	Consommation finale énergétique
ALL GASES												TOUS GAZ
Total production	1 765,6	1 391,0	335,0	172,0	201,5	631,7	39,6	11,2	369,4	1,7	3,5	Production totale
of which:												soit:
<i>natural gas</i>	1 246,6	974,9	167,0	69,9	140,2	597,4	0,5	—	271,7	—	—	<i>gaz naturel</i>
<i>coke oven gas</i>	150,9	123,1	66,1	22,4	14,6	5,4	14,5	—	27,8	—	—	<i>gaz de cokeries</i>
<i>blast furnace gas</i>	164,3	139,3	55,0	35,9	12,2	6,3	18,7	11,2	25,0	—	—	<i>gaz de hauts fourneaux</i>
<i>works gas (from other energy sources)</i>	31,3	10,5	7,0	2,3	1,2	—	—	—	18,8	1,3	0,8	<i>gaz d'usines (à partir d'autres sources d'énergie)</i>
<i>liquefied petroleum gases</i>	133,3	111,3	28,8	38,7	27,4	11,6	4,8	—	19,7	0,4	1,9	<i>gaz de pétrole liquéfiés</i>
<i>refinery gas</i>	39,1	31,9	11,2	2,7	6,0	10,9	1,1	—	6,5	—	0,8	<i>gaz de raffineries</i>
Gross inland consumption	1 865,0	1 429,7	477,1	253,5	219,3	345,2	120,6	13,9	427,7	2,2	5,4	Consommation intérieure brute
Transformations (electrical power stations)	342,8	326,0	117,8	41,3	19,7	108,1	35,9	3,3	16,8	—	—	Transformations (centrales électriques)
Final energy consumption	1 232,0	917,7	285,6	171,5	161,6	220,5	67,9	10,6	307,4	2,0	4,9	Consommation finale énergétique
among which:												dont:
<i>industry</i>	683,7	523,3	192,3	85,5	96,9	92,3	46,6	9,7	157,6	0,6	2,2	<i>industrie</i>
<i>households, etc.</i>	537,5	384,2	93,0	85,9	56,3	127,1	21,1	0,9	149,7	1,5	2,2	<i>foyers domestiques, etc.</i>
Proved natural gas reserves at end of year	31 426	21 296	2 048	1 632	1 426	16 190	—	—	10 130	—	—	Réserves prouvées de gaz naturel en fin d'année

1 000 kcal (GCV/PCS)

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
Consumption of household sector per capita:												Consommation du secteur domestique par habitant:
natural gas	1 110	1 058	672	622	687	5 908	1 225	1 700	1 451	—	—	gaz naturel
works gas	—	121	207	124	72	—	1	—	715	—	—	gaz d'usines
liquefied petroleum gases	—	—	95	415	—	183	498	—	—	—	165	gaz de pétrole liquéfiés

km

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
Length of natural gas pipelines (diameter > 300 mm)	23 534	19 983	7 263	3 965	4 926	2 922	907	—	3 551	—	—	Longueur des gazoducs de gaz naturel de diamètre > 300 mm
among which:												dont:
<i>constructed in 1973</i>	2 456	2 369	1 372	122	415	422	38	—	87	—	—	<i>construits en 1973</i>

OPGØRELSE OVER ALLE GASARTER

BILANZ ALLER GASARTEN

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	484 368	669 320	867 541	098 429	250 138	+ 13,8	435 530	564 664	693 636	847 487	978 488	+ 15,5	
2 Production dérivée à partir de sources non gazières	567 108	549 163	494 472	484 017	515 444	+ 6,5	410 165	417 146	391 491	388 747	412 522	+ 6,1	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	} (73 378)	106 567	156 853	(218 693)	(291 115)	+ 33,1	(70 549)	(103 689)	(154 230)	(215 619)	(287 640)	+ 33,4	
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres							181	303	314	366	382	+ 4,4	
4 Importations en provenance des pays tiers	18516	17374	18601	32444	48567	+49,7	6518	7782	9393	23788	40456	+70,1	
5 Ressources	1 069 992	1 235 857	1 380 614	1 614 890	1 814 149	+ 12,3	852 394	989 895	1 094 834	1 260 388	1 431 848	+ 13,6	
6 Variations des stocks prod. et import.	- 3 356	- 8 957	5 707	- 8 285	5 658		- 3 340	- 8 701	- 5 617	- 8 587	- 5 391		
8a Livraisons à EUR-6	} (74 543)	107 438	157 906	(214 048)	306 471	+ 35,0	(71 070)	(104 007)	(154 623)	(211 124)			
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2 500	2 280	2 131	1 935	304 384	+ 35,1	
9 Exportations vers les pays tiers	11 834	13 396	13 695	12 914			11 234	12 670	12 729	12 176			
10 Consommation brute	1 053 637	1 212 633	1 360 159	1 598 336	1 793 135	+ 12,2	834 799	965 926	1 073 964	1 242 185	1 409 713	+ 13,5	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (centrales électriques)	140 526	185 031	224 885	290 790	342 751	+ 17,9	135 575	179 421	213 245	268 816	325 996	+ 21,3	
14 Consommation du secteur Energie	93 351	97 036	97 880	94 020	96 571	+ 2,7	74 210	77 676	78 715	76 291	78 212	+ 2,5	
15 Pertes sur les réseaux	32 957	40 690	41 991	50 646	49 049	- 3,2	12 326	14 256	15 882	16 941	17 322	+ 2,2	
16 Consommation finale non énergétique	} 784 336	885 571	998 552	1 167 805	1 313 417	+ 12,5	72 176	70 795	75 581	76 815	79 779	+ 3,9	
17 Consommation finale énergétique							539 137	620 983	694 343	810 484	917 676	+ 13,2	
18 Ecart statistique	+ 2 467	+ 4 305	2 949	- 4 925	8 653		+ 1 375	+ 2 795	- 3 802	- 7 163	- 9 272		
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	400 044	461 356	516 877	599 179	683 662	+ 14,1	331 978	382 602	416 999	463 837	523 280	+ 12,8	
soit:													
1710 sidérurgie					230 856		168 305	176 685	171 415	179 329	192 127	+ 7,1	
1711 métaux non ferreux					16 732		6 476	7 629	9 554	11 330	11 019	- 2,7	
1712 chimie					160 428		54 966	73 814	86 889	94 709	116 437	+ 22,9	
1713 produits minéraux non métalliques					103 102		43 087	53 017	68 212	76 207	82 813	+ 8,7	
1714 extraction (combustibles exclus)					6 280		252	287	279	4 458	5 196	+ 16,6	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac					32 375		9 197	12 266	17 296	22 269	24 896	+ 11,8	
1716 textiles, cuir, habillement					14 443		4 947	5 548	6 972	9 434	10 141	+ 7,5	
1717 papier et imprimerie					21 802		5 256	7 890	10 549	13 924	14 725	+ 5,8	
1718 fabrications métalliques					70 211		28 339	33 573	34 257	38 088	48 202	+ 26,6	
1719 autres branches					27 861		11 153	11 893	13 386	15 129	18 152	+ 20,0	
ajustement*					- 428		-	-	- 1 810	- 1 040	- 428		
172 transports (routiers)	6 479	7 796	8 778	9 376	10 786	+ 15,0	6 101	7 407	8 341	8 762	10 216	+ 16,6	
173 foyers domestiques, etc.	304 100	344 212	394 452	481 048	537 546	+ 11,7	201 058	230 974	269 003	337 885	384 180	+ 13,7	
soit:													
foyers domestiques													
commerce, administration publique, etc.													
Données complémentaires:													
Production dérivée de sources gazières (transformations dans les usines à gaz)	96 820	118 048	118 942	105 969	71 854	- 32,2	34 987	33 369	30 289	23 348	19 959	- 14,5	
Production dérivée à partir d'autres sources	567 108	549 163	494 472	484 017	515 444	+ 6,5	410 165	417 146	391 491	388 747	412 522	+ 6,1	
Production dérivée totale	663 928	867 211	613 414	589 986	587 298	- 0,5	445 152	450 515	421 780	412 095	432 481	+ 4,9	

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 GASSOORTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (Ho)
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
77 252	109 790	132 041	153 126	167 013	+ 9,1	63 774	67 858	70 464	72 885	73 442	+ 0,8	1 Erzeugung von Primärenergie
189 369	184 924	170 198	162 540	168 032	+ 3,4	96 862	100 749	94 355	95 828	98 561	+ 2,9	2 Abgeleitete Erzeugung nicht auf Gasbasis
24 177	34 030	56 946	90 418	133 149	+ 47,3	19 000	27 655	40 572	54 503	69 213	+ 27,0	3a Bezüge aus EUR-6
178	220	171	161	160	- 0,6	-	47	128	77	67	- 13,0	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
250	436	223	219	3 847		5 938	6 796	7 152	9 368	17 714	+ 89,1	4 Einfuhr aus dritten Ländern
291 226	329 400	359 579	406 464	472 201	+ 16,2	185 574	203 105	212 671	232 661	258 997	+ 11,3	2 Aufkommen
- 202	- 564	- 268	- 1 288	- 31		- 2 402	- 5 042	- 3 278	- 3 706	- 4 703		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.
4 202	4 031	3 028	2 443	2 466	+ 0,9	655	1 067	1 142	812			8a Lieferungen an EUR-6
785	761	437	420	350	- 16,7	517	412	412	365	7 532	+ 44,6	8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
1 722	1 822	1 617	1 430	1 547	- 8,2	5 139	5 481	5 236	4 031			9 Ausfuhr in dritte Länder
284 315	322 222	354 765	400 883	467 807	+ 16,7	176 861	191 103	202 603	223 747	246 762	+ 10,3	10 Bruttoverbrauch
												12 Brutto-Inlandsverbrauch
44 454	58 350	70 817	89 690	117 793	+ 31,3	27 920	29 837	31 363	37 364	41 282	+ 10,5	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
42 715	42 547	42 805	37 974	38 375	+ 1,1	14 309	15 369	13 946	14 238	14 822	- 4,1	14 Verbrauch des Sektors Energie
1 525	2 247	3 270	3 000	2 500	- 16,7	5 231	5 500	6 515	6 985	7 167	+ 2,6	15 Netzverluste
17 235	15 631	19 901	20 741	22 717	+ 9,5	16 791	15 499	17 018	13 379	12 770	- 4,6	16 Nichtenergetischer Endverbrauch (Chemie)
179 091	202 479	219 628	252 885	285 586	+ 12,9	110 939	124 236	134 488	150 572	171 526	+ 13,9	17 Energetischer Endverbrauch
- 705	+ 968	- 1 656	- 3 407	+ 836		+ 1 671	- 662	- 727	+ 1 209	- 805		18 Statistische Differenz
												Energetischer Endverbrauch:
133 791	150 627	160 051	173 076	192 313	+ 11,1	59 125	65 181	69 529	75 188	85 489	+ 13,7	171 Industrie
												davon:
77 261	78 599	72 992	75 238	77 589	+ 3,1	36 528	38 384	35 908	36 907	39 030	+ 5,8	1710 Eisenschmelzende Industrie
3 467	3 648	4 824	6 301	6 636	+ 5,3	418	648	785	849	848	- 0,1	1711 NE-Metallindustrie
13 417	21 342	27 046	27 733	32 586	+ 17,5	6 694	8 322	10 177	10 617	14 540	+ 37,0	1712 Chemie
15 128	17 154	24 249	25 044	26 316	+ 5,1	7 411	8 715	11 026	12 426	13 365	+ 7,6	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
-	-	-	3 599	3 661	+ 1,7	112	129	176	255	904	+ 255	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
967	1 918	2 871	3 535	4 518	+ 27,8	784	902	1 191	2 263	2 777	+ 22,7	1715 Nahrungs- und Genußmittel
1 710	1 596	1 779	2 657	3 216	+ 21,0	122	249	327	838	896	+ 6,9	1716 Textil, Leder, Bekleidung
303	1 615	2 017	3 453	3 953	+ 14,5	1 779	2 109	2 349	1 983	2 637	+ 33,0	1717 Papier und Druckereigewerbe
15 855	18 175	17 082	17 679	23 327	+ 31,9	4 354	4 701	5 876	7 446	9 621	+ 29,2	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
5 683	6 580	7 191	7 837	10 511	+ 34,1	923	1 022	1 714	1 604	871	- 45,7	1719 Sonstige Ausgleich*
84	129	172	216	282	+ 30,6	238	204	180	155	155	-	172 Verkehr (Straßenverkehr)
45 216	51 723	59 405	79 593	92 991	+ 16,8	51 576	58 851	64 779	75 229	85 882	+ 14,2	173 Haushalte usw.
31 805	34 780	39 760	50 831	60 356	+ 18,7	42 144	46 823	49 781	54 947	60 522	+ 10,1	davon:
13 411	16 943	19 645	28 762	32 635	+ 13,5	9 432	12 028	14 998	20 282	25 360	+ 25,0	Haushalte
												Handel, Behörden usw.
												Zusätzliche Angaben:
18 434	18 069	16 509	10 745	9 264	- 13,8	9 843	10 011	9 109	7 789	6 703	- 13,9	Abgeleitete Erzeugung aus Gas (Umwandlungen in den Gaswerken)
189 369	184 924	170 198	162 540	168 032	- 3,4	96 862	100 749	94 355	95 828	98 561	+ 2,9	Abgeleitete Erzeugung aus anderen Energieträgern
207 803	202 993	186 707	173 285	177 296	+ 2,3	106 705	110 760	103 464	103 617	105 264	+ 1,6	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)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	ITALIA							NEDERLAND					
1 Produzione fonti primarie	109 146	120 202	122 482	129 811	140 205	+ 8,0	184 789	266 365	368 228	491 226	597 371	+ 21,6	
2 Produzione derivata da altre fonti escluso il gas	51 671	61 007	58 360	56 684	61 257	+ 8,1	18 217	19 005	20 354	24 223	34 329	+ 41,7	
3a Arrivi da EUR-6	348	348	396	353	11	- 96,9	1 044	993	808	698	639	- 8,5	
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	48	+ 45,5	
4 Importazioni dai paesi terzi	228	480	1 876	14 188	18 883	+ 33,1	22	47	121	1	-	-	
5 Risorse	161 393	182 037	183 114	201 036	220 356	+ 9,6	204 072	286 410	389 511	516 181	632 387	+ 22,5	
6 Variazioni delle scorte prod. e import.	- 736	- 3 007	- 2 226	- 4 038	- 753	-	-	-	-	-	-	-	
8a Forniture a EUR-6	468	779	372	51	238	+ 367	65 329	97 628	149 630	207 215	283 360	+ 36,7	
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	799	703	991	854	1 009	+ 18,2	
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 980	2 905	3 372	4 149	3 998	- 3,6	1 491	1 772	1 812	2 079	2 782	+ 33,8	
10 Consumo lordo	158 209	175 346	177 144	192 798	215 367	+ 11,7	136 453	186 307	237 078	306 033	345 236	+ 12,8	
12 Consumo interno lordo													
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	20 498	20 623	12 928	16 899	19 707	+ 16,6	27 756	49 938	70 682	91 451	108 052	+ 18,2	
14 Consumo del settore Energia	6 477	7 923	8 988	10 015	9 817	- 2,0	3 791	4 973	5 940	5 638	6 117	+ 8,5	
15 Perdite sulle reti	2 245	2 417	1 973	2 495	1 608	- 35,6	1 256	1 880	2 170	1 851	4 653	+ 151	
16 Consumo finale non energetico (chimica)	22 507	23 145	21 276	22 293	22 542	+ 1,1	10 000	10 500	12 200	14 000	15 000	+ 7,1	
17 Consumo finale energetico	106 183	121 006	131 567	140 964	161 573	+ 14,6	93 382	118 789	147 707	196 659	220 462	+ 12,1	
18 Differenza statistica	+ 299	+ 232	+ 412	+ 132	- 120	-	+ 268	+ 227	- 1 621	- 3 566	- 9 048	-	
Consumo finale energetico:													
171 industria ossia:	65 038	76 167	79 865	84 819	96 911	+ 14,3	36 188	48 988	62 058	80 193	92 252	+ 15,0	
1710 siderurgia	21 456	22 337	25 567	25 457	32 487	+ 27,6	4 973	7 534	8 376	9 850	10 533	+ 6,9	
1711 metalli non ferrosi	1 320	1 484	1 568	1 690	763	- 54,9	621	738	1 118	1 308	1 263	- 3,4	
1712 chimica	12 003	16 216	16 376	14 922	17 207	+ 15,3	19 593	24 447	27 352	36 090	45 476	+ 26,0	
1713 prodotti minerali non metallici	14 886	18 689	20 537	22 508	24 379	+ 8,3	3 529	4 925	7 228	9 415	9 929	+ 5,5	
1714 estrazione (combustibili esclusi)	140	158	103	604	631	+ 4,5	-	-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	3 430	3 383	4 024	4 589	4 426	- 3,6	3 903	5 948	9 062	11 413	12 332	+ 8,1	
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	2 481	2 744	3 095	3 623	3 680	+ 1,6	559	857	1 612	2 109	2 048	- 2,9	
1717 carta e stampa	2 220	2 164	2 488	3 308	2 961	- 10,5	932	1 973	3 647	5 066	4 891	- 3,5	
1718 fabbricazioni metalliche	5 537	7 576	7 132	7 627	9 251	+ 21,3	1 787	2 210	3 060	4 076	4 435	+ 8,8	
1719 altri settori *	1 565	1 416	785	1 461	1 554	+ 6,4	291	356	603	866	1 345	+ 55,3	
aggiustamento	-	-	- 1 810	- 1 040	- 428	-	-	-	-	-	-	-	
172 trasporti (stradali)	4 750	6 019	7 052	7 328	8 392	+ 14,5	641	697	711	830	1 150	+ 38,6	
173 usi domestici, ecc. ossia:	36 395	38 820	44 650	48 817	56 270	+ 15,3	56 553	69 104	84 938	115 636	127 060	+ 9,9	
usi domestici							38 177	47 098	58 025	74 907	81 865	+ 9,3	
commercio, amministrazione pubblica, ecc.							18 376	22 006	26 913	40 729	45 195	+ 11,0	
Dati complementari:													
Produzione derivata da gas (trasformazioni nelle officine del gas)	4 204	4 457	4 569	4 788	3 982	- 16,8	260	253	-	-	-	-	
Produzione derivata da altre fonti energetiche	51 671	61 007	58 360	56 684	61 257	+ 8,1	18 217	19 005	20 354	24 223	34 329	+ 41,7	
Produzione derivata totale	55 875	65 464	62 929	61 472	65 239	+ 6,1	18 477	19 258	20 354	24 223	34 329	+ 41,7	

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 GASOORTEN

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
569	449	421	439	457	- 4,1	-	-	-	-	-	-	1 Produktie van primaire energie
40 088	38 268	36 650	38 840	39 108	- 0,7	13 958	13 193	11 626	10 649	11 235	- 5,5	2 Afgeleide prod. uit energiedragers anders dan gas
25 558	40 106	54 873	68 013	81 949	- 20,5	422	557	635	1 634	2 679	- 64,0	3a Aanvoer uit EUR-6
3	36	15	95	107	+ 12,6	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
80	23	21	12	12	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
66 298	78 882	91 980	107 399	121 633	- 13,3	14 380	13 750	12 261	12 283	13 914	- 13,3	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	88	- 381	+ 445	- 96	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en importeurs
392	496	451	603	519	- 13,9	24	6	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
399	404	291	296	271	- 8,4	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
902	690	692	487	312	- 35,9	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
64 605	77 204	90 165	106 458	120 627	- 13,3	14 356	13 744	12 261	12 283	13 914	- 13,3	10 Brutoverbruik
												12 Bruto binnenlands verbruik
11 264	17 327	24 618	30 553	35 882	- 17,4	3 683	3 346	2 889	2 876	3 280	- 14,0	13 Omzetting (elektrische centrales)
6 913	6 860	7 031	8 425	9 081	- 7,8	5	4	5	1	-	-	14 Verbruik van de sector Energie
2 048	2 200	1 940	2 597	1 379	- 46,9	21	12	14	13	15	+ 15,4	15 Verliezen op het verdelingsnet
5 643	6 020	5 186	6 403	6 750	+ 5,4	-	-	-	-	-	-	16 Niet-energetisch eindverbruik (chemische ind.)
38 888	44 135	51 645	60 024	67 910	- 13,1	10 654	10 338	9 308	9 380	10 619	- 13,2	17 Energetisch eindverbruik
- 151	+ 662	- 255	- 1 544	- 375	-	7	- 44	45	13	-	-	18 Statistische afwijking
												Energetisch eindverbruik:
27 505	31 639	36 555	41 702	46 610	- 11,8	10 331	10 000	8 941	8 859	9 705	- 9,6	171 industrie
17 942	20 023	19 820	23 218	22 987	- 1,0	10 145	9 808	8 752	8 659	9 501	- 9,7	1710 ijzer- en staalindustrie
650	1 111	1 259	1 182	1 509	+ 27,7	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferro metalen
3 258	3 487	5 938	5 277	6 628	+ 25,6	7	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
1 964	3 360	5 006	6 652	8 664	+ 30,2	169	174	166	162	160	- 1,2	1713 steen-, cement-, betonwaren, aardew.- en glasindustrie
112	115	148	469	843	+ 79,7	1	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
75	102	159	207	301	+ 45,4	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
22	29	48	114	283	+ 14,8	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
803	911	1 107	1 260	1 568	+ 24,4	3	-	-	-	-	-	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
2 679	2 501	3 070	3 323	3 827	+ 15,2	12	18	23	38	44	+ 15,8	1718 metaalverwerkende industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
												aanpassingsverschil *
355	320	189	190	201	- 5,8	33	38	37	43	36	- 16,3	172 vervoer (wegvervoer)
11 028	12 176	14 901	18 132	21 099	- 16,4	290	300	330	478	878	+ 83,7	173 huisbrand, enz.
		12 346	14 862	16 788	+ 13,0							waarvan:
		2 555	3 270	4 311	+ 31,8							particuliere huishoudingen
												handel, overheidsdiensten, enz.
												Aanvullende gegevens:
2 139	528	50	9	10	+ 11,1	107	51	52	17	-	-	Afgeleide produktie uit gas (Omzetting in de gasfabrieken)
40 088	38 268	36 650	38 840	39 108	- 0,7	13 958	13 193	11 626	10 649	11 235	- 5,5	Afgeleide produktie uit andere energiedragers
42 227	38 796	36 700	38 849	39 118	+ 0,7	14 065	13 244	11 678	10 666	11 235	- 5,3	Totale afgeleide produktie

Nota: Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans

* (+) 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 (GCV)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	
	UNITED KINGDOM							IRELAND		
1 Production of primary sources	48 838	104 656	173 905	250 942	271 650	+ 8.3	-	-	-	
2 Derived production from energy sources other than gas	151 830	126 705	97 953	90 192	97 782	+ 8.4	1 359	1 524	1 440	
3a Supplies from EUR-6	1 402	1 268	1 050	1 261	1 346	+ 6.7	12	-	11	
3b Supplies from new member countries	110	93	84	24	37	+ 54.2	262	353	456	
4 Imports from third-party countries	11 768	9 096	8 618	8 190	7 906	- 3.5	6	-	-	
5 Resources	213 948	241 818	281 610	350 609	378 721	+ 8.0	1 639	1 877	1 907	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 19	- 235	+ 10	+ 326	- 236		- 9	+ 3	+ 6	
8a Deliveries to EUR-6	12	55	208	246	173	- 29.7	-	-	-	
8b Deliveries to new member countries	341	525	447	672	748	- 11.3	172	182	119	
9 Exports to third-party countries	529	655	907	694	1 010	+ 45.5	-	-	-	
10 Gross consumption	213 047	240 348	280 058	349 323	376 554	+ 7.8	1 458	1 698	1 794	
12 Gross inland consumption										
13 Transformations	4 951	5 610	11 440	21 974	16 755	- 23.8	-	-	-	
14 Consumption of the energy sector	19 051	19 253	19 076	17 640	18 260	+ 3.5	29	32	32	
15 Distribution losses	20 437	26 233	25 906	33 492	31 497	- 6.0	75	83	83	
16 Final non-energy consumption										
17 Final energy consumption	167 469	187 800	222 747	274 378	309 014	+ 12.6	-	-	-	
18 Statistical difference	+ 1 139	+ 1 452	+ 889	+ 1 839	+ 1 026		-	-	-	
Final energy consumption:										
171 industry	66 468	77 045	100 099	133 283	157 648	+ 18.3	315	415	453	
of which:										
1710 iron and steel industry	39 236	41 731	39 842	41 152	38 729	- 5.9				
1711 non-ferrous metals industry					5 713					
1712 chemical industry					43 991					
1713 glass, pottery and building materials industry					20 289					
1714 ore-extraction industry (except fuels)					1 084					
1715 food, drink and tobacco industry					7 479					
1716 textile, leather and clothing industry					4 302					
1717 paper and printing industry					7 077					
1718 engineering and other metal industry					22 009					
1719 other non-classified industries					6 975					
agreement*	-	-	-	-	-		-	-	-	
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	-		-	-	-	
173 households, etc.	99 464	109 343	121 791	139 709	149 722	+ 7.2	1 039	1 168	1 226	
of which:										
households										
commerce, public authorities, etc.										
Additional data:										
Derived production from gas sources (transformations in gas works)	61 185	84 118	87 947	81 900	51 180	- 37.5	29	28	33	
Derived production from other energy sources	151 830	126 705	97 953	90 192	97 782	+ 8.4	1 359	1 524	1 440	
Total derived production	213 015	210 823	185 900	172 092	148 962	- 13.4	1 388	1 552	1 473	

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.

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (Bø)	
IRELAND			DANMARK							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produktion af primære energikilder	
1 516	1 664	- 9,8	3 754	3 788	3 588	3 562	3 476	- 2,4	2 Afledede produktion ikke på gasbasis	
20	-	-	838	849	649	648	824	+ 27,2	3a Leveringer fra EUR-6	
500	590	+ 18,0	24	12	59	255	296	+ 16,1	3b Leveringer fra de nye medlemslande	
-	-	-	224	496	590	446	205	- 54,0	4 Import fra tredjelande	
2 036	2 254	+ 10,7	4 840	5 145	4 886	4 931	4 801	- 2,6	5 Rådighedsmaengde	
- 4	- 23	-	+ 12	- 24	- 106	- 20	- 8	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører *	
-	-	-	436	377	366	-	-	-	8a Leveringer til EUR-6	
56	35	- 37,5	12	12	12	15	52	+ 247	8b Leveringer til de nye medlemslande	
-	-	-	71	71	59	44	69	+ 56,8	9 Eksport til tredjelande	
1 976	2 196	+ 11,1	4 333	4 661	4 343	4 852	4 672	3,7	10 Bruttoforbrug	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Indenlandsk bruttotort rug	
34	43	+ 26,5	61	75	57	55	56	+ 1,8	13 Omformning	
88	105	+ 19,3	119	118	120	125	125	-	14 Forbrug i energi-sektoren	
1 854	2 048	+ 10,5	4 200	4 410	4 202	4 273	4 900	+ 14,7	15 Distributionstab	
-	-	-	- 47	+ 58	- 36	+ 399	- 409	-	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	
520	574	+ 10,4	1 283	1 294	1 333	1 539	2 160	+ 40,4	17 Endeligt energetisk forbrug	
-	-	-	1	1	1	-	-	-	18 Statistisk differens	
-	-	-	12	12	12	-	-	-	Endeligt energetisk forbrug:	
-	-	-	557	528	543	-	-	-	171 industri	
-	-	-	150	175	232	-	-	-	heraf:	
-	-	-	140	125	106	-	-	-	1710 jern- og stålindustri	
-	-	-	7	6	5	-	-	-	1711 Øvrige metalindustri	
-	-	-	23	21	27	-	-	-	1712 kemisk industri	
-	-	-	366	403	403	-	-	-	1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialeindustri	
-	-	-	27	23	16	-	-	-	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	
1 334	1 474	+ 10,5	2 539	2 727	2 432	2 120	2 170	+ 2,4	172 transport (landevejstrafik)	
-	-	-	378	389	437	614	570	- 7,2	173 husholdninger, osv.	
-	-	-	2 128	2 253	1 999	1 804	-	-	heraf:	
-	-	-	411	474	433	316	-	-	husholdninger	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, offentlige institutioner, osv.	
34	29	- 14,7	619	533	673	687	686	- 0,1	Tilægsplysninger:	
1 516	1 664	+ 9,8	3 754	3 788	3 588	3 562	3 476	- 2,4	Afledede produktion med gas (omformning i gasværkerne)	
1 550	1 693	+ 9,2	4 373	4 321	4 261	4 249	4 162	- 2,0	Afledede produktion med andre energikilder	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Afledede produktion i alt	

Nota: Denna 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 Raffinaderijgas

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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	16 981	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	26 275	25 835	4 338	5 563	8 899	7 036	-	-	440	-	1967	
	1968	37 683	35 789	6 488	5 598	9 920	13 793	-	-	1 884	-	1968	
	1969	53 048	48 331	8 912	6 214	11 357	21 848	-	-	4 717	-	1969	
	10 ⁶ m ³	1970	73 595	83 248	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	139 815	112 070	19 385	7 308	14 562	70 815	-	-	27 745	-	1973	
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	125 788	124 807	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	188 058	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	341 987	321 530	57 605	49 105	95 234	119 036	550	-	20 437	-	1 1968	
	1969	481 220	432 382	77 179	60 699	109 146	184 789	569	-	48 838	-	0 1969	
	1970	668 027	561 371	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		
2 Liquefied petroleum gases Gaz de pétrole liquéfiés	1960	34 586	32 223	8 802	12 008	7 264	2 948	1 201	-	1 915	151	307 1960	
	1961	40 913	37 843	10 944	13 476	8 554	3 255	1 714	-	2 495	180	295 1961	
	1962	46 706	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	58 812	19 003	19 221	13 260	4 342	2 986	-	8 845	274	885 1964	
	1965	78 894	64 847	19 896	21 378	15 408	4 752	3 413	-	10 659	456	932 1965	
	1966	87 788	73 877	21 508	23 296	19 548	5 580	3 745	-	12 700	302	1 109 1966	
	1967	93 416	79 180	22 360	25 319	21 486	6 223	3 792	-	12 399	468	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	88 799	24 728	29 398	22 754	7 428	4 491	-	13 608	459	1 864 1969	
	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	102 766	25 851	35 805	26 112	10 294	4 704	-	17 464	464	1 876 1972	
1973	133 335	111 329	28 849	38 724	27 360	11 597	4 799	-	19 738	402	1 866 1973		
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	37 306	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	33 876	22 948	3 840	2 834	2 189	2 065	-	8 744	-	819 1968	
	1969	42 584	33 774	20 835	4 293	4 146	2 091	2 409	-	7 988	-	832 1969	
	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	26 660	12 357	4 334	4 407	4 313	1 269	-	5 872	-	793 1972	
1973	39 125	31 868	11 164	2 679	5 954	10 942	1 129	-	6 457	-	800 1973		

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

GAS

Produktie

- 1 Cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas
- 2 Cokesovengas
- 3 Hoogovengas
- 4 Fabrieksgas

	Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total	1960	499 927	353 696	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	319 940	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	437 121	285 681	135 087	66 500	30 953	9 616	32 876	10 649	148 756	1 086	1 598	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	
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	180 632	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	119 486	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	
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	52 899	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	
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	133 806	60 153	26 110	18 992	5 835	6 006	3 110	110	71 215	756	1 682	1963
	1964	138 581	61 198	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	162 898	88 306	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	48 386	28 146	11 719	6 254	21	2 139	107	126 932	929	1 677	1969
	1970	176 156	46 388	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	135 089	34 654	18 184	10 203	6 241	-	9	17	97 751	1 086	1 598	1972
1973	102 865	30 108	16 230	8 728	5 140	-	10	-	69 972	1 289	1 496	1973	

NATURGAS OPGØRELSE

NATURGASBILANZ

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	481 220	666 027	864 276	1 095 079	1 246 553	+ 13,8	432 382	561 371	690 371	844 137	974 903	+ 15,5	
2 Production de produits dérivés	272	285	118	318	324	+ 1,9	272	285	118	318	324	+ 1,9	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(63 520)	(95 180)	146 678	(208 075)	(281 191)	+ 35,1	(63 520)	(95 180)	(146 678)	(208 075)	(281 191)	+ 35,1	
4 Importations en provenance des pays tiers	15 969	13 934	13 617	28 463	44 690	+ 57,0	5 486	5 543	5 251	20 752	37 298	+ 79,7	
5 Ressources	497 461	660 248	878 011	1 123 860	1 291 567	+ 14,9	438 140	567 199	695 740	865 207	1 012 525	+ 17,0	
6 Variations des stocks prod. et imp. *	- 4 403	- 7 621	- 6 119	- 5 828	- 5 267		- 4 403	- 7 621	- 6 119	- 5 828	- 5 267		
8a Livraisons à EUR-6	(63 449)	(95 191)	146 369	(203 512)	(280 035)	+ 37,6	(63 449)	(95 191)	(146 369)	(203 512)	(280 035)	+ 37,6	
9 Exportations vers les pays tiers	1	77	269	866	1 347	+ 55,5	1	77	269	866	1 347	+ 55,5	
10 Consommation brute	} 493 128	672 537	871 932	1 121 729	1 288 109	+ 14,7	433 807	559 490	689 661	863 076	1 007 067	+ 16,7	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	146 364	212 504	257 801	308 172	319 216	+ 3,6	99 178	137 493	170 739	215 638	264 008	+ 22,4	
14 Consommation du secteur Energie	9 835	10 535	12 321	13 801	15 704	+ 13,8	8 399	9 124	11 036	12 516	14 445	+ 15,4	
15 Pertes sur les réseaux	9 447	10 843	11 924	29 319	33 135	+ 13,0	9 447	10 843	11 924	13 266	14 196	+ 7,0	
16 Consommation finale non énergétique	} 326 828	438 500	591 413	775 958	926 442	+ 19,4	45 559	49 308	54 296	59 783	62 438	+ 4,4	
17 Consommation finale énergétique													
18 Ecart statistique	+ 654	+ 155	- 1 527	- 5 521	- 8 388		+ 654	+ 155	- 1 527	- 5 521	- 7 816		
Transformation:													
131 centrales électriques	82 394	121 629	161 099	220 667	261 282	+ 18,4	81 399	119 824	153 769	202 372	250 797	+ 23,9	
133 usines à gaz	83 970	90 875	96 702	87 505	57 934	- 33,8	17 779	17 689	16 970	13 266	13 211	- 0,4	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	169 492	232 868	314 410	398 095	466 433	+ 17,2	164 564	214 792	262 872	318 614	381 764	+ 13,5	
soit:													
1710 sidérurgie	40 624	54 585	64 148	78 833	86 748	+ 10,0	39 314	51 687	58 327	69 736	77 221	+ 10,7	
1711 métaux non ferreux	4 136	5 786	10 085	11 172	12 474	+ 11,7	4 136	5 786	8 044	8 778	8 751	- 0,3	
1712 chimie	46 278	65 844	95 785	117 550	141 000	+ 19,9	45 849	60 224	74 037	85 848	98 883	+ 15,2	
1713 produits minéraux non métalliques	35 874	47 386	65 483	79 959	89 022	+ 11,3	35 446	45 395	60 745	70 610	77 051	+ 9,1	
1714 extraction (combustibles exclus)	252	275	267	4 455	5 599	+ 25,7	252	275	267	4 455	4 998	+ 12,2	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	8 826	12 032	17 994	24 244	29 249	+ 20,6	8 725	11 251	16 432	20 918	23 184	+ 10,8	
1716 textiles, cuir, habillement	4 040	5 373	7 654	11 844	13 558	+ 14,5	3 990	4 995	6 772	9 223	9 872	+ 7,0	
1717 papier et imprimerie	4 892	7 744	12 787	18 697	20 769	+ 11,1	4 867	7 618	10 217	13 581	14 363	+ 5,8	
1718 fabrications métalliques	21 351	29 905	33 987	42 706	56 745	+ 32,9	19 159	24 638	25 117	30 333	40 344	+ 33,0	
1719 autres branches	3 219	3 738	8 030	9 675	11 697	+ 20,9	2 826	2 923	4 724	6 172	7 525	+ 21,9	
ajustement *	-	-	- 1 810	- 1 040	- 428		-	-	- 1 810	- 1 040	- 428		
172 transports (routiers)	1 148	1 063	1 232	1 363	1 527	+ 12,0	1 148	1 083	1 232	1 363	1 527	+ 12,0	
173 foyers domestiques, etc.	110 829	155 461	221 475	316 717	398 043	+ 25,0	104 858	136 712	179 089	247 417	296 504	+ 19,8	
soit:													
foyers domestiques	81 351	115 715	165 032	228 087	284 370	+ 24,7	76 689	99 915	129 198	170 329	203 100	+ 19,2	
commerce, administration publique, etc.	29 278	39 746	56 443	88 630	111 673	+ 26,0	28 169	36 797	49 891	77 088	93 404	+ 21,2	
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12 - 14)	483 293	662 002	859 611	1 107 928	1 270 405	+ 14,7	425 408	550 366	678 625	850 560	992 622	+ 16,7	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) Increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (PCS)
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
77 179	109 721	132 006	153 118	166 963	+ 9,0	60 699	64 834	67 234	69 545	69 907	+ 0,5	1 Erzeugung von Primärenergie
-	-	-	-	-	-	18	32	118	318	324	+ 1,9	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
22 386	31 462	54 760	88 347	130 899	+ 48,2	17 503	25 978	39 376	53 328	68 532	+ 28,5	3a Bezüge aus EUR-6
-	-	-	-	3 530		5 486	5 543	4 947	7 531	15 486	+ 106	4 Einfuhr aus dritten Ländern
99 585	141 183	186 766	241 463	301 392	+ 24,8	83 708	98 167	111 675	130 722	154 249	+ 18,0	5 Aufkommen
- 163	- 322	- 97	- 645	- 1 075		- 3 612	- 4 888	- 3 383	- 2 490	- 3 895		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		8a Lieferungen an EUR-6
1	77	184	115	736	+ 54,0	-	-	-	-	-		9 Ausfuhr in dritte Länder
99 401	140 784	186 485	240 703	299 581	+ 24,5	80 094	91 299	108 292	128 232	150 354	+ 17,3	10 Bruttoverbrauch
27 432	38 343	50 821	65 353	90 237	+ 38,1	22 757	22 776	23 974	27 176	28 531	+ 5,0	12 Brutto-Inlandsverbrauch
4 163	3 676	4 510	4 860	5 745	+ 18,2	1 616	1 484	1 475	1 701	2 594	+ 52,5	13 Umwandlung
-	-	-	-	-		4 353	4 850	6 231	6 685	6 867	+ 2,7	14 Verbrauch des Sektors Energie
2 066	4 500	8 700	10 500	10 800	+ 2,9	10 500	9 893	10 200	10 000	10 000	-	15 Netzverluste
65 141	94 057	122 454	160 605	191 320	+ 19,1	40 868	52 296	66 412	82 870	102 382	+ 23,8	16 Nicht-energetischer Endverbrauch
+ 599	+ 208	-	- 615	+ 1 479		-	-	-	-	-		17 Energetischer Endverbrauch
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		18 Statistische Differenz
23 292	33 151	45 122	62 199	86 207	+ 38,6	15 074	15 117	17 209	21 740	23 220	+ 6,8	Umwandlung:
4 140	5 192	5 699	3 154	4 030	+ 27,8	7 683	7 659	6 765	5 436	5 311	- 2,3	131 Elektrizitätswerke
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		133 Gaswerke
54 525	75 736	93 100	111 471	126 692	+ 13,7	22 407	27 843	35 426	41 509	50 995	+ 22,9	Energetischer Endverbrauch:
19 271	24 446	24 415	30 270	29 537	- 2,4	4 271	5 446	6 731	8 181	10 065	+ 23,0	171 Industrie
1 444	2 242	3 714	4 260	4 915	+ 15,4	192	404	604	647	684	+ 5,7	davon:
10 814	19 357	25 376	26 253	30 694	+ 16,9	6 464	8 087	9 842	9 957	13 684	+ 37,4	1710 Eisenschaffende Industrie
9 785	11 784	18 958	21 902	23 045	+ 5,2	6 215	7 607	9 996	11 234	11 917	+ 6,1	1711 NE-Metallindustrie
-	-	-	3 599	3 464	- 3,8	112	129	176	252	903	+ 284	1712 Chemie
902	1 315	2 388	3 095	4 085	+ 32,0	618	763	1 096	1 554	1 832	+ 17,9	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
885	1 187	1 704	2 548	3 072	+ 20,6	73	206	292	811	861	+ 6,2	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
-	1 446	1 794	3 206	3 683	+ 14,9	1 748	2 087	2 331	1 974	2 628	+ 33,1	1715 Nahrungs- und Genußmittel
10 639	13 092	12 370	13 808	19 927	+ 44,3	2 471	2 842	3 641	5 373	7 606	+ 41,6	1716 Textil, Leder, Bekleidung
785	867	2 361	2 530	4 270	+ 68,8	243	272	717	1 526	815	- 46,6	1717 Papier und Druckereigewerbe
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1718 Eisen- und Metallverarbeitung
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		1719 Sonstige Ausgleich *
-	-	-	-	-		238	204	180	155	155	-	172 Verkehr (Straßenverkehr)
10 616	18 321	29 354	49 134	84 628	+ 31,5	18 223	24 249	30 806	41 006	51 212	+ 24,9	173 Haushalte usw.
6 691	11 816	19 104	30 833	41 658	+ 35,1	13 574	17 744	21 437	26 935	32 410	+ 20,3	davon:
3 925	6 505	10 250	18 301	22 970	+ 25,5	4 649	6 505	9 369	14 071	18 802	+ 33,6	Haushalte
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		Handel, Behörden usw.
95 238	137 108	181 975	235 843	293 836	+ 24,6	78 476	89 815	108 817	128 531	147 760	+ 16,8	Zusätzliche Angaben:
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		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.

NATURGAS OPGØRELSE

NATURGASBILANZ

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
1 Produzione di fonti primarie	109 146	120 202	122 482	129 811	140 205	+ 8,0	184 789	268 385	368 228	491 228	597 371	+ 21,6
2 Produzione di prodotti derivati	-	-	-	-	-		254	253	-	-	-	
3a Arrivi da EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
4 Importazioni dai paesi terzi	-	-	304	13 221	18 282	+ 38,3	-	-	-	-	-	
5 Risorse	109 146	120 202	122 786	143 032	156 487	+ 10,8	185 043	268 618	368 228	491 228	597 371	+ 21,6
6 Variazioni delle scorte prod. e import. *	- 628	- 2 323	- 2 214	- 3 138	- 393		-	-	-	-	-	
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-		63 449	95 191	146 369	203 512	280 035	+ 37,6
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-		-	-	85	751	611	- 18,6
10 Consumo lordo	108 518	117 879	120 572	139 894	156 094	+ 13,0	121 594	171 427	221 774	266 983	318 725	+ 10,4
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni	18 659	19 123	11 781	14 483	15 251	+ 5,4	24 818	46 843	87 570	88 126	104 130	+ 18,2
14 Consumo del settore Energia	418	586	933	1 820	1 801	- 1,2	2 030	3 186	3 740	2 701	2 845	+ 5,3
15 Perdite sulle reti	1 920	2 013	1 583	2 123	1 282	- 39,8	1 200	1 810	2 170	1 851	4 653	+ 151
16 Consumo finale non energetico	18 659	19 415	18 996	19 251	20 139	+ 4,8	10 000	10 500	12 200	14 000	15 000	+ 7,1
17 Consumo finale energetico	68 875	76 788	88 975	102 437	119 821	+ 17,0	83 546	109 108	137 925	183 986	199 392	+ 8,4
18 Differenza statistica	+ 187	- 46	+ 304	-	-		-	-	- 1 831	- 3 701	- 9 295	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	14 563	14 788	7 325	9 787	11 381	+ 16,3	24 818	46 843	67 570	88 126	104 130	+ 18,2
133 officine del gas	4 096	4 355	4 456	4 676	3 870	- 17,2	-	-	-	-	-	
Consumo finale energetico:												
171 industria	49 470	55 041	59 682	69 799	78 500	+ 12,5	29 320	42 498	55 097	71 560	75 502	+ 5,5
ossia:												
1710 siderurgia	11 551	12 223	15 729	15 399	20 825	+ 35,2	1 872	4 766	5 261	6 303	5 847	- 7,2
1711 metalli non ferrosi	1 320	1 400	1 448	1 510	595	- 60,6	611	725	1 103	1 301	1 256	- 3,5
1712 chimica	9 520	8 518	9 370	13 231	14 320	+ 8,2	16 186	21 064	23 889	31 381	33 780	+ 7,6
1713 prodotti minerali non metallici	14 327	18 051	19 901	21 786	23 827	+ 9,4	3 399	4 814	7 097	9 247	9 763	+ 5,6
1714 estrazione (combustibili esclusi)	140	146	91	604	631	+ 4,5	-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	3 322	3 239	3 880	4 529	4 246	- 6,2	3 829	5 873	8 975	11 328	12 255	+ 8,2
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	2 421	2 672	3 047	3 587	3 632	+ 1,3	551	850	1 605	2 102	2 042	- 2,9
1717 carta e stampa	2 184	2 104	2 416	3 248	2 901	- 10,7	922	1 980	3 636	5 050	4 878	- 3,4
1718 fabbricazioni metalliche	3 805	5 856	5 270	6 103	7 091	+ 16,2	1 676	2 107	2 946	3 986	4 347	+ 9,1
1719 altri settori	880	832	320	842	860	+ 2,1	274	339	585	862	1 334	+ 54,8
aggiustamento*	-	-	- 1 810	- 1 040	- 428		-	-	-	-	-	
172 trasporti (stradali)	910	859	1 052	1 208	1 372	+ 13,6	-	-	-	-	-	
173 usi domestici, ecc.	18 295	20 868	26 261	31 430	39 949	+ 27,1	54 226	66 610	82 828	112 426	123 890	+ 10,2
ossia:												
usi domestici	17 252	19 753	24 732	29 768	37 698	+ 26,6	36 433	45 360	56 358	72 700	79 400	+ 9,2
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	1 043	1 135	1 529	1 662	2 251	+ 35,4	17 793	21 250	26 470	39 726	44 490	+ 12,0
Dati complementari:												
Forniture per il mercato interno (12 - 14)	108 100	117 293	119 639	138 274	156 493	+ 13,2	119 564	168 261	218 034	284 262	313 880	+ 10,4

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) Increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
569	449	421	439	457	+ 4,1	-	-	-	-	-	-	1 Primaire produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
23 603	37 617	52 373	65 146	79 331	+ 21,8	28	123	169	1 254	2 429	+ 93,7	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
24 172	38 066	52 794	65 585	79 788	+ 21,7	28	123	169	1 254	2 429	+ 93,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	88	- 425	+ 445	+ 96	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp. *
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
24 172	37 976	52 369	66 030	79 884	+ 21,0	28	123	169	1 254	2 429	+ 93,7	10 Brutoverbruik
5 508	10 399	16 570	20 281	25 399	+ 25,2	4	9	23	239	460	+ 92,5	12 Bruto binnenlands verbruik
172	212	378	1 634	1 660	(1,6	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting
1 974	2 170	1 940	2 597	1 379	- 46,9	-	-	-	10	15	+ 50,0	14 Verbruik van de sector Energie
4 334	5 000	4 200	6 032	6 500	+ 7,8	-	-	-	-	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
12 316	20 204	29 281	36 704	44 946	+ 22,5	24	114	146	992	1 954	+ 97,0	16 Niet-energetisch eindverbruik
- 132	- 7	-	- 1 218	-	-	-	-	-	+ 13	-	-	17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
3 648	9 938	16 520	20 281	25 399	+ 25,2	4	9	23	239	460	+ 92,5	Omzetting:
1 860	463	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
8 818	13 580	19 441	23 488	28 821	+ 22,8	24	114	148	807	1 254	+ 55,4	Energetisch eindverbruik:
2 325	4 692	6 045	8 786	9 713	+ 10,6	24	114	146	797	1 234	+ 54,8	171 industrie
569	1 015	1 175	1 060	1 301	+ 22,7	-	-	-	-	-	-	waarvan:
2 865	3 198	5 560	5 026	6 405	+ 27,4	-	-	-	-	-	-	1710 ijzer- en staalindustrie
1 720	3 139	4 793	6 441	8 499	+ 32,0	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
54	61	93	412	766	+ 85,9	-	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, beton-, aardew.- en glasindustrie
60	80	124	175	265	+ 51,4	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
13	21	40	103	273	+ 165	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
568	741	890	1 063	1 373	+ 29,2	-	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
644	613	721	402	226	- 43,8	-	-	-	10	20	+ 100	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1718 metaalverwerkende industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige takken van industrie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	aanpassingsverschil *
3 498	6 644	9 840	13 236	16 125	+ 21,8	-	-	-	185	700	+ 278	172 vervoer (wegvervoer)
2 739	5 242	7 567	10 093	11 934	+ 18,2	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand, enz.
759	1 402	2 273	3 143	4 191	+ 33,3	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	particuliere huishoudingen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, overheidsdiensten, enz.
24 000	37 786	51 991	64 396	78 224	+ 21,5	28	123	169	1 254	2 429	+ 93,7	Aanvullende gegevens:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Leveringen voor de binnenlandse 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.

NATURGASBILANZ

BILANCIO GAS NATURALE

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

BALANS NATUURLIJK GAS

Tcal (GCV)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %			
	UNITED KINGDOM							IRE- LAND	DAN- MARK
1 Production of primary sources	48 838	104 858	173 905	250 942	271 850	+ 8,3	-	-	
2 Production of derived products	-	-	-	-	-		-	-	
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	
4 Imports from third-party countries	10 483	8 391	8 366	7 711	7 392	- 4,1	-	-	
5 Resources	59 321	113 047	182 271	258 653	279 042	+ 7,9	-	-	
6 Variations of stocks at the producers and importers*	-	-	-	-	-		-	-	
8a Deliveries to EUR-6	-	-	-	-	-		-	-	
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-		-	-	
10 Gross consumption									
12 Gross inland consumption	59 321	113 047	182 271	258 653	279 042	+ 7,9	-	-	
13 Transformations	47 186	75 011	87 062	92 534	55 208	- 40,3	-	-	
14 Consumption of the energy sector	1 436	1 411	1 285	1 285	1 259	- 2,0	-	-	
15 Distribution losses				16 053	18 939	+ 18,0	-	-	
16 Final non-energy consumption									
17 Final energy consumption	10 699	36 625	93 924	148 781	204 208	+ 37,3	-	-	
18 Statistical difference	-	-	-	-	- 572		-	-	
Transformations:									
131 electrical power stations	995	1 805	7 330	18 295	10 485	- 42,7	-	-	
133 gas works	46 191	73 208	79 732	74 239	44 723	- 39,8	-	-	
Final energy consumption:									
171 industry									
of which:	4 928	17 876	51 538	79 481	104 669	+ 31,7	-	-	
1710 iron and steel industry	1 310	2 898	5 821	9 097	9 527	+ 4,7	-	-	
1711 non-ferrous metals industry	-	-	2 041	2 394	3 723	+ 55,5	-	-	
1712 chemical industry	429	5 620	21 748	31 702	42 117	+ 32,9	-	-	
1713 glass, pottery and building materials industry	428	1 991	4 738	9 349	11 971	+ 28,0	-	-	
1714 ore-extraction industry (except fuels)	-	-	-	-	601		-	-	
1715 food, drink and tobacco industry	101	781	1 562	3 326	6 065	+ 82,4	-	-	
1716 textile, leather and clothing industry	50	378	882	2 621	3 686	+ 40,6	-	-	
1717 paper and printing industry	25	126	2 570	5 116	6 406	+ 25,2	-	-	
1718 engineering and other metal	2 192	5 267	8 870	12 373	16 401	+ 32,6	-	-	
1719 other non-classified industries	393	815	3 306	3 503	4 172	+ 19,1	-	-	
agreement *	-	-	-	-	-		-	-	
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	-		-	-	
173 households, etc.									
households	5 771	18 749	42 386	69 300	99 539	+ 43,6	-	-	
commerce, public authorities, etc.	4 662	15 800	35 834	57 758	81 270	+ 40,7	-	-	
	1 109	2 949	6 552	11 542	18 269	+ 58,3	-	-	
Additional data:									
Deliveries for the inland market (12-14)	57 885	111 636	180 986	257 368	277 783	+ 7,9	-	-	

* (+) 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

Forbrug

- 1 Indenlandsk bruttoforbrug
- 2 Leveringer til videreforarbejdning
- 3 Indenlandsk forbrug i uforarbejdet stand (inklusive tab)

GAZ NATUREL

Consommation

- 1 Consommation intérieure brute
- 2 Cession pour traitement
- 3 Consommation intérieure en l'état (y compris pertes)

NATURGAS

Verbrauch

- 1 Brutto-Inlandsverbrauch
- 2 Abgabe zur Weiterverarbeitung
- 3 Inlandsverbrauch im Ursprungszustand (Verluste inbegriffen)

GAS NATURALE

Consumo

- 1 Consumo interno lordo
- 2 Cessioni per trattamento
- 3 Consumo interno tale e quale (include le perdite)

NATURAL GAS

Consumption

- 1 Gross inland consumption
- 2 Deliveries for processing
- 3 Direct inland consumption (including losses)

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-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxemburg	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	130 883	12 924	45 612	66 135	5 423	589	-	1 411	-	10	1963
	1964	146 890	144 080	18 816	47 723	69 469	7 477	595	-	2 602	-	8	1964
	1965	187 005	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	249 793	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	872 537	559 490	140 784	91 299	117 879	171 427	37 978	123	113 047	-	-	1970
	1971	871 932	889 881	186 485	108 292	120 572	221 774	52 369	169	182 271	-	-	1971
	1972	1 121 729	883 076	240 703	128 232	139 894	286 963	66 030	1 254	258 653	-	-	1972
1973	1 288 109	1 007 067	299 581	150 354	158 094	316 725	79 884	2 429	279 042	-	-	1973	
2 Deliveries Cession	1960	12 580	12 218	3 560	4 995	1 972	1 232	459	-	328	-	14	1960
	1961	16 899	16 558	3 740	9 294	1 763	1 328	433	-	328	-	13	1961
	1962	20 997	20 558	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	25 356	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	48 258	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	-	3 879	-	1	1968
	1969	63 970	17 779	4 140	7 683	4 096	-	1 860	-	46 191	-	0	1969
	1970	90 875	17 889	5 192	7 659	4 355	-	463	-	73 206	-	-	1970
	1971	96 702	18 970	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	
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	105 081	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	120 446	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	-	-	
	1966	160 556	159 533	15 879	42 791	73 310	27 422	131	-	1 023	-	-	
	1967	201 537	200 391	18 785	49 468	80 324	50 105	1 709	-	1 146	-	-	
	1968	310 933	307 498	65 095	57 249	94 558	82 725	7 869	-	3 437	-	-	
	1969	429 158	418 028	95 261	72 411	104 422	121 594	22 312	28	13 130	-	-	
	1970	581 882	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	1 228 175	993 856	295 551	145 043	154 224	316 725	79 884	2 429	234 319	-	-	1973	

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	1969	1970	1971	1972	1973	Kumulierte Förderung am 31. 12. 73 Production cumulée au 31. 12. 73
DEUTSCHLAND (BR)		8 912	12 657	15 365	17 380	19 385	
ERDGAS							
Zwischen Elbe und Weser		62	69	74	99	114	828
darunter: Scharmbeck	1971				21		21
Thönse	1952	55	57	53	64	83	
Zwischen Weser und Ems		4 336	5 907	7 186	9 808	12 240	49 790
darunter: Bahrenborstel	1964	80	126	141	157	143	809
Barenburg	1961	1	27	63	24	2	232
Barrien	1964	284	309	499	440	564	2 497
Buchhorst	1963		735	699	891	524	6 154
Düste-Z	1957	12	23	51	39	23	236
Groothusen	1965			3	141	511	655
Hesterberg	1967	22	154	137	121	115	609
Menslage-Loningen	1960	96	106	111	123	115	906
Rehden	1952	648	755	773	905	791	
Siedenburg	1963		1 224	1 352	1 757	2 001	6 334
Süd-Oldenburg	1959	1 542	2 252	2 989	4 764	6 773	21 233
Staffhorst	1964	107	190	336	336	331	1 406
Wagenfeld	1968			19	43	24	92
Wietingsmoor	1968	0	2	14	66	126	208
Emmündung		2 050	3 611	4 614	4 102	3 040	19 000
Westlich der Ems		883	1 280	1 598	1 551	1 788	
darunter: Adorf	1955	160	132	117	103	151	
Annaveen	1963	35	37	61	35	41	341
Bentheim	1938	66	47	54	36	51	
Emlicheim	1956	174	259	362	391	576	
Fehndorf	1965	0	108	151	164	137	566
Itterbeck-Halle	1952	99	205	235	198	191	
Kalle	1958	99	108	117	256	187	
Ratzel	1960	104	91	64	66	59	545
Rütenbrock	1969	0	2	101	44	124	271
Uelsen	1964	27	88	112	130	74	559
Wielen	1959	99	137	156	90	161	802
Oberrheintal		34	26	25	16	14	1 003
Alpenvorland		823	1 084	1 292	1 585	1 658	9 027
darunter: Ampfing	1954	5	30	70	74	10	
Arlesried	1967	7	38	41	51	43	181
Fronhofen	1964	2	42	69	94	89	297
Inzenham	1969	0	0	2	156	296	454
Kirchdorf	1967	25	37	15	26	13	122
Moosach	1958	58	44	47	37	27	
Mühdorf-Ebersberg-Ost		18	4	5	47	47	
Vilsbiburg-Wasserburg		990	829	985	1 042	1 041	
ERDÖLGAS							
Nördlich der Elbe		65	63	56	47	24	
darunter: Reitbrook	1937	44	45	38	31	2	
Zwischen Elbe und Weser		73	69	75	73	77	
Zwischen Weser und Ems		162	144	136	133	131	
darunter: Barenburg	1953	37	29	21	20	17	
Bramberge	1958	32	31	33	33	2088	
Süd-Oldenburg	1965	50	40	36	33	30	431
Westlich der Ems		137	147	165	155	160	
darunter: Georgsdorf	1944	27	27	48	49	42	
Rühle	1949	67	80	78	66	61	
Oberrheintal		2	2	2	2	2	57
Alpenvorland		289	255	141	117	138	2484
darunter: Albaching	1958	121	115	48	34	-	
Ampfing-Mühdorf-Süd	1954	127	99	59	48	79	
FRANCE		6 568	6 986	7 378	7 515	7 557	91 582
GAZ NATUREL NON ASSOCIE							
Aquitaine		6 552	6 970	7 362	7 507	7 550	91 270
solt: Lacq profond	1951	6361	6797	7188	7348	7438	84828
Meillon - St-Faust	1965						
St-Marcet - Auzas	1939						
Jura		12	12	12	4	3	6442
GAZ NATUREL ASSOCIE							
Aquitaine		4	4	5	3	4	289

10⁶ m³

Glacimenti e regioni Fields and regions	Scoperta Discovery	1969	1970	1971	1972	1973	Produzione cumulata al 31. 12. 73 Cumulate production at 31. 12. 73
ITALIA		11 726	13 138	13 390	14 187	15 355	
Valle Padana		5 277	3 706	3 370	3 279	3 138	98 138
di cui: Alfonsine	1953	275	251	205	169	215	6 000
Bordolano	1951	135	87	75	41	38	4 354
Caviaga	1944	147	133	100	73	62	11 429
Cornigliano	1950	53	59	40	85	23	2 580
Correggio	1952	310	248	185	162	155	5 452
Dosso degli Angeli	1969		26	790	1 668	1 492	3 976
Piadena	1954	44	44	36	27	26	1 801
Porto Corsini Terra	1968	136	88	85	47	39	· 395
Ravenna	1952	1 588	982	707	309	478	19 735
Ripalta	1947					62	3 456
Sabbioncello	1959	166	102	92	62	48	2 421
Santerno	1953	39	40	35	36	32	594
Selva	1956	69	53	42	36	28	2 101
Sergnano	1954					59	· 2 634
Spilamberto	1958	582	463	428	374	266	6 588
Tresigallo	1956	166	125	95	74	76	1 249
Resto penisola		3 020	3 450	3 446	3 387	3 635	
di cui: Candela - Palino	1962	71	128	422	570	648	2 947
Ferrandina-Grottole	1959	639	614	661	598	589	4 929
Roseto Montestillo	1964	324	226	141	235	211	1 516
S. Salvo Cupello	1959	1 247	1 449	1 224	1 300	1 235	8 864
Sicilia		1 221	1 214	787	747	706	7 826
di cui: Bronte - S. Nicola	1962	78	84	82	122	124	583
Gagliano	1961	1 114	1 104	681	527	543	6 766
Sottofondo marino		2 209	4 768	5 788	6 774	7 876	28 978
di cui: Amelia	1968	-	-	-	400	623	1 023
Diana	1969	-	-	6	125	114	245
Portocorsini Mare Est	1963	1 301	1 719	1 328	592	694	6 524
Portocorsini Mare Ovest	1967	158	2 375	2 289	1 947	1 603	8 372
Porto Garibaldi-Agostino	1968			1 643	3 311	4 321	9 275
Ravenna Mare		658	588				
Ravenna Mare Sud - Punta Marina	1960	62	78	510	265	189	3 228
NEDERLAND		21 894	31 668	43 797	58 181	70 815	
AARDGAS							
Noord		21 431	31 177	43 328	57 719	69 157	253 357
waaronder: De Wijk	1963	78	70	86	91	71	
Groningen	1959	21 111	30 685	42 737	56 387	69 156	247 877
Schoonebeek	1957	213	334	385	339	296	
Coevorden	1950	27	57	7	264	297	5 319
Oost		223	254	277	317	329	1 692
waaronder: Rossum - Weerselo	1955	103	95	132	177	258	1 004
Tubbergen	1953	38	55	48	47	71	652
Wanneperveen	1952	82	104	96	92	102	
West		122	140	114	310	1 278	2 965
waaronder: De Lier - Monster	1958	115	124	105	101	96	1 579
AARDOLIEGAS							
Noord		24	13	11	10	10	
West		94	84	66	63	60	
waaronder: IJsselmonde-Ridderkerk	1956	59	56	45	43	40	
UNITED KINGDOM		4 817	10 551	17 653	25 555	27 729	88 692
Yorkshire		-	-	165	99	26	324
among which: Lockton		-	-	165	99	26	290
Offshore		4 817	10 551	17 488	25 456	27 703	88 368
of which: West Sole	1965	1 496	1 116	1 763	2 162	1 800	9 985
Leman Bank	1966	2 811	7 567	12 500	12 748	12 735	49 068
Hewett	1966	510	1 868	3 225	4 932	5 444	15 977
Indefatigable	1966	-	-	-	4 311	4 368	8 679
Viking	1968	-	-	-	1 303	3 356	4 659

NATURGAS
Pipelines
 Status ultimo 1973

NATURGAS
Erdgasleitungen
 Stand Ende 1973

NATURAL GAS
Pipelines
 At the End of 1973

Abchnitt	Länge km	Durchmesser mm	Druck atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
DEUTSCHLAND (BR)							
vorhandene - existing:				DEUTSCH/NIEDERLÄNDISCHES ERDGASGEMISCH			
DEUTSCHES ERDGAS				Bergisch Gladbach - Rüsselsheim	173	900	67,5
Achim - Eckel	75	750	70	Bergisch Gladbach - Gummersbach	51	300	64
Ems/Dollart - Hamburg	235	600/500	70	Bergisch Gladbach - Porz	18	1 200	67,5
Eckel - Alvesen	12	600/550	70	Jülich - Köln	60	400	25
Alvesen - Hamburg	57	400	64	Mörs - Rheydt	40	500/300	16
Heidenau - Stade	42	450	70				
Henstlage - Dötlingen - Achim	73	750/900	70	Rüsselsheim - Mannheim	45	500	67,5
Achim - Meerdorf - Wolfsburg	200	600/400	70	Mannheim - Ulm	226	600/500	50
Engelbostel - Hannover	20	350/300	70/50	Lampertheim - Kirrlach	49	600/500	67,5
Meerdorf - Salzgitter - Hallendorf	18	400	70	Kirrlach - Lörrach	215	500/400	64
				Windhagen - Michelsbach	82	900	67,5
Neuengamme - Billbrook	20	500/400/300	70/25	Offenbach - Aschaffenburg	30	300	40
Agathenburg - Kiel	110	750/500/400	70				
Großburgwedel - Ehlershausen	17	300	70	Gernsheim - Marktredwitz	320	300	64
Groothusen - Emden	21	300	70	Gernsheim - Wertheim	75	500	67,5
Visbek - Lohne - Reiningen	47	600	70	Ludwigshafen - Homburg	82	500	32
Ems/Dollart - Wiesmoor - Rodenkirchen	98	400	70	Rottweil - Nürtingen	85	300	50/64
Ems/Dollart - Lünen - Berg. Gladbach	292	700/900	60/64	Rottweil - Offenburg	89	300	50
				Blaubeuren - Almendingen	26	400	64
Steinbrink - Lemförde - Lünen	139	600/900	67,5	Ulm - Augsburg	70	400	67,5
Rheden - Göttingen - Eschwege	195	600/750	64	Wertheim - Nürnberg	117	700	67,5
Salzdetfurth - Salzgitter	33	500	64	Neustadt - Ingolstadt (I. Teil)	23	400	67,5
Bohlenbergerfeld - Sande	15	300	70				
Salzgitter - Goslar	22	400	70				
Salzgitter - Kassel	130	500/400	25				
Kassel - Fulda - Frankfurt	250	500	64				
				RUSSISCHES ERDGAS			
Northeim - Bad Lauterberg	42	350	40	Waldhaus - Weiden	29	900	67,5
Rheden - Lengerich	70	300	64	Waldhaus - Arzberg	55	300	67,5
Rheden - Kirchweihe	54	300	70	Weiden - Eschenfelden - Haimendorf/ Nürnberg	80	700	67,5
Visbek - Herringhausen - Lünen - Dorsten	254	600/300	70/40	Nürnberg - Gebersdorf	30	300	67,5
Barmke - Schöningen	23	300	70	Weiden - Schwandorf	40	800	67,5
Ummeln - Paderborn	56	300	50	Schwandorf - Forchheim/Donau	66	700	67,5
				Forchheim - Wolfersdorf	93	700	67,5
Werne - Bergisch Gladbach	47	100	67,5				
Beckum - Werdohl	80	500	67,5				
Werne - Werdohl - Siegen	123	500/600	70/25				
Radevormwald - Wetzlar	112	600	16				
Wetzlar - Rüsselsheim	80	300	64				
Dorsten - Oberhausen	29	400	50				
Oberhausen - Huckingen	31	400/300	50				
Visbek - Bremerhaven	111	400/300	70				
				im Bau - under construction:			
Vogtei - Nienburg	28	600	70				
Hengstlage - Wildeshausen	19	400	70				
Vogtei - Landesbergen	20	370	40				
Vogtei - Landesbergen	20	350	40				
Sagermeer - Landesbergen	94	400	70				
Vogtei - Steinbrink	19	600/500	70				
Goldenstedt - Lastrup	37	300	70				
Düste - Landesbergen	48	350/300	70/40				
				DEUTSCHES ERDGAS			
Lönningen - Bentheim	67	400	70	Salzgitter - Helmstedt	60	600	25
Frenswegen - Bentheim	18	350	70	Hannover - Braunschweig	55	400	25
Bentheim - Dorsten	75	400	64	Hordorf - Gifhorn	36	300	25
Wielen - Frenswegen	17	500	100	Bielefeld - Bremen	140	400	25
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				
				NIEDERLÄNDISCHES ERDGAS			
NIEDERLÄNDISCHES ERDGAS				Emlicheim - Lingen	43	600	67,5
Aachen - Rheinfelden	460	950	67,5	Blankenloch - Freiburg	155	500/400	64
Winterswijk - Stockum	138	1000/600	67,5				
Emmerich - Werne - Berg. Gladbach	152	900	67,5				
Hoeningen - Porz	42	900	67,5				
Sonsbeck - Duisburg - Hamborn	34	500	50				
Hüls - Wuppertal	62	650/400	67,5				
Neuss - Jülich - Aachen	58	400	67,5				
Nordhorn - Lingen	24	500	67,5				
				DEUTSCH/NIEDERLÄNDISCHES ERDGASGEMISCH			
				Kirrlach - Heilbronn	50	400	50
				Heilbronn - Stuttgart	55	500/300	50/30
				Hamm - Hannover	210	500/400	40
				RUSSISCHES ERDGAS			
				Wolfersberg - Prutting	38	300	64

Tracé	Longueur km	Diamètre mm	Pression atm	Percorso	Lunghezza km	Diametro mm	Pressione atm
FRANCE							
existants:							
GAZ DE LACQ							
Lacq - Lussagnet	53	600	68	Cremona - Sergnano	50	508	60
Lussagnet - Chazel les - Roussines	345	600	68	Sergnano - Mortara	75	762	60
Roussines - Château - Landon - Gennevilliers	350	500	68	Sergnano - Rivolta	17	406	60
Evra-les-Châteaux - Trappes	56	600	68	Sergnano - Rivolta (raddoppio)	14	406	60
Roussines - Vindecy - Lyon	372	450/400/300/200	68	Rivolta - Brugherio	2 + 17	508/457	80
St-Sorlin-de-Vienne - Tersanne	103	500	68	Pessano - Calolziocorte	9	305	60
Vindecy - Champvans	33	500	68	Brugherio - Muggio	11 + 1 + 2	508/457/406	60
Méry - s/Cher - Chémery	42	600	79	Muggio - Lurago	19	305	60
Chémery - Nozay	245	450	79/68	Muggio - Cesano M.	3 + 5	508/406	60
Nozay - St-Reine de Bretagne	45	300	68	Seregno - Cesano M. - Novara	56	305	60
Lussagnet - Toulouse	133	400	68	Ceriano Laghetto - Vedano O.	27	305	60
Lacq - Langon	130	350	67	Gorla Minore - Lonate Ceppino	7	305	60
Langon - Libourne	50	300	60	Sergnano - Pagazzano	10	305	60
GAZ D'ARZEW				Bordolano - Brescia	31	305	60
Le Havre - Paris	207	500/600	68/39	Cremona - Mestre	189	406	60
GAZ DE PAYS-BAS				Verona - Trento	98	305	60
Artère de Paris:				Rabenna Terra - Minerbio	60	762	60
Frontière belge - Taisnières-s/Hon	5	900	68	Selva - Minerbio	7	406	60
Taisnières/Hon - Villiers-le-Bel	190	750	68	Minerbio - Cremona	131 + 5	559/406	60
Villiers-le-Bel - Beynes	55	600	68	Correggio - Villa Masone	4 + 12	406/305	60
Beynes - St-Illiers	30	750	68	Cortemaggiore - Bologna	142	305	60
Artère d'Artois:				Castenaso - S. Giorgio di Piano	14	508	60
Taisnières-s/Hon - Eps	124	600/400	68	Ravenna - Bologna	65	406	60
Artère de Lorraine et d'Alsace:				Ravenna - Bologna (raddoppio)	62	406	60
Taisnières-s/Hon - Aubenton	51	600	68	Ravenna - Ravenna Mare	16 + 15 + 2	610/330/305	60
Aubenton - Ottmarsheim	380	550/450/400	68	Porto Corsini Mare Ovest - Ravenna Terra	15	610	60
Reims - Bergères-les-Vertus	45	400	68	Porto Corsini Mare Ovest - Ravenna Terra (raddoppio)	15	610	60
Artère de l'Est:				Gravellona Toce - Mortara	88	864	60
Avrims - Alfortville	288	300	68	Fusignano - Alfonsine	10	305	60
GAZ DE SKIKDA				Alfonsine - S. Buniacolo	126	305	60
Artère Fos - Tersanne	214	600	68	Ravenna - Mestre	117	559	60
Artère Tersanne - Voreppe	57	400	68	Mestre - Trieste	77 + 17	406/305	60
Artère de Provence Côte d'Azur:				Salgareda - S. Polo di Piave	18	305	60
St-Martin de Crau - Bouc Bel Air	48	600	68	S. Polo di Piave - Vicenza	68	914	60
Artère du Languedoc:				Ravenna - Chieti	313	660	60
St-Martin de Crau - Montpellier	96	400	68	Cortemaggiore - S. Stefano di Magra	121	762	60
en construction:				S. Stefano di Magra - La Spezia	19	762	60
GAZ DE SKIKDA				S. Stefano di Magra - Livorno	88	457	60
Artère de Provence Côte d'Azur:				Rimini - Sansepolcro	74	660	60
Bouc Bel Air - St-Cézaire-s-Siagne	134	400	68	Livorno - Montelupo	57	457	60
Artère du Languedoc:				Montelupo - Sansepolcro	107	610	60
Montpellier - Béziers	68	400/200	68	Livorno - Piombino	71	406	60
ITALIA				Piombino - Follonica	25	305	60
In esercizio:				San Salvo - Rieti	190	406	60
Cortemaggiore - Genova	142	406	60	Rieti - Roma	9 + 49	305/254	60
Cortemaggiore - Torino	193	406	60	Recanati - Foligno	100	610	60
Tortona - Alessandria - Asti - Torino	84 + 16	559/406	60	Foligno - Civita Castellana	91	559	60
Trino Vercellese - Vercelli	17	356	60	Civita Castellana - Roma Ovest	67	559	60
Vercelli - Cavaglià	22	305	60	Cisterna - Benevento	202	508	60
Alessandria - Cairo Montenotte	73	305	60	Cisterna - Pomezia	27	457	60
Mortara - Alessandria	43	610	60	Pomezia - Roma Ovest	15	457	60
Cortemaggiore - Cremona	17	508	60	Roseto - Napoli	52 + 59	610/406	80
Cremona Ovest - Cremona Est	10 + 10	406	60	Benevento - Mercato S. Severino	39	305	60
Cremona Po - Cremona Est	7	406	60	Derivazione per Bagnoli	19 + 4 + 2	40/330/305	60
Cremona - Busto Arsizio	120	406	60	S. Salvo - Biccari	83	508	60
Cariaga - Credera	8	330	60	Biccari - Candela	24	457	60
Credera - Sergnano	16	305	60	Biccari - Celone	11	457	60
				Candela - Altamura	106	406	60
				Candela - Manfredonia	12 + 34	508/356	60
				Altamura - Taranto	66	356	60
				Bronte - Catania	35	305	60
				Gagliano - Gela	89	305/330	60
				Gagliano - Termini Imerese	98	559/406/356/305	60
				Catania - Augusta	34	305	60
				Gagliano - Carcaci	27	406	60
				in costruzione:			
				Asti - Cuneo	78	305	60
				Passo Gries - Gravellona T.	76	864	80
				Seriante - Castro	36	305	60
				Pisticci - S. Eufemia	187 + 30	406/305	60
				Tarvisio - Vicenza - Sergnano	150 + 177	914/864	60
				Nicastro - Catanzaro - Crotone	99	559	60

NATURGAS
Erdgasleitungen
Stand Ende 1973

GAS NATURALE
Metanodotti
Situazione a fine 1973

NATURAL GAS
Pipelines
At the end of 1973

NATUURLIJK GAS
Aardgaspijpleidingen
Toestand einde 1973

Tracé	Lengte km	Doorsnede mm	Druk atm	Location	Length km	Diameter mm	Pressure atm
NEDERLAND							
bestaand:				Winksele - Warnant-Dreye	65	400	65
Den Eeker - Ommen - Valburg - Schijndel	225	1 220	64	Turnhout - Kwaadmechelen	33	300	65
Tjuchem - Ommen I	105	1 220	64	Haccourt - Herstal	7	400	65
Tjuchem - Ommen II	105	1 220	64	Bodegem - St.-Martin - Merelbeke	42	500	65
Bathmen - Zevenaer	48	1 220	64	Merelbeke - Pittem	37	350	65
Zweekhorst - Ravenstein	35	1 220	64	Pittem - Zandvoorde	34	350	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo - Ravenstein - Bortel - Hilvarenbeek - Poppel (Belgische grens)	259	1 060	64	Fexhe - Wanze	22	400	65
Ewijk - Rijssoord - IJsselmonde - Hendrik Ido Ambacht	85	1 060	64	Wanze - Athus	132	300	65
Ten Boer - Oldeboorn - Wieringermeer - Beverwijk	191	1 060	64	Braine-l'Alleud - Jumet	31	500	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo	158	1 060	64	Stokkem - Maasmechelen - Genk	25	400/350	65
Bergen - Beverwijk	23	1 060	64	Roux - Marchienne	2	350	65
Ravenstein - Schinnen	121	1 060	64	Jumet - Roux - Amercoer	5	300	65
Hoogezand - Ommen - Angerlo - Ravenstein - Bortel - Hilvarenbeek - Poppel (Belgische grens)	259	900	64	Oisquercq - Tubize	3	250/350	65
Ommen - Lochem - Winterswijk	78	900	64	Gilly - Auvelais - Jemeppe	16	300	65
Hoogezand - Zuidlaren - Hindelopen				Maasmechelen - Laaeken	11	300	65
Medemblik - Driehuis - Voorschoten	234	900	64	Chertal - Mosin	5	300	65
Ommen - 't Harde - Jutphaas - Rijndijk - Voorschoten	165	900	64	en construction:			
Schijndel - Sanderbout	93	900	64	Kallo - Progil	4	350	65
Arnhem - Zevenaer (Duitse grens)	9	900	64				
Den Eeker - Oude Statenzijl (Duitse grens)	21	900	64				
Hilvarenbeek - Rijsbergen	35	900	64				
Schinnen - Bochtolt	22	900	64				
Voorschoten - Delft - Botlek	52	750	64				
Rijndijk - Ridderkerk - Hoogvliet	69	750	64				
Den Eeker - Oude Statenzijl (Duitse grens)	21	750	64				
Annerveen - Windeweer	2	750	64				
Rabenstein - Maastricht (Belg. grens)	144	600	64				
Hilvarenbeek - Woensdrecht - Zandvliet	101	600	64				
Beekse Bergen - Ossendrecht	35	600	64				
Woensdrecht - Goes - Sloegebied	49	500/450	64				
Alphen - Gilze Rijen - Geertruidenberg	29	450	64				
Ommen - Enschede	57	450	64				
Schoonebeek - Zwartemeer	23	450	64				
Zuidlaren - Groningen	21	300	64				
Bortel - Eindhoven	17	300	64				
Nunspeet - Flevocentrale	31	300	64				
BELGIQUE/BELGIË							
existant:				existing:			
Poppel - Blaregnies	161	900	65	Methane main: Canvey - Leeds	352	457	68
Poppel - Overijse - Braine-l'Alleud	106	900	65	Methane main: branches	211	152/356	68
Braine-l'Alleud - Écaussinnes	21	900	65	no. 1 Feeder: Easington - Tottle	145	610	68
Winksele - Anderlecht	46	600/300	65	no. 2 Feeder: Bacton - Churchover	200	914	68
Herentals - Zoersel	11	500	65	no. 3 Feeder: Bacton - Whitwell	172	914	68
Zoersel - Antwerpen	26	500	65	no. 4 Feeder: Bacton - Alrewas	245	914	68
Antwerpen - Kallø	11	500/300	65	no. 5 Feeder: Bacton - Norwich - Horndon	185	914	68
Zandvliet - Antwerpen	28	400	65	no. 6 Feeder: Paull - Elton	147	762	68
Antwerpen - Kruibeke	11	400	65	no. 7 Feeder: River Nene - River Trent	132	914	68
Fouron-le-Comte-Visé	6	400	65	West London Feeder:			
Visé - Hermée	10	400	65	St. Paul Walden - Ascot	77	762	68
				South London Ring:			
				Horndon - Mogador	72	762	68
				Ascot - Mogador	47	610	68
				Ascot - Bramshill	24	610	68
				Horndon - West Thurrock	11	610/914	68
				Abridge - Beckton	26	610	68
				Chignall St. James - Abridge	23	610	68
				Churchover - Wormington	64	610	68
				Churchover - Wormington (duplicate)	71	610	68
				Wormington - Pucklechurch	79	610	68
				Pucklechurch - Puckington - Kenn	140	508	68
				Ilchester - Mappowder	32	610	68
				Pucklechurch - Avonmouth	28	457	68
				Wormington - Llandarcy	164	610	68
				Churchover - Alrewas	53	914	68
				Alrewas - Audley	56	914	68
				Audley - Shocklach - Maelor	39	610/457	68
				Shocklach - Eccleston	16	457	68
				Audley - Warburton	40	914	68
				Eccleston - Runcorn	27	457	68
				Alrewas - Ambergate	45	610	68
				Tottle - Mirfield	47	762	68
				Tottle - Pentrich	29	610	68
				East Bierley - Newcastle	148	762	68
				Newcastle - Glenmavis	225	610	68
				Lockton - Pickering	15	457	68
				Theddiathorpe - Hatton	35	762	68
				Billingham - Spur	26	610	68
				Cranfield - Newton Longville	16	610	68
				River Trent - Pannal	87	914	68

NATURGAS
Zwischenverdichterstationen
Stand Ende 1973

GAS NATURALE
Centrali di spinta
Situazione a fine 1973

NATURAL GAS
Compressor stations
At the end of 1973

NATUURLIJK GAS
Compressorstations
Toestand einde 1973

Station	Region	Installierte Leistung	Art der Maschinensätze	Station	Region	Installed capacity	Type of generating sets
Station	Région	Puissance installée	Nature des groupes	Centrale	Regione	Potenza installata	Natura dei gruppi
		PS/CV				HP/CV	
DEUTSCHLAND (BR)				ITALIA			
vorhandene:				In esercizio:			
Curslack	Hamburg	2 400	Gasturbine	<i>Centrali di spinta:</i>			
Achim	Niedersachsen	20 500	"	Cremona	Lombardia	30 000	motori elettrici
Emsbüren	"	45 000	"	Mira	Veneto	3 600	turbine a gas
Folmhusen	"	15 000	"	S. Bonifacio	"	4 800	"
Wardenburg	"	20 500	"	Correggio	Emilia-Romagna	20 050	motori elettrici
Elten	Nordrhein-Westfalen	47 200	"	Villa Masone	"	3 600	alternativo
Werne	"	43 400	"	Soliera	"	5 050	turbine a gas
Porz	"	40 600	"	Torrile	"	5 050	"
				Minerbio	"	12 000	alternativo
Niederschelden	"	10 000	Kolben-Kompr.	Chieti	Abruzzi e Molise	2 400	turbine a gas
Gernsheim	Hessen	8 400	"				
Scheidt	Rheinland-Pfalz	47 200	Gasturbine	<i>Stoccaggio:</i>			
Blankenloch	Baden-Württemberg	12 600	Kolben-Kompr.	Brugherio	Lombardia	4 000	alternativo
Taschenhausen	"	4 200	"	Sernano	"	6 000	"
Offenburg/Weier	"	2 220	Gasturbine	Cortemaggiore	Emilia-Romagna	4 000	"
		4 650	Kolben-Kompr.	Cupello	Abruzzi e Molise	2 400	turbine a gas
				Ferrandina	Basilicata	3 600	"
Im Bau:				NEDERLAND			
St-Hubert	Nordrhein-Westfalen	30 000	Gasturbine	bestaande:			
Werne (Erw.)	"	17 600	"	Oldeboorn	Noord	48 000	gasturbines
Mittelbrunn	Rheinland-Pfalz	27 000	"	Ommen 1	Oost	192 000	"
Hügelheim	Baden-Württemberg	27 000	"	Ommen 2	"		"
Waidhaus	Bayern	26 000	"	Ommen 3	"	105 600	gasturbines
				Ommen 4	"	"	"
				Zweekhorst	"	106 800	"
				Beverwijk	West	31 000	"
				Wieringermeer	"	45 000	"
				Ravenstein	Zuid	64 000	"
FRANCE				BELGIQUE/BELGIË			
existants:				existants - bestand:			
<i>Transport:</i>				Weelde	Noord	13 180	zuigercompr.
Creil	Région parisienne	1 100	turbines à gaz	Ben-Ahin	Sud	31 500	gasturbines
Mitry-Mory	"	2 200	"	Winksele	Brabant	2 200	turbine à gaz
Taisnières	Nord	20 400	turbines et moteurs à gaz			46 550	"
				en construction - in aanbouw:			
Aubenton	Ardennes-Lorraine	7 200	turbines à gaz	Weelde (uitbreiding)	Noord	17 865	gasturbines
Breheville	"	7 200	"				
Mouzay	"	2 200	"				
Avrims	"	4 100	moteurs élect.				
Chazelles	Poitou-Charente	10 200	moteurs à gaz				
Roussines	"	6 100	"				
Auros	Aquitaine	10 200	"				
Mery-sur-Cher	Centre	6 100	turbines à gaz				
Saint-Victor	Limousin	7 350	"				
Vindécy	Centre-Est	5 200	moteurs à gaz				
Seurre	"	1 100	turbines à gaz				
Tersanne	Sud-Est	7 100	"				
Ars	"	3 500	"				
<i>Stockages souterrains:</i>							
Beynes	Région parisienne	2 700	moteurs à gaz				
Saint-Illiers	"	2 000	"				
Velaine	Lorraine	6 100	"				
Chemery	Centre	6 600	"				
Tersanne	Rhône-Alpes	1 500	"				
en construction:							
<i>Transport:</i>							
Mitry-Mory (ext.)	Région parisienne	3 300	turbines à gaz				
Chateau-Landon	"	8 200	"				
Creil (ext.)	"	2 200	"				
Crapeaumesnil	Nord	7 200	"				
Baldenheim	Alsace	2 200	"				
Saint-Victor (ext.)	Limousin	7 100	"				
Ars (ext.)	Rhône-Alpes	7 400	"				
Courthezon	"	8 200	"				
<i>Stockage souterrain:</i>							
Velaine (ext.)	Lorraine	2 000	moteurs à gaz				
				UNITED KINGDOM			
				existing:			
				Ambergate	East Midlands	8 500	gas turbines
				Scunthorpe	"	27 800	"
				Peterborough	East Anglia	41 700	"
				Kings Lynn	"	41 700	"
				Alrewas	West Midlands	24 200	"
				Churchover	"	15 200	"
				Chelmsford	South East	25 000	"
				under construction:			
				Bishop Auckland	Northern	18 000	gas turbines
				Cambridge	East Anglia	25 000	"
				Kings Lynn (2)	"	41 700	"

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKSGAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR COKE-OVEN GAS, BLAST FURNACE GAS AND WORKS GAS

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
2 Production	519 480	516 332	466 521	437 103	418 097	- 4,3	325 455	322 833	297 073	285 681	292 545	+ 2,4	
<i>gaz de cokeries</i>	167 155	167 353	157 679	146 173	150 921	+ 3,2	133 236	134 240	126 154	119 486	123 099	+ 3,0	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	174 401	172 823	153 127	155 859	164 311	+ 5,4	143 833	142 205	127 776	131 541	139 338	+ 5,9	
<i>gaz d'usines</i>	177 924	176 156	155 715	135 071	102 865	- 23,8	48 386	46 388	43 143	34 654	30 108	- 13,1	
3a Réceptions en provenance de EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>)	(839)	(512)	(352)	(114)	(2)	- 98,2	(839)	(512)	(352)	(114)	(2)	- 98,2	
4 Importations en provenance des pays tiers	32	33	9	-	-		32	33	9	-	-		
5 Ressources	519 512	516 365	466 530	437 103	418 097	- 4,3	325 487	322 866	297 082	285 681	292 545	+ 2,4	
6 Variations des stocks prod. et import. * (<i>gaz d'usines</i>)	- 121	- 261	- 61	- 373	+ 1 062		- 121	- 261	- 61	- 373	+ 1 062		
8a Livraisons à EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>)	(825)	(489)	(331)	(103)	-		(825)	(489)	(331)	(103)	-		
9 Exportations vers les pays tiers	730	985	732	424	14	- 96,7	730	985	732	424	14	- 96,7	
10 Consommation brute	} 518 875	} 515 142	} 465 758	} 436 317	} 418 147	} - 3,9	} 324 650	} 321 843	} 296 310	} 284 895	} 293 595	} + 3,1	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations (centrales électriques)	52 100	57 135	57 361	62 359	72 971	+ 17,0	48 144	53 330	53 251	58 880	86 701	+ 13,7	
<i>gaz de cokeries</i>	6 938	11 082	14 833	18 575	22 768	+ 22,6	6 938	11 082	14 833	18 575	22 151	+ 19,3	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	45 162	46 053	42 528	43 784	50 203	+ 14,7	41 206	42 248	38 418	40 105	44 550	+ 11,1	
14 Consommation du secteur Energie	78 954	82 230	80 560	73 828	74 792	+ 1,3	61 249	64 281	82 680	57 384	57 892	+ 0,5	
<i>gaz de cokeries</i>	62 365	66 435	67 396	58 860	60 567	+ 2,9	48 328	52 298	52 654	45 377	45 409	+ 0,1	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	12 890	11 894	9 899	11 002	11 156	+ 1,4	10 068	8 970	7 431	9 566	10 069	+ 5,3	
<i>gaz d'usines</i>	3 699	3 901	3 465	3 966	3 069	- 22,6	2 853	3 013	2 595	2 441	2 214	- 9,3	
15 Pertes sur les réseaux	23 510	29 847	30 067	21 327	15 914	- 25,4	2 879	3 413	3 958	3 675	3 128	- 14,9	
18 Consommation finale non énergétique (<i>gaz de cokeries</i>)	6 684	5 688	4 799	3 665	3 391	- 7,5	6 684	5 688	4 799	3 665	3 391	- 7,5	
17 Consommation finale énergétique	357 049	340 078	293 989	277 847	252 585	- 9,1	205 240	194 839	172 647	164 200	163 191	- 0,6	
<i>gaz de cokeries</i>	46 434	43 130	39 066	38 847	38 766	- 0,2	35 044	31 488	27 877	27 734	27 718	- 0,1	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	117 731	116 293	102 954	102 808	106 086	+ 3,2	93 941	92 403	83 978	83 605	87 853	+ 5,1	
<i>gaz d'usines</i>	192 884	180 653	151 979	136 192	107 733	- 20,9	76 255	70 748	60 792	52 861	47 620	- 9,9	
18 Ecart statistique	+ 378	+ 166	- 1 028	- 2 709	- 506		+ 454	+ 292	- 1 025	- 2 709	- 506		
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	208 852	198 881	171 876	167 198	167 834	+ 0,4	151 801	145 105	130 733	124 919	129 637	+ 3,8	
soit:													
1710 sidérurgie	165 680	162 189	144 449	139 915	142 160	+ 1,6	128 131	123 985	112 015	108 590	113 740	+ 4,7	
1711 métaux non ferreux	3 708	2 170	1 708	2 878	2 121	- 26,3	1 730	1 200	1 078	1 971	1 636	- 17,0	
1712 chimie	5 137	4 285	3 035	3 247	3 355	+ 3,3	3 864	3 092	2 422	2 107	2 162	+ 2,6	
1713 produits minéraux non métalliques	7 717	6 253	5 120	3 037	2 678	- 11,8	5 270	4 938	4 232	1 921	1 882	- 2,0	
1714 extraction (combustibles exclus)	-	-	-	3	17	+ 467	-	-	-	3	7	- 66,7	
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac	2 051	2 003	1 500	1 475	1 289	- 12,6	136	610	410	343	329	- 4,1	
1718 textiles, cuir, habillement	1 566	875	496	574	657	+ 14,5	758	319	92	119	143	+ 20,2	
1717 papier et imprimerie	768	598	246	561	725	+ 29,2	331	189	238	251	278	+ 10,8	
1718 fabrications métalliques	15 393	13 952	9 738	8 955	7 915	- 11,6	5 761	5 285	5 064	4 033	3 510	- 13,0	
1719 autres branches	6 832	6 556	5 384	6 551	6 917	+ 5,6	5 820	5 487	5 182	5 581	5 956	+ 6,7	
ajustement*	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-		
173 foyers domestiques, etc.	148 197	141 195	122 323	110 651	84 751	- 23,4	53 439	49 534	41 914	39 281	33 554	- 14,6	
soit:													
<i>foyers domestiques</i>	118 448	112 519	96 205	85 587			40 464	37 269	31 267	27 979	23 257	- 16,9	
<i>commerce, administration publique, etc.</i>	29 749	28 676	26 118	25 064			12 975	12 265	10 647	11 302	10 297	- 8,9	
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12 - 14)	439 721	432 912	385 198	362 489	344 355	- 5,0	263 401	257 362	233 630	227 511	235 903	+ 3,7	
<i>gaz de cokeries</i>	104 790	100 918	90 283	87 313	90 354	+ 3,5	84 908	81 942	73 500	74 109	77 690	+ 4,8	
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	161 511	160 929	143 428	144 857	153 155	+ 5,7	133 765	133 235	120 345	121 975	129 269	+ 6,0	
<i>gaz d'usines</i>	173 420	171 065	151 487	130 319	100 846	- 22,6	44 728	42 185	39 785	31 427	28 944	- 7,9	

* (+) 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

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (Ho)
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
162 313	160 981	148 785	135 087	137 333	+ 1,7	76 071	77 316	69 901	66 500	67 072	+ 0,9	2 Erzeugung
77 592	77 130	73 197	66 898	66 143	- 1,1	25 707	26 284	23 260	21 875	22 448	+ 2,6	Kokereigas
56 575	56 261	48 555	50 005	54 960	+ 9,9	38 645	39 255	34 945	34 422	35 896	+ 4,3	Hochofengas
28 146	27 590	25 013	18 184	16 230	- 10,7	11 719	11 777	11 696	10 203	8 728	- 14,5	Ortsgas
62	-	-	-	-	-	708	397	215	66	2	- 97,0	3a Bezüge aus EUR-6 (Ortsgas)
32	33	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Einfuhr aus dritten Ländern
162 407	161 014	148 774	135 087	137 333	+ 1,7	76 778	77 713	70 116	66 568	67 074	+ 0,6	5 Aufkommen
- 194	- 295	+ 9	- 505	+ 365	-	+ 73	+ 34	- 70	+ 132	+ 697	-	6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* (Ortsgas)
612	340	184	55	-	-	132	111	135	48	-	-	8a Lieferungen an EUR-6 (Ortsgas)
730	985	732	424	14	- 96,7	-	-	-	-	-	-	9 Ausfuhr in dritte Länder
160 871	159 394	145 867	134 103	137 684	+ 2,7	76 720	77 636	69 911	66 650	67 771	+ 1,7	10 Bruttoverbrauch
18 793	22 332	22 811	24 439	28 096	+ 15,0	12 231	14 060	13 178	14 101	16 660	+ 18,1	12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 358	6 162	9 129	10 311	11 507	+ 11,6	1 425	2 237	2 198	3 317	4 832	+ 45,7	13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)
15 435	16 170	13 682	14 128	16 589	+ 17,4	10 806	11 823	10 980	10 784	11 828	+ 9,7	Kokereigas
34 833	35 610	34 649	29 364	29 112	- 0,9	12 246	13 235	11 799	11 101	10 637	- 4,2	14 Verbrauch des Sektors Energie
27 022	28 425	29 081	22 520	22 436	- 0,4	10 603	11 566	10 313	9 388	9 298	- 1,0	Kokereigas
5 388	4 846	3 710	5 231	5 110	- 2,3	1 285	1 162	954	1 072	854	- 20,3	Hochofengas
2 423	2 339	1 858	1 613	1 566	- 2,9	358	507	532	641	485	- 24,3	Ortsgas
1 525	2 247	3 270	3 000	2 500	- 16,7	878	650	284	300	300	-	15 Netzverluste
422	374	387	354	315	- 11,0	4 079	3 325	2 795	1 900	1 983	+ 4,4	16 Nicht-energetischer Endverbrauch (Kokereigas)
105 230	98 071	88 417	79 492	78 304	- 1,5	47 019	47 249	41 210	39 435	38 191	- 3,2	17 Energetischer Endverbrauch
19 390	15 580	13 949	13 275	12 120	- 8,7	5 153	5 953	5 565	5 492	5 063	- 7,8	Kokereigas
35 623	35 193	31 089	30 646	33 261	+ 8,5	26 410	26 156	23 011	22 566	23 214	+ 2,9	Hochofengas
50 217	47 298	41 379	35 571	32 923	- 7,4	15 456	15 140	12 634	11 377	9 914	- 12,9	Ortsgas
+ 68	+ 760	- 1 667	- 2 546	- 643	-	+ 267	- 883	+ 645	- 187	-	-	18 Statistische Differenz
75 050	69 276	62 012	55 880	57 999	+ 3,8	34 177	34 494	30 168	29 439	29 535	+ 0,3	Energetischer Endverbrauch:
57 452	53 450	47 882	44 267	47 246	+ 6,7	32 227	32 909	29 148	28 703	28 955	+ 0,9	171 Industrie
1 507	967	908	1 784	1 477	- 17,2	223	233	170	187	159	- 15,0	davon:
2 603	1 985	1 638	1 431	1 511	+ 5,6	76	54	70	36	12	- 66,7	1710 Eisenschaffende Industrie
4 225	4 026	3 555	1 352	1 385	+ 2,4	745	606	350	252	194	- 23,0	1711 NE-Metallindustrie
-	503	346	317	292	- 7,9	136	107	64	26	37	+ 42,3	1712 Chemie
717	285	66	102	118	+ 15,7	41	34	26	17	25	+ 47,1	1713 Steine, Erde, Glas, Keramik
-	-	223	247	270	+ 9,3	28	20	15	4	8	+ 100	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
303	169	4 712	3 871	3 400	- 12,2	611	439	266	162	110	- 32,1	1715 Nahrungs- und Genußmittel
3 457	3 265	2 682	2 489	2 300	- 7,6	90	92	59	49	34	- 30,6	1716 Textil, Leder, Bekleidung
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1717 Papier und Druckereigerwerbe
30 180	28 795	24 405	23 632	20 305	- 14,1	12 842	12 755	11 042	9 996	8 656	13,4	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
21 270	20 270	17 094	15 349	12 840	- 16,3	10 374	10 223	8 764	7 659	6 454	- 15,7	1719 Sonstige
8 910	8 525	7 311	8 283	7 465	- 9,9	2 468	2 532	2 278	2 337	2 202	- 5,8	Ausgleich
126 038	123 784	111 218	104 739	108 572	+ 3,7	64 474	64 401	58 112	55 549	57 134	+ 2,9	173 Haushalte usw.
50 570	48 705	44 116	44 378	43 707	- 1,5	15 104	14 718	12 947	12 487	13 150	+ 5,3	davon:
51 187	51 415	44 845	44 774	49 850	+ 11,3	37 360	38 093	33 991	33 350	35 042	+ 5,1	Haushalte
24 281	23 664	22 257	15 587	15 015	- 3,7	12 070	11 590	11 174	9 712	8 942	- 7,9	Handel, Behörden usw.
												Zusätzliche Angaben:
												Lieferungen für den inländischen Markt (12 - 14)
												Kokereigas
												Hochofengas
												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 GASVÆRKS GAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR COKE-OVEN GAS, BLAST FURNACE GAS AND WORKS GAS

Tcal (PCS)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
	ITALIA						NEDERLAND					
2 Produzione	28 975	30 154	29 837	30 953	31 925	+ 3,1	8 704	8 540	8 780	9 818	11 790	+ 22,6
gas di cokerie	12 682	13 618	13 196	13 455	14 590	+ 8,4	3 687	3 743	3 631	3 813	5 447	+ 42,9
gas di altiforni	10 039	10 094	10 309	11 257	12 195	+ 8,3	4 996	4 797	5 149	5 803	6 343	+ 9,3
gas di officine	6 254	6 442	6 332	6 241	5 140	- 17,6	21	-	-	-	-	-
3a Arrivi da EUR-6 (gas di officine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Importazioni dai paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Risorse	28 975	30 154	29 837	30 953	31 925	+ 3,1	8 704	8 540	8 780	9 818	11 790	+ 22,6
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	28 975	30 154	29 837	30 953	31 925	+ 3,1	8 704	8 540	8 780	9 818	11 790	+ 22,6
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	4 449	4 394	4 648	5 370	6 007	+ 11,9	2 938	3 095	3 112	3 325	3 922	+ 18,0
gas di cokerie	1 080	1 083	1 370	1 528	1 868	+ 22,3	-	-	-	-	802	-
gas di altiforni	3 369	3 311	3 278	3 842	4 139	+ 7,7	2 938	3 095	3 112	3 325	3 120	- 6,2
14 Consumo del settore Energia	5 683	6 977	7 803	8 283	8 192	- 0,9	1 761	1 807	1 771	1 864	2 330	+ 25,0
gas di cokerie	4 910	6 231	6 993	7 166	6 859	- 4,3	737	714	725	891	679	- 23,8
gas di altiforni	720	602	614	911	1 170	+ 28,4	1 024	1 093	1 046	973	1 651	+ 69,7
gas di officine	33	144	196	186	163	- 12,4	-	-	-	-	-	-
15 Perdite sulle reti	325	404	390	372	326	- 12,4	56	70	-	-	-	-
18 Consumo finale non energetico (gas di cokerie)	1 681	1 739	1 317	1 040	843	- 18,9	-	-	-	-	-	-
17 Consumo finale energetico	16 842	16 530	15 679	15 908	16 557	+ 4,1	3 949	3 568	3 749	4 205	5 360	+ 27,5
gas di cokerie	4 728	4 272	3 329	3 601	4 896	+ 36,0	1 350	1 198	664	661	697	+ 5,4
gas di altiforni	5 950	6 181	6 417	6 504	6 886	+ 5,9	2 578	2 370	3 085	3 544	4 663	+ 31,6
gas di officine	6 164	6 077	5 933	5 803	4 775	- 17,7	21	-	-	-	-	-
18 Differenza statistica	+ 15	+ 110	-	-	-	-	-	-	+ 148	+ 222	+ 178	-
Consumo finale energetico:												
171 industria	10 839	10 779	10 058	10 365	11 972	+ 15,5	3 932	3 568	3 749	4 205	5 360	+ 27,5
ossia:												
1710 siderurgia	9 725	9 922	9 574	9 890	11 422	+ 15,5	3 071	2 738	3 089	3 519	4 659	+ 32,4
1711 metalli non ferrosi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1712 chimica	106	87	5	-	-	-	745	736	547	531	558	+ 5,1
1713 prodotti minerali non metallici	19	38	48	-	-	-	112	94	113	155	143	- 7,7
1714 estrazione (combustibili esclusi)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1717 carta e stampa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1718 fabbricazioni metalliche	364	220	86	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1719 altri settori	625	512	345	475	550	+ 15,8	4	-	-	-	-	-
aggiustamento*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 usi domestici, ecc.	6 003	5 751	5 621	5 543	4 585	- 17,3	17	-	-	-	-	-
ossia:												
usi domestici	5 364	5 082	4 920	4 930	3 956	- 19,8	14	-	-	-	-	-
commercio, amministrazione pubblica, ecc.	639	669	701	613	629	+ 2,6	3	-	-	-	-	-
Dati complementari:												
Forniture per il mercato interno (12 - 14)	23 312	23 177	22 034	22 690	23 733	+ 4,6	6 943	6 733	7 009	7 752	9 460	+ 22,0
gas di cokerie	7 772	7 387	6 203	6 289	7 731	+ 22,9	2 950	3 029	2 908	2 906	4 768	+ 63,2
gas di altiforni	9 319	9 492	9 695	10 346	11 025	+ 6,6	3 972	3 704	4 103	4 830	4 692	- 2,9
gas di officine	6 221	6 298	6 136	6 055	4 977	- 17,8	21	-	-	-	-	-

* (+) 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

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Taal (bov. w.)
BELGIQUE / BELGIË						LUXEMBOURG						
35 327	32 598	30 164	32 876	33 190	+ 1,0	14 065	13 244	11 626	10 649	11 235	+ 5,5	2 Produktie
13 568	13 465	12 870	13 445	14 471	+ 7,6	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
19 620	18 605	17 244	19 422	18 709	- 3,7	13 958	13 193	11 574	10 632	11 235	+ 5,7	hoogovengas
2 139	528	50	9	10	+ 11,1	107	51	52	17	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	69	115	137	48	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
35 327	32 598	30 164	32 876	33 190	+ 1,0	14 134	13 359	11 763	10 697	11 235	+ 5,0	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp. (fabrieksgas)
81	38	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
35 246	32 560	30 152	32 876	33 190	+ 1,0	14 134	13 359	11 763	10 697	11 235	+ 5,0	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
6 054	6 112	6 688	8 825	9 196	+ 4,2	3 679	3 337	2 814	2 620	2 820	+ 7,6	13 Omzetting (elektrische centrales)
1 075	1 600	2 136	2 938	3 142	+ 6,9	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
4 979	4 512	4 552	5 887	6 054	+ 2,8	3 679	3 337	2 814	2 620	2 820	+ 7,6	hoogovengas
6 741	6 648	6 653	6 791	7 421	+ 9,3	5	4	5	1	-	-	14 Verbruik van sector Energie
5 056	5 362	5 542	5 412	6 137	+ 13,4	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
1 651	1 267	1 107	1 379	1 284	- 6,9	-	-	-	-	-	-	hoogovengas
34	19	4	-	-	-	5	4	5	1	-	-	fabrieksgas
74	30	-	-	-	-	21	12	14	3	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
502	250	300	371	250	- 32,6	-	-	-	-	-	-	16 Niet-energetisch eindverbruik (cokesovengas)
21 771	19 215	16 682	17 087	16 364	- 4,2	10 429	10 006	8 930	8 073	8 415	+ 4,2	17 Energetisch eindverbruik
4 423	4 485	4 370	4 705	4 942	+ 5,0	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
13 101	12 647	11 616	12 333	11 414	- 7,5	10 279	9 856	8 760	8 012	8 415	+ 5,0	hoogovengas
4 247	2 083	676	49	8	- 83,7	150	150	170	61	-	-	fabrieksgas
+ 104	+ 305	- 151	- 198	- 41	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
Energetisch eindverbruik:												
17 524	17 132	15 986	17 038	16 356	- 4,0	10 279	9 856	8 760	8 012	8 415	+ 5,0	171 industrie
waarvan:												
15 546	15 284	13 728	14 361	13 203	- 8,1	10 110	9 682	8 594	7 850	8 255	+ 5,2	1710 ijzer- en staalindustrie
334	230	162	109	81	- 25,7	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
-	-	-	-	-	-	169	174	166	162	160	- 1,2	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
1 644	1 618	2 096	2 568	3 072	+ 19,6	-	-	-	-	-	-	1718 metaalverwerking
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 overige aanpassingsverschil *
4 247	2 083	676	49	8	- 83,7	150	150	170	61	-	-	173 huisbrand, enz.
waarvan:												
3 302	1 554	489	41	7	- 82,9	140	140	-	-	-	-	particuliere huishoudingen
945	529	187	8	1	- 87,5	10	10	-	-	-	-	handel, overheidsdiensten, enz.
Aanvullende gegevens:												
28 505	25 912	23 499	26 085	25 789	- 1,2	14 129	13 355	11 758	10 696	11 235	+ 5,0	Leveringen voor de binnenlandse markt (12 - 14)
8 512	8 103	7 328	8 033	8 334	+ 3,7	-	-	-	-	-	-	cokesovengas
17 969	17 338	16 137	18 043	17 425	- 3,4	13 958	13 193	11 574	10 632	11 235	+ 5,7	hoogovengas
2 024	471	34	9	10	+ 11,1	171	162	184	64	-	-	fabrieksgas

* (+) 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 GASVÆRKS GAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGASBILANZ

BALANCE-SHEET FOR COKE-OVEN GAS, BLAST FURNACE GAS AND WORKS GAS

Tcal (GCV)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
2 Production	191 419	190 789	166 824	148 756	122 767	- 17,5	929	1 020	1 020
<i>coke oven gas</i>	33 919	33 113	31 525	26 687	27 822	+ 4,3	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	30 568	30 618	25 351	24 318	24 973	+ 2,7	-	-	-
<i>works gas</i>	126 932	127 058	109 948	97 751	69 972	- 28,4	929	1 020	1 020
3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Resources	191 419	190 789	166 824	148 756	122 767	- 17,5	929	1 020	1 020
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	191 419	190 789	166 824	148 756	122 767	- 17,5	929	1 020	1 020
12 Gross inland consumption									
13 Transformations (electrical power stations)	3 956	3 805	4 110	3 679	6 270	+ 70,4	-	-	-
<i>coke oven gas</i>	-	-	-	-	617	-	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	3 956	3 805	4 110	3 679	5 653	+ 53,7	-	-	-
14 Consumption of the energy sector	17 615	17 842	17 791	16 355	17 001	+ 4,0	29	32	32
<i>coke oven gas</i>	14 037	14 137	14 742	13 483	15 158	+ 12,4	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	2 822	2 924	2 268	1 436	1 087	- 24,3	-	-	-
<i>works gas</i>	756	781	781	1 436	756	- 47,4	29	32	32
15 Distribution losses	20 437	26 233	25 906	17 439	12 558	- 28,0	75	83	83
16 Final non-energy consumption (<i>coke oven gas</i>)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Final energy consumption	149 487	143 035	119 020	111 283	86 938	- 21,9	825	905	905
<i>coke oven gas</i>	11 390	11 642	11 189	11 113	11 048	- 0,6	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	23 790	23 890	18 976	19 203	18 233	- 5,1	-	-	-
<i>works gas</i>	114 307	107 503	88 855	80 967	57 657	- 28,8	825	905	905
18 Statistical difference	- 76	- 126	- 3	-	-	-	-	-	-
Final energy consumption:									
171 industry	56 600	53 323	40 547	41 857	37 743	- 9,8	160	196	196
of which:									
1710 <i>iron and steel industry</i>	37 548	38 203	32 433	31 324	28 420	- 9,3	-	-	-
1711 <i>non-ferrous metals industry</i>	1 966	958	630	907	485	- 46,5	-	-	-
1712 <i>chemical industry</i>	1 260	1 184	605	1 134	1 193	+ 5,2	-	-	-
1713 <i>glass, pottery and building materials industry</i>	2 394	1 260	806	1 033	796	- 22,9	-	-	-
1714 <i>ore-extraction industry (except fuels)</i>	-	-	-	-	16	-	-	-	-
1715 <i>food, drink and tobacco industry</i>	1 840	1 336	1 058	1 109	960	- 13,4	-	-	-
1716 <i>textile, leather and clothing industry</i>	806	554	403	454	514	+ 13,2	-	-	-
1717 <i>paper and printing industry</i>	428	403	-	302	447	+ 48,0	-	-	-
1718 <i>engineering and other metal industry</i>	9 526	8 568	4 612	4 863	4 405	- 9,4	-	-	-
1719 <i>other non-classified industries</i>	832	857	-	731	507	- 30,6	-	-	-
<i>agreement</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 households, etc.	92 887	89 712	78 473	69 426	49 195	- 29,1	665	709	709
of which:									
<i>households</i>	76 255	73 458	63 202	55 868	40 068	- 28,3	-	-	-
<i>commerce, public authorities, etc.</i>	16 632	16 254	15 271	13 558	9 127	- 32,7	-	-	-
Additional data:									
Deliveries for the inland market (12-14)	173 804	172 947	149 033	132 401	105 766	- 20,1	900	988	988
<i>coke oven gas</i>	19 882	18 976	16 783	13 204	12 664	- 4,1	-	-	-
<i>blast furnace gas</i>	27 746	27 694	23 083	22 882	23 886	+ 4,4	-	-	-
<i>works gas</i>	126 176	126 277	109 167	96 315	69 216	- 28,1	900	988	988

* (+) 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

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (Bø)
IRELAND			DANMARK						
1 086	1 289	+ 18,7	1 677	1 690	1 806	1 580	1 496	- 5,3	2 Produktion
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas
1 086	1 289	+ 18,7	1 677	1 690	1 606	1 580	1 496	- 5,3	gasværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Leveringer fra EUR-6 (gasværksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Import fra tredjelande
1 086	1 289	+ 18,7	1 677	1 690	1 606	1 580	1 496	- 5,3	5 Radighedsmængde
-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Lagerforandringer hos producenter og importører * (gasværksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringer til EUR-6 (gasværksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Eksport til tredjelande
1 088	1 289	+ 18,7	1 677	1 690	1 606	1 580	1 496	- 5,3	10 Bruttoforbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Indenlandsk bruttoforbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omformning (elektricitetsværker)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas
34	43	+ 26,5	61	75	57	55	56	+ 1,8	14 Forbrug i energi-sektoren
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas
34	43	+ 26,5	61	75	57	55	56	+ 1,8	gasværksgas
88	105	+ 19,3	119	118	120	125	125	-	15 Distributionstab
-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug (koksværksgas)
964	1 141	+ 18,4	1 497	1 497	1 429	1 400	1 315	- 6,1	17 Endeligt energetisk forbrug
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	højovngas
964	1 141	+ 18,4	1 497	1 497	1 429	1 400	1 315	- 6,1	gasværksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistisk differens
Endeligt energetisk forbrug:									
220	274	+ 24,5	291	257	201	200	180	- 10,0	171 industri
-	-	-	1	1	1	1	-	-	heraf:
-	-	-	12	12	-	-	-	-	1710 jern- og stålindustri
-	-	-	13	9	8	6	-	-	1711 øvrige metalindustri
-	-	-	53	55	82	83	-	-	1712 kemisk industri
-	-	-	75	57	32	23	-	-	1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialindustri
-	-	-	2	2	1	1	-	-	1714 minedrift (brændstof undt.)
-	-	-	9	6	8	8	-	-	1715 nærings- og nydelsemiddelindustri
-	-	-	106	99	62	59	-	-	1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri
-	-	-	20	16	7	19	-	-	1717 papir- og grafisk industri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1718 jern- og metallforarbejdning
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1719 andre ikke klassificerede industrier
-	-	-	-	-	-	-	-	-	udligning
744	867	+ 16,5	1 206	1 240	1 228	1 200	1 135	- 5,4	173 husholdninger, osv.
-	-	-	1 164	1 183	1 128	1 096	-	-	heraf:
-	-	-	42	57	100	104	-	-	husholdninger
-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, offentlige institutioner, osv.
1 052	1 246	+ 18,4	1 616	1 615	1 549	1 525	1 440	- 5,6	Tillægsoplysninger:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Leveringer til indlandsmarkedet (12-14)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	koksværksgas
1 052	1 246	+ 18,4	1 616	1 615	1 549	1 525	1 440	- 5,6	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)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
1 Production de sources primaires	3 146	3 293	3 265	3 350	3 585	+ 7,0	3 146	3 293	3 265	3 350	3 585	+ 7,0	
2 Production de produits dérivés	144 176	150 594	146 775	152 585	166 877	+ 10,7	119 425	127 397	124 589	126 096	139 612	+ 10,7	
gaz de pétrole liquéfiés	101 582	107 237	109 698	119 220	129 752	+ 8,8	85 651	90 754	92 689	99 416	107 744	+ 8,4	
gaz de raffineries	42 594	43 357	37 077	33 345	39 125	+ 17,3	33 774	36 643	31 900	26 680	31 868	+ 19,4	
3a Réceptions en provenance de EUR-6	} (9 019)	(10 875)	(9 823)	(10 504)	(9 922)	- 5,5	(6 190)	(7 997)	(7 200)	(7 430)	(6 447)	- 13,2	
3b Réceptions en prov. des nouv. pays membres							181	303	314	366	382	+ 4,4	
4 Importations en provenance des pays tiers	2 515	3 407	4 975	3 981	3 877	- 2,6	1 000	2 206	4 133	3 036	3 158	+ 4,0	
5 Ressources	149 839	157 294	155 015	159 896	176 339	+ 10,3	123 754	133 199	132 301	132 848	146 737	+ 10,5	
6 Variations des stocks prod. et import.	+ 1 168	- 1 075	+ 473	- 2 084	1 453		+ 1 184	- 819	+ 563	- 2 386	- 1 186		
8a Livraisons à EUR-6	} (10 269)	(11 758)	(11 206)	(10 433)	25 075	+ 13,7	(6 796)	(8 327)	(7 923)	(7 509)	22 988	+ 13,1	
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2 500	2 280	2 131	1 935			
9 Exportations vers les pays tiers	11 103	12 334	12 694	11 624			10 503	11 608	11 728	10 886			
10 Consommation brute	} 138 654	143 002	141 411	146 259	159 733	+ 9,2	111 329	116 162	116 282	117 562	129 010	+ 9,7	
12 Consommation intérieure brute													
13 Transformations	38 882	33 440	28 465	26 228	22 418	- 14,5	23 240	21 967	19 544	17 846	15 246	- 14,6	
14 Consommation du secteur Energie	4 562	4 271	4 999	6 391	6 075	- 4,9	4 562	4 271	4 999	6 391	6 075	- 4,9	
16 Consommation finale non énergétique	21 470	17 211	17 343	14 754	15 593	+ 5,7	19 933	15 799	16 486	13 368	13 949	+ 4,3	
17 Consommation finale énergétique	72 305	84 096	90 998	95 581	115 406	+ 20,7	63 327	73 777	78 503	78 890	94 690	+ 20,0	
18 Ecart statistique	+ 1 435	+ 3 984	- 394	+ 3 305	+ 241		+ 267	+ 2 348	- 1 250	+ 1 067	- 950		
Transformations:													
131 centrales électriques	6 032	6 267	6 225	7 764	8 489	+ 9,5	6 032	6 267	6 225	7 764	8 498	+ 9,5	
133 usines à gaz	32 850	27 173	22 240	18 464	13 920	- 24,6	17 208	15 700	13 319	10 082	6 748	- 33,1	
Consommation finale énergétique:													
171 industrie	21 700	29 807	32 798	33 888	49 395	+ 45,8	15 613	22 705	23 394	20 304	31 879	+ 57,0	
soit:													
1710 sidérurgie					1 948		860	1 013	1 073	1 003	1 166	+ 16,3	
1711 métaux non ferreux					2 137		610	643	432	581	632	+ 8,8	
1712 chimie					16 073		5 253	10 498	10 430	6 754	15 392	+ 27,9	
1713 produits minéraux non métalliques					11 402		2 371	2 684	3 235	3 676	3 880	+ 5,6	
1714 extraction (combustibles exlus)					664		-	12	12	-	197		
1715 denrées alimentaires, boissons, tabac					1 837		336	405	454	1 008	1 383	+ 37,2	
1716 textiles, cuir habillement					228		199	234	108	92	126	+ 37,0	
1717 papier et imprimerie					308		58	83	94	92	84	- 8,7	
1718 fabrications métalliques					5 551		3 419	3 650	4 076	3 722	4 348	+ 16,8	
1719 autres branches					9 247		2 507	3 483	3 480	3 376	4 671	+ 38,4	
ajustement *													
172 transports (routiers)	5 331	6 733	7 546	8 013	9 259	+ 15,6	4 953	6 344	7 109	7 399	8 689	+ 17,4	
173 foyers domestiques, etc.	45 274	47 556	50 654	53 680	56 752	+ 5,7	42 761	44 728	48 000	51 187	54 122	+ 5,7	
soit:													
foyers domestiques													
commerce, administration publique, etc.													
Données complémentaires:													
Livraisons pour le marché intérieur (12-14)	134 092	138 731	136 412	139 868	153 658	+ 9,9	106 767	113 891	113 283	111 171	122 935	+ 10,6	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (Ho)
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
73	69	35	10	50	+ 400	3 075	3 224	3 230	3 340	3 535	+ 5,8	1 Erzeugung von Primärenergie
45 490	42 012	39 942	38 198	39 963	+ 4,6	30 616	33 412	33 445	36 799	37 868	+ 2,9	2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
24 655	23 781	24 418	25 841	28 799	+ 11,4	26 323	28 920	29 383	32 465	35 189	+ 8,4	Flussiggas
20 835	18 231	15 524	12 357	11 164	- 9,7	4 293	4 492	4 062	4 334	2 679	- 38,2	Raffineriegas
1 729	2 568	2 186	2 071	2 250	+ 8,6	789	1 280	981	1 109	679	- 38,8	3a Bezüge aus EUR-6
178	220	171	161	160	- 0,6	-	47	128	77	67	- 13,0	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern
218	403	214	219	317	+ 44,7	452	1 253	2 205	1 837	2 228	+ 21,3	4 Einfuhr aus dritten Ländern
47 688	45 272	42 548	40 659	42 740	+ 5,1	34 932	39 216	39 989	43 162	44 377	+ 2,6	5 Aufkommen
+ 155	+ 53	+ 356	- 138	+ 679		+ 1 137	- 188	+ 175	- 1 348	- 1 505		6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.
3 590	3 691	2 844	2 388	2 466	+ 3,3	523	956	1 007	764			8a Lieferungen an EUR-6
785	761	437	420	350	- 16,7	517	412	412	365			8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer
991	760	701	891	797	- 10,5	5 139	5 481	5 236	4 031	7 532	+ 46,0	9 Ausfuhr in dritte Länder
42 477	40 113	38 922	36 822	39 806	+ 8,1	29 890	32 179	33 508	36 654	35 340	- 3,6	10 Bruttoverbrauch
16 663	15 744	13 694	10 643	8 724	- 18,0	2 775	3 012	3 320	3 876	2 794	- 27,9	12 Brutto-Inlandsverbrauch
3 719	3 261	3 646	3 750	3 518	- 6,2	447	650	672	1 436	1 591	+ 10,8	13 Umwandlung
14 747	10 757	10 814	9 887	11 602	+ 17,3	2 212	2 281	4 023	1 479	787	- 46,8	14 Verbrauch des Sektors Energie
8 720	10 351	10 757	12 788	15 962	+ 24,8	23 052	24 691	26 866	28 467	30 973	+ 8,8	16 Nichtenergetischer Endverbrauch
- 1 372	-	+ 11	- 246	-		+ 1 404	+ 1 545	- 1 372	+ 1 396	- 805		17 Energetischer Endverbrauch
												18 Statistische Differenz
												Umwandlung:
2 369	2 867	2 884	3 052	3 490	+ 14,4	615	660	976	1 523	1 402	- 7,9	131 Elektrizitätswerke
14 294	12 877	10 810	7 591	5 234	- 31,0	2 160	2 352	2 344	2 353	1 392	- 40,8	133 Gaswerke
												Energetischer Endverbrauch:
4 216	5 615	4 939	5 745	7 622	+ 32,7	2 541	2 844	3 935	4 240	4 959	+ 17,0	171 Industrie
538	703	695	701	806	+ 15,0	30	29	29	23	10	- 56,5	davon:
516	439	202	257	244	- 5,1	3	11	11	15	5	- 66,7	1710 Eisenschaffende Industrie
		32	49	381	+ 678	154	181	265	624	844	+ 35,3	1711 NE-Metallindustrie
1 118	1 344	1 736	1 790	1 886	+ 5,4	451	502	680	940	1 254	+ 33,4	1712 Chemie
				197								1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
65	100	137	123	141	+ 14,6	30	32	31	683	908	+ 32,9	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
108	124	9	7	26	+ 271	8	9	9	10	10	-	1715 Nahrungs- und Genussmittel
						3	2	3	5	1	- 80,0	1716 Textil, Leder, Bekleidung
430	457					1 272	1 420	1 969	1 911	1 905	- 0,3	1717 Papier und Druckereigewerbe
1 441	2 448	2 128	2 818	3 941	+ 39,9	590	658	938	29	22	- 24,1	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
												1719 Sonstige
84	129	172	216	282	+ 30,6							Ausgleich *
4 420	4 607	5 646	6 827	8 058	+ 18,0	20 511	21 847	22 931	24 227	26 014	+ 7,4	172 Verkehr (Straßenverkehr)
3 844	2 694	3 562	4 649	5 858	+ 26,0	18 196	18 856	19 580	20 353	21 658	+ 6,4	173 Haushalte usw.
576	1 913	2 084	2 178	2 200	+ 1,0	2 315	2 991	3 351	3 874	4 356	+ 12,4	davon:
												Haushalte
												Handel, Behörden usw.
												Zusätzliche Angaben:
38 758	36 852	35 276	33 072	36 288	+ 9,7	29 443	31 529	32 837	35 218	33 749	- 4,2	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)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
	ITALIA						NEDERLAND					
1 Produzione di fonti primarie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Produzione di prodotti derivati	26 900	35 310	33 092	30 519	33 314	+ 9,2	9 519	10 485	11 574	14 607	12 539	
<i>gas di petrolio liquefatti</i>	22 754	25 082	25 092	26 112	27 360	+ 4,8	7 428	8 444	9 423	10 294	11 597	+ 12,7
<i>gas di raffinerie</i>	4 146	10 228	8 000	4 407	5 954	+ 35,1	2 091	2 021	2 151	4 313	1 0942	
3a Arrivi da EUR-6	348	348	396	353	11	- 96,9	1 044	993	808	698	639	- 8,5
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	48	+ 45,5
4 Importazioni dai paesi terzi	228	480	1 572	967	601	- 37,8	22	47	121	1	-	
5 Risorse	27 476	36 138	35 060	31 839	33 926	+ 6,6	10 585	11 505	12 503	15 339	12 326	
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 108	- 684	- 12	- 900	- 360							
8a Forniture a EUR-6	468	779	372	51	238	+ 367	1 880	2 437	3 261	3 703	3 325	- 10,2
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	799	703	991	854	1 009	+ 16,2
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 980	2 905	3 372	4 149	3 998	- 3,6	1 491	1 772	1 727	1 328	2 171	+ 63,5
10 Consumo lordo	24 920	31 770	31 304	26 739	29 330	+ 9,7	6 415	6 593	6 524	9 454	11 6721	
12 Consumo interno lordo												
13 Trasformazioni	1 594	1 563	1 068	1 854	2 431	+ 31,1	260	253	-	-	-	
14 Consumo del settore Energia	396	360	252	132	24	- 81,8	-	-	429	1 073	942	- 12,2
16 Consumo finale non energetico	2 167	1 991	963	2 002	1 560	- 22,1	-	-	-	-	-	
17 Consumo finale energetico	20 666	27 688	28 913	22 619	25 195	+ 11,4	5 887	6 113	6 033	8 468	11 5710	
18 Differenza statistica	+ 97	+ 168	+ 108	+ 132	+ 120		+ 268	+ 227	+ 62	- 87	+ 69	
Trasformazioni:												
131 centrali elettriche	1 486	1 461	955	1 742	2 319	+ 33,1	-	-	-	-	-	
133 officine del gas	108	102	113	112	112	-	260	253	-	-	-	
Consumo finale energetico:												
171 industria	4 729	10 347	10 145	4 655	6 439	+ 38,3	2 936	2 922	3 212	4 428	11 1390	
<i>ossia:</i>												
1710 siderurgia	180	192	264	168	240	+ 42,9	30	30	15	7	7	- 3,6
1711 metalli non ferrosi		84	120	180	168	- 6,7	10	13	15	7	7	-
1712 chimica	2 377	7 611	7 001	1 761	2 887	+ 63,9	2 662	2 647	2 916	4 178	11 138	
1713 prodotti minerali non metallici	540	600	588	722	552	- 23,5	18	17	18	13	23	+ 76,9
1714 estrazione (combustibili esclusi)	-	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	
1715 derrate alimentari, bevande, tabacco	108	144	144	60	180	+ 200	74	75	87	85	77	- 9,4
1716 tessuti, cuoio, abbigliamento	60	72	48	36	48	+ 33,3	8	7	7	7	6	- 14,3
1717 carta e stampa	36	60	72	60	60	-	10	13	11	16	13	- 18,7
1718 fabbricazioni metalliche	1 368	1 500	1 776	1 524	2 160	+ 41,7	111	103	114	90	88	- 2,2
1719 altri settori	60	72	120	144	144	-	13	17	18	4	11	+ 175
<i>aggiustamento*</i>	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
172 trasporti (stradali)	3 840	5 160	6 000	6 120	7 020	+ 14,7	641	697	711	830	1 150	+ 38,6
173 usi domestici, ecc.	12 097	12 181	12 768	11 844	11 736	- 0,9	2 310	2 494	2 110	3 210	3 170	- 1,2
<i>ossia:</i>												
<i>usi domestici</i>							1 730	1 738	1 667	2 207	2 465	+ 11,7
<i>commercio, amministrazione pubblica, ecc.</i>							580	756	443	1 003	705	- 29,7
Dati complementari:												
Forniture per il mercato interno (12-14)	24 524	31 410	31 052	26 607	29 306	+ 10,1	6 415	6 593	6 095	8 381	11 5779	

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (bov. w.)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Primaire produktie
6 900	6 198	6 536	5 973	5 928	- 0,8	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
4 491	4 527	4 373	4 704	4 799	+ 2,0	-	-	-	-	-	-	<i>vloeibaar petroleumgas</i>
2 409	1 671	2 163	1 269	1 129	- 11,0	-	-	-	-	-	-	<i>raffinaderijgas</i>
1 955	2 489	2 500	2 867	2 618	- 8,7	325	319	329	332	250	- 24,7	3a Aanvoer uit EUR-6
3	36	15	95	107	+ 12,6	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
80	23	21	12	12	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
8 938	8 746	9 072	8 947	8 665	3,2	325	319	329	332	250	- 24,7	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	0	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.*
311	458	439	603	519	- 13,9	24	6	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6
399	404	291	296	271	- 8,4	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
902	690	692	487	312	- 35,9	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
7 326	7 194	7 694	7 561	7 563		301	313	329	332	250	- 24,7	10 Brutoverbruik
1 841	1 344	1 410	1 456	1 297	10,9	107	51	52	17	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting
807	770	686	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 Verbruik van de sector Energie
4 801	4 716	5 702	6 233	6 600	+ 5,9	201	218	232	315	250	- 20,6	16 Niet-energetisch eindverbruik
- 123	+ 364	- 104	- 128	- 334	-	- 7	+ 44	+ 45	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
1 562	1 279	1 410	1 447	1 287	- 11,1	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
279	65	-	9	10	+ 11,1	107	51	52	17	-	-	Omzetting:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
1 163	947	1 128	1 196	1 433	+ 19,8	28	30	35	40	36	- 10,0	Energetisch eindverbruik:
71	47	47	71	71	-	11	12	12	12	12	-	171 industrie
81	96	84	122	208	+ 70,5	-	-	-	-	-	-	waarvan:
59	59	216	142	142	-	1	-	-	-	-	-	1710 ijzer- en staalindustrie
244	221	213	211	165	- 21,8	-	-	-	-	-	-	1711 non-ferrometalen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1712 chemische industrie
58	54	55	57	77	+ 35,1	1	-	-	-	-	-	1713 steen-, cement-, betonwaren, aadew.- en glasind.
15	22	35	32	36	+ 12,5	-	-	-	-	-	-	1714 mijnbouw (met uitz. van brandstoffen)
9	8	8	11	10	- 9,1	-	-	-	-	-	-	1715 voedings- en genotmiddelenindustrie
235	170	217	197	195	- 1,0	3	-	-	-	-	-	1716 textiel-, leder- en kledingindustrie
391	270	253	353	529	+ 49,9	12	18	23	28	24	- 14,3	1717 papierindustrie en grafische nijverheid
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1718 metaalverwerkende industrie
355	320	189	190	201	+ 5,8	33	38	37	43	36	- 16,3	1719 overige aanpassingsverschil
3 283	3 449	4 385	4 847	4 966	+ 2,5	140	150	160	232	178	- 23,3	172 vervoer (wegvervoer)
-	-	4 290	4 728	4 847	+ 2,5	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand, enz.
-	-	95	119	119	-	-	-	-	-	-	-	waarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	particuliere huishoudingen
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	handel, overheidsdiensten, enz.
7 326	7 194	7 694	7 561	7 563		301	313	329	332	250	- 24,7	Aanvullende gegevens:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Leveringen voor de binnenlandse 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 (GCV)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
	UNITED KINGDOM					IRELAND			
1 Production of primary sources	-	-	-	-	-		-	-	-
2 Production of derived products	21 586	20 034	19 076	23 336	26 195	+ 12,3	459	532	455
<i>liquefied petroleum gases</i>	13 608	14 087	14 666	17 464	19 738	+ 13,0	459	532	455
<i>refinery gas</i>	7 988	5 947	4 410	5 872	6 457	+ 10,0	-	-	-
3a Supplies from EUR-6	1 402	1 268	1 050	1 261	1 346	+ 6,7	12	-	11
3b Supplies from new member countries	110	93	84	24	37	+ 54,2	262	353	456
4 Imports from third-party countries	1 285	705	252	479	514	+ 7,3	6	-	-
5 Resources	24 393	22 100	20 462	25 100	28 092	+ 11,9	739	885	922
6 Variations of stocks at the prod. and importers *	- 19	- 235	+ 10	+ 326	- 236		- 9	+ 3	+ 6
8a Deliveries to EUR-6	12	55	208	246	173	- 29,7	-	-	-
8b Deliveries to new member countries	341	525	447	672	748	+ 11,3	172	182	119
9 Exports to third-party countries	529	655	907	694	1 010	+ 45,5	-	-	-
10 Gross consumption	23 492	20 630	18 910	23 814	25 925	+ 8,9	558	706	809
12 Gross inland consumption									
13 Transformations	14 994	10 912	8 215	7 661	6 457	- 15,7	29	23	33
14 Consumption of the energy sector	-	-	-	-	-		-	-	-
16 Final non-energy consumption	1 537	1 412	857	1 386	1 644	+ 18,6	-	-	-
17 Final energy consumption	5 746	6 728	8 946	12 928	16 224	+ 25,5	529	678	776
18 Statistical difference	+ 1 215	+ 1 578	+ 892	+ 1 839	+ 1 600		-	-	-
Transformations:									
131 electrical power stations	-	-	-	-	-		-	-	-
133 gas works	14 994	10 912	8 215	7 661	6 457	- 15,7	29	28	33
Final energy consumption:									
171 industry	4 940	5 846	8 014	11 945	15 236	+ 27,6	155	219	258
of which:									
1710 iron and steel industry	378	630	1 588	731	782	+ 7,0			
1711 non-ferrous metals industry					1 505				
1712 chemical industry					681				
1713 glass, pottery and building materials industry					7 522				
1714 ore-extraction industry (except fuels)					467				
1715 food, drink and tobacco industry					454				
1716 textile, leather and clothing industry					102				
1717 paper and printing industry					224				
1718 engineering and other metal industry					1 203				
1719 other non-classified industries					2 296				
agreement *	-	-	-	-	-		-	-	-
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	-		-	-	-
173 households, etc.	806	882	932	983	988	+ 0,5	374	459	518
of which:									
households									
commerce, public authorities, etc.									
Additional data:									
Deliveries for the inland market (12 - 14)	23 492	20 630	18 910	23 814	25 925	+ 8,9	558	706	809

* (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of scorte; (-) increase of stocks.

* (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
 * (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
 * (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	Tcal (Bø)	
IRELAND			DANMARK							
-	-		-	-	-	-	-		1 Produktion af primære energikilder	
464	404	- 12,9	2 696	2 631	2 655	2 669	2 666	- 0,1	2 Produktion af afledede produkter	
464	404	- 12,9	1 864	1 864	1 888	1 876	1 866	- 0,5	<i>flaskegas</i>	
-	-		832	767	767	793	800	+ 0,9	<i>raffinaderigas</i>	
20	-		838	849	649	648	824	+ 27,2	3a Leveringer fra EUR-6	
500	590	+ 18,0	24	12	59	255	296	+ 16,1	3b Leveringer fra de nye medlemslande	
-	-		224	496	590	466	205	- 56,0	4 Import fra tredjelande	
984	994	+ 1,0	3 782	3 988	3 953	4 038	3 991	- 1,2	5 Radighedsmængde	
- 4	- 23		+ 12	- 24	- 106	- 20	- 8		6 Lagerforandringer hos producenter og importører *	
-	-		436	377	366	-	-		8a Leveringer til EUR-6	
56	35	- 37,5	12	12	12	15	52	+ 247	8b Leveringer til de nye medlemslande	
-	-		71	71	59	44	69	+ 56,8	9 Eksport til tredjelande	
924	936	+ 1,3	3 275	3 504	3 410	3 959	3 862	- 2,4	10 Bruttoforbrug	
34	29	- 14,7	619	533	673	687	686	- 0,1	12 Indenlandsk bruttoforbrug	
-	-		-	-	-	-	-		13 Omformning	
-	-		-	-	-	-	-		14 Forbrug i energi-sektoren	
890	907	+ 1,9	2 703	2 913	2 773	2 873	3 585	+ 24,8	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug	
-	-		- 47	+ 58	- 36	+ 399	- 409		17 Endeligt energetisk forbrug	
-	-		-	-	-	-	-		18 Statistisk differens	
-	-		-	-	-	-	-		Omformning:	
34	29	- 14,7	619	533	673	687	686	- 0,1	131 elektricitetsværker	
-	-		-	-	-	-	-		133 gasværker	
300	300	-	992	1 037	1 132	1 339	1 980	+ 47,9	Endeligt energetisk forbrug:	
-	-		-	-	-	-	-		171 industri	
-	-		-	-	-	-	-		heraf:	
-	-		544	519	535	-	-		1710 jern- og stålindustri	
-	-		97	120	150	-	-		1711 øvrige metalindustri	
-	-		65	68	74	-	-		1712 kemiskindustri	
-	-		5	4	4	-	-		1713 sten-, ler-, glas- og byggematerialindustri	
-	-		14	15	19	-	-		1714 minedrift (bændstof undl.)	
-	-		260	304	341	-	-		1715 ærings- og nydelsemiddelindustri	
-	-		7	7	9	-	-		1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri	
-	-		-	-	-	-	-		1717 papir- og grafisk industri	
-	-		378	389	437	614	570	- 7,2	1718 jern- og metalforbejdning	
590	607	+ 2,9	1 333	1 487	1 204	920	1 035	+ 12,5	1719 andre ikke klassificerede industrier udligning*	
-	-		964	1 070	871	708	830	+ 17,2	172 transport (landevejstrafik)	
-	-		369	417	333	212	205	- 3,3	173 husholdninger, osv. heraf: husholdninger handel, offentlige institutioner, osv.	
924	936	+ 1,3	3 275	3 504	3 410	3 959	3 862	- 2,4	Tillægsoplysninger:	
									Leveringer til indlandsmarkedet (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.

Indenlandsk bruttoforbrug

Consommation intérieure brute

- 1 Total
- 2 Koksværks gas
- 3 Højovns gas
- 4 Gasværks gas

- 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 FABRIKSGAS

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-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	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	482 596	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	356 778	177 581	84 673	26 458	18 289	35 319	14 458	157 273	771	1 702	1965
	1966	498 832	338 789	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	324 850	160 871	76 720	28 975	8 704	35 246	14 134	191 419	929	1 677	1969
	1970	515 142	321 843	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	438 317	284 895	134 103	66 650	30 953	9 616	32 876	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
2 Coke-oven Cokeries	1960	188 334	147 811	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	145 817	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	162 821	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	157 679	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	14 590	5 447	14 471	-	27 822	-	-	1973
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	163 545	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	158 070	129 090	49 996	36 564	9 662	4 161	16 025	12 682	28 980	-	-	1967
	1968	167 193	135 945	52 899	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
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	154 160	66 990	36 299	16 287	6 218	3 713	4 362	111	84 697	771	1 702	1965
	1966	183 329	68 937	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	169 662	52 778	29 014	12 955	6 131	60	4 482	136	114 483	787	1 614	1968
	1969	177 119	47 581	26 704	12 368	6 254	21	2 058	176	126 932	929	1 677	1969
	1970	174 966	45 198	26 003	12 097	6 442	-	490	166	127 058	1 020	1 690	1970
	1971	154 952	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

FLASKEGAS

- 1 Totalimport
- 2 Totaleksport
- 3 Indenlandsk bruttoforbrug

FLÜSSIGGAS

- 1 Gesamteinfuhr
- 2 Gesamtausfuhr
- 3 Brutto-Inlandsverbrauch

LIQUEFIED PETROLEUM GASES

- 1 Total imports
- 2 Total exports
- 3 Gross inland consumption

GAZ DE PETROLE LIQUEFIES

- 1 Importations totales
- 2 Exportations totales
- 3 Consommation intérieure brute

GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI

- 1 Importazioni totali
- 2 Esportazioni totali
- 3 Consumo interno lordo

VLOEIBAAR PETROLEUMGAS

- 1 Totale invoer
- 2 Totale uitvoer
- 3 Bruto binnenlands verbruik

	Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Total import	1960		3 459	133	360	399	652	1 832	83	-			1960
	1961		4 405	193	360	482	768	2 475	127	76			1961
	1962		5 285	313	441	381	852	3 154	144	101			1962
	1963		5 683	458	880	223	984	2 974	164	176			1963
	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	6 100	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	10 506	3 191	2 580	828	1 040	2 548	319	2 066	353	1 357	1970
	1971	14 798	11 647	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	1 369	1972
1973	13 799	9 987	2 727	2 974	612	687	2 737	250	1 897	590	1 325	1973	
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	13 890	3 049	4 644	2 016	3 223	735	23	353	12	166	1966
	1967	16 452	15 797	3 324	5 060	2 685	3 780	948	-	302	114	239	1967
	1968	17 080	18 077	3 810	5 250	2 638	3 585	794	-	554	128	321	1968
	1969	21 372	19 799	5 366	6 179	2 448	4 170	1 612	24	882	172	519	1969
	1970	24 092	22 215	5 212	6 849	3 684	4 912	1 552	6	1 235	182	460	1970
	1971	23 900	21 782	3 982	6 655	3 744	5 979	1 422	-	1 562	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	22 988	3 613	7 532	4 236	6 505	1 102	-	1 931	35	121	1973	
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			1961
	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		55 899	17 015	17 508	12 648	3 100	5 239	189	9 374	321		1964
	1965		59 371	17 661	18 906	13 706	3 264	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	19 776	22 201	17 589	3 525	5 237	268	15 877	465	2 297	1967
	1968	88 688	71 446	20 605	23 636	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	99 828	81 502	21 865	27 687	21 542	4 572	5 523	313	14 683	706	2 737	1970
	1971	104 358	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	

NATURGAS

- 1 Reserver efter regioner
- 2 Verdensflåden af tankskibe til flydende methan
Status ultimo 1973

NATURGAS

- 1 Reserven nach Förderregionen
- 2 Weltflotte der Flüssig-Methantanker
Stand Ende 1973

NATURAL GAS

- 1 Reserves by regions
- 2 World fleet of methane carriers
At the end of 1973

GAZ NATUREL

- 1 Réserves par régions
- 2 Flotte mondiale de méthaniers
Situation fin 1973

GAS NATURALE

- 1 Riserve per regione
- 2 Flotta mondiale delle metanieri
Situazione a fine 1973

NATUURLIJK GAS

- 1 Reserves naar gebieden
- 2 Wereldvloot van aardgastankers
Toestand einde 1973

	Régions de production	Prouvé		Production regions	Proved	
		10 ⁶ m ³	Tcal (PCS)		10 ⁶ m ³	Tcal (PCS)
1 Reserves	EUR-9	3 520 000	31 426 280	Italia	148 500	1 425 600
	EUR-6	2 486 300	21 296 020	Valle Padana	22 600	216 960
	Deutschland (BR)	240 400	2 048 260	Resto Penisola	28 400	272 640
	Zwischen Elbe und Weser	9 400	102 460	Sicilia	6 350	60 960
	Zwischen Weser und Ems	173 000	1 453 200	Mare Adriatico e Jonio	91 150	875 040
	Emsmündung	35 100	294 840	Nederland	1 927 400	16 190 160
	Westlich der Ems	18 400	154 560	Groningen	1 760 200	14 785 680
	Oberrheintal	50	480	Overig Nederland	107 600	903 840
	Alpenvorland	4 450	42 720	Continental plat	59 600	500 640
	France	170 000	1 632 000	United Kingdom	1 033 700	10 130 260
Bassin d'Aquitaine	170 000	1 632 000	North Sea	1 033 700	10 130 260	

	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	existing - existants:				
	Algeria (Arzew)	- Great Britain (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)	1	40 000	membrane
	Algeria	- U.S.A.	1	50 000	membrane
	Algeria	- U.S.A.)	1	87 500	membrane-spheres
	Abu Dhabi	- Japan)			
	Brunei	- Japan	2	150 000	membrane
	Miscellaneous		6	43 600	self-supporting

ELEKTRICITET
ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
ENERGIA ELETTRICA
ELEKTRICITEIT

5

ELEKTRICITET

ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

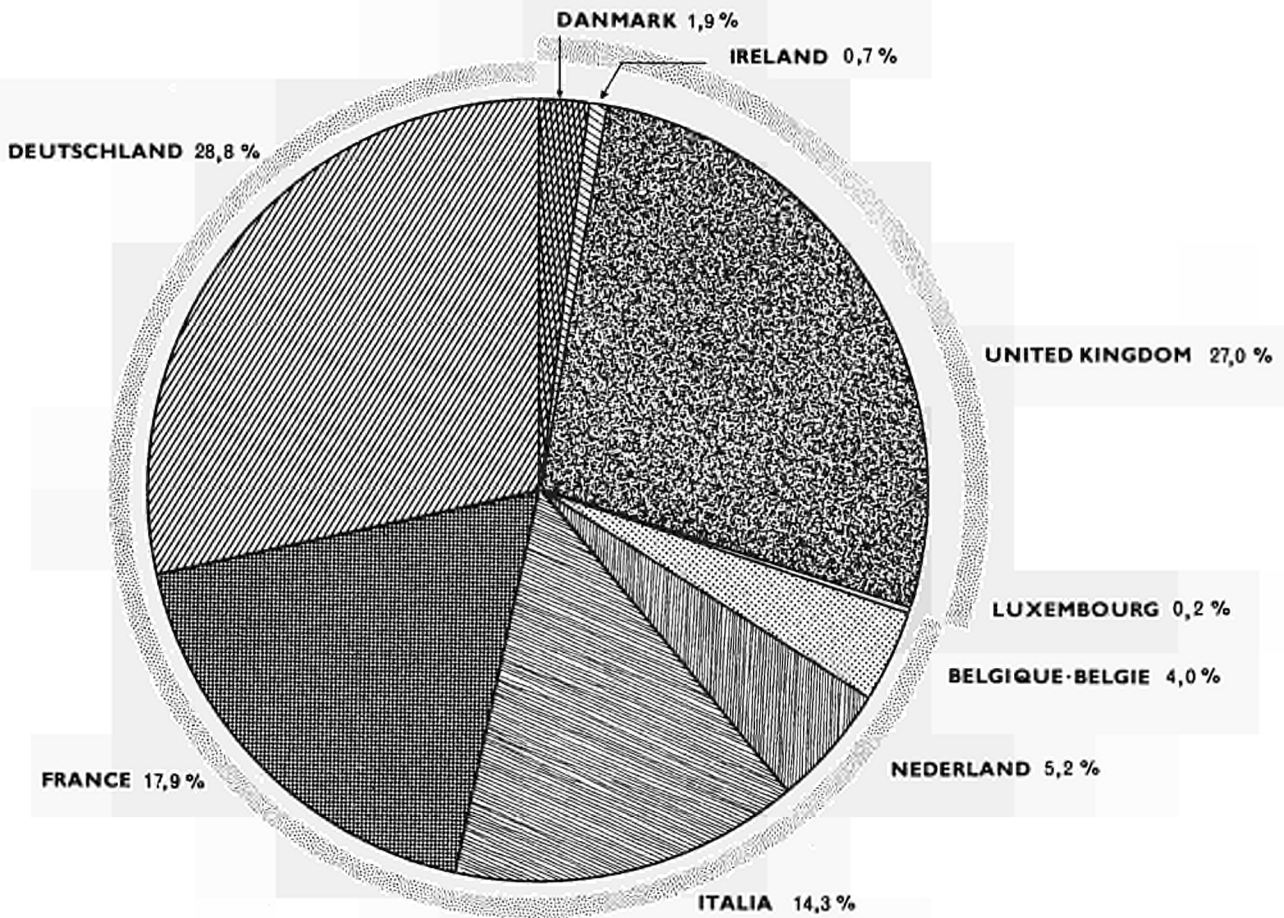
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ENERGIA ELETTRICA

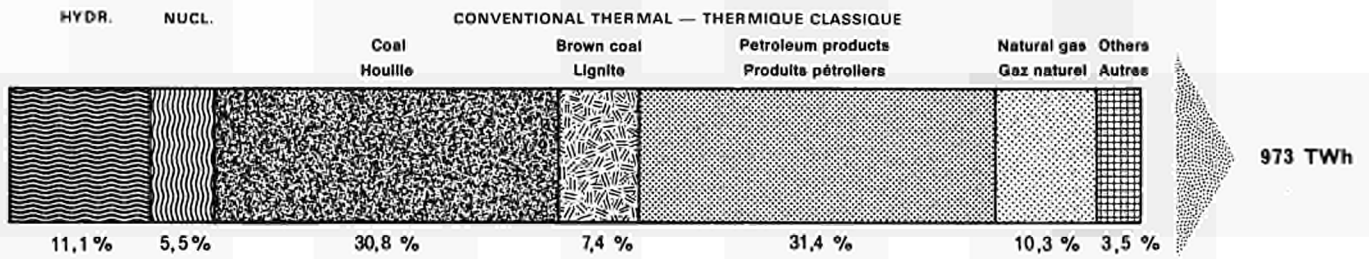
ELEKTRICITEIT

EUR - 9 1973

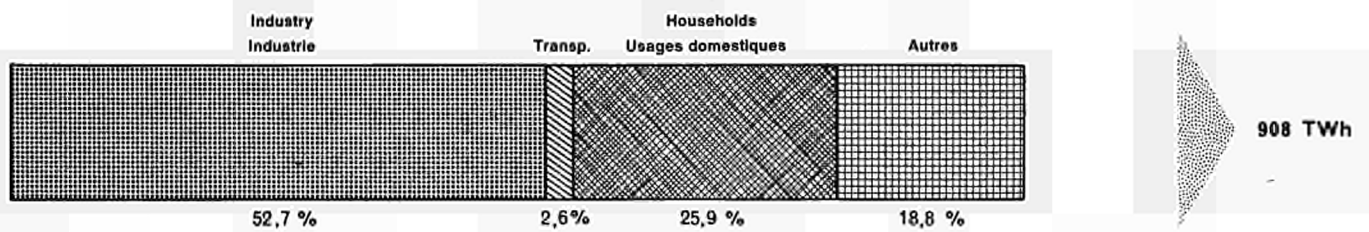
**NET PRODUCTION
PRODUCTION NETTE**



**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

— 1973 —

	EUR-9	EUR-6	D	F	I	N	B	L	UK	IRL	DK	
TWh (10⁹ kWh)												
Generation	1 031,5	722,9	299,0	182,5	145,5	52,6	41,1	2,2	282,1	7,3	19,1	Production brute
Net production	973,0	685,2	280,1	174,5	139,1	50,2	39,1	2,1	262,8	7,0	18,0	Production nette
of which:												soit:
<i>hydroelectric</i>	108,3	103,1	15,3	47,5	38,9	—	0,6	0,8	4,5	0,6	0	<i>hydraulique</i>
<i>geothermal</i>	2,3	2,3	—	—	2,3	—	—	—	—	—	—	<i>géothermique</i>
<i>nuclear</i>	53,5	29,2	11,1	14,0	3,0	1,0	0	—	24,3	—	—	<i>nucléaire</i>
<i>conventional thermal</i>	808,8	550,5	253,7	113,0	94,9	49,2	38,4	1,3	234,0	6,3	18,0	<i>thermique classique</i>
from:												à partir de:
<i>hard coal</i>	299,4	131,6	97,0	26,6	1,7	1,4	4,9	0	161,3	0,1	6,4	<i>houille</i>
<i>brown coal</i>	72,4	70,7	69,0	0,7	1,1	—	—	—	—	1,6	—	<i>lignite récent</i>
<i>petroleum products</i>	305,4	220,6	40,5	69,0	84,2	6,2	20,3	0,4	68,6	4,6	11,6	<i>produits pétroliers</i>
<i>natural gas</i>	99,7	97,1	33,8	9,7	4,2	40,0	9,2	0,1	2,6	—	—	<i>gaz naturel</i>
<i>other products</i>	31,9	30,4	13,4	7,0	3,6	1,6	4,0	0,8	1,5	—	—	<i>autres produits</i>
Gross inland consumption	1 039,5	731,1	309,3	179,6	146,4	51,3	40,3	4,2	282,2	7,4	18,9	Consommation intérieure brute
Consumption on the internal market	908,4	643,9	273,6	159,9	125,4	46,1	35,8	3,0	242,4	6,2	15,9	Consommation du marché intérieur
of which:												soit:
<i>industry</i>	478,8	371,4	149,2	91,8	79,5	24,5	24,0	2,4	100,8	2,3	4,3	<i>industrie</i>
<i>transport</i>	23,5	20,8	8,9	6,4	3,8	0,9	0,8	0	2,6	—	0,1	<i>transports</i>
<i>households</i>	235,5	134,0	60,1	30,2	25,8	11,0	6,7	0,2	91,3	2,7	7,5	<i>usages domestiques</i>
<i>other uses</i>	170,6	117,7	55,4	31,5	16,3	9,7	4,3	0,4	47,7	1,2	4,0	<i>autres usages</i>

kWh

Consumption per capita												Consommation par habitant
Consumption on the internal market	3 540	3 343	4 415	3 067	2 285	3 436	3 651	8 477	4 328	2 055	3 167	Consommation du marché intérieur
among which:												dont:
<i>households</i>	917	696	971	579	470	816	683	623	1 629	858	1 494	<i>usages domestiques</i>

MW

Hydroelectric power plants (end 1973)												Equipement hydraulique (fin 1973)
Maximum output capacity	39 364	36 897	4 720	15 967	14 537	1	459	1 213	2 146	313	8	Puissance maximale possible nette
Conventional thermal power plants (end 1973)												Equipement thermique (fin 1973)
Maximum output capacity	200 398	123 210	53 736	27 119	21 977	12 480	7 684	214	70 218	1 568	5 402	Puissance maximale possible nette
of which:												soit:
<i>geothermal</i>	382	382	—	—	382	—	—	—	—	—	—	<i>géothermique</i>
<i>nuclear</i>	10 464	8 182	2 229	2 888	552	503	10	—	4 282	—	—	<i>nucléaire</i>
<i>conventional thermal</i>	189 552	116 646	51 507	24 231	21 043	11 977	7 674	214	65 936	1 568	5 402	<i>thermique classique</i>

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	
	EUR-9							EUR-6					
Production brute (1+2)	804 488	855 434	902 504	981 850	031 517	+ 7,3	542 507	580 393	820 887	870 508	722 921	+ 7,8	
<i>hydraulique</i>	116 074	123 866	109 459	112 337	109 592	- 2,4	111 085	117 374	104 658	107 319	104 370	- 2,7	
<i>géothermique</i>	2 765	2 725	2 664	2 582	2 480	- 4,0	2 765	2 725	2 664	2 582	2 480	- 4,0	
<i>nucléaire</i>	41 034	41 354	46 459	57 093	58 819	+ 3,0	11 909	15 342	18 911	27 692	30 822	+ 11,3	
<i>thermique classique</i>	644 593	687 489	743 922	789 638	860 626	+ 9,0	416 748	444 952	494 634	532 913	585 249	+ 9,8	
1 <i>primaire</i>	155 550	163 584	153 803	166 635	165 707	+ 0,7	122 558	132 205	122 364	133 089	133 186	+ 0,1	
2 <i>dérivée</i>	648 916	691 850	748 701	795 015	865 810	+ 8,6	419 949	448 188	498 503	537 417	589 765	+ 9,7	
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(8 329)	(10 833)	(12 120)	(15 770)	(16 194)	+ 2,7	(6 689)	(9 351)	(10 781)	(14 921)	(14 921)	+ 12,8	
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							1 047	896	1 186	2 056	955	- 53,6	
4 Importations en prov. pays tiers	14 732	17 831	15 529	15 758	16 992	+ 7,8	14 154	17 290	14 803	14 195	16 074	+ 7,8	
5 Ressources	819 198	873 285	918 063	977 408	048 509	+ 7,3	557 708	598 579	838 856	886 757	739 950	+ 7,7	
8a Livraisons à EUR-6							(6 729)	(9 336)	(10 791)	(13 241)	(15 192)	+ 14,7	
8b Livraisons aux nouv. pays membres	(8 345)	(10 784)	(12 116)	(15 784)	(18 467)	+ 4,4	586	568	125	435	213	- 51,0	
9 Exportations vers pays tiers	8 875	8 733	10 347	11 573	8 694	- 24,9	5 990	4 843	8 828	10 509	8 405	- 20,0	
12 Consommation intérieure brute	810 307	884 581	907 690	985 841	1 039 542	+ 7,6	551 092	593 183	827 893	878 517	731 061	+ 8,1	
13 Transformations (centrales de pompage)	8 091	6 226	6 791	7 611	7 366	- 3,2	4 578	4 739	5 582	6 427	6 484	+ 0,8	
14 Consommation du secteur Énergie	79 167	82 006	85 639	88 330	93 027	+ 5,3	52 083	53 950	56 907	59 285	62 512	+ 5,5	
15 Pertes sur les réseaux	55 009	57 807	60 411	61 577	65 275	+ 6,0	35 452	37 812	39 086	40 226	42 952	+ 6,8	
17 Consommation finale énergétique	670 040	718 542	754 849	808 323	873 874	+ 8,1	458 979	496 682	526 318	570 579	619 113	+ 8,5	
18 Écart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Consommation du secteur Énergie:													
141 centrales électriques (auxiliaires)	46 394	48 883	52 140	54 955	58 519	+ 6,5	28 642	30 015	32 612	34 972	37 737	+ 7,9	
142 mines de houille et lignite, fabr. agglomérés	18 664	18 210	18 013	17 148	17 224	+ 0,5	13 512	13 208	12 966	12 470	12 205	- 2,1	
143 cokeries et usines à gaz	3 408	3 143	2 893	2 764	2 926	+ 6,4	1 951	1 862	1 748	1 716	1 843	+ 8,3	
144 extraction et raffineries de pétrole	10 701	11 770	12 593	13 463	14 358	+ 6,6	7 978	8 865	9 581	10 127	10 727	+ 5,9	
Consommation finale énergétique:													
171 Industrie	360 334	381 487	390 880	409 767	444 320	+ 8,4	274 858	293 506	302 221	320 623	346 661	+ 8,1	
soit:													
1710 <i>sidérurgie</i>							49 001	51 441	50 847	54 679	59 460	+ 8,7	
1711 <i>métaux non ferreux</i>							23 396	25 542	28 137	30 478	34 085	+ 11,8	
1712 <i>chimie</i>							80 457	85 588	86 882	91 398	99 913	+ 9,3	
1713 <i>prod. minéraux non métalliques</i>							20 576	21 985	22 693	3 999	25 202	+ 5,0	
1714 <i>extraction (combustibles exclus)</i>							4 765	5 191	5 323	5 362	5 591	+ 4,3	
1715 <i>denrées aliment., boissons, tabac</i>							13 231	14 280	15 256	16 262	17 577	+ 8,1	
1716 <i>textiles, cuir, habillement</i>							15 748	16 179	16 822	17 575	18 048	+ 2,9	
1717 <i>papier et imprimerie</i>							18 789	19 862	20 280	21 351	22 438	+ 4,7	
1718 <i>fabrications métalliques</i>							35 649	39 061	40 390	42 449	45 911	+ 8,1	
1719 <i>autres branches</i>							13 246	14 377	15 591	17 070	18 256	+ 8,5	
172 Transports (transports ferroviaires)	20 653	21 906	22 320	22 979	23 522	+ 2,4	17 835	19 069	19 458	20 183	20 802	+ 3,1	
soit:													
<i>chemins de fer</i>							14 433	15 606	15 907	16 471	17 017	+ 3,3	
<i>transports urbains</i>							3 402	3 463	3 551	3 712	3 785	+ 1,9	
173 Foyers domestiques, etc.	289 053	315 149	341 649	375 577	406 032	+ 8,1	166 286	184 107	204 639	229 773	251 650	+ 9,5	
soit:													
<i>foyers domestiques</i>	166 062	182 904	197 803	218 841	235 419	+ 7,6	86 458	97 397	108 333	122 201	133 987	+ 9,6	
<i>éclair. publ., commerce, artisanat, etc.</i>	122 991	132 245	143 816	156 736	170 613	+ 8,9	79 828	86 710	93 306	107 572	117 663	+ 9,4	
Données complémentaires:													
Production nette (1 + 2 - 141)	758 072	806 551	850 384	906 695	972 998	+ 7,3	513 865	550 378	588 255	635 534	685 184	+ 7,8	
Solde des échanges (3 + 4 - 8 - 9)	- 5 841	- 9 147	- 5 186	+ 4 191	+ 8 025	+ 91,5	- 8 585	+ 12 790	+ 7 026	+ 6 011	+ 8 140	+ 35,4	
Disponibles pour le marché intérieur (12 - 13 - 14)	757 822	809 472	848 729	903 275	973 657	+ 7,8	517 872	558 429	589 899	635 118	686 840	+ 8,1	
Consommation du marché intérieur (14 - 141 + 17)	702 813	751 865	788 348	841 698	908 382	+ 7,9	482 420	520 617	550 613	594 892	643 888	+ 8,2	
dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)	393 107	414 610	424 379	443 142	478 828	+ 8,0	298 299	317 441	326 516	344 936	371 436	+ 7,7	

BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	GWh (10 ⁶ kWh)
DEUTSCHLAND (BR)						FRANCE						
228 049	242 604	259 633	274 768	298 995	+ 8,8	137 500	146 837	155 862	171 226	182 528	+ 8,6	Bruttoerzeugung (1+2)
14 590	17 758	14 044	13 689	15 516	+ 13,3	53 417	57 183	49 368	49 398	48 267	- 2,3	Wasserkraft
4 937	6 030	5 812	9 137	11 755	+ 28,9	4 956	5 711	9 329	14 592	14 741	+ 1,0	Erdwärme
206 522	218 816	239 777	251 942	271 724	+ 7,9	79 127	83 943	97 165	107 236	119 520	+ 11,3	Kernenergie
18 069	22 391	18 099	21 120	25 739	+ 21,9	58 228	62 774	58 564	63 832	62 860	- 1,4	Herkömmliche Wärmekraft
270 980	220 213	241 534	253 648	273 256	+ 7,7	79 272	84 063	97 298	107 394	119 668	+ 11,4	1 primär
2 763	3 326	4 810	6 079	6 600	+ 8,6	334	515	471	453	1 532	+ 23,8	2 abgeleitet
1 045	890	1 185	2 051	933	- 54,5	2	6	1	5	22		3a Bezüge aus EUR-6
8 281	9 859	8 823	10 522	10 487	- 0,3	3 622	3 899	3 714	2 547	3 100	+ 21,7	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten
238 138	256 679	274 451	293 420	317 015	+ 8,0	141 458	151 257	180 048	174 231	187 182	+ 7,4	4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 837	2 572	2 474	2 416	3 605	+ 49,2	2 462	3 660	3 801	4 824	5 177	+ 7,3	5 Aufkommen
5	11	6	5	81		581	557	119	430	132	- 69,3	6a Lieferungen an EUR-6
4 132	3 741	5 766	4 374	4 043	- 7,6	1 547	709	1 688	3 678	2 311	- 37,2	6b Lieferungen an die neuen Mitgliedsstaaten
232 164	250 355	266 205	266 625	309 286	+ 7,9	136 866	146 331	154 440	166 299	179 562	+ 8,6	9 Ausfuhr in dritte Länder
2 109	2 119	2 579	2 449	2 215	- 9,0	220	179	201	240	224	- 6,7	12 Brutto-Inlandsverbrauch
27 250	27 941	28 978	29 563	30 998	+	12 428	12 915	13 677	14 444	15 067	+ 4,3	13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)
12 831	13 975	14 163	14 059	14 633	+ 4,1	9 516	9 904	10 386	10 703	11 355	+ 6,1	14 Verbrauch des Sektors Energie
189 974	206 320	220 485	240 554	261 440	+ 8,9	114 704	123 333	130 176	140 842	152 916	+ 8,6	15 Netzverluste
												17 Energetischer Endverbrauch
												18 Statistische Differenz
												Verbrauch des Sektors Energie:
15 064	15 685	16 753	17 602	18 847	+ 7,1	5 984	6 129	6 864	7 574	8 048	+ 6,3	141 Kraftwerke (Eigenbedarf)
9 240	9 280	9 240	8 926	8 908	- 0,2	2 666	2 516	2 392	2 256	2 133	- 5,5	142 Kohlenbergbau und Brikettfabriken
777	754	705	674	758	+ 12,5	754	739	677	657	658	+ 0,1	143 Kokereien und Gaswerke
2 169	2 222	2 280	2 361	2 485	+ 5,2	3 024	3 531	3 744	3 957	4 228	+ 6,8	144 Erdölgewinnung u. Verarbeitung
												Energetischer Endverbrauch:
107 997	115 263	118 480	125 051	137 012	+ 9,6	69 048	73 405	75 655	79 098	84 813	+ 7,2	171 Industrie
19 114	20 091	19 088	20 282	22 761	+ 12,2	11 469	11 748	11 765	12 502	13 672	+ 9,3	davon:
7 299	8 017	9 677	10 509	12 413	+ 18,1	9 796	10 895	11 306	11 399	11 638	+ 2,1	1710 Elensch. Industrie
34 925	36 878	37 155	38 823	43 052	+ 10,9	18 312	19 014	19 185	19 570	21 223	+ 8,4	1711 NE-Metalle
7 171	7 689	8 238	8 818	9 025	+ 2,3	4 865	5 085	5 278	5 636	5 882	+ 4,4	1712 Chemie
1 928	2 026	2 080	2 176	2 249	+ 3,4	1 536	1 686	1 677	1 676	1 790	+ 6,8	1713 Steine, Erden, Glas, Keramik
4 225	4 483	4 804	5 069	5 394	+ 6,4	3 359	3 739	3 939	4 291	4 705	+ 9,6	1714 Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung)
4 630	4 816	5 047	5 181	5 228	+ 0,9	3 514	3 632	3 815	3 969	4 151	+ 4,6	1715 Nahrungs- und Genußmittel
6 946	7 544	7 786	8 175	8 641	+ 5,7	5 105	5 358	5 439	5 669	1 884	+ 3,8	1716 Textil, Leder und Bekleidung
16 881	18 423	18 891	19 684	21 351	+ 8,5	7 604	8 375	8 896	9 547	10 475	+ 9,7	1717 Papier und Druckereien
4 878	5 296	5 714	6 334	6 898	+ 8,9	3 488	3 873	4 325	4 839	5 393	+ 11,4	1718 Eisen- und Metallverarbeitung
7 345	7 928	8 191	8 603	8 874	+ 3,2	5 407	5 810	5 835	6 091	6 399	+ 5,0	1719 Sonstige
5 338	5 893	6 092	6 406	6 645	+ 3,7	4 805	5 170	5 162	5 351	5 607	+ 4,8	172 Verkehr (Eisenbahntransport)
2 007	2 035	2 099	2 197	2 229	+ 1,5	602	640	673	740	792	+ 7,0	davon:
74 632	83 129	93 814	106 900	115 554	+ 8,1	40 249	44 118	48 686	54 723	61 704	+ 12,7	Eisenbahnen
37 459	43 075	48 545	55 667	60 152	+ 8,1	19 097	21 175	23 443	26 610	30 169	+ 13,4	Lokale Verkehrsmittel
37 173	40 054	45 269	51 233	55 402	+ 8,1	21 152	22 943	25 243	28 113	31 535	+ 12,2	173 Haushalte usw.
												davon:
												Haushalte
												Öff. Beleucht., Handel, Handw. usw.
												Zusätzliche Angaben:
219 985	226 919	242 880	257 166	280 148	+ 8,9	131 516	140 708	148 998	163 652	174 480	+ 6,0	Nettoerzeugung (1 + 2 - 141)
+ 6 115	+ 7 751	+ 6 572	+ 11 857	+ 10 291	- 13,2	- 632	- 506	- 1 422	- 5 927	- 2 966	+ 50,0	Saldo der Austauschlieferungen (3 + 4 - 8 - 9)
214 991	232 551	246 873	266 574	288 224	+ 8,1	130 664	140 023	147 375	157 485	171 290	+ 8,8	Für den inländischen Markt verfügbar (12 - 12 - 141)
202 160	218 576	232 710	252 515	273 591	+ 8,3	121 148	130 119	136 989	146 782	159 935	+ 9,0	Verbrauch im inländischen Markt (14 - 141 + 17)
120 183	127 519	130 705	137 012	149 163	+ 8,9	75 492	80 191	82 468	85 968	91 832	+ 6,8	davon: Industrie insgesamt (14 - 141 + 171)

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA												
Produzione lorda (1+2)	110 447	117 423	124 860	135 261	145 518	+ 7,6	37 144	40 858	44 804	49 551	52 627	+ 8,2
<i>idroelettrica</i>	42 001	41 300	40 019	42 715	39 125	- 8,4	-	-	-	-	-	-
<i>geotermica</i>	2 765	2 725	2 664	2 582	2 480	- 4,0	-	-	-	-	-	-
<i>elettronucleare</i>	1 679	3 176	3 965	3 626	3 142	- 13,3	315	368	405	326	1 108	+ 24,0
<i>termoelettrica tradizionale</i>	64 002	70 222	78 812	86 338	100 771	+ 16,7	36 829	40 490	44 499	49 225	51 519	+ 4,7
1 <i>primaria</i>	45 610	46 274	45 108	47 556	43 145	- 9,3	315	368	405	326	1 108	+ 24,0
2 <i>derivata</i>	64 837	71 149	79 752	87 705	102 373	+ 16,7	36 829	40 490	44 499	49 225	51 519	+ 4,7
3a Arrivi da EUR-6	620	1 140	968	1 045	761	- 27,2	242	721	651	1 331	1 551	+ 16,5
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Importazioni dai paesi terzi	2 251	3 532	2 266	1 846	2 487	+ 34,7	-	-	-	-	-	-
5 Risorse	113 318	122 095	128 094	138 152	148 766	+ 7,7	37 386	41 579	45 555	50 882	54 178	+ 6,5
8a Forniture a EUR-6	80	314	199	234	318	+ 35,9	600	1 062	1 733	2 791	2 896	+ 3,8
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Esportazioni verso i paesi terzi	311	393	1 374	2 457	2 051	- 16,5	-	-	-	-	-	-
12 Consumo interno lordo	112 027	121 388	128 521	135 481	148 397	+ 8,1	38 786	40 517	43 822	48 091	51 282	+ 6,6
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 197	1 350	1 379	1 970	2 320	+ 17,8	-	-	-	-	-	-
14 Consumo del settore Energia	5 662	6 286	7 160	7 719	8 656	+ 12,1	3 452	3 579	3 789	4 058	4 202	+ 3,5
15 Perdite sulle reti	9 650	10 149	10 486	10 981	12 223	+ 11,3	1 875	2 075	2 307	2 579	2 738	+ 6,2
17 Consumo finale energetico	96 418	103 603	107 496	114 791	123 198	+ 7,3	31 459	34 863	37 726	41 454	44 342	+ 7,0
18 Differenze statistiche	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo del settore Energia :												
141 Centrali elettriche (ausiliari)	4 118	4 581	5 096	5 583	6 415	+ 14,9	1 892	1 980	2 157	2 337	2 400	+ 2,7
142 Miniere di carbon foss., lign. e fabb. agglom.	68	55	60	59	58	- 1,7	480	394	358	334	291	- 12,9
143 Cokerie e officine da gas	166	172	163	167	183	+ 9,6	39	40	55	61	84	+ 37,7
144 Estrazione e raff. di petrolio	1 310	1 478	1 841	1 910	2 000	+ 4,7	1 041	1 165	1 219	1 326	1 427	+ 7,6
Consumo finale energetico:												
171 Industria	63 242	67 381	68 225	72 286	77 290	+ 6,9	16 317	17 973	19 448	21 494	22 712	+ 5,7
<i>ossia:</i>												
1710 <i>siderurgia</i>	11 011	11 783	12 002	13 114	13 868	+ 5,7	1 592	1 910	2 002	2 159	2 152	- 0,3
1711 <i>metalli non ferrosi</i>	3 951	4 123	3 920	4 415	5 376	+ 21,8	1 331	1 478	2 207	2 836	3 149	+ 11,0
1712 <i>chimica</i>	16 289	17 358	17 617	18 229	19 385	+ 8,8	6 470	7 273	7 378	8 313	8 796	+ 5,8
1713 <i>prodotti minerali non metallici</i>	6 298	6 763	6 637	6 885	7 471	+ 8,5	784	852	920	943	1 021	+ 8,3
1714 <i>estrazione (combust. escl.)</i>	1 069	1 223	1 293	1 218	1 256	+ 3,1	2	-	-	-	-	-
1715 <i>derrate aliment., bevande, tabacco</i>	3 115	3 281	3 506	3 727	3 924	+ 5,3	1 570	1 738	1 862	1 984	2 241	+ 12,9
1716 <i>tessile, cuoio e abbigliamento</i>	5 715	5 832	5 988	6 424	6 652	+ 3,5	746	726	727	702	685	- 2,4
1717 <i>carta e grafica</i>	4 281	4 394	4 320	4 618	4 818	+ 4,3	1 477	1 514	1 632	1 726	1 765	+ 2,2
1718 <i>fabbricazioni metalliche</i>	7 802	8 605	8 747	9 149	9 834	+ 7,5	1 731	1 877	2 023	2 135	2 146	+ 0,5
1719 <i>altri</i>	3 711	4 019	4 195	4 507	4 706	+ 4,4	614	605	697	696	757	+ 8,8
172 Trasporti (trasporti ferroviari)	3 514	3 639	3 682	3 755	3 784	+ 0,8	830	917	951	922	895	- 3,0
<i>ossia:</i>												
<i>ferrovie</i>	2 964	3 090	3 144	3 228	3 272	+ 1,4	731	817	848	816	792	- 3,0
<i>trasporti urbani</i>	550	549	538	527	512	- 2,9	99	100	103	106	103	- 2,9
173 Consumo domestico, ecc.	29 662	32 583	35 589	38 750	42 124	+ 8,7	14 312	15 973	17 327	19 038	20 735	+ 8,9
<i>ossia:</i>												
<i>usi domestici</i>	17 586	19 395	21 399	23 648	25 789	+ 9,0	7 748	8 664	9 327	10 010	10 959	+ 9,5
<i>illuminaz., comm., artigianato, ecc.</i>	12 076	13 188	14 190	15 102	16 335	+ 8,2	6 564	7 309	8 000	9 028	9 776	+ 8,3
Dati complementari:												
Produzione netta (1 + 2 - 141)	106 329	112 842	119 764	129 678	139 103	+ 7,3	35 253	38 878	42 747	47 214	50 227	+ 6,4
Saldo degli scambi (3 + 4 - 8 - 9)	+ 2 480	+ 3 965	+ 1 661	+ 200	+ 879	340	- 358	- 341	- 1 082	- 1 460	- 1 345	- 7,9
Disponibile per il mercato interno (12 - 13 - 141)	120 046	115 457	120 046	127 908	137 662	+ 7,6	34 895	38 537	41 665	45 754	48 882	+ 6,8
Consumo del mercato interno (14 - 141 + 17)	109 560	105 308	109 560	116 927	125 439	+ 7,3	33 019	36 462	39 358	43 175	46 144	+ 6,9
<i>di cui: insieme dell'industria (14 - 141 + 171)</i>	64 786	69 086	70 289	74 422	79 531	+ 6,9	17 877	19 572	21 080	23 215	24 514	+ 5,6

BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	GWh (10 ⁶ kWh)
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						
29 165	30 523	33 261	37 461	41 067	+ 9,6	2 202	2 148	2 347	2 239	2 186	- 2,4	Brutoproductie (1 + 2)
230	246	158	581	623	+ 7,2	847	887	1 069	936	839	- 10,4	<i>waterkracht</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>geothermische</i>
22	57	-	11	76	-	-	-	-	-	-	-	<i>kernenergie</i>
28 913	30 220	33 103	36 869	40 368	+ 9,5	1 355	1 261	1 278	1 303	1 347	+ 3,4	<i>conventionele thermische</i>
252	303	133	191	247	+ 29,3	84	95	55	64	57	- 11	1 <i>primaire</i>
28 913	30 220	33 128	37 270	40 820	+ 9,5	2 118	2 053	2 292	2 175	2 129	- 2,1	2 <i>afgeleide</i>
622	1 301	1 069	1 560	1 650	+ 5,8	2 108	2 348	2 812	2 757	2 827	+ 2,5	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
29 787	31 824	34 330	39 021	42 717	+ 9,5	4 310	4 486	5 159	4 896	5 013	+ 0,3	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
974	925	1 563	2 096	2 405	+ 14,7	776	803	1 021	880	791	- 10,1	8a Leveringen aan EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
28 813	30 899	32 767	36 925	40 312	+ 9,2	3 534	3 683	4 138	4 116	4 222	+ 2,6	12 Bruto binnenlands verbruik
-	-	37	562	639	+ 13,7	1 052	1 091	1 386	1 207	1 086	- 10,0	13 Omzetting (pompcentrales)
3 208	3 151	3 225	3 422	3 508	+ 3,0	83	78	78	79	81	+ 2,5	14 Verbruik van de sector Energie
1 509	1 628	1 671	1 829	1 915	+ 4,7	71	81	73	74	88	+ 18,9	15 Verliezen op het net
24 096	26 120	27 834	31 112	34 250	+ 10,0	2 328	2 443	2 601	2 756	2 967	+ 7,6	17 Energetisch eindverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
1 501	1 562	1 664	1 797	1 946	+ 8,3	83	78	78	79	81	+ 2,5	Verbruik van de sector Energie :
1 058	963	916	895	815	- 9,0	-	-	-	-	-	-	141 Elektr. centr. (neveninstallaties)
215	157	148	157	160	+ 1,8	-	-	-	-	-	-	142 Steenkoolwinning en brikketfabrieken
434	469	497	573	587	+ 2,4	-	-	-	-	-	-	143 Cokes- en gasfabrieken
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144 Winning en raffinage aardolie
16 338	17 489	18 300	20 483	22 469	+ 9,7	1 916	1 995	2 113	2 211	2 365	+ 7,0	Energetisch eindverbruik :
4 194	4 241	4 248	4 825	5 117	+ 6,0	1 621	1 668	1 742	1 797	1 890	+ 5,2	171 Industrie
1 018	1 028	1 025	1 317	1 507	+ 14,4	1	1	2	2	2		daarvan:
4 381	4 977	5 435	6 316	7 255	+ 14,9	80	88	112	147	202	+ 42,1	1710 <i>ijzer- en staalindustrie</i>
1 419	1 555	1 576	1 671	1 756	+ 5,1	39	41	44	46	47	+ 2,2	1711 <i>non-ferrummetalen</i>
181	205	227	246	252	+ 2,4	49	51	46	46	44	- 4,4	1712 <i>chemische industrie</i>
940	1 013	1 086	1 161	1 281	+ 10,3	22	26	29	30	32	+ 6,6	1713 <i>glas-, keram. en bouwmat.</i>
1 131	1 160	1 223	1 271	1 312	+ 3,2	12	13	22	28	20	- 28,6	1714 <i>mijnbouw (uitgez. brandst.)</i>
980	1 052	1 103	1 163	1 240	+ 6,6	-	-	-	-	-	-	1715 <i>voedings- en genotmiddelen</i>
1 606	1 750	1 798	1 901	2 070	+ 8,9	25	31	35	33	35	+ 6,1	1716 <i>textiel, leder en kleding</i>
488	508	579	612	679	+ 10,9	67	76	81	82	93	+ 13,4	1717 <i>papier en grafische nijverheid</i>
707	741	770	782	817	+ 4,5	32	34	29	30	33	+ 10,0	1718 <i>metaalverwerking</i>
563	602	632	640	668	+ 4,4	32	34	29	30	33	+ 10,0	1719 <i>overige</i>
144	139	138	142	149	+ 4,9	-	-	-	-	-	-	172 Vervoer (spoorweg vervoer)
7 051	7 890	8 764	9 847	10 964	+ 11,3	380	414	459	515	569	+ 10,5	daarvan:
4 410	4 920	5 440	6 125	6 700	+ 9,6	158	168	184	196	218	+ 11,2	173 Gezinshuishoudingen, enz.
2 641	2 970	3 324	3 732	4 264	+ 14,3	222	246	275	319	351	+ 10,0	daarvan:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>gezinshuishoudingen</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>openb. verlicht., handel, ambacht., enz.</i>
27 864	28 961	31 597	35 864	39 121	+ 9,7	2 119	2 070	2 269	2 160	2 105	- 2,5	Aanvullende gegevens :
- 352	+ 376	- 494	- 536	- 735	+ 40,9	+ 1 332	+ 1 545	+ 1 791	+ 1 877	+ 2 036	+ 8,5	Netto productie (1 + 2 - 141)
27 312	29 337	31 066	34 586	37 727	+ 9,1	2 399	2 524	2 674	2 830	3 055	+ 8,0	Saldo van de uitwisseling (3 + 4 - 8 - 9)
25 803	27 709	29 395	32 737	35 812	+ 9,4	2 328	2 443	2 601	2 756	2 967	+ 7,6	Beschikbare energie voor de binnenlandse markt
18 045	19 078	19 861	22 108	24 031	+ 8,7	1 916	1 995	2 113	2 211	2 365	+ 7,0	(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)	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
Generation (1+2)	239 077	249 193	256 709	263 681	282 128	+ 7,0	5 290	5 824	6 304
<i>hydroelectric</i>	4 384	5 666	4 311	4 312	4 554	+ 5,6	583	802	466
<i>geothermal</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>nuclear</i>	29 125	26 012	27 548	29 401	27 997	- 4,8	-	-	-
<i>conventional thermal</i>	205 568	217 515	224 850	229 968	249 577	+ 8,5	4 707	5 022	5 838
1 <i>primary</i>	32 387	30 553	30 949	32 840	31 883	- 2,9	583	802	466
2 <i>derived</i>	206 690	218 640	225 760	230 841	250 245	+ 8,4	4 707	5 022	5 838
3a Supplies from EUR-6	581	557	118	453	131	- 71,7	-	-	-
3b Supplies from new member countries	-	-	30	32	29	- 9,4	-	-	-
4 Imports from third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Resources	239 658	249 750	256 857	264 166	282 288	+ 6,9	5 290	5 824	6 304
8a Deliveries to EUR-6	2	6	1	5	22	-	-	-	-
8b Deliveries to new member countries	-	-	-	-	74	-	-	-	27
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Gross inland consumption	239 656	249 744	256 856	264 161	282 192	+ 6,8	5 290	5 824	6 277
13 Transformations (pumped storage stations)	1 513	1 487	1 209	1 184	882	- 25,5	-	-	-
14 Consumption of the Energy sector	25 522	26 303	27 011	27 168	28 710	+ 5,7	368	393	427
15 Network losses	17 538	17 799	19 007	18 832	19 664	+ 4,4	569	626	638
17 Final energy consumption	195 083	204 155	209 629	216 977	232 936	+ 7,4	4 353	4 805	5 212
18 Statistical differences	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumption of the Energy sector:									
141 Electrical power stations (auxillaries)	16 449	17 404	18 110	18 417	19 280	+ 4,7	284	304	334
142 Mining industry	5 100	4 947	4 992	4 624	4 979	+ 7,7	52	55	55
143 Coke oven plants and gasworks	1 451	1 274	1 138	1 041	1 075	+ 3,3	6	7	7
144 Extractive petroleum industry and refineries	2 522	2 678	2 771	3 086	3 376	+ 9,4	26	27	31
Final energy consumption:									
171 Industry	80 795	82 891	83 193	83 219	91 397	+ 9,8	1 456	1 590	1 776
of which:									
1710 <i>iron and steel industry</i>	13 443	13 605	12 939	12 225	13 141	+ 7,5	-	-	-
1711 <i>non-ferrous metals</i>	2 608	2 785	4 286	5 017	6 807	+ 35,7	-	-	-
1712 <i>chemical industry</i>	17 550	18 119	18 370	18 256	19 269	+ 5,5	-	-	-
1713 <i>glass, pottery and building material</i>	4 718	4 667	4 852	4 830	5 184	+ 7,3	-	-	-
1714 <i>ore extraction (except fuels)</i>	1 562	1 621	1 585	1 639	1 814	+ 10,7	-	-	-
1715 <i>food, drinks and tobacco</i>	5 211	5 431	5 615	5 909	6 456	+ 9,2	-	-	-
1716 <i>textiles, leather and clothing</i>	5 655	5 743	5 402	5 569	6 146	+ 10,4	-	-	-
1717 <i>paper, printing and publishing</i>	5 734	5 818	5 478	5 539	1 803	+ 4,8	-	-	-
1718 <i>engineering and other metal trades</i>	17 354	17 728	17 071	16 643	18 068	+ 8,6	-	-	-
1719 <i>other non-classified</i>	6 960	7 374	7 595	7 592	8 709	+ 14,7	-	-	-
172 Transportation (Rail transportation)	2 713	2 734	2 765	2 697	2 613	- 3,1	-	-	-
of which:									
<i>railways</i>	2 693	2 720	2 758	2 697	2 613	- 3,1	-	-	-
<i>urban transport systems</i>	20	14	7	0	0	-	-	-	-
173 Households, comm., services etc.	111 575	118 530	123 671	131 061	138 920	+ 6,0	2 897	3 215	3 436
of which:									
<i>households</i>	72 185	77 213	80 674	86 889	91 232	+ 5,0	1 968	2 174	2 291
<i>public lighting, comm., services etc.</i>	39 390	41 317	42 967	44 172	47 694	+ 8,0	929	1 041	1 145
Additional data:									
Net production (1 + 2 - 141)	222 628	231 789	238 599	245 264	262 848	+ 7,2	5 006	5 520	5 970
Balance of exchanges (3+ 4 - 8 - 9)	+ 579	+ 551	+ 147	+ 480	+ 64	- 86,7	-	-	- 27
Available for the internal market (12 - 13 - 14)	221 694	230 853	237 537	244 560	262 030	+ 7,1	5 006	5 520	5 943
Consumption of internal market (14 - 141 + 17)	204 156	213 054	218 530	225 728	242 386	+ 7,4	4 437	4 894	5 305
among which: total industry (14 - 141 + 171)	89 868	91 790	92 094	91 970	100 827	+ 9,6	1 540	1 679	1 869

BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	GWh (10 ⁶ kWh)
IRELAND			DANMARK						
6 889	7 348	+ 6,7	17 592	20 024	18 624	20 574	19 120	- 7,1	Brutto produktion
682	644	- 5,6	22	24	24	24	24		<i>vandkraft</i>
-	-		-	-	-	-	-		<i>jordvarme</i>
-	-		-	-	-	-	-		<i>kerneenergi</i>
6 207	6 704	+ 8,0	17 570	20 000	18 600	20 550	19 096	- 7,1	<i>konventionelle varmeenergi</i>
682	644	- 5,6	22	24	24	24	24	-	1 primær
6 207	6 704	+ 8,0	17 570	20 000	18 600	20 550	19 096	- 7,1	2 afledet
-	-		12	29	5	4	84		3a Leveringer fra EUR-6
-	74		-	-	-	-	-		3b Leveringer fra de nye medlemsstater
-	-		578	541	726	843	918	+ 8,9	4 Import fra tredjelande
6 889	7 422	+ 7,7	18 182	20 584	19 355	21 421	20 122	- 6,1	5 Rådighedsmaengde
-	-		1 028	874	1 172	2 051	937	- 54,3	8a Leveringer til EUR-6
32	29	- 9,4	-	-	-	-	-		8b Leveringer de nye medlemsstater
-	-		2 885	3 890	1 519	1 064	289	- 72,8	9 Eksport til tredjelande
6 857	7 393	+ 7,8	14 269	15 830	16 664	18 306	18 896	+ 3,2	12 Indenlandsk bruttoforbrug
-	-		-	-	-	-	-		13 Omformning (kraftværker med oppumpet reservoir)
451	464	+ 2,9	1 194	1 360	1 294	1 426	1 341	- 6,0	14 Forbrug i energisektoren
719	779	+ 8,3	1 450	1 570	1 680	1 800	1 880	+ 4,4	15 Distributionstab
5 687	6 150	+ 8,1	11 625	12 900	13 690	15 080	15 675	+ 3,9	17 Endeligt energetisk forbrug
									18 Statistisk differens
									Forbrug i energi-sektoren:
360	386	+ 7,2	1 019	1 160	1 084	1 206	1 116	- 7,5	141 Kraftværker (egne hjælpeanlæg)
54	40	- 25,9	-	-	-	-	-	-	142 Kulminer og briketfabr.
7	8	+ 14,3	-	-	-	-	-	-	143 Koks- og gasværker
30	30		175	200	210	220	225	+ 2,3	144 Jordolieudvinding og forarb.
									Endeligt energetisk forbrug:
1 945	2 237	+ 15,0	3 225	3 500	3 690	3 980	4 025	+ 1,1	171 Industri
				150					heraf:
				50					1710 jern- og stålindustri
				500					1711 øvrige metalindustri
				635					1712 kemisk industri
				30					1713 sten, ler, glas og byggemateriale
				640					1714 minedrift (brændstof undt)
				195					1715 nærings- og nydelsemiddelindustri
				300					1716 tekstil-, læder- og beklædningsindustri
				650					1717 papir- og grafisk industri
				350					1718 jern- og metalforarbejdning
									1719 øvrige industri
-			105	103	97	99	107	+ 8,0	172 Transport (jernbanetransporter)
									heraf:
									jernbaner
									transport i byerne
3 742	3 913	+ 4,6	8 295	9 297	9 903	11 001	11 543	+ 4,9	173 Husholdninger, osv
									heraf:
2 551	(2 700)	+ 5,8	5 451	6 120	6 500	(7 200)	(7 500)	+ 4,2	husholdninger
1 191	1 213	+ 1,8	2 844	3 177	3 403	(3 801)	(4 043)	+ 6,4	belysning, handel, håndværk, osv
									Tillægsdata:
6 529	6 962	+ 6,6	16 573	18 864	17 540	19 368	18 004	- 7,0	Netto-produktion (1 + 2 - 141)
- 32	+ 45		- 3 323	- 4 194	- 1 960	- 2 268	- 224		Udvekslingssaldo (3 + 4 - 8 - 9)
6 497	7 007	+ 7,8	13 250	14 670	15 580	17 100	17 780	+ 4,0	Til rådighed for det indenlandske marked (12 - 13 - 141)
5 778	6 228	+ 7,8	11 800	13 100	13 900	15 300	15 900	+ 3,9	Forbrug af det indenlandske marked (14 - 141 + 171)
2 036	2 315	+ 13,7	3 400	3 700	3 900	4 200	4 250	+ 1,2	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

Production

- 1 Total - generation
- 2 Total - net
- 3 Public supply - net
- 4 Industrial producers - net

ELEKTRICITEIT

Productie

- 1 Totaal - bruto
- 2 Totaal - netto
- 3 Openbare bedrijven - netto
- 4 Zelfopwekkers - netto

	GWh	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Gross Brute	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
	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	1 031 517	722 921	298 995	182 528	145 518	52 627	41 067	2 186	282 128	7 348	19 120	1973	
2 Net Nette	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	151 008	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
	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	972 998	685 184	280 148	174 480	139 103	50 227	39 121	2 105	262 848	6 962	18 004	1973	
3 Public supply Services publics	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
	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	796 053	530 413	204 556	142 631	110 225	43 540	28 635	826	241 234	6 795	17 611	1973	
4 Self-producers Autoproducteurs	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
	1970	165 535	145 589	74 793	27 201	27 371	6 003	9 025	1 196	19 398	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	176 945	154 771	75 592	31 849	28 878	6 687	10 486	1 279	21 614	167	393	1973	

ELEKTRICITET

ENERGIE ELECTRIQUE

Bruttoproduktion

- 1 Vandkraft
heraf: Kraftværker oppumpet
- 2 Atomenergi
- 3 Konventionel varmeenergi

- 1 Hydraulique
dont: à partir de pompage
- 2 Nucléaire
- 3 Thermique classique

ELEKTRIZITÄT

Bruttoerzeugung

- 1 Wasserkraft
darunter: aus Pumpspeicherung
- 2 Kernenergie
- 3 Herkömmliche Wärmekraft

ENERGIA ELETTRICA

Produzione lorda

- 1 Idroelettrica
di cui: a partire da pompaggio
- 2 Nucleare
- 3 Termoelettrica tradizionale

ELECTRICAL ENERGY

Generation

- 1 Hydro
of which: from pumped-storage water
- 2 Nuclear
- 3 Conventional thermal

ELEKTRICITEIT

Brutoproduktie

- 1 Waterkracht
waarvan: uit opgepompt water
- 2 Kernenergie
- 3 Conventionele thermische

	GWh	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italla	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	98 568	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	
		of which: pumping dont: pompage												
	1960	1 265	1 265	875	123	267	-	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	1 522	1 270	906	100	264	-	-	-	252	-	-	-	1961
	1962	1 669	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	
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	27 267	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	
	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	353 060	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		531 062	338 172	166 912	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	86 338	49 225	36 869	1 303	229 968	6 207	20 550	1972	
1973		860 626	585 249	271 724	119 520	100 771	51 519	40 368	1 347	249 577	6 704	19 096	1973	

ELEKTRICITET

ENERGIE ELECTRIQUE

Nettoproduktion

- 1 Koefficient for mulig udnyttelse af vandkraft
- 2 Vandkraft
- 3 Atomenergi
- 4 Konventionel varmeenergi

- 1 Indice de productibilité hydraulique
- 2 Hydraulique
- 3 Nucléaire
- 4 Thermique classique

ELEKTRIZITÄT

ENERGIA ELETTRICA

Nettoerzeugung

Produzione netta

- 1 Index der Erzeugungsmöglichkeit aus Wasserkraft
- 2 Wasserkraft
- 3 Kernenergie
- 4 Herkömmliche Wärmekraft

- 1 Indice di producibilità idraulica
- 2 Idroelettrica
- 3 Nucleare
- 4 Termoelettrica tradizionale

ELECTRICAL ENERGY

ELEKTRICITEIT

Net production

Nettoproduktie

- 1 Hydro-energy capability factor
- 2 Hydro
- 3 Nuclear
- 4 Conventional thermal

- 1 Produceerbaarheidscoëfficiënt van de waterkracht
- 2 Waterkracht
- 3 Kernenergie
- 4 Conventionele thermische

GWh		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	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	0,88	-	-	-	0,99	-	-	1973	
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	119 108	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	106 097	13 460	48 657	42 482	-	575	923	4 288	675	24	1972
	1973	108 357	103 157	15 272	47 543	38 901	-	615	826	4 537	639	24	1973	
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	6 760	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	
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	330 389	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	442 363	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	380 267	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	808 834	550 530	253 723	112 968	94 910	49 212	38 438	1 279	234 001	6 323	17 980	1973	

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

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

Foreign trade

- 1 Total imports
- 2 Imports from third-party countries
- 3 Total exports
- 4 Exports to third-party countries

ELEKTRICITEIT

Buitenlandse handel

- 1 Totale invoer
- 2 Invoer uit derde landen
- 3 Totale uitvoer
- 4 Uitvoer naar derde landen

	GWh	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (BR)	France	Italla	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1	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	
	Total imports	1965	18 795	16 279	9 018	3 744	1 252	207	433	1 625	206	-	2 310	1965
		1966	22 409	20 373	11 550	4 943	1 355	181	466	1 878	383	-	1 653	1966
	Importations totales	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	28 664	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	33 186	30 350	18 020	4 654	3 248	1 551	1 650	2 827	160	74	1 002	1973	
2	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	9 686	5 295	2 775	1 616	-	-	-	-	-	851	1964	
	Imports	1965	13 801	11 506	7 392	2 943	1 171	-	-	-	-	-	2 295	1965
	from third-party countries	1966	16 574	14 929	9 334	4 366	1 229	-	-	-	-	-	1 645	1966
		1967	17 825	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
	des pays tiers	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	9 048	3 100	2 487	-	-	-	-	-	918	1973	
3	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	8 499	8 297	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	
	Total exports	1965	10 630	9 952	4 777	2 771	921	173	454	856	104	-	574	1965
		1966	9 451	8 375	4 045	1 876	513	488	548	905	34	-	1 042	1966
	Exportations totales	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	22 483	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	25 161	23 810	7 729	7 620	2 369	2 896	2 405	791	96	29	1 226	1973	
4	1960	3 426	3 205	1 558	1 292	325	-	-	-	-	-	221	1960	
	1961	3 211	3 158	1 668	1 265	223	-	-	-	-	-	55	1961	
	1962	4 237	4 087	2 365	1 598	124	-	-	-	-	-	150	1962	
	1963	4 616	4 616	2 848	1 509	259	-	-	-	-	-	-	-	1963
	1964	5 380	5 359	3 916	1 211	232	-	-	-	-	-	-	1	1964
	Exports	1965	5 590	5 582	3 011	2 200	371	-	-	-	-	-	8	1965
	to third-party countries	1966	3 535	3 391	2 082	1 042	267	-	-	-	-	-	144	1966
		1967	3 611	3 574	2 343	1 016	215	-	-	-	-	-	37	1967
		1968	4 955	3 937	2 880	828	229	-	-	-	-	-	1 018	1968
		1969	8 875	5 990	4 132	1 547	311	-	-	-	-	-	2 885	1969
	vers les pays tiers	1970	8 733	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	8 405	4 043	2 311	2 051	-	-	-	-	-	289	1973	

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	908 695	1972
1973	108 357	2 319	53 488	298 518	73 278	305 609	99 535	27 342	4 542	808 834	972 996	1973

%

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	30.7	7.5	31.4	10.2	2.8	0.5	83.2	100	1973

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	417 350	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

DEUTSCHLAND (BR)

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	228 919	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	257 186	1972
1973	15 272		11 153	96 056	69 874	40 541	33 836	10 739	2 677	253 723	280 148	1973

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	174 480	1973

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

(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	Ins- gesamt Totale			
												Termoelettrica tradizionale		

ENERGIE ELECTRIQUE
Production totale nette
Répartition par sources d'énergie

ENERGIA ELETTRICA
Produzione netta
Ripartizione per fonti di energia

ELEKTRICITEIT
Totale nettoproduktie
Elektrische energie volgens energiedragers

GWh

	Hydro	Geoth.	Nuclear	Conventional thermal							Total	
				Hard coal (¹)	Brown coal (²)	Petr. 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
BELGIQUE - BELGIË												
1969	227	-	18	10 622	-	12 556	1 389	2 718	134	27 419	27 864	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	35 864	1972
1973	615	-	68	4 873	-	20 345	9 240	3 763	217	38 438	39 121	1973
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	2 289	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
UNITED KINGDOM												
1969	4 365	-	25 771	158 478	-	32 482	319	1 213	-	192 492	222 828	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	245 284	1972
1973	4 537	-	24 310	161 296	-	68 613	2 613	1 479	-	234 001	262 848	1973
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
DANMÆRK												
1969	22	-	-	5 906	244	10 401	-	-	-	16 551	16 864	1969
1970	24	-	-	5 529	70	13 241	-	-	-	18 840	17 540	1970
1971	24	-	-	2 988	-	14 528	-	-	-	17 516	19 388	1971
1972	24	-	-	3 627	-	15 717	-	-	-	19 344	19 388	1972
1973	24	-	-	6 423	-	11 557	-	-	-	17 980	16 004	1973

(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 turf for Irland.

(³) Købt damp, træ, torv, industriålfald osv.

	Waterkracht Vandkraft	Geoth. Jordvarme	Kernenergie Kerneenergi	Konventionelle thermische					Konventionelle varmekraft			Totaal I alt
				Steenk. (¹) Stenkul (¹)	Bruink. (²) Brunkul (²)	Aardoliepr. Mineralolie- produkter	Natuurgas Naturgas	Gemaakt gas Afladede Gasser	Overige (³) Øvrige (³)	Totaal I alt		

ELEKTRICITET

Totale nettoproduktion

Efter producentkategori

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	972 998	796 053	176 945	5 197	37 595	3 410	14 020	25 046	48 823	7 047	13 457	3 966	11 432	6 952	1973
%															
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
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	685 184	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
Deutschland (BR)															
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
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
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

(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
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
Luxembourg															
1969	2 119	835	1 264	-	-	-	-	1 189	89	-	-	-	6	-	1969
1970	2 070	874	1 196	-	-	-	-	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
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	262 848	241 234	21 614	-	435	-	2 256	2 545	8 982	2 060	2 597	504	1 564	671	1973
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	5 970	5 806	164	-	-	-	9	-	29	-	27	5	94	-	1971
1972	6 529	6 360	169	-	-	-	11	-	30	-	27	5	96	-	1972
1973	6 962	6 795	167	-	-	-	11	-	23	-	29	6	98	-	1973
Danmark															
1969	16 573	16 188	385	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1969
1970	18 884	18 477	387	-	-	-	16	10	86	-	85	4	186	-	1970
1971	17 540	17 165	375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1971
1972	19 368	18 948	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1972
1973	18 004	17 611	393	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1973

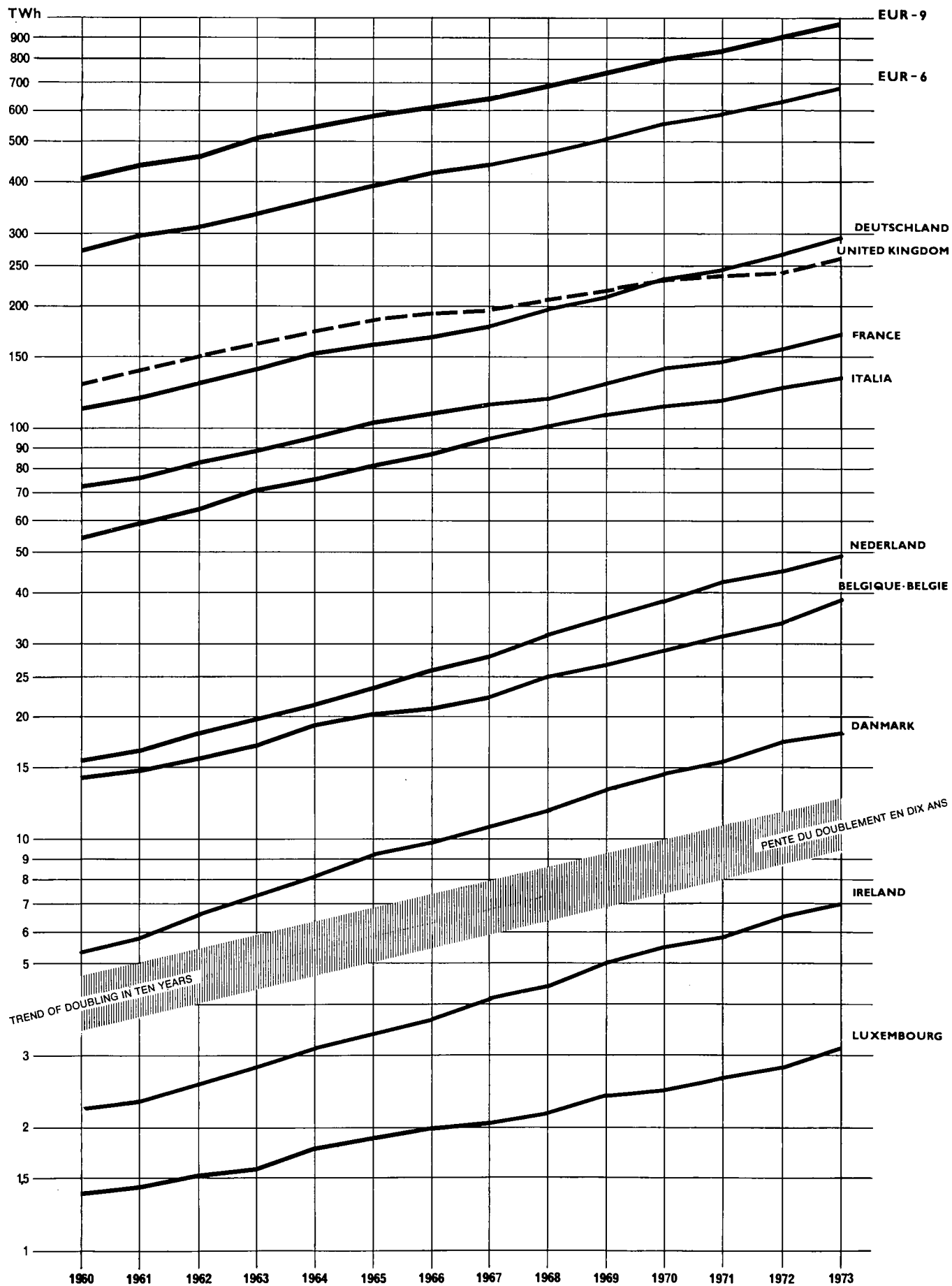
(¹) Belgian common power stations, mainly mines and iron and steel industry.

(¹) Belgische gemeenschappelijke centrales, hoofdzakelijk mijnen en ijzer- en staalindustrie.

(¹) Belgische fællesværker, 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	
	Samtligge producenter	Private Værker	Ialt	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

Consommation

- 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	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Gross inland Intérieure brute	1960	432 755	287 608	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	360 282	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	661 496	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	810 307	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	907 660	627 893	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	
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	37 178	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	48 883	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	58 519	37 737	18 847	8 048	6 415	2 400	1 946	81	19 280	386	1 116	1973	
3 Pumping Pompage	1960	1 961	1 961	1 370	186	405	-	-	-	-	-	-	1960
	1961	1 979	1 979	1 424	152	403	-	-	-	-	-	-	1961
	1962	2 556	2 344	1 628	158	469	-	-	89	212	-	-	1962
	1963	3 543	3 055	1 692	226	513	-	-	624	488	-	-	1963
	1964	3 755	3 166	1 466	151	509	-	-	1 040	589	-	-	1964
	1965	4 035	3 419	1 575	187	565	-	-	1 092	616	-	-	1965
	1966	4 588	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	
4 Available Disponible	1960	408 815	272 248	114 176	72 020	54 749	15 751	14 155	1 397	129 070	2 214	5 283	1960
	1961	436 260	290 539	121 973	76 582	59 125	16 699	14 732	1 428	137 515	2 357	5 849	1961
	1962	472 785	312 835	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	386 350	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	648 383	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	4 465	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	556 429	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	973 657	686 840	288 224	171 290	137 662	48 882	37 727	3 055	262 030	7 007	17 780	1973	

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 «Énergie»

ENERGIA ELETTRICA

Consumo

- 1 Perdite sulle reti
- 2 Mercato interno
- 3 Insieme dell'industria
- 4 Settore «energia»

ELEKTRICITEIT

Verbruik

- 1 Netverliezen
- 2 Binnenlandse markt
- 3 Gehele industrie
- 4 Sector „Energie“

	GWh	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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	30 869	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	65 275	42 952	14 633	11 355	12 223	2 738	1 915	88	19 664	779	1 880	1973	
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	1960
	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	908 382	643 888	273 591	159 935	125 439	46 144	35 812	2 967	242 366	6 228	15 900	1973	
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	1960
	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	85 527	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	478 828	371 436	149 163	91 832	79 531	24 514	24 031	2 365	100 827	2 315	4 250	1973	
4 "Energy" sector Secteur «Energie»	1960		18 952	10 064	4 845	692	1 349	2 002	-	7 722	-	-	1960
	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	33 489	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	24 775	12 151	7 019	2 241	1 802	1 562	-	9 430	78	225	1973	

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	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 "Industry" sector Secteur «Industrie»	1960		152 315	65 000	39 281	31 958	6 784	8 073	1 219	52 690		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		211 808	86 187	55 436	46 873	9 784	11 734	1 594	67 835		2 290	1965
	1966		225 069	89 199	58 911	51 838	11 052	12 406	1 663	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	69 048	63 242	16 317	16 338	1 916	80 795	1 456	3 225	1969
	1970	381 487	293 506	115 263	73 405	67 381	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	444 320	346 661	137 012	84 813	77 290	22 712	22 469	2 365	91 397	2 237	4 025	1973	
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		32 866	12 519	8 610	7 172	846	2 508	1 211	10 453			1963
	1964		38 235	14 288	9 385	7 294	956	2 966	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		59 460	22 761	13 672	13 868	2 152	5 117	1 890	13 141			1973	
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		15 890	4 889	8 174	2 194	81	552	-	2 210			1962
	1963		16 863	5 520	8 044	2 533	100	666	-	2 208			1963
	1964		17 882	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	3 468	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	2 608			1969
	1970		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		34 085	12 413	11 638	5 376	3 149	1 507	2	6 807			1973	
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	3 665	2 864	21	14 072			1965
	1966		65 331	29 530	15 176	13 345	4 178	3 051	51	14 757			1966
	1967		70 271	30 896	16 429	14 869	4 699	3 325	53	15 417			1967
	1968		74 844	32 637	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		86 882	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		99 913	43 052	21 223	19 385	8 796	7 255	202	19 269			1973	

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-6	Deutsch-land (BR)	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	
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	1960
	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	166 062	86 458	37 459	19 097	17 586	7 748	4 410	158	72 185	1 968	5 451	1969
	1970	182 904	97 397	43 075	21 175	19 395	8 664	4 920	168	77 213	2 174	6 120	1970
	1971	197 803	108 338	48 545	23 443	21 399	9 327	5 440	184	80 674	2 291	6 500	1971
	1972	218 886	122 246	55 667	26 610	23 648	10 010	6 115	196	86 889	2 551	7 200	1972
1973	235 419	133 987	60 152	30 169	25 789	10 959	6 700	218	91 232	2 700	7 500	1973	
* 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	1960
	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	72 699	33 628	19 453	11 036	5 957	2 430	195	36 354	783	3 634	1968
	1969	122 991	79 828	37 173	21 152	12 076	6 564	2 641	222	39 390	929	2 844	1969
	1970	132 245	86 710	40 054	22 943	13 188	7 309	2 970	246	41 317	1 041	3 177	1970
	1971	143 816	96 301	45 269	25 243	14 190	8 000	3 324	275	42 967	1 145	3 403	1971
	1972	156 691	107 527	51 233	28 113	15 102	9 028	3 732	319	44 172	1 191	3 801	1972
1973	170 613	117 663	55 402	31 535	16 335	9 776	4 264	351	47 694	1 213	4 043	1973	
C - Total	1960	123 703	65 469	27 599	17 512	11 737	5 799	2 707	115	53 846	1 218	3 170	1960
	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	9 981	4 305	176	80 992	1 741	5 022	1964
	1965	209 188	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	17 073	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	406 032	251 650	115 554	61 704	42 124	20 735	10 964	569	138 926	3 913	11 543	1973	

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 Industriedoeleinden
- 3 Gezinswoningen
- 4 Vervoer en andere doeleinden

	kWh	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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	1 919	3 066	1972
1973	3 540	3 343	4 415	3 067	2 285	3 436	3 651	8 477	4 328	2 055	3 167	1973	
2 Industrial uses Usages industriels	1960	1 007	997	1 354	966	658	707	1 101	3 882	1 153	239	298	1960
	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	1 348	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	1 676	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	764	847	1973	
3 Households Usages domestiques	1960	282	174	234	164	104	243	164	156	641	263	245	1960
	1961	317	195	261	175	125	266	187	158	722	294	285	1961
	1962	368	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	1 114	1969
	1970	728	513	699	418	356	665	506	495	1 391	737	1 242	1970
	1971	782	571	792	457	390	707	556	539	1 449	769	1 310	1971
	1972	858	640	902	517	436	751	630	568	1 557	846	1 410	1972
1973	917	696	971	579	470	816	683	623	1 629	858	1 494	1973	
4 Other uses Autres usages	1960	313	277	334	296	197	326	198	268	427	165	467	1960
	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	603	1969
	1970	613	560	781	567	308	631	386	826	791	353	665	1970
	1971	655	611	872	607	326	678	426	890	822	385	705	1971
	1972	707	670	969	664	347	747	464	1 011	840	395	816	1972
1973	757	719	1 037	728	366	795	518	1 097	899	433	826	1973	

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

Omförning

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

Energieumwandlungen

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energy transformed

	Unit Unité	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
EUR-9													
ALL POWER STATIONS							POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY						
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only													
Hard coal	10 ³ t	150 345	143 089	143 288	126 745	135 074	+ 6,6	118 655	112 441	106 993	100 429	107 961	+ 7,5
Coke	"	376	282	206	175	162	- 7,4	170	125	70	43	64	+ 48,8
Black lignite	10 ³ t	2 335	2 319	1 961	1 827	2 200	+ 20,4	894	938	974	957	1 039	+ 8,6
Brown coal ¹⁾	"	84 956	86 240	87 467	95 943	105 743	+ 10,2	79 851	81 550	83 100	90 974	101 492	+ 11,6
Derivatives of lignite	"	286	390	568	818	948	+ 15,9	153	315	550	803	929	+ 15,7
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	40 719	52 260	60 061	70 616	74 421	+ 5,4	31 171	42 119	49 893	59 542	62 137	+ 5,1
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	80 490	117 592	157 979	213 449	252 127	+ 18,1	64 481	92 072	123 983	174 623	205 469	+ 17,7
Blast furnace gas	"	44 991	45 868	42 159	43 657	50 003	+ 14,5	5 506	6 155	5 982	6 574	8 129	+ 23,7
Coke oven gas	"	6 831	10 981	14 791	17 948	21 828	+ 21,6	854	1 444	3 405	4 907	6 659	+ 35,7
Refinery gas	"	5 593	5 894	5 862	7 608	8 144	+ 7,0	2 743	2 622	2 936	2 836	3 083	+ 8,7
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	1 584 376	1 680 544	1 784 690	1 882 111	2 025 190	+ 7,6	1 221 620	1 308 383	1 390 071	1 506 575	1 626 314	+ 8,0
of which:													
Hard coal	"	873 816	816 091	309 612	730 941	772 616	+ 5,7	694 936	644 905	616 933	580 071	619 125	+ 6,7
Coke	"	2 205	1 680	1 273	1 131	1 078	- 4,7	883	696	418	287	460	+ 60,3
Lignites ¹⁾	"	167 801	169 030	169 177	184 432	205 365	+ 11,3	150 604	153 082	155 726	170 319	191 425	+ 12,4
Derivatives of lignite	"	1 335	1 820	2 648	3 817	4 427	+ 16,0	714	1 470	2 567	3 747	4 336	+ 15,7
Petroleum products ²⁾	"	398 467	512 389	588 070	691 785	726 294	+ 5,0	305 033	412 783	488 298	578 491	606 192	+ 4,8
Natural gas and colliery methane	"	72 879	106 177	142 239	192 129	226 918	+ 18,1	58 423	83 064	111 587	157 184	184 939	+ 17,7
Derived gases ³⁾	"	56 252	61 100	60 824	66 787	77 015	+ 15,3	8 788	9 853	11 744	13 574	16 935	+ 24,8
Others fuels ⁴⁾	"	11 621	12 257	10 847	11 089	11 477	+ 3,5	2 239	2 500	2 798	2 902	3 502	+ 20,7
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	644 593	687 489	743 922	789 638	860 628	+ 9,0	492 859	528 764	575 108	628 519	688 506	+ 9,5
Total net production	GWh	603 739	644 253	697 751	741 406	808 834	+ 9,1	461 839	495 584	539 631	590 306	647 449	+ 9,7
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 460	2 440	2 400	2 380	2 350	- 1,3	2 480	2 470	2 420	2 400	2 360	- 1,5
kcal (net cal. value)/kWh net		2 620	2 610	2 560	2 540	2 500	- 1,4	2 640	2 640	2 580	2 550	2 510	- 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	67 088	60 039	65 850	56 748	53 110	- 6,4	39 355	32 997	33 061	32 999	28 966	- 12,2
Coke	"	21	7	6	6	7	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	10 ³ t	2 335	2 319	1 961	1 827	2 200	+ 20,4	894	938	974	957	1 039	+ 8,6
Lignite récent ¹⁾	"	81 833	83 654	84 835	93 414	103 146	+ 10,4	76 768	78 964	80 468	88 445	98 895	+ 11,8
Dérivés de lignite	"	286	390	568	818	948	+ 15,9	153	315	550	803	929	+ 15,7
Produits pétroliers ²⁾	10 ³ t	27 604	34 036	39 311	45 108	51 389	+ 13,9	19 856	25 874	31 104	35 954	41 592	+ 15,7
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	79 495	115 787	150 649	195 126	241 642	+ 23,8	63 486	90 542	117 258	158 719	198 225	+ 24,9
Gaz de hauts fourneaux	"	41 036	42 063	36 049	39 978	44 350	+ 10,9	5 506	6 155	5 982	6 574	8 129	+ 23,7
Gaz de cokeries	"	6 831	10 981	14 791	17 946	21 211	+ 18,2	854	1 444	3 405	4 907	6 659	+ 35,7
Gaz de raffineries	"	5 593	5 894	5 862	7 608	8 144	+ 7,0	2 743	2 622	2 936	2 836	3 083	+ 8,7
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	973 647	1 031 383	1 134 965	1 219 267	1 327 651	+ 8,9	658 075	705 807	766 571	890 281	981 324	+ 10,3
soit:													
Houille	"	405 583	358 585	381 002	345 621	322 904	- 6,6	250 936	209 491	209 739	210 825	187 798	- 10,9
Coke	"	136	38	34	34	39	-	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	160 770	163 575	163 287	178 896	199 371	+ 21,4	143 575	147 627	149 836	164 783	185 431	+ 12,5
Dérivés de lignite	"	1 335	1 820	2 648	3 817	4 427	+ 16,0	714	1 470	2 567	3 747	4 336	+ 15,7
Produits pétroliers ²⁾	"	269 922	333 241	384 791	441 064	501 144	+ 13,6	194 298	253 169	304 353	351 580	405 520	+ 15,3
Gaz naturel et grisou	"	71 983	104 552	135 642	175 638	217 482	+ 23,8	57 527	81 687	105 534	142 870	178 402	+ 24,9
Gaz dérivés ³⁾	"	52 297	57 295	56 714	63 108	70 807	+ 12,2	8 788	9 853	11 744	13 574	16 935	+ 24,8
Autres combustibles ⁴⁾	"	11 621	12 257	10 847	11 089	11 477	+ 3,5	2 239	2 510	2 798	2 902	3 502	+ 20,7
ENERGIE ELECTRIQUE THERMIQUE DERIVEE													
Production brute totale	GWh	418 748	444 952	494 634	532 913	585 249	+ 9,8	281 926	302 935	342 439	388 673	432 033	+ 11,2
Production nette totale	GWh	390 267	417 350	464 434	500 871	550 530	+ 9,9	264 286	284 387	321 961	365 645	406 940	+ 11,3
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE													
kcal (PCI) par kWh brut		2 340	2 320	2 290	2 290	2 270	- 1,0	2 340	2 330	2 300	2 290	2 270	- 0,8
kcal (PCI) par kWh net		2 490	2 470	2 440	2 430	2 410	- 1,0	2 490	2 480	2 440	2 430	2 410	- 1,0

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.

	Einheit Unité	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
DEUTSCHLAND (BR)													
SÄMTLICHE KRAFTWERKE													
ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE													
BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung													
Steinkohle	10 ³ t	37 387	36 434	42 202	38 131	36 676	- 3,8	19 673	18 674	20 065	22 651	21 510	- 5,9
Koks	"	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pech- u. Hartbraunkohle	10 ³ t	1 301	1 230	1 050	983	1 071	+ 9,0	894	938	974	957	1 039	+ 8,6
Jüngere Braunkohle ¹⁾	"	77 293	60 177	81 598	90 587	99 801	+ 10,2	72 228	75 487	77 231	85 618	95 550	+ 11,8
Braunkohlenderivate	"	286	390	568	818	948	+ 15,9	153	315	550	803	929	+ 15,7
Mineralölprodukte ²⁾	10 ³ t	5 872	7 361	7 533	8 410	8 904	+ 5,9	3 148	4 460	4 703	5 136	5 599	+ 9,0
Erd-, Erdöl- und Grubengas	Tcal (Ho)	21 388	30 260	44 354	56 918	80 384	+ 41,2	15 548	21 716	33 063	45 140	85 679	+ 45,5
Gichtgas	"	15 271	15 990	13 587	14 009	16 399	+ 17,1	368	425	390	322	495	+ 53,7
Kokereigas	"	3 256	6 067	8 823	9 570	10 567	+ 10,4	186	249	1 380	1 976	2 947	+ 49,1
Raffinerie- u. Flüssiggas	"	1 942	2 502	2 521	2 838	3 168	+ 11,6	1 273	1 585	1 738	1 596	2 028	+ 27,1
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	492 699	516 432	557 415	587 217	627 834	+ 6,9	319 496	339 531	384 783	414 988	451 982	+ 8,9
davon:													
Steinkohle	"	237 879	230 553	256 141	247 744	238 427	- 3,8	133 600	127 940	135 671	153 629	144 935	- 5,7
Koks	"	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Braunkohle ¹⁾	"	149 253	148 840	154 247	170 733	189 374	+ 10,9	136 618	142 366	144 808	160 334	180 403	+ 12,5
Braunkohlenderivate	"	1 335	1 820	2 648	3 817	4 427	+ 16,0	714	1 470	2 657	3 747	4 336	+ 15,7
Mineralölprodukte ²⁾	"	56 962	72 137	73 823	82 417	87 252	+ 5,9	30 536	43 708	46 089	50 352	54 870	+ 9,0
Erd-, Erdöl- und Grubengas	"	19 480	27 288	39 955	51 207	72 348	+ 41,3	14 221	19 598	29 742	40 607	59 110	+ 45,6
Abgeleitete Gase ³⁾	"	20 005	23 723	23 837	25 206	28 800	+ 14,3	1 722	2 079	3 224	3 587	5 011	+ 40,5
Andere Brennstoffe ⁴⁾	"	7 750	7 401	6 764	6 093	7 206	+ 18,3	2 085	2 370	2 662	2 750	3 317	+ 20,6
AUS WÄRMEKRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Gesamte Bruttoerzeugung	GWh	208 522	218 616	239 777	251 942	271 724	+ 7,9	132 067	141 084	154 308	175 533	193 076	+ 10,0
Gesamte Nettoerzeugung	GWh	192 014	203 771	223 601	235 087	253 723	+ 7,9	122 766	131 233	143 846	163 617	180 152	+ 10,1
ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH													
kcal (Hu) je kWh brutto		2 390	2 360	2 320	2 330	2 310	- 1,0	2 430	2 410	2 360	2 360	2 340	- 1,2
kcal (Hu) je kWh netto		2 570	2 530	2 490	2 500	2 470	- 1,0	2 610	2 590	2 540	2 540	2 510	- 1,2

FRANCE													
ENSEMBLE DES CENTRALES													
CENTRALES DES SERVICES PUBLICS													
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique													
Houille	10 ³ t	18 513	15 431	16 917	13 447	12 344	- 8,2	11 772	8 796	8 724	7 077	-	- 27,1
Coke	"	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	10 ³ t	1 034	1 089	911	844	1 129	+ 33,8	-	-	-	-	-	-
Lignite récent ¹⁾	"	1 315	1 241	1 411	1 452	1 304	- 10,2	1 315	1 241	1 141	1 452	1 304	- 10,2
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	10 ³ t	4 123	7 060	9 483	12 687	15 921	+ 25,5	3 485	6 049	8 130	11 120	14 130	+ 27,1
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	15 074	15 117	17 209	21 740	23 220	+ 6,8	14 175	14 117	16 137	20 493	21 316	+ 4,0
Gaz de hauts fourneaux	"	10 806	11 823	10 980	10 784	11 828	+ 9,7	932	1 353	1 337	1 472	2 248	+ 52,7
Gaz de cokeries	"	1 425	2 237	2 198	3 317	4 832	+ 45,7	-	71	108	125	166	+ 32,8
Gaz de raffineries	"	615	660	976	1 523	1 402	- 9,1	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	177 303	187 790	217 896	237 282	263 931	+ 11,2	120 028	128 538	147 351	171 516	191 060	+ 11,4
soit:													
Houille	"	102 483	83 467	88 332	70 487	62 656	- 11,1	69 950	51 151	50 076	40 493	30 130	- 25,6
Coke	"	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	6 892	6 765	5 792	6 024	7 027	+ 16,7	2 130	1 961	1 780	2 310	2 058	- 10,9
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	"	4 0429	69 102	92 685	123 898	154 585	+ 24,8	34 240	59 285	79 411	108 642	137 290	+ 26,4
Gaz naturel et grisou	"	13 586	13 619	15 515	19 609	20 898	+ 6,6	12 776	12 719	14 550	18 488	19 184	+ 3,8
Gaz dérivés ³⁾	"	12 681	14 409	13 844	15 240	17 437	+ 14,4	932	1 420	1 434	1 585	2 398	+ 51,3
Autres combustibles ⁴⁾	"	1 377	1 428	1 528	2 024	1 328	- 34,4	-	-	-	-	-	-
ENERGIE ELECTRIQUE DERIVEE													
Production brute totale	GWh	79 127	63 943	97 165	107 236	119 520	+ 11,5	55 242	57 753	67 583	79 006	67 764	+ 11,1
Production nette totale	GWh	74 163	78 949	91 529	101 214	112 988	+ 11,6	51 950	54 461	63 870	74 819	63 296	+ 11,3
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE													
kcal (PCI) par kWh brut		2 240	2 240	2 240	2 210	2 210	- 0,2	2 170	2 190	2 180	2 170	2 180	+ 0,2
kcal (PCI) par kWh net		2 390	2 380	2 380	2 340	2 340	- 0,2	2 310	2 330	2 310	2 290	2 290	+ 0,1

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 Enheid	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
ITALIA													
INSIEME DELLE CENTRALI							CENTRALI DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA						
CONSUMO DI COMBUSTIBILI per la sola produzione di energia elettrica													
Carbon fossile	10 ³ t	1 825	1 395	1 561	997	649	- 34,9	1 800	1 371	1 539	974	622	- 36,1
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite picea	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite recente ¹⁾	"	3 225	2 236	2 096	1 375	2 041	+ 48,4	3 225	2 236	2 096	1 375	2 041	+ 48,4
Derivati di lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi ²⁾	10 ³ t	11 060	12 632	15 045	16 732	19 758	+ 18,1	7 667	9 379	12 143	13 646	16 330	+ 19,7
Gas naturale e grisù	Tcal (PCS)	14 563	14 768	7 325	9 787	11 381	+ 16,3	11 408	10 169	2 350	4 593	5 320	+ 15,8
Gas di altiforni	"	3 369	3 311	3 278	3 842	4 139	+ 7,7	-	-	-	-	-	-
Gas di cokeria	"	1 080	1 083	1 370	1 640	1 868	+ 13,9	-	-	-	112	255	+ 128
Gas di raffinaria	"	1 486	1 461	955	1 818	2 319	+ 27,6	-	-	-	-	-	-
Equivalente calorifico totale	Tcal (PCI)	145 239	157 280	174 122	190 451	221 287	+ 16,2	101 105	112 229	133 424	145 976	171 925	+ 17,8
ossia:													
Carbon fossile	"	10 788	7 953	9 041	5 819	4 142	- 28,2	10 604	7 776	8 879	5 647	3 943	- 30,2
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ligniti ¹⁾	"	4 825	3 300	3 248	2 139	2 970	+ 38,8	4 825	3 300	3 248	2 139	2 970	+ 38,8
Derivati di lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prodotti petroliferi ²⁾	"	108 489	123 854	147 603	164 007	193 389	+ 17,9	75 176	91 811	119 087	133 844	159 849	+ 19,4
Gas naturale e grisù	"	13 288	13 426	6 595	8 809	10 243	+ 16,3	10 409	9 245	2 117	4 134	4 788	+ 15,8
Gas derivati ³⁾	"	5 679	5 625	5 372	6 955	7 907	+ 13,7	-	-	-	101	229	+ 127
Altri combustibili ⁴⁾	"	2 170	3 122	2 263	2 722	2 636	- 3,2	-	-	93	111	146	+ 31,5
ENERGIA TERMOELETTRICA DERIVATA													
Produzione lorda totale	GWh	64 002	70 222	78 812	86 338	100 771	+ 16,7	44 047	49 239	59 482	65 556	77 374	+ 18,2
Produzione netta totale	GWh	60 431	66 325	74 285	81 346	94 910	+ 16,7	41 583	46 521	56 139	61 873	73 034	+ 18,0
CONSUMO SPECIFICO MEDIO RISULTANTE													
kcal (PCI) per kWh lordo		2 270	2 240	2 210	2 210	2 200	- 0,5	2 290	2 280	2 240	2 230	2 220	- 0,3
kcal (PCI) per kWh netto		2 400	2 370	2 340	2 340	2 330	- 0,4	2 430	2 410	2 380	2 360	2 350	- 0,2

NEREDLAND													
ALLE CENTRALES							OPENBARE BEDRIJVEN						
BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie													
Steenkool	10 ³ t	4 177	2 811	1 866	962	689	- 28,4	3 025	1 793	1 037	483	306	- 36,7
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oudere bruinkool	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jongere bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieprodukten ²⁾	10 ³ t	3 377	3 239	2 924	2 547	1 681	- 34,0	3 062	2 900	2 579	2 263	1 403	- 38,0
Aardgas en mijngas	Tcal (bov. w.)	24 818	45 697	66 165	87 205	102 685	+ 17,7	21 198	40 327	57 915	76 837	89 870	+ 17,0
Hoogovengas	"	2 938	3 095	2 848	2 844	3 120	+ 9,7	2 718	2 915	2 666	2 644	2 940	+ 11,2
Cokesovengas	"	-	-	264	481	802	+ 66,7	-	-	264	481	802	+ 66,7
Raffinaderijgas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond. w.)	86 092	94 289	103 011	113 050	117 075	+ 3,6	72 913	80 066	87 401	97 896	100 502	+ 2,7
daarvan:													
Steenkolen	"	27 405	17 933	11 431	6 077	4 252	- 30,0	20 779	12 145	6 828	3 263	2 142	- 34,4
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieprodukten ²⁾	"	33 390	32 064	28 949	25 212	16 564	35,3	30 317	28 711	25 532	22 404	13 814	- 38,4
Aardgas en mijngas	"	22 339	41 177	59 537	78 484	92 417	+ 17,8	19 079	36 295	52 111	69 152	80 884	+ 17,0
Afgeleid gas ³⁾	"	2 938	3 095	3 112	3 277	3 842	+ 17,2	2 718	2 915	2 930	3 077	3 662	+ 19,0
Overige brandstoffen ⁴⁾	"	20	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Totaal brutoproduktie	GWh	36 829	40 490	44 499	49 225	51 519	+ 4,7	30 952	34 217	38 047	42 858	44 529	+ 4,4
Totaal nettoproduktie	GWh	34 956	38 531	42 384	46 907	49 212	+ 4,9	29 331	32 528	36 190	40 825	42 525	+ 4,7
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK													
kcal (ond. w.) per kWh bruto		2 340	2 330	2 310	2 300	2 270	- 1,1	2 360	2 340	2 300	2 290	2 260	- 1,7
kcal (ond. w.) per kWh netto		2 460	2 450	2 430	2 410	2 380	- 1,3	2 490	2 460	2 420	2 410	2 360	- 1,6

1) Compresa torba per l'Irlanda.

2) Olio combustibile, gasolio, distillati leggeri e residui petroliferi non gassosi.

3) Incluso il gas di raffinaria.

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.

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
Transformations

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI
Trasformazioni

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES
Omzetting

	Eenheid Unité	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
BELGIQUE/BELGIÉ													
ALLE CENTRALES							OPENBARE BEDRIJVEN						
BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie													
Steenkool	10 ³ t	5 182	3 968	3 304	3 211	2 752	- 14,3	3 085	2 163	1 696	1 614	1 369	- 15,2
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oudere bruinkool	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jongere bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieproducten ²⁾	10 ³ t	3 104	3 675	4 201	4 595	5 014	+ 9,1	2 494	3 086	3 549	3 787	4 130	+ 9,1
Aardgas en mijngas	Tcal (bov.w.)	3 648	9 936	15 573	19 237	23 512	+ 22,2	1 157	4 213	7 793	11 656	16 040	+ 37,6
Hoogovengas	"	4 973	4 507	4 542	5 879	6 044	+ 2,8	1 488	1 462	1 589	2 136	2 446	+ 14,5
Cokesovengas	"	1 070	1 594	2 136	2 938	3 142	+ 6,9	668	1 124	1 653	2 213	2 489	+ 11,5
Raffinaderijgas	"	1 550	1 271	1 410	1 429	1 255	- 12,2	1 470	1 057	1 198	1 240	1 055	- 14,9
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond.w.)	67 883	71 468	78 567	87 009	93 107	+ 7,0	44 533	47 445	53 632	59 907	88 455	+ 10,9
daarvan:													
Steenkolen	"	27 004	19 679	16 075	15 494	13 427	- 13,4	16 003	10 479	8 285	7 793	6 648	- 14,7
Cokes	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkool ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruinkoolderivaten	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aardolieproducten ²⁾	"	29 984	35 392	40 481	44 162	48 242	+ 9,2	24 029	29 654	34 134	36 338	39 697	+ 9,2
Aardgas en mijngas	"	3 286	9 033	14 018	17 314	21 161	+ 22,2	1 042	3 830	7 014	10 491	14 436	+ 37,5
Afgeleid gas ³⁾	"	7 335	7 106	7 735	9 810	10 001	+ 1,9	3 416	3 439	4 156	5 244	5 635	+ 7,5
Overige brandstoffen ⁴⁾	"	274	258	258	229	276	+ 20,5	43	43	43	41	39	- 4,9
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Totaal brutoproductie	GWh	28 913	30 220	33 103	36 869	40 368	+ 9,5	19 598	20 642	23 108	25 920	29 290	+ 13,0
Totaal nettoproductie	GWh	27 419	28 668	31 442	35 080	38 438	+ 9,6	18 656	19 644	21 916	24 711	27 953	+ 13,1
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK													
kcal (ond.w.) per kWh bruto		2 350	2 360	2 370	2 360	2 310	- 2,3	2 270	2 300	2 330	2 310	2 270	- 1,8
kcal (ond.w.) per kWh netto		2 450	2 490	2 500	2 480	2 420	- 2,4	2 390	2 420	2 450	2 420	2 380	- 1,7

LUXEMBOURG													
ENSEMBLE DES CENTRALES							CENTRALES DES SERVICES PUBLICS						
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique													
Houille	10 ³ t	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	"	5	7	6	6	7	+ 16,7	-	-	-	-	-	-
Lignite ancien	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	10 ³ t	68	69	125	137	111	- 19,0	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	4	9	23	239	460	+ 92,5	-	-	-	-	-	-
Gaz de hauts fourneaux	"	3 679	3 337	2 814	2 620	2 820	+ 7,6	-	-	-	-	-	-
Gaz de cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	4 431	4 124	4 154	4 258	4 417	+ 3,7	-	-	-	-	-	-
soit:													
Houille	"	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke	"	26	38	34	34	39	+ 14,7	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers ²⁾	"	668	692	1 250	1 368	1 112	- 18,7	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel et grisou	"	4	9	22	215	415	+ 93,0	-	-	-	-	-	-
Gaz dérivés ³⁾	"	3 679	3 337	2 814	2 620	2 820	+ 7,6	-	-	-	-	-	-
Autres combustibles ⁴⁾	"	30	48	34	21	31	+ 47,6	-	-	-	-	-	-
ENERGIE ELECTRIQUE THERMIQUE DERIVEE													
Production brute totale	GWh	1 355	1 261	1 275	1 303	1 347	+ 3,4	-	-	-	-	-	-
Production nette totale	GWh	1 284	1 198	1 213	1 237	1 279	+ 3,4	-	-	-	-	-	-
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE RESULTANTE													
kcal (PCI) par kWh brut		3 270	3 270	3 250	3 270	3 280	+ 0,3	-	-	-	-	-	-
kcal (PCI) par kWh net		3 450	3 450	3 420	3 440	3 450	+ 0,3	-	-	-	-	-	-

1) Voor Ierland turf inbegrepen

2) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte destillaten en niet-gasvormige aardolieresiduen

3) Raffinaderijgas 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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
UNITED KINGDOM													
ALL POWER STATIONS							POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY						
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only													
Hard coal	10 ³ t	80 915	80 800	76 205	68 558	79 480	+ 15,9	76 965	77 200	72 720	65 991	76 511	+ 15,9
Coke	"	355	275	200	169	155	- 8,3	170	125	70	43	63	+ 48,8
Black lignite	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	9 935	14 290	16 430	20 962	19 151	- 8,6	8 240	12 420	14 580	18 662	16 778	- 10,1
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	995	1 805	7 330	18 323	10 485	- 42,8	995	1 530	6 725	15 904	7 264	- 54,3
Blast furnace gas	"	3 995	3 805	4 110	3 679	5 653	+ 53,7	-	-	-	-	-	-
Coke oven gas	"	-	-	-	-	617	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	558 255	591 711	594 408	603 492	638 485	+ 5,8	512 182	546 218	549 281	558 110	587 049	+ 5,2
of which:													
Hard coal	"	453 835	443 947	421 306	376 610	434 540	+ 15,4	429 643	421 886	399 898	360 536	416 155	+ 15,4
Coke	"	2 069	1 642	1 239	1 097	1 039	- 5,3	883	696	418	287	460	+ 60,3
Lignites ¹⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	"	97 500	140 692	161 156	205 615	187 257	- 8,9	80 760	122 259	142 912	182 973	163 897	- 10,4
Natural gas and colliery methane	"	896	1 625	6 597	16 491	9 436	- 42,8	896	1 377	6 053	14 314	6 537	- 54,3
Derived gases ³⁾	"	3 955	3 805	4 110	3 679	6 208	+ 68,7	-	-	-	-	-	-
Others fuels ⁴⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	205 568	217 515	224 850	229 968	249 577	+ 8,5	189 202	201 385	208 777	213 704	231 239	+ 8,2
Total net production	GWh	192 492	203 337	210 292	215 337	234 001	+ 8,7	177 109	188 175	195 181	200 048	216 762	+ 8,4
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 720	2 720	2 640	2 620	2 560	- 2,5	2 710	2 710	2 630	2 610	2 540	- 2,8
kcal (net cal. value)/kWh net		2 900	2 910	2 830	2 800	2 730	- 2,6	2 890	2 900	2 810	2 790	2 710	- 2,9
IRELAND													
ALL POWER STATIONS							POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY						
CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only													
Hard coal	10 ³ t	44	51	51	42	50	+ 19,0	44	51	51	42	50	+ 19,0
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Black lignite	10 ³ t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brown coal ¹⁾	"	2 801	2 494	2 632	2 529	2 597	+ 2,7	2 801	2 494	2 632	2 529	2 597	+ 2,7
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	10 ³ t	681	814	1 033	1 091	1 201	+ 10,1	634	765	983	1 040	1 151	+ 10,7
Natural gas and colliery methane	Tcal (GCV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Blast furnace gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coke oven gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinery gas	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	13 244	13 487	16 198	16 332	18 125	+ 11,0	12 761	12 986	15 713	15 837	17 637	+ 11,4
of which:													
Hard coal	"	243	278	274	214	245	+ 14,5	243	278	274	214	245	+ 14,5
Coke	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignites ¹⁾	"	6 368	5 265	5 890	5 536	5 994	+ 8,3	6 368	5 265	5 890	5 536	5 994	+ 8,3
Derivatives of lignite	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleum products ²⁾	"	6 633	7 944	10 034	10 582	11 886	+ 12,3	6 150	7 443	9 549	10 087	11 398	+ 13,0
Natural gas and colliery methane	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derived gases ³⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Others fuels ⁴⁾	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DERIVED THERMAL ELECTRICAL ENERGY													
Total generation	GWh	4 707	5 022	5 838	6 207	6 704	+ 8,0	4 546	4 855	5 667	6 032	6 531	+ 8,3
Total net production	GWh	4 429	4 726	5 509	5 854	6 323	+ 8,0	4 278	4 569	5 348	5 689	6 160	+ 8,3
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION													
kcal (net cal. value)/kWh gross		2 810	2 690	2 770	2 630	2 700	+ 2,8	2 810	2 670	2 770	2 630	2 700	+ 2,8
kcal (net cal. value)/kWh net		2 990	2 850	2 940	2 790	2 870	+ 2,7	2 980	2 840	2 940	2 780	2 860	+ 2,8

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	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
DANMARK													
ALLE KRAFTVÆRKER							OFFENTLIGE KRAFTVÆRKER						
FORBRUG AF BRÆNDSTOF, kun til produktion af elektricitet													
Stenkul	10 ³ t	2 298	2 199	1 163	1 397	2 434	74,2	2 291	2 193	1 162	1 397	2 434	74,2
Koks	"												
Brunkul, ældre	10 ³ t												
Brunkul, nyere (1)	"	322	92					322	92				
Brunkulsderivater	"												
Mineralolieprodukter (2)	10 ³ t	2 499	3 120	3 227	3 555	2 680	24,6	2 441	3 060	3 226	3 486	2 616	25,0
Naturgas og minegas	Tcal (Bø)												
Hølovnsgas	"												
Koksværksgas	"												
Raffinaderigas	"												
Totale varmekvivalent	Tcal (Bn)	39 230	43 983	39 119	43 020	40 934	- 4,8	38 602	43 352	38 506	42 347	40 304	- 4,8
heraf:													
Stenkul	"	14 155	13 281	7 030	8 496	14 927	+ 75,7	14 114	13 250	7 022	8 496	14 927	75,7
Koks	"												
Brunkul (1)	"	663	190					663	190				
Brunkulsderivater	"												
Mineralolieprodukter (2)	"	24 412	30 512	32 089	34 524	26 007	24,7	23 825	29 912	31 484	33 851	25 377	25,0
Naturgas og minegas	"												
Afledte gasser (3)	"												
Andre brændstoffer (4)	"												
RESULTERENDE SPECIFIKT GENNEMSNITSFORBRUG													
Total bruttoproduktion	GWh	17 570	20 000	18 600	20 550	19 096	- 1,1	17 185	19 589	18 225	20 110	18 703	- 7,0
Total nettoproduktion	GWh	16 551	18 840	17 516	19 344	17 980	- 7,1	16 166	18 453	17 141	18 924	17 587	- 7,1
RESULTERENDE SPECIFIKT GENNEMSNITSFORBRUG													
kcal (Bn) kWh brutto		2 230	2 200	2 100	2 090	2 143	+ 2,4	2 250	2 210	2 101	2 100	2 150	2,3
kcal (Bn) kWh netto		2 370	2 330	2 230	2 220	2 280	+ 2,4	2 390	2 350	2 250	2 240	2 290	2,4

(1) Inklusive tørv for Irland.

(2) Fuel-oil, gasolie, dieselolie, lette destillater og ikke-gasformige mineralolieester.

(3) Inklusive raffinaderigas.

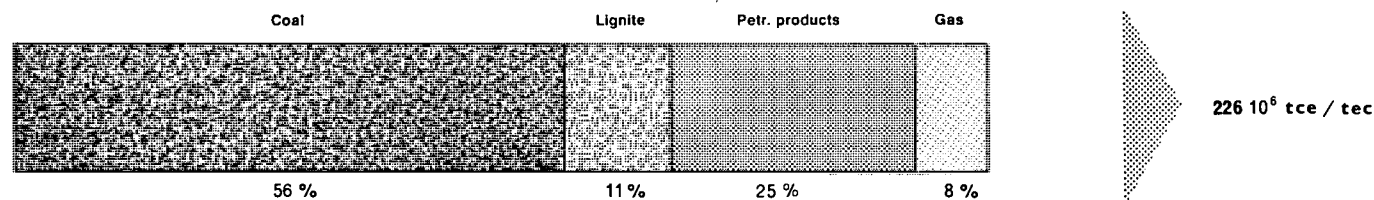
(4) Købt damp, træ, tørv og industriaffald osv.

EUR - 9

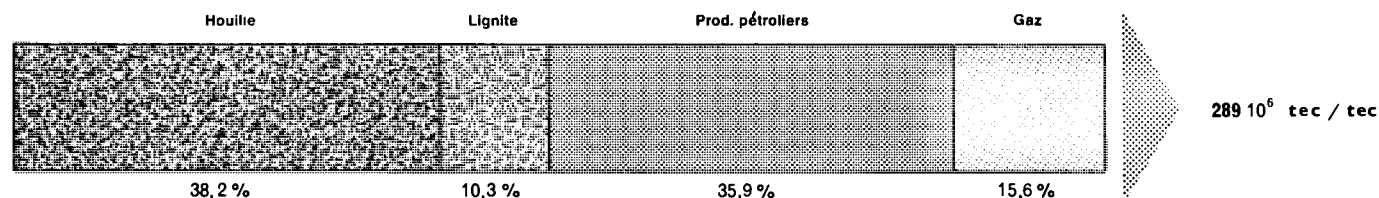
CONSUMPTION OF FUELS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

1969



1973



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	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgie	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	189 884	89 588	37 704	31 612	16 725	13 301	631	91 212	2 589	5 848	1973
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	140 386	78 139	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
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	103 758	71 592	12 465	22 083	27 627	2 366	6 892	159	26 751	1 698	3 715	1973
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	43 417	41 182	14 449	5 476	2 592	13 751	4 452	462	2 235	-	-	1973
5 Specific consumption Consommation spécifique gce / 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
gce / 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

KONVENTIONELLE VARMEKRAFTVÆRKER

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Omforming

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 Unite Unit	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %	1969	1970	1971	1972	1973	73/72 %
EUR-9													
DEUTSCHLAND (BR)													
Brennstoffverbrauch:													
Steinkohle (einschl. Pechk.)	10 ³ t	2 390	2 116	1 948	2 066	2 131	+ 3,1	1 406	1 354	1 305	1 651	1 570	- 4,9
Jüngere Braunkohle	"	111	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Heizöl	"	974	1 170	1 204	1 541	1 385	- 10,0	632	763	768	935	904	- 3,3
Erdgas	Tcal (Ho)	1 904	4 337	5 591	7 770	9 155	+ 17,8	1 904	2 891	3 239	5 281	5 823	+ 10,3
Gicht- und Kokereigas	"	277	286	411	868	1 140	+ 31,3	266	275	401	860	1 130	+ 31,4
Raffinerie- und Flüssiggas	"	439	373	363	232	343	+ 47,8	427	365	363	214	311	+ 45,3
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	28 004	29 984	30 243	37 121	37 562	+ 1,2	18 399	20 263	20 276	26 457	26 417	- 0,2
davon:													
Steinkohle	"	15 833	13 793	12 719	14 078	14 441	+ 2,6	9 830	9 475	9 135	11 557	10 990	- 4,9
Jüngere Braunkohle	"	227	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mineralölprodukte	"	9 483	11 475	11 769	15 040	13 516	- 10,0	6 130	7 477	7 526	9 163	8 859	- 3,3
Erdgas	"	1 785	4 012	5 044	6 994	8 230	+ 17,7	1 785	2 711	2 914	4 752	5 232	+ 10,1
Abgeleitete Gase	"	676	619	711	1 009	1 375	+ 36,3	654	600	701	985	1 336	+ 35,6
Wärmeerzeugung	Tcal	24 106	25 859	26 041	32 004	32 512	+ 1,6	15 636	17 224	17 235	22 490	22 450	- 0,2
FRANCE													
NEDERLAND													
Consommation de combustibles:													
Houille	10 ³ t	96	65	33	11	25	+ 127	169	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel-oil	"	25	25	947	4	3	- 25	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	Tcal (PCS)	-	-	-	-	-	-	-	1 446	1 405	1 445	1 445	-
Gaz de hauts fourneaux et cokeries	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de raffineries et gaz liquéfiés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	922	705	361	117	205	+ 75,2	1 164	1 301	1 277	1 302	1 300	-
soit:													
Houille	"	672	455	231	77	175	+ 127	1 164	-	-	-	-	-
Lignite récent	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	"	250	250	130	40	30	- 25	-	-	-	-	-	-
Gaz naturel	"	-	-	-	-	-	-	-	1 301	1 277	1 302	1 300	-
Gaz dérivés	"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production dérivée de chaleur	Tcal	812	600	304	90	176	+ 95,6	989	1 108	1 086	1 109	1 105	-
BELGIQUE/BELGIË													
DANMARK													
Consumption of fuels:													
Hard coal	10 ³ t	120	120	98	11	11	-	599	577	512	393	525	+ 33,6
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	311	41	-	-	-	-
Fuel-oil	"	116	128	133	198	182	- 8,1	201	254	290	404	296	- 26,2
Natural gas	Tcal (GCV)	-	-	947	1 044	1 887	+ 80,7	-	-	-	-	-	-
Blast furnace and coke oven gas	"	11	11	10	8	10	+ 25,0	-	-	-	-	-	-
Refinery gas and liquefied gas	"	12	8	-	18	32	+ 77,8	-	-	-	-	-	-
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	1 653	1 677	2 398	2 935	3 540	+ 20,6	5 866	6 038	5 931	6 310	6 100	- 3,3
of which:													
Hard coal	"	496	396	256	54	52	- 3,7	3 671	3 467	3 097	2 390	3 224	+ 34,9
Brown coal	"	-	-	-	-	-	-	227	85	-	-	-	-
Petroleum products	"	1 135	1 262	1 279	1 917	1 751	- 8,7	1 968	2 486	2 834	3 920	2 876	- 26,6
Natural gas	"	-	-	855	940	1 698	+ 80,6	-	-	-	-	-	-
Derived gases	"	22	19	10	24	39	+ 62,5	-	-	-	-	-	-
Derived production of heat	Tcal	1 630	1 654	2 236	2 805	3 400	+ 21,2	5 049	5 273	5 180	5 510	5 381	+ 2,3

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	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1	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	41 466	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	1970	166 270	100 270	45 185	20 563	17 366	10 430	6 505	221	59 961	1 269	4 770	1970
	-Brute	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	200 943	123 607	54 904	25 438	22 539	12 487	8 013	226	69 989	1 661	5 686	1973
	B - Output	1960	82 043	47 106	23 297	10 302	4 612	4 970	3 679	246	32 595	502	1 840	1960
		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	102 928	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	189 934	117 028	51 507	24 231	21 425	11 977	7 674	214	65 936	1 568	5 402	1973
2		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	1970	8 114	3 345	888	1 750	642	54	11	-	4 769	-	-	1970
	- Brute	1971	9 388	3 811	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
	B - Output	1960	354	58	-	58	-	-	-	-	296	-	-	1960
		1961	403	73	15	58	-	-	-	-	330	-	-	1961
		1962	1 019	97	15	72	-	-	10	-	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	10 484	6 182	2 229	2 888	552	503	10	-	4 282	-	-	1973

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

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

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

- 1 Public supply
 2 Self-producers
 A Installed capacity *
 B Maximum output capacity * * end of year

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	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgijë	Luxembourg	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 162 612	90 198	38 973	17 986	16 640	10 802	5 797	-	65 209	1 599	5 526	1973
	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
B - Output	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
- Nette	1972 144 202	78 577	32 860	15 524	14 721	10 415	5 057	-	59 293	1 510	4 765	1972
	1973 153 841	85 543	36 657	17 135	15 810	10 367	5 574	-	61 536	1 510	5 252	1973
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
- Brute	1972 36 070	31 148	15 568	6 987	4 757	1 562	2 048	226	4 700	62	160	1972
	1973 37 926	33 004	15 931	7 452	5 494	1 685	2 216	226	4 700	62	160	1973
	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
B - Output	1970 33 770	29 402	15 535	6 042	4 230	1 448	1 937	210	4 160	58	150	1970
	1971 35 468	30 990	16 670	6 368	4 316	1 455	1 967	214	4 270	58	150	1971
- Nette	1972 33 106	29 261	14 500	6 615	4 529	1 505	1 935	214	4 400	58	150	1972
	1973 35 711	31 103	14 850	7 096	5 233	1 610	2 100	214	4 400	58	150	1973

EKEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover
Situation ved udgangen af året 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr
Stand am Jahresende

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more
Situation at end of year

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto-Engpaßleistung		Netto-Engpaßleistung	Maschinen-sätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 1973			
			MW	MW	MW	MW	
DEUTSCHLAND (BR)							
Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung							
Nordrhein-Westfalen	RWE	Goldenberg	813	-	763	-	Braunkohle
"	RWE	Weisweiler I + II	1 350	-	1 232	2 x 300	Braunkohle
"	RWE	Neurath	900	1 x 300	652	3 x 300	Braunkohle
"	RWE	Fortuna II + III	950	-	675	-	Braunkohle
"	RWE	Karnap	250	-	234	-	Steinkohle
"	RWE	Niederaussem	2 100	1 x 600	1 969	4 x 300	Braunkohle
"	RWE	Frimmersdorf	2 300 (1)	-	2 100	1 x 600 2 x 300	Braunkohle
Saarland	RWE + VSEA	Endsorp		532	498	1 x 300	Steinkohle
Nordrhein-Westfalen	VEW	Gersteinwerk	1 364	2 x 365	1 350	3 x 365	Steinkohle/Heizöl/Erdgas/Koksgas
"	VEW	Uentrop-Schmehausen	672	2 x 51	651	1 x 320	Steinkohle/Heizöl
Hessen	PRE AG	Borken	356	-	330	-	Braunkohle/Heizöl
Niedersachsen	PRE AG	Heyden	318	-	294	-	Steinkohle/Erdgas
"	PRE AG	Robert Frank	610	-	590	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	1 x 400	689	1 x 400	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Schleswig-Holstein	GWK Kiel	Kiel-Förde	320	1 x 50	300	1 x 320	Steinkohle/Heizöl
Bayern	Bayernwerk AG	Aschaffenburg	489 (2)	-	460	-	Steinkohle
"	Bayernwerk AG	Schwandorf	700	-	648	1 x 300	Braunkohle
"	Bayernwerk AG	Ingolstadt	700	1 x 400	665	1 x 400	Heizöl/Raffineriegas
"	Ilse-Bayernwerke	Pleinting	300	-	292	1 x 300	Heizöl
Nordrhein-Westfalen	VEBA	Scholven B.E	1 480	-	1 380	4 x 370	Steinkohle
"	VEBA	Westerholt	300	-	276	-	Steinkohle/Koksgas
Baden-Württemberg	Badenwerk AG	Rheinhafen	690	-	661	-	Steinkohle/Heizöl
"	EVS	Heilbronn	603	-	560	-	Steinkohle
"	EVS	Marbach	290	-	275	-	Steinkohle/Heizöl
Hamburg	HEW	Wedel	740	1 x 55	711	1 x 214	Steinkohle/Heizöl
"	HEW	Neuhof	399	-	375	-	Steinkohle/Heizöl
Baden-Württemberg	GKW Mannheim AG	Mannheim II	910 (2)	2 x 145	848	-	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Berlin	BEWAG	Reuter	440	-	416	-	Steinkohle
Bayern	Isar Amperwerke	Irsching	450	-	426	1 x 300	Heizöl
"	"	Leininger	265	-	252	-	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Elektromark Hagen	Herdecke	290	-	279	-	Steinkohle/Erdgas/Koksgas
"	"	Elverlingsen	337	-	323	-	Steinkohle
Baden-Württemberg	Neckarwerke	Altbach I	518	1 x 60	495	1 x 200	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
"	"	Walheim	267	-	254	-	Steinkohle/Heizöl
Bayern	GKN Franken AG	Franken I + II	1 030	1 x 370	985	2 x 210 1 x 370	Steinkohle/Heizöl Heizöl/Erdgas
Nordrhein-Westfalen	Stw Düsseldorf	Lausward	401 (2)	-	376	-	Steinkohle/Braunkohle
"	GKW Weser	Veltheim	515	-	500	1 x 315	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Berlin	BEWAG	Lichterfelde	300	1 x 150	292	-	Heizöl
Baden-Württemberg	TWS AG	Gaisburg I	285	1 x 60	277	-	Heizöl/Erdgas

(1) Ohne Anlageteile der Aluminium-Industrie 300 MW

(2) Ohne Anlageteil der Bundesbahn

Region (Land)	Unternehmen	Name	Brutto-Engpaßleistung		Netto-Engpaßleistung	Maschinen-sätze von 200 MW und mehr	Im Kraftwerk verfeuerter Brennstoff
			Gesamt	Errichtet 1973			
			MW	MW	MW	MW	

DEUTSCHLAND (BR)

Kraftwerke der Öffentlichen Versorgung (Fortsetzung)

Bremen	Stw Bremen	Hafen	404	-	376	-	Steinkohle/Erdgas
Bayern	Stw München	Süd	335	-	321	-	Heizöl/Erdgas/Müll
Rheinland-Pfalz	Mainz-Wiesbaden AG	Mainz	350	-	325	-	Steinkohle/Erdgas/Heizöl/Müll
Nordrhein-Westfalen	GW Hattingen	Hattingen	289	-	276	-	Heizöl/Erdgas
Niedersachsen	BKB	Offleben	769	1 x 325	709	1 x 325	Braunkohle
Gesamt		(53)	30 159	3 837	28 396	3g Sätze (1 243g MW)	
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentlichen Versorgung			77 %	13 %	77 %		

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	589	1 x 50	550	-	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
"	BASF	Marl	250	-	230	-	Steinkohle
Rheinland-Pfalz	BASF	Ludwigshafen	470	-	435	-	Steinkohle/Heizöl
Nordrhein-Westfalen	Klöckner B	Rauxel	205	-	275	-	Steinkohle
"	Thyssen Röhrenwerke	Hermann Wenzel	410	-	380	-	Koksgas
Saarland	Saarbergwerke	Weiher	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	220	1 x 107	220	-	Steinkohle/Heizöl/Erdgas
Nordrhein-Westfalen		Lausward	99	-	99	-	Steinkohle/Braunkohle
Gesamt		(21)	7 500	157	7 080	5 Sätze (1 690 MW)	
In % sämtlicher herkömmlichen Wärmekraftwerke der Öffentlichen Versorgung			47 %	1 %	48 %		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1973

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 1973			
			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	15	484	1 x 265	Houille/Gaz naturel
»		Bouchain	530	30	500	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	515	15	490	{ 1 x 250 1 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Montereau	765	15	724	{ 1 x 250 1 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Vaires s/Marne	515	15	490	{ 1 x 250 1 x 265	Houille
»		Porcheville «A»	490	-	468	-	Houille
»		Porcheville «B»	1 200	1 x 600	1 170	2 x 600	Fuel-oil
»		Champagne	515	15	490	{ 1 x 265 1 x 250	Fuel-oil
»		Vitry s/Seine	1 174	30	1 120	{ 2 x 265 2 x 280	Houille/Fuel-oil/Gaz naturel
Haute Normandie		Yainville II	350	-	334	-	Fuel-oil
»		Le Havre	1 465	615	1 420	{ 1 x 250 2 x 600	Houille/Fuel-oil
Loire		Cheviré	840	-	801	2 x 250	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Cordemais	600	-	585	1 x 600	Fuel-oil
Aquitaine		Ambes	780	-	734	2 x 265	Fuel-oil/Gaz naturel
»		Artix	375	-	369	-	Gaz naturel
Lorraine		Blénod	1 060	30	1 000	{ 4 x 265 1 x 250	Houille/Fuel-oil
»		La Maxe	515	15	490	{ 1 x 265 1 x 265	Houille/Fuel-oil
Alsace		Strasbourg II	250	-	234	-	Houille/Fuel-oil
Bourgogne		Chalon II	250	-	234	-	Houille
Rhône-Alpes		Loire s/Rhône	1 060	-	1 000	4 x 265	Fuel-oil
Midi-Pyrénées		Albi	265	15	250	1 x 265	Houille
»		Martigues-Ponteau	795	1 x 265	750	3 x 265	Fuel-oil
Total		(27)	16 999	1 675	16 217	39 gr. (11 920 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			95%	9%	95%		
Centrales des autoproducteurs							
Nord	HBNPC	Courrières	245	-	234	-	Houille
»	HBNPC	Hornaing	500	-	474	1 x 250	Houille
»	HBNPC	Violaines	245	-	234	-	Houille
Lorraine	H.B. Lorraine	Emile Huchet	820	1 x 294	776	1 x 294	Houille/Gaz dérivés
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	294	2 735	4 gr. (1 044 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			39%	4%	39%		

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./Gas nat.
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		Piacenza-Levante	692	-	653	2 x 346	Prodotti petroliferi
"		Ostiglia	658	1 x 320	620	1 x 338 1 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 x 320	1 200	4 x 320	Prodotti petroliferi
"		Porto Corsini	452	-	434	-	Prodotti petroliferi
Veneto		Fusina	336	-	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 x 320	1 116	1 x 208 3 x 320	Prodotti petroliferi
Campania		Napoli Levante	438	-	412	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Puglia		Brindisi	640	-	603	2 x 320	Prodotti petroliferi
Sicilia	Termini Imerese	360	-	345	-	Prodotti petrolif./Gas nat.	
"	Milazzo	640	1 x 160	608	-	Prodotti petroliferi	
Sardegna	Sulcis	514	-	490	2 x 240	Carbone/Prodotti petrolif.	
Totale		(21)	14 168	1 120	13 475	30 gruppi (9789 MW)	
In % dell'insieme delle centrali term. tradizion. della distrib. pubblica			85 %	7 %	85 %		

Centrali degli autoproduttori

Puglia	Italsider	Taranto	320	320	305	-	Gas cokeria/Gas alto forno
Veneto	Monte Edison Chim.	Marghera Levante	320	-	305	-	Prodotti petrolif./Gas nat.
Sicilia	Sincat Chim.	Priolo Melilli	279	-	265	-	Prodotti petrolif./Gas di raffinerie
Sardegna	Alsar	Portoscuso	256	256	245	-	Carbone/Prodotti petrolif.
Totale		(4)	1 175	576	1 120		
In % dell'insieme delle centrali term. tradizion. degli autoproduttori			21 %	10 %	21 %		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1973

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 1973			
			MW	MW			
Centrales van de openbare bedrijven			NEDERLAND				
Groningen	EGD	Hunze	667	-	640	-	Steenkool/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	386	-	370	-	Stookolie/Aardgas
Utrecht	PEGUS	Lage Weide	396	-	380	-	Stookolie/Aardgas
Noord-Holland	GEB Amsterdam	Hemweg	499	-	480	-	Steenkool/Stookolie/Aardgas
"	PEN	Velsen I	500	-	480	-	Steenkool/Stookolie/Hoogovengas
"	PEN	Velsen II	350	-	340	-	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	40	938	2 x 320	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		(16)	9 070	40	8 718	8 aggregaten (2 455 MW)	
In % van alle conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven			84 %	0 %	84 %		
Centrales des services publics			BELGIQUE/BELGIË				
Flandre Orientale	EBES	Kallo	580	291	560	2 x 272	Fuel-oil/Gaz nat.
"	"	Langerbrugge	271	-	256	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Anvers	"	Mol	273	-	258	-	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	Amercœur	140 (1)	-	136	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Flandre Orientale	Intercommunale	Ruien	700	1 x 300	683	1 x 305	Fuel-oil/Gaz nat.
Anvers	Interescaut	Schelle	552	-	530	-	Houille/Fuel-oil/Gaz dérivés
Liège	ESMALUX-Intercom	Les Awirs	138	138	134	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Total		(9)	3 470	729	3 339	3 gr (749 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des services publics			60 %	13 %	60 %		
Centrales des autoproducteurs							
Liège	Centrale commune KCE	Les Awirs	539 (2)	165	517	1 x 292	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Hainaut	KCE	Amercœur	140	-	136	-	Houille/Fuel-oil/Gaz nat.
Total		(2)	679	165	653	1 gr (292 MW)	
En % de l'ensemble des centrales therm. classiques des autoproducteurs			31 %	7 %	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 1973

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Elenco delle centrali di 250 MW e più
 Situazione a fine 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Lijst van de centrales van 250 MW en meer
 Toestand einde van het jaar 1973

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 1973				
			MW	MW	MW	MW		
South Eastern	CEGB	Bankside	300	-	284	-	Fuel-oil	
"		Barking «B»	304	-	264	-	Hard-coal	
"		Battersea «B»	266	-	245	-	Hard-coal	
"		Belvedere	480	-	460	-	Fuel-oil	
"		Brighton «B»	342	-	320	-	Hard-coal	
"		Brunswick Wharf	346	-	330	-	Fuel-oil	
"		Cliff Quay	276	-	258	-	Hard-coal	
"		Roydon «B»	350	-	338	-	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Fulham	360	-	336	-	Fuel-oil	
"		Kingsnorth	2 018	{ 1 x 474 26 }	1 931	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Northfleet	720	-	684	-	Fuel-oil	
"		Rye house	268	-	260	-	Hard-coal/Fuel-oil	
"		Richborough	360	-	342	-	Fuel-oil	
"		South Denes	256	-	248	-	Fuel-oil	
"		Tilbury «A»	360	-	348	-	Fuel-oil	
"		Tilbury «B»	1 330	220	1 268	4 x 350	Hard-coal/Fuel-oil	
"		West Thurrock	1 260	20	1 200	{ 3 x 300 2 x 200 }	Hard-coal/Nat. gas	
South Western		CEGB	Aberthaw «A»	600	-	564	-	Hard-coal/Fuel-oil
"			Aberthaw «B»	753	{ 1 x 400 40 }	691	2 x 500	Hard-coal
"			Camarthen Bay	363	-	342	-	Hard-coal
"			Didcot	1 410	{ 1 x 430 1 x 400 30 }	1 320	3 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"			Fawley	2 870	-	2 000	4 x 500	Fuel-oil
"			Marchwood	492	-	466	-	Fuel-oil
"			Pembroke	2 080	-	1 920	4 x 500	Fuel-oil
"			Poole	342	-	325	-	Fuel-oil
"			Portishead «B»	397	-	373	-	Fuel-oil
"			Uksmouth «A»	360	-	342	-	Hard-coal
"			Uksmouth «B»	360	-	336	-	Hard-coal
Midlands			CEGB	Castle Donington	627	-	591	-
"		Cottam		1 774	132	1 755	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil
"	Drakelow «B»	480		-	448	-	Hard-coal	
"	Drakelow «C»	1 269		-	1 155	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»	960		82	914	2 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"	Nottingham	309		-	288	-	Hard-coal	
"	Ratcliffe-on-Soar	2 070		-	2 000	4 x 500	Hard-coal/Fuel-oil	
"	Rugeley «A»	600		-	560	-	Hard-coal	
"	Rugeley «B»	794		-	750	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		

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Fortegnelse over elværker på 250 MW og derover

Situationen ved udgangen af året 1973

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Liste des centrales de 250 MW et plus

Situation fin 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Verzeichnis der Kraftwerke von 250 MW und mehr

Stand am Jahresende 1973

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Elenco delle centrali di 250 MW e più

Situazione a fine 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Listing of stations of 250 MW and more

Situation at end of year 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Lijst van de centrales van 250 MW en meer

Toestand einde van het jaar 1973

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 1973				
			MW	MW	MW	MW		
Stations of the public supply (continued)			UNITED KINGDOM					
North Eastern	} CEGB	Blyth «A»	480	—	448	—	Hard coal	
»		Blyth «B»	1 150	30	1 070	4 x 350	Hard coal	
»		Dunston «B»	283	—	225	—	Hard coal	
»		Eggborough	1 990	—	1 908	4 x 500	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	
»		Thorpe Marsh	1 116	12	1 066	2 x 500	Hard coal/Fuel-oil	
»		Wakefield	250	—	234	—	Hard coal	
North Western		} CEGB	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		2 020	{ 1 x 500 50 }	1 934	4 x 500	Hard coal/Fuel-oil	
»	Ince		252	—	240	—	Fuel-oil	
»	Kearsley		265	—	250	—	Hard coal/Fuel-oil	
Total			(66)	(46 203)	(2 846)	(43 823)	(71) (30 400)	
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	(70)	(50 833)		(48 246)	(81) (34 400)		
Northern Ireland	NIJEA	Ballylumford «B»	560	—	532	1 x 200	Fuel-oil	
»	»	Coolkeeragh	420	—	447	—	Fuel-oil	
Total		(72)	51 813	2 846	49 225	82 sets (34 600 MW)		
In % of all the conventional thermal power stations of the public supply			79 %	4 %	80 %			
IRELAND								
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 %	0 %	35 %			
OFFENTLIGE ELVÆRKER			DANMARK					
Nordjylland	} MIES Fælles central Vestkraft F. I. Belysningsvæsen Isefjord » SEAS	Nordkraft	469	{ 1 x 285 35 }	450	1 x 285	Stenkul/olie	
Midtjylland		Studstrupværket	437	—	415	1 x 277	Stenkul/olie	
Sydøstjylland		Skærbækværket	519	—	492	1 x 285	Stenkul/olie	
Vestjylland		Vestkraft	523	—	500	1 x 268	Stenkul/olie	
Den fynske øgruppe		F. I.	Fynsværket	374	21	354	1 x 205	Stenkul/olie
København		Belysningsvæsen	H. C. Ørstedsværket	265	—	249	—	Stenkul/olie
Det nordlige Sjælland		Isefjord	Asnæsværket	806	—	760	2 x 255	Stenkul/olie
»		»	Kyndbyværket	431	{ 2 x 63 1 x 20 }	414	—	Stenkul/olie
Sydsjælland		SEAS	Stigsnæsværket	435	—	413	1 x 285	olie
I alt			(8)	4 259	487	4 047	8 salt (3 192 MW)	
I % af alle konventionelle offentlige varmekraftværker			77 %	9 %	77 %			

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Data for de i året 1973
idriftsatte anlæg

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Kennzeichen der im Jahre 1973
in Betrieb gestellten Anlagen

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Caractéristiques des installations
mises en service en 1973

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Caratteristiche degli impianti
entrati in servizio nel 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Characteristics of plants
commissioned during 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Kenmerken van de in 1973
in bedrijf gestelde uitrusting

Size of sets MW	Number of sets	Installed capacity								
		Total		by type of fuel						
				Hard coal	Brown coal	Petr. products	Gas and miscell.	Hard coal Fueloil	Hard coal Gas	Fueloil Gas
MW	%	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW		
EUR-9										
< 50	14	200	2	24	-	148	28	-	-	-
50 à 99	13	801	8	-	-	396	157	-	-	248
100 à 199	4	600	6	-	-	310	-	-	-	290
200 à 499	13	4 473	44	-	625	1 910	730	-	138	1 070
≥ 500	8	4 004	40	1 730	600	600	-	1 074	-	-
Total	52	10 078	100	1 754	1 225	3 364	915	1 074	138	1 608

Bezeichnung der Anlage	Betreiber	Antriebsart	Leistung (MW)			Brennstoff	Druck (kg/cm ²)	Temp. (°C)
			Instal- lierte	Brutto Engpaß	Netto Engpaß			

DEUTSCHLAND (BR)

Kraftwerke der öffentlichen Versorgung

Niederaussem	RWE	Kondens.	1 x 600	600	567	Braunkohle	170	530
Ingolstadt	Bayernwerk	Kondens.	1 x 400	400	375	Öl	210	535
Emden	NWK	Kondens.	1 x 400	400	380	Öl/Erdgas	250	545
Franken I	GKW	Kondens.	1 x 370	370	355	Öl/Erdgas	225	540
Gersteinwerk	VEW	Kondens.	2 x 365	730	705	Erdgas	210	535
Offleben	BKB	Kondens.	1 x 325	325	296	Braunkohle	210	535
Neurath	RWE	Kondens.	1 x 300	300	284	Braunkohle	200	530
Mannheim	GKW	Kondens./Gegendr.	2 x 180	290	277	Öl/Erdgas	280	530
Lichterfelde	BEWAG	Kondens.	1 x 150	150	146	Öl	209	535
Audorf		Gasturb.	1 x 88	88	86	Öl	-	-
Niederrad	Frankfurt Stdw.	Kondens.	1 x 70	70	65	Öl/Erdgas	175	535
Brunsbüttel	HEW	Gasturb.	1 x 62	67	66	Öl	-	-
Altbach I	NEV	Gasturb.	1 x 60	60	60	Öl	-	-
Gaisburg I	TWS	Gasturb.	1 x 60	60	60	Öl/Erdgas	-	-
Lingen	VEW	Gasturb.	1 x 51	55	50	Erdgas	-	-
Wedel	HEW	Gasturb.	1 x 52	55	54	Öl	-	-
Gersteinwerk	VEW	Gasturb.	2 x 51	102	100	Erdgas	-	-
Emden	NWK	Gasturb.	1 x 50	50	50	Öl/Erdgas	-	-
Gersthofen	LEW	Gasturb.	2 x 25	51	51	Öl	-	-
Oberhausen	EVO	Kondens.	1 x 21	16	15	Müll	65	500
Stellingen	Klarwerke	Kondens.	2 x 12	12	12	Müll	41	400
Gesamt		26 Sätze		4 251	4 054			

Kraftwerke der Eigenerzeuger

Mannheim	DB.B.	Kondens.	1 x 110	107	107	Öl/Erdgas	280	530
-	-	Dampfturb.	757	277	250			
-	-	Gasturbinen	757	119	119			
Gesamt		15 Sätze		503	485			

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Data for de i året 1973
 idriftsatte anlæg

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Kennzeichen der im Jahre 1973
 in Betrieb gestellten Anlagen

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Characteristics of plants
 commissioned during 1973

Désignation de l'équipement	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible	Pression (kg/cm ²)	Temp. (°C)
			Nominale	Maximale possible brute	Maximale possible nette			

FRANCE

Centrales des services publics

Porcheville 'B'	EDF	Condens.	1 x 600	600	585	Fuel-oil	163	565
Le Havre	EDF	Condens.	1 x 600	600	585	Houille/Fuel-oil	163	540
Martigues-Proteau	EDF	Condens.	1 x 265	265	250	Fuel-oil	163	565
Lucciana	EDF	Diesel	1 x 12	12	12	Fuel-oil	-	-
Total		4 groupes		1 477	1 432			

Centrales des autoproducteurs

Emile Huchet	H. B. Lorraine	Condens.	1 x 294	294	280	Houille/Gaz dérivés	163	565
Fos	Solmer	Condens.-soutirages	2 x 48	96	96	Fuel-oil/Gaz dérivés	80	500
Outreau	Aciéries Paris	Condens.	1 x 33	33	32	Gaz dérivés	80	510
Marie Louise	MDPA	Turbines à Gaz	2 x 18	35	37	Gaz naturel	-	-
Amélie	MDPA	Turbine à Gaz	1 x 18	18	18	Gaz naturel	-	-
Curdef	Climadef	Contre pression	1 x 14	14	14	Houille/Gaz nat.	55	450
Divers = 10 MW	Divers	3 groupes		13	13	Divers	-	-
Total		13 groupes		512	498			

ITALIA

Centrali della distribuzione pubblica

La Casella	ENEL	Turb. a vapore	1 x 320	320	300	olio comb.	170	538
Ostiglia	ENEL	Turb. a vapore	1 x 320	320	300	olio comb.	170	538
Torvaldaliga	ENEL	Turb. a vapore	1 x 320	320	300	olio comb.	170	538
Milazzo	ENEL	Turb. a vapore	1 x 160	160	152	olio comb.	170	538
Porto Ferrario	ENEL	Turb. a gas	1 x 17	17	17	olio comb.	-	788
Totale		5 gruppi		1 137	1 069			

Centrali degli autoproduttori

Portoscuso	Alsar	Condens.	2 x 128	256	245	Carbone / olio / comb.	-	-
Taranto	Italsider	Soutirage	1 x 160	160	152	Gas cokéria / Gas altoforno	-	-
Brindisi	Montedison	Soutirage	1 x 72	72	68	olio comb.	-	-
Ravenna	Anic	Soutirage	1 x 52	52	49	olio comb.	-	-
Pisticci	Anic	Soutirage	2 x 21	42	40	olio comb.	-	-
Monte S. Angelo	Anic	Soutirage	1 x 26	26	25	olio comb. / Gas nat. / Gas di raff.	-	-
Crotone	Metali. Pertusola	Soutirage	1 x 20	20	19	olio comb.	-	-
Verzuolo	Cart. Burgo	Soutirage	1 x 20	20	19	olio comb.	-	-
Monte S. Angelo	Chim. Danna	Condens.	1 x 16	16	15	olio comb.	-	-
Diversi ≤ 10 MW	Diversi	27 gruppi		77	72	Diversi	-	-
Totale		38 gruppi		741	704			

NEDERLAND

Centrales van de zelfopwekkers

	Verscheidene	Verscheidene		123	117			
--	--------------	--------------	--	-----	-----	--	--	--

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Caractéristiques des installations
mises en service en 1973

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali

Caratteristiche degli impianti
entrati in servizio nel 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales

Kenmerken van de in 1973
in bedrijf gestelde uitrusting

Name of Station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel	Pressure (kg/cm ²)	Temp. (°C)
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity			

BELGIQUE/BELGIË

Centrales des services publics

Ruien	Intercom/Interbr.	Condens.	1 x 305	300	299	Fuel/Gaz naturel	105	540
Les Awirs	Esmalux/Intercom.	Condens.	132	138	134	Houille/Fuel/Gaz naturel	185	540
Monsin	Socolié	Turbine à gaz	1 x 70	68	68	Fuel/Gaz naturel	-	-
Lillo	E.B.E.S.	Contrepression	1 x 24	24	24	Houille	-	-
Total		3 groupes	531	530	525			
Centrales des autoproducteurs								
Les Awirs	Kempense Steenk.-mijnen	Condens.	160	165	161	Houille/Fuel/Gaz naturel	185	540
Willebroek	Papeteries Denayer		1 x 5	5	5	Houille/Fuel		
Total		2 groupes	165	170	166			

UNITED KINGDOM

Stations of the public supply

Kingsnorth	C.E.G.B.	Steam-turbine	1 x 500	474	460	Coal/Fuel-oil	162	538
Aberthaw B	"	" "	1 x 500	400	370	Coal	162	566
Didcot	"	" "	1 x 500	430	400	Coal	162	566
Didcot	"	" "	1 x 500	400	370	Coal	162	566
Fiddlers Ferry	"	" "	1 x 500	500	470	Coal	162	566
Hartlepool	"	Gas turbines	2 x 17,5	35	34	Fuel-oil	-	-
Loch Carnan	N.S.H.E.B.	Diesel	1 x 3	3	3	Fuel-oil	-	-
Kirkwall	"	"	1 x 5	5	4	Fuel-oil	-	-
Total		9 sets	2 543	2 247	2 111			

DANMARK

Offentlige kraftværker

Nordkraft	Nordkraft I/S	Damptrubiner	1 x 285	285	269	Brændselsolien	180	545
Kindby	Isefjord	Gasturbiner	2 x 63	126	124	Brændsolen	-	-
Kindby	Isefjord	Dieselmotoren	1 x 20	20	20	Brændselsolien	-	-
Bornholm	BornholmsJøjspaendings	Dieselmotoren	1 x 5	5	5	Brændselsolien	-	-
I alt		5 grupper	436	436	418			

ELEKTRISK Udstyr

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættens art

Situationen ved udgangen af året 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Art der Maschinensätze

Stand am Jahresende 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by type of generating sets

Situation at end of year 1973

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		1 890			157 294			148 602			96,6	
Turbines à gaz		176			4 912			4 847			3,2	
Moteurs à combustion interne					406			392			0,2	
Non inventorié		-			-			-			-	
Total		2 504		200 538	162 612	37 926	189 552	153 841	35 711	100	100	100

DEUTSCHLAND (BR)

Dampfturbinensätze		609		53 125	37 613	15 512	49 771	35 321	14 450	96,6	96,3	97,3
Gasturbinen		32		1 569	1 289	280	1 537	1 267	270	3,0	3,5	1,8
Verbrennungsmotoren		210		210	71	139	199	69	130	0,4	0,2	0,9
Nicht erfaßte		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gesamt		851		54 904	38 973	15 931	51 507	36 657	14 850	100	100	100

FRANCE

Turbines à vapeur	440	110	330	23 796	17 734	6 062	22 756	16 898	5 858	93,9	98,7	82,5
Turbines à gaz	41	10	31	640	227	413	608	214	394	2,5	1,2	5,6
Moteurs à combustion interne	67	23	44	131	25	106	115	23	92	0,5	0,1	1,3
Non inventorié	615	-	615	871	-	871	752	-	752	3,1	-	10,6
Total	1 163	143	1 020	25 438	17 966	7 452	24 231	17 135	7 098	100	100	100

ITALIA

Turbine a vapore	1 060	138	922	21 365	16 209	5 156	20 281	15 385	4 896	96,4	97,3	93,6
Turbine a gas	42	24	18	511	388	123	506	383	123	2,4	2,4	2,4
Motori a combustione interna	489	143	346	258	43	215	256	42	214	1,2	0,3	4,0
Non inventariato	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	1 591	305	1 286	22 134	16 640	5 494	21 043	15 810	5 233	100	100	100

NEDERLAND

Stoomturboaggregaten		122			10 555			10 122			97,6	
Gasturbines		9			231			231			2,2	
Verbrandingsmotoren		60			16			14			0,2	
Niet geïnventariseerd		-			-			-			-	
Totaal		191		12 487	10 802	1 685	11 977	10 367	1 610	100	100	100

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Structure selon la nature des groupes
 Situation fin 1973

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Struttura secondo la natura dei gruppi
 Situazione a fine 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Samenstelling naar aard van aggregaten
 Toestand einde van het jaar 1973

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	173	102	71	7 322	5 387	1 935	7 001	5 186	1 835	91,2	92,7	87,4
Gasturbines	22	15	7	459	372	87	459	372	87	6,0	6,7	4,1
Verbrandingsmotoren	13	2	11	60	38	22	57	36	21	0,7	0,6	1,0
Niet geïnventariseerd		-		172	-	172	157	-	157	2,1	-	7,5
Totaal		119		8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100	100	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	226	-	226	214	-	214	100	-	100
UNITED KINGDOM												
Steam driven		691			62 895			59 167			96,2	
Gas turbines		82			2 251			2 230			3,6	
Diesels		-			143			139			0,2	
Non inventorised		-			-			-			-	
Total		773		69 969	65 289	4 700	65 936	61 536	4 400	100	100	100
IRELAND												
Steam driven		46			1 571			1 484			98	
Gas turbines		2			28			26			2	
Diesels		-			-			-			-	
Non inventorised		-			-			-			-	
Total		48		1 681	1 599	62	1 568	1 510	58	100	100	100
DANMARK												
Dampurbinesæt		72			5 330			5 059			96,3	
Gasturbiner		2			126			124			2,4	
Forbrændingsmotorer		-			70			69			1,3	
Ikke registrerede		-			-			-			-	
I alt		74		5 686	5 526	180	5 402	5 252	150	100	100	100

ELEKTRISK UDSTYR
Konventionelle varmekraftværker
Gasturbiner
Situasjonen ved udgangen af året 1973

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Turbines à gaz
Situation fin 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
Gasturbinen
Stand am Jahresende 1973

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Turbine a gas
Situazione a fine 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
Gasturbines
Situation at end of year 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Gasturbines
Toestand einde van het jaar 1973

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		176			4 912		9	9		231	231	
soit:	< 10 MW	12			43		-	-		-	-	-
	10-49 MW	127			2 581		7	7		127	127	-
	≥ 50 MW	37			2 288		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		-	-		-	-	-
DEUTSCHLAND (BR)												
BELGIQUE/BELGIË												
Gesamt		32		1 569	1 289	280	22	15		7	459	372
davon:	< 10 MW	2			11		3	-		3	20	20
	10-49 MW	15			331		18	14		4	371	304
	≥ 50 MW	16	1		947	50	1	1		-	68	68
davon:	bis 1955	-			-		2	-		2	13	13
	1956 bis 1960	15	10		103	69	1	-		1	12	12
	1961 bis 1965	6	5		102	94	1	-		1	8	8
	1966 bis 1970	2	2		78	78	8	7		1	182	164
	1971	4			145	128	8	7		1	18	140
	1972	5			374	299	1	-		1	18	18
	1973	11			707	588	1	1		-	68	68
FRANCE												
UNITED KINGDOM												
Total		41	10	31	640	227	413		82			2 251
of which:	< 10 MW	12	3	9	46	5	41		3			8
	10-49 MW	28	6	22	530	158	372		63			1 264
	≥ 50 MW	1	1	-	64	64	-		16			979
of which:	jusqu'à 1955	1	-	1	16	-	16		-			-
	1956 à 1980	4	3	1	13	5	8		1			0
	1961 à 1965	6	3	3	70	50	20		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
ITALIA												
DANMARK												
Totale		42	24	18	511	388	123		2			126
ossia:	< 10 MW	18	4	14	87	19	68		-			-
	10-49 MW	24	20	4	424	369	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

(*) 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 1973

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
 Structure selon le type de combustible utilisé
 Situation fin 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL
Herkömmliche Wärmekraftwerke
 Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
 Stand am Jahresende 1973

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
 Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
 Situazione a fine 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS
Conventional thermal power stations
 Structure by type of fuel used
 Situation at end of year 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
 Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
 Toestand einde van het jaar 1973

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:	2 082			119 576			112 858					73
Hard coal (1)	821			62 450			58 692					38
Brown coal (2)	124			10 928			10 117					7
Petroleum products	1 014			41 243			39 071					25
Natural gas	77			4 724			4 566					3
Derived gases and others	26			231			213					0
Bivalent:	400			39 831			38 126					25
Hard coal/Brown coal	20			594			557					0
Hard coal/Petr. products	162			20 793			19 937					13
Hard coal/Natural gas	45			3 259			3 100					2
Hard coal/Derived gases	10			578			547					0
Petr. products/Natural gas	116			12 302			11 781					8
Petr. products/Derived gases	32			1 588			1 537					1
Brown coal/Petr. products	15			717			667					1
Trivalent:	42			3 205			3 057					2
Hard coal/Petr. pr./Nat. gas	26			2 460			2 349					2
Hard coal/Petr. pr./Derived gases	12			665			632					0
Hard coal/Petr. pr./Brown coal	4			80			76					0
Non inventoried	-			-			-					-
Total	2 504			200 538	182 612	37 926	189 552	153 841	35 711	100	100	100
Can be operated with:												
Hard coal (1)	1 100			90 879			85 890					56
Brown coal	163			12 319			11 417					7
Petroleum products	1 381			79 848			76 050					49
Natural gas	264			22 745			21 796					14
Derived gases	80			3 062			2 929					2

DEUTSCHLAND (BR)

Monovalent:	648	40 928	27 623	13 105	38 364	28 149	12 215	74,5	71,3	82,3
Steinkohle (1)	196	17 540	10 463	7 077	16 465	9 870	6 595	32,0	26,9	44,4
Jüngere Braunkohle	98	11 036	10 209	827	10 215	9 445	770	19,8	25,8	5,2
Mineralölprodukte	307	7 250	4 107	3 143	6 849	3 919	2 930	13,3	10,7	19,7
Naturgas	38		2 988			2 863		9,4	7,8	12,9
Abgel. Gase und Sonstige	9	5 102	56	2 058	4 834	52	1 920		0,1	
Bivalent:	178	12 625	9 999	2 826	12 046	9 411	2 635	23,4	25,7	17,7
Steink./Jüng. Braunkohle	20	693	594	99	656	557	99	1,3	1,5	0,7
Steink./Mineralölprodukte	61	5 755	4 855	900	5 405	4 569	836	10,5	12,5	12,4
Steinkohle/Naturgas	25		710			660		5,7	1,8	
Steink./Abgeleitete Gase	10	3 115	578	1 827	2 907	547	1 700		1,5	11,5
Mineralölprodukte/Naturgas	36	2 472	2 472	-	2 326	2 326	-	4,5	6,4	-
Mineralölprod./Abgel. Gase	17	623	623	-	598	598	-	1,2	1,6	-
Jüng. Braunk./Mineralölprodukte	9	167	167	-	154	154	-	0,3	0,4	-
Trivalent:	25	1 151	1 151	-	1 097	1 097	-	2,1	3,0	-
Steink./Ölprod./Naturgas	13	789	789	-	754	754	-	1,5	2,1	-
Steink./Ölprod./Abgel. Gase	8	282	282	-	267	267	-	0,5	0,7	-
Steink./Ölprod./Jüng. Braunkohle	4	80	80	-	76	76	-	0,1	0,2	-
Gesamt	851	54 904	38 973	15 931	51 507	38 657	14 850	100	100	100
Betreibbar mit:										
Steinkohle (1)	327	28 254	18 351	9 903	26 530	17 300	9 230	51,5	47,2	62,2
Jüngerer Braunkohle	131	11 976	11 050	1 926	11 101	10 232	809	21,6	27,9	5,9
Mineralölprodukten	446	17 418	13 375	4 043	16 429	12 663	3 766	31,9	34,6	25,4
Naturgas	112		6 959			6 593		22,7	18,0	24,4
Abgeleiteten Gasen	44	12 383	1 539	3 885	11 687	1 464	3 620		4,0	

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 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke
Struktur nach eingesetzten Brennstoffen
Stand am Jahresende 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations
Structure by type of fuel used
Situation at end of year 1973

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:	357	98	259	16 151	11 905	4 246	15 216	11 133	4 083	62,8	65,0	57,5
Houille (1)	80	17	63	5 785	2 800	2 985	5 553	2 659	2 894	22,9	15,5	40,8
Lignite récent	3	3	-	235	235	-	227	227	-	0,9	1,3	-
Produits pétroliers	180	73	107	8 930	8 290	640	8 278	7 673	605	34,2	44,8	8,5
Gaz naturel	32	5	27	735	580	155	724	574	150	3,0	3,3	2,1
Gaz dérivés divers	62	-	62	466	-	466	434	-	434	1,8	-	6,1
Bivalent:	183	45	138	7 895	6 081	1 814	7 756	6 002	1 754	32,0	35,0	24,7
Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	44	27	17	4 270	4 121	149	4 236	4 089	147	17,5	23,9	-
Houille/Gaz naturel	10	3	7	545	490	55	534	484	50	2,2	2,8	0,7
Houille/Gaz dérivés	25	-	25	965	-	965	924	-	924	3,8	-	13,0
Prod. pétr./Gaz naturel	36	11	25	1 495	1 325	170	1 453	1 289	164	6,0	7,5	2,3
Prod. pétr./Gaz dérivés	68	4	64	620	145	475	609	140	469	2,5	0,8	6,6
Lignite récent/Prod. pétroliers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trivalent:	8	-	8	521	-	521	507	-	507	2,1	-	7,1
Houille/Pr. pét./Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr. pét./Gaz dérivés	8	-	8	521	-	521	507	-	507	2,1	-	7,1
Houille/Pr. pét./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	615	-	615	871	-	871	752	-	752	3,1	-	10,6
Total	1 163	143	1 020	25 438	17 986	7 452	24 231	17 135	7 096	100	100	100
Pouvant fonctionner à:												
Houille (1)	167	47	120	12 086	7 411	4 675	11 754	7 232	4 522	48,5	42,2	63,7
Lignite récent	3	3	-	235	235	-	227	227	-	0,9	1,3	-
Produits pétroliers	336	115	221	15 836	13 881	1 955	15 083	13 191	1 892	62,3	77,0	26,7
Gaz naturel	78	19	59	2 775	2 395	380	2 711	2 347	364	11,2	13,7	5,1
Gaz dérivés	163	4	159	2 572	145	2 427	2 474	140	2 334	10,2	0,8	32,9

ITALIA

Monovalente:	1 328	240	1 088	10 642	7 142	3 500	10 123	6 775	3 348	48,0	42,7	64,0
Carbon fossile	25	-	25	98	-	98	92	-	92	0,4	-	1,8
Lignite xiloide	2	2	-	68	68	-	61	61	-	0,3	0,4	-
Prodotti petroliferi	1 071	223	848	9 554	7 057	2 497	9 094	6 698	2 396	43,1	42,2	45,8
Gas naturale	171	5	166	251	3	248	240	3	237	1,1	0,0	0,5
Gas deriv. e altri combustibili	59	10	49	671	14	657	636	13	623	3,0	0,1	1,1
Bivalente:	247	56	198	10 656	8 864	1 994	10 322	8 437	1 885	49,1	53,5	36,0
Carbon fossile/Lignite xiloide	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon fossile/Prod. petroliferi	37	35	2	7 424	7 168	256	7 079	6 833	246	33,7	43,3	4,7
Carbon fossile/Gas naturale	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon fossile/Gas derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. petrol./Gas naturale	206	17	189	2 645	1 146	1 499	2 500	1 091	1 409	11,9	6,9	26,9
Prod. petrol./Gas derivati	7	-	7	239	-	239	230	-	230	1,1	-	4,4
Lignite xiloide/Prod. petr.	6	6	-	550	550	-	513	513	-	2,4	3,3	-
Trivalente:	7	7	-	634	634	-	598	598	-	2,9	3,8	-
Carbon/Pr. petr./Gas naturale	7	7	-	634	634	-	598	598	-	2,9	3,8	-
Carbon/Pr. petr./Gas derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Carbon/Pr. petr./Lignite xiloide	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	1 591	305	1 286	22 134	16 640	5 494	21 043	15 810	5 233	100	100	100
Che possono funzionare a:												
Carbon fossile	69	42	27	8 156	7 802	354	7 769	7 431	338	37,0	47,1	6,5
Lignite xiloide	8	8	-	618	618	-	574	574	-	2,7	3,6	-
Prodotti petroliferi	1 334	288	1 046	21 046	16 555	4 491	20 014	15 733	4 281	95,1	99,5	81,7
Gas naturale	384	29	355	3 530	1 783	1 747	3 338	1 692	1 646	15,9	10,7	31,5
Gas derivati	56	-	56	910	14	898	866	13	853	4,1	0,1	16,3

(1) Y compris lignite ancien - Compreso lignite picea.

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Structure selon le type de combustible utilisé
Situation fin 1973

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato
Situazione a fine 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof
Toestand einde van het jaar 1973

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:		130		2 843			2 719				26,2	
Steenkolen		26		963			891				8,6	
Jongere bruinkool		-		-			-				-	
Aardolieprodukten		75		738			716				6,9	
Aardgas		27		1 108			1 082				10,4	
Gemaakt gas/Huisvuil		2		34			30				0,3	
Bivalent:		56		7 109			6 833				65,9	
Steenkolen/Jongere bruinkool		-		-			-				-	
Steenkolen/Aardolieprodukten		2		312			300				2,9	
Steenkolen/Aardgas		3		190			185				1,8	
Steenkolen/Gemaakt gas		-		-			-				-	
Aardolieprodukten/Aardgas		47		6 307			6 058				58,4	
Aardolieprodukten/Gemaakt gas		4		300			290				2,8	
Jongere bruinkool/Aardoliepr.		-		-			-				-	
Trivalent:		5		850			815				7,9	
Steenk./Aardoliepr./Aardgas		3		590			570				5,5	
Steenk./Aardoliepr./Gemaakt gas		2		260			245				2,4	
Steenk./Aardoliepr./Jong. bruink.		-		-			-				-	
Totaal		191		12 487	10 802	1 685	11 977	10 367	1 610	100	100	100
Kunnen functioneren met:												
Steenkolen		36		2 315			2 191				21,1	
Jongere bruinkool		-		-			-				-	
Aardolieprodukten		133		8 507			8 179				78,9	
Aardgas		80		8 195			7 895				73,3	
Gemaakt gas		8		594			565				5,2	
BELGIQUE/BELGIË												
Monovalent:		94		3 841	3 009	832	3 673	2 884	779	47,9	51,9	37,1
Houille		24		1 412	875	537	1 337	840	497	17,4	15,1	23,7
Produits pétroliers		67		2 368	2 082	286	2 273	2 004	269	29,6	36,0	12,8
Gaz naturel		2		50	45	5	49	44	5	0,6	0,8	0,2
Gaz dérivés et divers		1		11	7	4	14	6	8	0,2	0,1	0,4
Bivalent:		20		2 941	2 218	723	2 819	2 133	686	36,7	38,3	32,7
Houille/Prod. pétroliers		5		656	427	229	617	402	215	8,0	7,2	10,2
Houille/Gaz naturel		3		243	219	24	229	205	24	3,0	3,7	1,1
Houille/Gaz dérivés		-		161	-	161	148	-	148	1,9	-	7,1
Prod. pétr./Gaz naturel		5		1 314	1 052	262	1 272	1 017	255	16,6	18,3	12,1
Prod. pétr./Gaz dérivés		7		567	520	47	553	509	44	7,2	9,1	2,1
Trivalent:		5		1 231	570	661	1 182	547	635	15,4	9,8	30,2
Houille/Pr. pét./Gaz naturel		3		883	447	436	849	427	422	11,1	7,7	20,1
Houille/Prod. pétr./Gaz dérivés		2		348	123	225	333	120	213	4,3	2,1	10,1
Total		119		8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100	100	100	100
Pouvant fonctionner à:												
Houille		37		3 703	2 091	1 612	3 513	1 994	1 519	45,8	35,8	72,3
Produits pétroliers		89		6 136	4 651	1 485	5 897	4 479	1 418	76,8	80,4	67,5
Gaz naturel		13		2 490	1 763	727	2 399	1 693	706	31,3	30,4	33,6
Gaz dérivés		9		1 087	650	437	1 048	635	413	13,6	11,3	30,0
LUXEMBOURG												
Monovalent:		36		92		92	85		65	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		66	65		65	30		30
Trivalent:												
Houille/Prod. pétr./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 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach eingesetzten Brennstoffen

Stand am Jahresende 1973

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Structure selon le type de combustible utilisé

Situation fin 1973

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Struttura secondo il tipo di combustibile utilizzato

Situazione a fine 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by type of fuel used

Situation at end of year 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Samenstelling naar soort van verbruikte brandstof

Toestand einde van het jaar 1973

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:		758			61 717			58 107			94,4	
Hard coal (1)		529			46 569			43 686			70,7	
Brown coal		-			-			-			-	
Petroleum products		225			15 028			14 309			23,3	
Natural gas		-			-			-			-	
Derived gases and others		4			120			112			0,4	
Bivalent:		15			3 572			3 429			5,6	
Hard coal/Brown coal		-			-			-			-	
Hard coal/Petr. products		4			1 922			1 863			3,0	
Hard coal/Natural gas		11			1 650			1 566			2,6	
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		773			69 989	65 289	4 700	65 936	61 536	4 400	100	100
Can be operated with:												
Hard coal (1)		544			50 141			47 115			76,6	
Brown coal		-			-			-			-	
Petroleum products		229			16 950			16 172			26,3	
Natural gas		11			1 650			1 566			2,5	
Derived gases		-			120			112			-	
IRELAND												
Monovalent:		45			1 509			1 424			94	
Hard coal (1)		1			16			15			1	
Brown coal (1)		21			416			384			25	
Petroleum products		23			1 077			1 025			68	
Bivalent:		3			90			86			6	
Hard coal/Petr. products		3			90			86			6	
Total		48			1 661	1 599	62	1 568	1 510	58	100	100
Can be operated with:												
Hard coal (1)		4			106			101			6,7	
Brown coal (1)		21			416			384			23,4	
Petroleum products		26			1 167			1 111			73,6	
DANMARK												
Monovalent:		49			3 628			3 457			65,8	
Stenkul (1)		28			764			731			13,9	
Mineralolieprodukter		21			2 864			2 726			51,9	
Bivalent:		25			1 898			1 795			34,2	
Stenkul/Mineralolieprod.		25			1 898			1 795			34,2	
I alt		74			5 686	5 526	160	5 402	5 252	150	100	100
Drift mulig med:												
Stenkul (1)		53			2 662			2 526			48,1	
Mineralolieprodukter		46			4 762			4 521			86,1	

(1) Included peat for Ireland.

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættens størrelse

Situationen ved udgangen af året 1973

EQUIPEMENT ELECTRIQUE

Centrales thermiques classiques

Structure par tranche de puissance unitaire

Situation fin 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach Größenklassen der Maschinensätze

Stand am Jahresende 1973

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali termoelettriche tradizionali

Struttura per classi di potenza unitaria

Situazione a fine 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by size of sets

Situation at end of year 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Conventionele thermische centrales

Samenstelling naar groote van vermogen, per eenheid

Toestand einde van het jaar 1973

Design capacity rating MW	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
EUR-9												
< 50 MW		1 508				22 479			20 986			13.6
50 99		481				28 767			27 148			17.7
100 199		305				38 695			36 619			23.8
200 499		151				43 261			40 909			26.6
≥ 500		59				29 410			28 179			18.3
Total		2 504				200 538			189 552			100
						162 612			153 841			100
												100
Deutschland (BR)												
< 50 MW		606		15 650	6 878	8 772	14 757	6 530	8 227	28.7	17.8	55.4
50 99		100		8 028	6 221	1 807	7 527	5 836	1 691	14.6	15.9	11.4
100 199		105		16 816	13 154	3 662	15 720	12 343	3 377	30.5	33.8	22.7
200 499		39		13 810	12 120	1 690	12 936	11 381	1 555	25.1	31.0	10.5
≥ 500		1		600	600	—	600	567	—	1.1	1.5	—
Gesamt		851		54 904	38 973	15 931	51 507	36 657	14 850	100	100	100
France												
< 50 MW	1 027	41	986	4 138	313	3 825	3 978	300	3 678	16.4	1.8	51.9
50 99	36	20	16	1 360	488	872	1 287	462	825	5.3	2.7	11.6
100 199	57	43	14	5 361	5 250	1 711	6 591	4 998	1 593	27.2	29.2	22.4
200 499	38	34	4	9 979	8 935	1 044	9 470	8 470	1 000	39.1	49.3	14.1
≥ 500	5	5	—	3 000	3 000	—	2 905	2 905	—	12.0	17.0	—
Total	1 163	143	1 020	25 438	17 986	7 452	24 231	17 135	7 096	100	100	100
Italia												
< 50 MW	1 487	219	1 268	4 706	908	3 798	4 477	866	3 611	21.3	5.5	69.0
50 99	42	30	12	2 942	2 142	800	2 776	2 018	758	13.2	12.8	14.5
100 199	32	26	6	4 721	3 825	896	4 501	3 637	864	21.4	23.0	16.5
200 499	28	28	—	8 565	8 565	—	8 114	8 114	—	38.6	51.3	—
≥ 500	2	2	—	1 200	1 200	—	1 175	1 175	—	5.6	7.4	—
Totale	1 591	305	1 286	22 134	16 840	5 494	21 043	15 810	5 233	100	100	100
Belgique / België												
< 50 MW		82		2 693	1 591	1 102	2 537	1 528	1 009	33.1	27.4	48.0
50 99	18	16	2	1 062	914	148	1 013	878	135	13.2	15.8	6.4
100 199	22	18	4	3 075	2 274	801	2 970	2 175	795	38.7	39.0	37.9
200 499	4	3	1	1 183	1 018	165	1 154	993	161	15.0	17.8	7.7
Total/Totaal		119		8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100	100	100	100
Nederland												
< 50 MW		110				1 224			1 144			11.0
50 99		42				2 599			2 505			24.2
100 199		31				4 534			4 350			42.0
200 499		8		2 445	2 445	—	2 368	2 388	—	19.8	22.8	—
Total		191		12 487	10 802	1 685	11 977	10 367	1 610	100	100	100
Luxembourg												
< 50 MW			45	226	—	226	214	—	214	100	—	100
Total		45		226		226	214		214	100		100
United Kingdom												
< 50 MW		(*)				9 786			8 943			14.5
50 99		371				14 960			14 074			22.9
100 199		251				7 896			7 442			45.2
200 499		69				8 037			7 545			12.2
≥ 500		31				24 610			23 537			38.2
Total		773				69 989			61 536			100
						65 289			4 700			100
									65 936			100
												100
Ireland												
< 50 MW		37				722			672			45
50 99		8				489			475			31
100 199		3				378			363			24
Total		48				1 561			1 510			100
												100
												100
Danmark												
< 50 MW		(*)		1 217	1 057	160	1 153	1 003	150	21.3	19.1	100
50 99		42		944	944	—	900	900	—	16.7	17.1	—
100 199		14		1 384	1 384	—	1 311	1 311	—	24.3	25.0	—
200 499		10		2 111	2 141	—	2 038	2 038	—	37.7	38.8	—
I alt		74		5 686	5 526	160	5 402	5 252	150	100	100	100

(*) Diesels not included

ELEKTRISK UDSTYR

Konventionelle varmekraftværker

Opdeling efter generatorsættenes alder

Situationen ved udgangen af året 1973

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Herkömmliche Wärmekraftwerke

Struktur nach dem Alter der Maschinensätze

Stand am Jahresende 1973

ELECTRICAL POWER STATIONS

Conventional thermal power stations

Structure by age of generating sets

Situation at end of year 1973

Période de mise en service	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												
Jusqu'à 1950		813			13 666			12 482			8	
1951 à 1955		419			16 917			15 985			10	
1956 à 1960		417			23 966			22 567			15	
1961 à 1965		347			29 687			28 040			19	
1966 à 1970		327			46 820			44 668			29	
1971		72			12 023			11 452			7	
1972		61			9 455			9 038			6	
1973		48			10 078			9 609			6	
Total		2 504			200 538	162 812	37 926	189 552	153 841	35 711	100	100
DEUTSCHLAND (BR)												
Bis 1950		357			5 878	2 773	3 105	5 483	2 592	2 891	10	7
1951 bis 1955		125			6 500	4 500	2 000	6 073	4 208	1 865	12	11
1956 bis 1960		118			8 715	5 865	2 850	8 145	5 486	2 659	16	15
1961 bis 1965		121			12 299	9 001	3 298	11 492	8 416	3 076	22	23
1966 bis 1970		70			10 700	7 985	2 715	10 058	7 535	2 523	20	21
1971		20			3 370	2 210	1 160	3 162	2 091	1 071	6	6
1972		14			2 688	2 388	300	2 555	2 275	280	5	6
1973		26			4 754	4 251	503	4 539	4 054	485	9	11
Gesamt		851			54 904	38 973	15 931	51 507	36 657	14 850	100	100
FRANCE												
Jusqu'à 1950	781	41	740	1 957	341	1 616	1 868	330	1 538	8	2	22
1951 à 1955	100	13	87	2 445	720	1 725	2 341	704	1 637	10	4	23
1956 à 1960	82	28	54	4 538	3 350	1 188	4 278	3 164	1 114	18	19	16
1961 à 1965	66	21	45	3 020	3 226	794	3 816	3 058	758	16	18	11
1966 à 1970	78	26	52	7 673	6 686	987	7 313	6 373	940	30	37	13
1971	20	7	13	2 020	1 632	388	1 925	1 550	375	8	9	5
1972	19	3	16	796	554	242	760	524	236	3	3	3
1973	17	4	13	1 989	1 477	512	1 930	1 432	498	8	8	7
Total	1 183	143	1 020	25 438	17 986	7 452	24 231	17 135	7 096	100	100	100
ITALIA												
Fino a 1950		42		547	25	522	515	18	497	3	0	9
1951 a 1955	976	29	840	1 109	880	229	1 048	833	215	5	5	4
1956 a 1960		65		2 647	1 851	796	2 501	1 741	760	12	11	15
1961 a 1965	237	70	167	5 184	3 504	1 680	4 945	3 345	1 600	23	21	31
1966 a 1970	244	64	180	7 496	6 634	862	7 154	6 334	820	34	40	16
1971	50	14	36	2 476	1 987	489	2 344	1 874	470	11	12	9
1972	41	16	25	797	622	175	763	596	167	4	4	3
1973	43	5	38	1 878	1 137	741	1 773	1 069	704	8	7	13
Totale	1 591	305	1 286	22 134	18 840	5 494	21 043	15 810	5 233	100	100	100
NEDERLAND												
Tot 1950		36		483	420	63	437	389	48	4	4	3
van 1951 tot 1955		42		1 830	1 490	340	1 725	1 400	325	14	13	20
van 1956 tot 1960		27		1 677	1 370	307	1 602	1 310	292	13	13	18
van 1961 tot 1965	80	33	47	2 487	2 110	377	2 395	2 025	370	20	19	23
van 1966 tot 1970	87	39	48	3 769	3 402	367	3 655	3 300	355	31	32	22
1971	15	5	10	978	938	40	948	910	38	8	9	2
1972	26	9	17	1 140	1 072	68	1 098	1 033	65	9	10	4
1973		-		123		123	117		117	1	-	7
Totaal		191		12 487	10 802	1 685	11 977	10 367	1 610	100	100	100

EQUIPEMENT ELECTRIQUE
Centrales thermiques classiques
Structure selon l'âge des groupes
Situation fin 1973

IMPIANTI ELETTRICI
Centrali termoelettriche tradizionali
Struttura secondo l'età dei gruppi
Situazione a fine 1973

ELEKTRISCHE UITRUSTING
Conventionele thermische centrales
samenstelling naar leeftijd van aggregaten
Toestand einde van het jaar 1973

Periods commissioning	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												
Tot 1950		52		1 391	1 029	362	1 319	991	328	17	19	15
van 1951 tot 1955	37	13	24	854	481	373	805	455	350	10	8	17
van 1956 tot 1960	27	12	15	1 477	886	591	1 414	854	560	18	15	27
van 1961 tot 1965	27	9	18	1 117	845	272	1 043	783	260	14	14	12
van 1966 tot 1970	38	17	11	1 587	1 221	366	1 541	1 186	355	20	21	17
1971		13	10	519	477	42	504	464	40	7	8	2
1972		10	3	368	328	40	357	316	41	5	6	2
1973		5	3	700	530	170	691	525	166	9	9	8
Totaal			119	8 013	5 797	2 216	7 674	5 574	2 100	100	100	100
LUXEMBOURG												
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		4	4	5	-	5	5	-	5	2	-	2
1972		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100
UNITED KINGDOM												
Until 1950		259			8 598			7 711			12	
1951 to 1955		169			7 930			7 519			13	
1956 to 1960		145			9 936			9 344			15	
1961 to 1965		73			9 763			9 250			15	
1966 to 1970		95			18 489			17 641			29	
1971		11			4 238			4 052			7	
1972		14			4 088			3 910			6	
1973		7			2 247			2 111			3	
Total		773		69 989	65 289	4 700	65 936	61 536	4 400	100	100	100
IRELAND												
Until 1950		7			84			77			5	
1951 to 1955		8			197			187			12	
1956 to 1960		12			190			176			12	
1961 to 1965		10			369			346			23	
1966 to 1970		7			367			346			23	
1971		3			266			255			17	
1972		1			126			121			8	
1973		-			-			-			-	
Total		48		1 661	1 599	62	1 588	1 510	58	100	100	100
DANMARK												
Indtil 1950		19			396			374			7	
1951 til 1955		20			719			681			13	
1956 til 1960		10			518			492			9	
1961 til 1965		10			869			817			15	
1966 til 1970		9			2 036			1 951			37	
1971		2			275			256			5	
1972		1			277			263			5	
1973		3			436			418			6	
I alt		74		5 688	5 528	160	5 402	5 252	150	100	100	100

(*) Diesels not included.

KERNETEKNISK UDSTYR

Atomkraftværker

Fortegnelse og karakteristika

Situation ved udgangen af året 1974

ELEKTRISCHE BETRIEBSMITTEL

Kernkraftwerke

Verzeichnis der Leistungsreaktoren

Stand am Jahresende 1974

ELECTRICAL POWER STATIONS

Nuclear power stations

Listing and characteristics

Situation at end of year 1974

Pays	Nom de la centrale	Exploitant	Type de reacteur (¹)	Date de criticité	Date de couplage au reseau	Puissance nominale thermique MW	Puissance nominale électrique MW	Puissance maximale possible		
								brute MW	nette MW	
Deutschland (BR)	Kahl Karlsruhe Gundremmingen	VAK	BWR	11-60	13-11-60	1 x 60	1 x 16	16	15	
		MZFR	PHWR	9-65	9- 3-66	1 x 200	1 x 57	57	51	
		KRB	BWR	8-66	12-11-66	1 x 801	1 x 250	250	237	
	Jülich Lingen Obrigheim	AVR	AR	8-66	17-12-67	1 x 46	1 x 15	15	13	
		KWL	BWR	1-68	20- 5-68	1 x 520	1 x 268 ²⁾	190	182	
		KWO	PWR	9-68	29-10-68	1 x 1 050	1 x 345	345	328	
	Karlsruhe Würgassen	KNK	AR	8-71	9- 8-72	1 x 58	1 x 20	20	19	
		KWW	BWR	10-71	18-12-71	1 x 1 912	1 x 670	670	640	
	Stade Biblis-A	KKS	PWR	12-71	29- 1-72	1 x 1 900	1 x 662	662	630	
		KWB	PWR	7-74	25- 8-74	1 x 3 540	1 x 1 204	1 204	1 146	
	Insgesamt							10 Sätze 3 507	3 429	3 261
	<i>Im Bau</i>									
		Brunsbüttel	KKB	BWR	1975	-	1 x 2 292	1 x 805	805	770
		Neckarwestheim	GKN	PWR	1975	-	1 x 2 360	1 x 854	805	757
		Philippsburg-1 Biblis-B	KKP	BWR	1976	-	1 x 2 575	1 x 900	900	864
			RWE	PWR	1976	-	1 x 3 730	1 x 1 300	1 238	1 178
		Unterweser Ohu Isar	KKU	PWR	1976	-	1 x 3 773	1 x 1 300	1 300	1 230
			KKI	BWR	1976	-	1 x 2 575	1 x 900	907	870
		Uentrop	HKG	THTR	1977	-	1 x 750	1 x 310	310	300
		Philippsburg-2 Krümmel Mülheim-Kärlich	KKP	BWR	1978	-	1 x 2 575	1 x 900	900	864
KKK			BWR	1978	-	1 x 3 690	1 x 1 316	1 316	1 260	
RWE			PWR	1978	-	1 x 3 720	1 x 1 295	1 295	1 215	
	Kalkar Gratenrheinfeld	SNR	FBR	1979	-	1 x 770	1 x 312	312	300	
		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	
France	Marcoule G2 Marcoule G3	CEA/EDF	GCR	6-58	22- 4-59	1 x 255	1 x 45	45	40	
		CEA/EDF	GCR	6-59	4- 4-60	1 x 255	1 x 45	45	40	
	Chinon 2	EDF	GCR	8-64	24- 2-65 8- 3-65	1 x 848	2 x 125	250	210	
	Chinon 3	EDF	GCR	3-66	4- 8-66 29- 3-68	1 x 1 560	2 x 250	500	480	
	Chooz Monts d'Arrée St.-Laurent-des-Eaux 1	SENA	PWR	10-66	3- 4-67	1 x 950	1 x 294	294	280	
		EDF	HWR	12-66	9- 7-67	1 x 240	1 x 77	77	70	
		EDF	GCR	1-69	14- 3-69	1 x 1 652	2 x 250	500	480	
	St.-Laurent-des-Eaux 2 Bugey 1 Phénix	EDF	GCR	6-71	9- 8-71	1 x 1 700	2 x 280	530	515	
		EDF	GCR	3-72	15- 4-72	1 x 1 950	2 x 280	594	540	
		CEA/EDF	FBR	8-73	13-12-73	1 x 563	1 x 250	250	233	
	Total							15 groupes 3 061	3 065	2 868
	<i>En construction:</i>									
		Fessenheim 1	EDF	PWR	1975	-	1 x 2 660	1 x 970	930	890
		Bugey 2 et 3	EDF	PWR	1976/77	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850
		Fessenheim 2	EDF	PWR	1976	-	1 x 2 660	1 x 970	930	890
	Bugey 4 et 5	EDF	PWR	1978/79	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850	
	St. Laurent 3 et 4	EDF	BWR	1979/80	-	-	2 x 995	-	1 940	
	Tricastin 1 et 2	EDF	PWR	1979	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850	
	Gravelines 1 et 2	EDF	PWR	1979	-	2 x 2 785	2 x 970	1 928	1 850	
	Dampierre 1	EDF	PWR	1979	-	-	-	-	905	

(¹) AR= Advanced reactor
GCR= Gas cooled reactor

BWR= Boiling water reactor
PWR= Pressurized water reactor

HWR= Heavy water reactor
PHWR= Pressurized heavy water reactor

FBR= Fast breeder 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 nucléaires

Liste et caractéristiques

Situation fin 1974

IMPIANTI ELETTRICI

Centrali nucleari

Elenco e caratteristiche

Situazione a fine 1974

ELEKTRISCHE UITRUSTING

Kernenergiecentrales

Lijst en kenmerken

Toestand einde van het jaar 1974

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	
	Gariigiano	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	1975		1 x 2 383	1 x 805	805	783	
	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 55	55	52	
	Borssele	PZEM	PWR	6-73	4- 7-73	1 x 1 365	1 x 477	477	450	
	Totaal						2 aggreg. 532	532	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	8-74	1 x 1 192	1 x 410	410	390	
	Total						2 groupes 421	421	400	
	<i>En construction:</i>									
	Doel-2	EBES	PWR	1976		1 x 1 192	1 x 410	410	390	
	Tihange	SEMO	PWR	1974		1 x 2 260	2 x 460	920	870	
United Kingdom (?)	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	372,75	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	660	460	
	Tranfynydd	CEGB	GCR	9-64	1-65	2 x 860	4 x 145	580	390	
	Dungeness A	CEGB	GCR	6-65	9-65	2 x 840	4 x 142,5	570	410	
	Sizewell A	CEGB	GCR	6-65	1-66	2 x 948	2 x 324,75	649,5	420	
	Oldbury	CEGB	GCR	8-67	11-67	2 x 892	2 x 313	626	400	
	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	
	Total						60 sets 6 027	6 047	4 536	
		<i>Under construction:</i>								
		Hinkley Point B	CEGB	AGR	1974		2 x 1 493	2 x 660	1 320	1 250
		Dungeness B	CEGB	AGR	1976		2 x 1 450	2 x 660	1 320	1 200
		Hartlepool	CEGB	AGR	1976		2 x 1 500	2 x 660	1 320	1 250
	Heysham	CEGB	AGR	1976		2 x 1 510	2 x 660	1 320	1 250	
	Hunterston B	SSEB	AGR	1975		2 x 1 320	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
 Nettoproduktie naar centrales

GWh

Station Centrale	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	Cumulated at Cumulé au 31/12/74
EUR-9	2 209	6 760	18 499	28 554	31 804	36 749	37 017	41 797	51 798	53 488	61 044	413 260
EUR-8	130	811	4 354	6 800	7 327	10 978	14 212	17 784	26 159	29 178	31 837	158 738
GCR	130	715	2 379	3 599	4 527	4 945	5 054	7 562	12 420	12 165	11 927	71 485
BWR	-	54	1 009	1 940	2 469	3 958	3 857	4 446	3 464	5 857	3 383	32 281
PWR	-	42	966	1 186	171	1 874	4 856	5 251	9 334	10 538	14 285	49 992
AR+ HWR+ FBR	-	-	-	75	160	201	444	526	941	618	1 942	4 980
DEUTSCHLAND (BR)	-	54	112	1 150	1 843	4 623	5 668	5 470	8 619	11 153	11 447	50 402
Kahl	-	54	112	84	108	85	110	109	0	47	86	1 107
Karlsruhe (MZFR)	-	-	-	76	86	150	376	292	379	87	324	1 836
Gundremmingen	-	-	-	989	963	1 180	1 749	1 889	1 727	1 638	1 820	12 040
Jülich	-	-	-	1	34	61	79	84	86	100	79	524
Lingen	-	-	-	-	400	1 280	960	955	507	885	328	5 315
Obrigheim	-	-	-	-	52	1 867	2 393	2 135	2 287	2 500	2 435	13 669
Großwelzheim	-	-	-	-	-	-	-	6	0	0	0	7
Karlsruhe (KNK)	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	6	46
Würgassen	-	-	-	-	-	-	-	-	525	1 967	466	2 958
Stade	-	-	-	-	-	-	-	-	3 108	3 923	5 065	12 096
Niederaichbach	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	10
Biblis-A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	794	794
FRANCE	130	419	897	2 560	3 159	4 465	5 147	8 743	13 782	13 988	13 933	69 891
Marcoule	130	422	564	596	643	624	583	628	645	542	527	7 566
soit: G1	8	7	13	12	9	-	-	-	-	-	-	-
G2	71	209	267	281	308	319	294	308	338	306	266	3 847
G3	51	206	284	303	326	305	289	320	307	236	261	3 618
Chinon	-	-3	333	1 482	2 402	2 798	3 215	3 114	4 001	2 554	1 474	22 395
soit: EDF1	-	-3	118	208	254	392	456	236	226	131	-	2 511
EDF2	-	-	215	1 159	1 134	1 548	1 580	1 012	1 390	1 451	1 430	11 420
EDF3	-	-	-	115	1 014	858	1 179	1 866	2 385	972	44	8 464
Monts d'Arrée	-	-	-	-2	40	-10	-11	150	476	427	551	1 621
Chooz	-	-	-	484	74	-5	1 234	1 829	2 033	2 028	1 471	9 148
St.-Laurent-des-Eaux 1	-	-	-	-	-	1 058	126	2 114	2 781	2 254	3 065	11 398
St.-Laurent-des-Eaux 2	-	-	-	-	-	-	-	908	2 767	3 697	2 900	10 272
Bugey 1	-	-	-	-	-	-	-	-	1 079	2 468	3 007	6 554
Phénix	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	938	936
ITALIA	-	286	3 345	3 005	2 446	1 575	3 000	3 189	3 442	2 973	3 228	32 464
Latina	-	296	1 482	1 525	1 482	465	1 130	798	1 147	651	954	13 299
Garigliano	-	-	897	867	972	1 117	691	1 102	398	968	715	8 881
Trino Vercellese	-	-	966	613	-8	-7	1 179	1 289	1 897	1 354	1 559	10 284
NEDERLAND	-	-	-	-	26	297	347	383	307	1 015	3 082	5 487
Dodewaard	-	-	-	-	26	297	347	383	307	352	268	1 980
Borssele	-	-	-	-	-	-	-	-	-	664	2 824	3 488
BELGIQUE/BELGIË	-	42	-	85	53	18	49	-1	9	68	137	514
Mol BR3	-	42	-	85	53	18	49	-1	9	68	23	400
DOEL-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114	114
UNITED KINGDOM	2 079	5 949	14 145	21 754	24 477	25 771	22 805	24 013	25 839	24 310	29 207	254 522

Kernekræftværker

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

	Deutschland (BR)						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
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
%	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
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
4 Maximum capacity Puissance maximale 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	4 680	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
%	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	88	66	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
	Mittelwert*	71	53	77	75	18	24	66	32	50	47	67	51	48	69	64	49	moyenne*

* 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 Reservoires 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	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxembourg	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	38 287	35 864	4 839	15 707	13 838	—	500	980	2 151	243	9	1972
	1973	39 840	37 364	4 820	16 210	14 611	—	500	1 223	2 151	316	9	1973
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	28 766	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	39 383	36 846	4 720	15 967	14 537	—	459	1 213	2 146	313	8	1973
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	102 889	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	118 556	113 811	14 079	54 251	45 174	—	220	87	4 000	720	25	1970
	1971	120 329	115 584	14 325	55 492	45 480	—	200	87	4 000	720	25	1971
	1972	121 278	116 533	14 320	56 082	45 822	—	222	87	4 000	720	25	1972
	1973	123 592	118 847	14 270	57 795	46 473	—	222	87	4 000	720	25	1973
4 Reservoirs capacity Capacité des réservoirs	1960	12 466	11 351	348	5 038	5 953	—	7	5	1 059	56	—	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

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

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

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

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	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	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	22 889	12 410	5 454	4 628	1 639	689	-	10 260	-	219	1970	
	1971	24 964	13 947	6 153	4 863	1 951	698	282	10 794	-	223	1971	
	1972	26 957	15 678	6 656	5 288	2 612	840	282	11 056	-	223	1972	
	1973	29 398	17 888	7 982	5 869	2 869	841	327	11 159	-	351	1973	
	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	
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	52 230	45 804	11 993	19 256	13 993	380	124	5 063	276	117	1968	
	1969	53 822	46 943	12 200	20 404	13 777	380	124	6 486	276	117	1969	
	1970	55 432	48 029	12 753	20 817	13 848	380	129	6 925	361	117	1970	
	1971	57 312	49 880	13 433	21 553	14 255	380	131	6 922	393	117	1971	
	1972	58 703	50 854	13 848	21 883	14 404	442	131	7 066	666	117	1972	
	1973	61 250	53 022	14 260	22 414	15 084	710	398	7 271	836	121	1973	
	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	36 602	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	58	7 728	172	288	1965
1966		50 905	42 216	11 232	17 631	12 877	376	42	58	8 229	172	288	1966
1967		51 828	43 484	11 580	18 183	13 193	376	94	58	7 780	276	288	1967
1968		53 603	45 520	12 124	19 073	13 791	380	94	58	7 519	276	288	1968
1969		55 404	46 924	12 673	20 252	13 467	380	94	58	7 916	276	288	1969
1970		56 762	47 775	12 831	20 727	13 636	380	99	102	8 338	361	288	1970
1971		58 441	49 806	13 710	21 457	14 043	380	101	115	8 112	393	130	1971
1972		59 957	50 988	14 165	21 831	14 336	442	101	113	8 192	647	130	1972
1973		62 827	53 616	14 745	22 580	15 074	710	364	143	8 260	817	134	1973

ELEKTRICITET

Udbytte pr. kWh over højspænding

(incl. beskatning)

- 1 De offentlige strømforsyningselskabers indtægter
- 2 Den af de offentlige strømforsyningselskaber 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

Prijs 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	Deutsch-land (BR)	France	Italia	Neder-land	Belgique Belgique	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 Income National currency Recettes Monnaie nationale		10 ⁶ Eur	10 ⁶ DM	10 ⁶ Ffr	10 ⁶ Lit.	10 ⁶ Fl	10 ⁶ Fb	10 ⁶ Flbg	10 ⁶			
	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			10 757	9 200	594 198		19 114	638	745		1973	
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		302 583	116 147	91 630	55 373	21 413	17 480	540	89 080		1972	
1973			129 720	99 461	59 583		19 276	797	96 469		1973	
3 Average price Prix moyen National currency Monnaie nationale		Eur	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	Flbg	Newpence			
	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	0,943	0,85	0,770		1972	
1973			0,0829	0,0925	1,014		0,991	0,80	0,773		1973	
0,00 Eur												
	1963		1,59	1,83	1,29	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			2,49	1,665	1,58		2,04	1,65	1,86		1973

ELEKTRICITET

Udbytte pr. kWh over lavspænding

(incl. beskatning)

- 1 De offentlige strømforsyningselskabers indtægter
- 2 Den af de offentlige strømforsyningselskaber 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 Énergie 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	Deutsch-land (BR)	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			
1												
Income												
National currency												
Recettes												
Monnaie nationale												
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
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			12 767	10 826	858 056		19 782	416	1 242			1973
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	4 732	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		178 163	82 199	38 012	33 760	16 675	7 308	209	117 290			1972
1973			87 687	42 652	36 561		8 059	233	124 122			1973
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	2,85	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	0,0909	2,50	1,77	0,990			1972
1973			0,1456	0,2538	23,47		2,45	1,78	1,000			1973
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			4,37	4,57	3,72		5,04	3,66	2,40			1973

tons uranium content	1969	1970	1971	1972	1973	tonnes uranium contenu
----------------------	------	------	------	------	------	------------------------

EUR-9

Ore production ¹⁾	1 287	1 295	1 280	1 421	1 636	Production de minerais ¹⁾
Imports of pre-concentrates ¹⁾	400	400	800	600	1 400	Importations de pré-concentrés ¹⁾
Production of concentrates ¹⁾	1 715	1 740	1 750	1 740	1 920	Production de concentrés ¹⁾
Imports of concentrates ²⁾	1 366	1 335	1 317	624	895	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	1 385	EUR-9
of which:						soit:
Germany	0	6	14	8	-	Allemagne (RFA)
France	310	355	363	260	410	France
Italy	91	33	30	65	35	Italie
United Kingdom	1 756	1 122	508	927	910	Royaume-Uni

Deliveries to reprocessing plant

Expéditions aux usines de retraitement

EUR-9	1 516	1 301	1 030	1 235	1 500	EUR-9
of which:						soit:
Germany	-	8	12	5	9	Allemagne (RFA)
France	232	194	117	307	459	France
Italy	88	29	64	56	44	Italie
United Kingdom	1 198	1 070	837	867	988	Royaume-Uni

1) France, 2) United Kingdom

KERNBRENNSTOFFE
Angereichertes Uran

COMBUSTIBILI NUCLEARI
Uranio arricchito

NUCLEAR FUELS
Enriched uranium

BRANDSTOFEELEMENTEN
Verrijkt uranium

kg U-235

	1969	1970	1971	1972	1973	
--	------	------	------	------	------	--

Imports from third countries

Importations en provenance des pays tiers

	%						
Total	3 255,5	5 004,1	10 576,3	11 670,0	11 113,0	100	Total
of which:							soit:
Germany	2 992,2	4 574,0	9 118,6	9 967,5	8 975,3	62,8	Allemagne (RFA)
France	182,0	347,4	1 123,5	285,5	793,1	7,1	France
Italy	41,1	5,2	0,2	515,8	464,2	4,2	Italie
Netherlands	0,9	1,2	-	0,5	51,3	0,5	Pays-Bas
Belgium	39,3	76,3	334,0	840,8	1 044,5	9,4	Belgique
United Kingdom	-	-	-	-	1 784,6	16,0	Royaume-Uni
among which:							dont:
Imports from the United States	3 235,0	4 998,1	10 515,5	11 332,7	11 113,0		Importations en provenance des Etats-Unis

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	8 301,4	100	EUR-6
Germany	1 812,8	4 513,4	6 826,4	7 968,5	4 129,9	49,8	Allemagne (RFA)
France	175,0	295,4	942,9	313,9	1 349,3	16,3	France
Italy	381,4	23,9	298,6	513,8	464,2	5,8	Italie
Netherlands	29,5	77,5	1 228,3	57,8	147,3	1,8	Pays-Bas
Belgium	74,3	43,8	508,8	871,4	2 176,8	26,2	Belgique
EURATOM	24,2	33,0	102,2	31,5	34,8	0,4	EURATOM
of which:							soit:
Research reactors	402,4	442,0	762,5	465,9	270,4	3,3	réacteurs de recherches
Power reactors	2 074,8	4 545,0	9 140,6	9 271,0	8 031,0	96,7	réacteurs de puissance
among which:							dont:
BWR	941	2 475	1 066	2 770	3 183	38	BWR
PWR	448	1 910	2 000	3 957	4 592	55	PWR
among which:							dont:
first cores	1 110	3 508	2 022	4 897	4 800	58	premiers chargements
refuellings	277	677	1 844	1 829	2 975	36	rechargements

ELEKTRICITET

Investeringer i den offentlige forsyning

(National valuta)

- A Konventionelle varmekraftværker
- B Vandkraftværker
- C Atomkraftværker
- D Alle Kraftværker
- E Nettet
- F I alt

ENERGIE ELECTRIQUE

Investissements dans les services publics

(Monnaie nationale)

- A Centrales thermiques classiques
- B Centrales hydrauliques
- C Centrales nucléaires
- D Ensemble des centrales
- E Réseaux
- F Total

ELEKTRIZITÄT

Investitionen für die öffentliche Versorgung

(Nationale Währung)

- A Herkömmliche Wärmekraftwerke
- B Wasserkraftwerke
- C Kernkraftwerke
- D Sämtliche Kraftwerke
- E Netz
- F Insgesamt

ENERGIA ELETTRICA

Investimenti nella distribuzione pubblica

(Moneta nazionale)

- A Centrali termiche tradizionali
- B Centrali idroelettriche
- C Centrali nucleari
- D Insieme delle centrali
- E Reti
- F Totale

ELECTRICAL ENERGY

Investments in public supply

(National currency)

- A Conventional thermal power stations
- B Hydroelectric power stations
- C Nuclear power stations
- D The power stations as a whole
- E Grid
- F Total

ELEKTRICITEIT

Investeringen in openbare bedrijven

(Nationale munt)

- A Conventionele thermische centrales
- B Hydraulische centrales
- C Kernenergiecentrales
- D Alle centrales
- E Net
- F Totaal

		Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
		10 ⁶ DM	10 ⁶ Ffr	10 ⁹ Lit	10 ⁶ Fl	10 ⁶ Fb	10 ⁶ Flx	10 ⁶ £	10 ⁶ £	10 ⁶ Dkr	
A 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	200	1971
	1972	.	1 286	.	.	3 943	-	134,8	7,2	280	1972
	1973	.	1 140	.	.	2 586	-	142,9	1,7	290	1973
B 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	9,4	0,05	-	1973
C 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	-	123,2	-	-	1972
	1973	.	893	.	.	3 718	-	114,9	-	-	1973
D (A+ B+C) 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	200	1971
	1972	3 448	3 042	296	706	8 630	27,6	262,9	7,2	280	1972
	1973	3 614	3 271	283	658	6 403	174,3	267,2	1,7	290	1973
E Grind Réseaux	1969	2 817	2 171	286	480	5 275	150,0	248,3	2,5	255	1969
	1970	3 463	2 264	324	600	6 740	151,4	224,2	2,7	340	1970
	1971	4 247	2 396	372	708	7 070	277,2	228,9	3,4	385	1971
	1972	4 748	2 829	388	784	7 566	402,4	207,5	6,0	430	1972
	1973	4 861	3 213	365	759	7 476	303,1	211,6	5,4	480	1973
F Total (D+ E)	1969	3 815	4 913	468	1 110	8 358	150,0	492,3	10,6	488	1969
	1970	4 885	4 651	575	1 272	10 076	244,8	463,9	3,4	720	1970
	1971	6 580	4 706	635	1 696	12 953	410,5	491,8	21,5	585	1971
	1972	8 196	5 871	684	1 490	16 196	430,0	470,4	13,3	710	1972
	1973	8 475	6 484	648	1 417	13 879	477,4	478,8	7,1	770	1973

* Belgium: included the total investments of Tihange station

* Belgique: y compris les investissements totaux de la centrale de Tihange

VERDENSOPLYSNINGER
WELTANGABEN
WORLD DATA

DONNÉES MONDIALES
DATI MONDIALI
WERELDGEGEVENS

6

VERDENSOPLYSNINGER

WELTANGABEN

WORLD DATA

DONNEES 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	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
1— Hard coal— Houille												
EUROPE	975	996	1 017	1 007	996	987	990	987	996	981	1 252	EUROPE
EUR-9	437	429	415	388	365	348	330	315	312	271	270	EUR-9
of which: Germany (FR)	148	148	141	132	177	117	117	117	117	109	104	soit: Allemagne (RFA)
France	56	48	51	50	48	42	41	37	33	30	26	France
Italy	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Italie
Netherlands	13	12	12	10	8	7	6	5	4	3	2	Pays-Bas
Belgium	23	21	20	18	16	15	13	11	11	11	9	Belgique
United Kingdom	197	199	190	177	175	167	153	145	147	120	130	Royaume-Uni
Ireland	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Irlande
Rest of Europe	537	566	601	619	631	638	659	671	683	710	983	Reste de l'Europe
among which: Spain	14	13	13	13	12	12	12	11	11	11	10	dont: Espagne
U.S.S.R.	375	395	424	439	451	454	468	474	485	500	512	URSS
Poland	104	113	119	122	124	129	135	140	146	151	157	Pologne
Czechoslovakia	28	28	26	27	26	26	27	28	29	28	28	Tchécoslovaquie
AFRICA	43	47	54	53	54	56	57	59	64	63	68	AFRIQUE
among which: Rep. of South Africa	38	43	49	48	49	52	53	55	59	58	62	dont: République d'Afrique du Sud
AMERICA	406	446	492	509	526	518	531	571	529	562	558	AMÉRIQUE
North America	400	438	484	501	517	509	521	562	518	551	547	Amérique du Nord
of which: United States	392	431	475	493	508	501	513	550	503	535	530	soit: États-Unis
Canada	8	8	9	8	9	8	8	12	15	16	17	Canada
Latin America	7	8	8	8	9	9	10	9	11	11	11	Amérique latine
ASIA without China	125	145	152	157	154	155	156	151	151	150	147	ASIE sans Chine
among which: India	53	66	67	68	68	71	75	74	70	75	77	dont: Indes
North Korea	8	8	15	16	16	17	17	17	24	24	27	Corée du Nord
Rep. of Korea	5	9	10	12	12	10	10	12	13	12	11	Corée du Sud
Japan	51	52	50	51	48	47	45	40	33	28	22	Japon
OCEANIA	24	26	32	35	36	42	47	50	51	56	61	OCEANIE
among which: Australia	23	25	32	34	35	41	46	50	49	54	61	dont: Australie
WORLD without China	1 573	1 660	1 747	1 760	1 776	1 757	1 781	1 819	1 791	1 812	1 827	MONDE sans Chine

2— Hard Coke— Coke de four												
EUROPE	180	185	196	191	187	192	199	206	203	277	285	EUROPE
EUR-9	95	89	94	89	83	85	89	91	85	79	82	EUR-9
among which: Germany (FR)	44	42	43	40	35	36	39	40	38	34	34	dont: Allemagne (RFA)
France	14	13	13	13	12	12	14	14	13	12	12	France
United Kingdom	21	18	20	19	19	20	20	20	19	17	18	Royaume-Uni
Rest of Europe	85	96	102	102	104	107	110	115	118	198	203	Reste de l'Europe
among which: U.S.S.R.	55	64	68	68	70	71	74	75	78	80	81	dont: URSS
Poland	11	13	13	14	14	15	14	15	16	16	17	Pologne
Czechoslovakia	9	9	10	9	9	9	10	10	10	11	11	Tchécoslovaquie
AFRICA	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	AFRIQUE
AMERICA	61	59	68	72	70	67	68	70	61	64	68	AMÉRIQUE
North America	59	56	65	69	66	64	64	67	57	60	64	Amérique du Nord
among which: United States	55	53	61	65	62	59	59	61	52	55	58	dont: États-Unis
Latin America	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	Amérique latine
ASIA	39	36	42	44	45	50	58	63	66	67	67	ASIE
among which: India	5	7	9	8	8	8	7	9	8	8	8	dont: Indes
China	25	16	16	17	13	15	17	17	18	18	18	Chine
OCEANIA	3	3	3	3	4	4	5	5	4	4	5	OCEANIE
WORLD	285	285	310	313	307	316	330	348	338	337	347	MONDE

3— Lignite												
EUROPE	614	688	709	703	686	698	718	748	759	754	887	EUROPE
EUR-9	104	116	110	106	106	110	109	114	110	115	124	EUR-9
among which: Germany (FR)	98	109	104	99	98	102	108	108	105	110	119	dont: Allemagne (RFA)
Rest of Europe	510	572	599	597	580	588	609	634	649	639	763	Reste de l'Europe
among which: U.S.S.R.	138	137	150	146	144	136	138	145	150	152	153	dont: URSS
Germany (DR)	226	254	251	249	242	247	255	261	263	248	246	Allemagne (RDA)
Poland	9	15	23	25	24	27	31	33	35	38	39	Pologne
Czechoslovakia	58	73	73	74	71	75	80	82	85	86	82	Tchécoslovaquie
AMERICA	5	4	5	6	6	7	6	9	9	13	17	AMÉRIQUE
ASIA	5	7	8	8	10	13	11	10	10	15	16	ASIE
OCEANIA	17	21	23	24	26	25	25	26	25	26	26	OCEANIE
WORLD	640	720	745	740	728	743	760	793	803	806	822	MONDE

WELTPRODUKTION
Naturgas

PRODUZIONE MONDIALE
Gas naturale

WORLD PRODUCTION
Natural gas

WERELDPRODUCTIE
Natuurlijk gas

10⁹ m³

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
EUROPE	69,2	122,3	167,5	211,2	237,3	269,0	310,2	351,0	387,7	424,4	EUROPE
EUR-9	10,0	13,6	17,0	26,3	37,7	53,0	73,6	95,9	121,0	139,8	EUR-9
of which:											soit :
Germany (FR)	0,6	1,3	2,8	4,3	6,5	8,9	12,7	15,4	17,4	19,4	Allemagne (RFA)
France	2,9	4,9	5,0	5,6	5,6	6,2	6,5	6,9	7,3	7,3	France
Italy	6,1	6,9	7,4	8,9	9,9	11,4	12,5	12,7	13,4	14,6	Italie
Netherlands	0,4	0,6	1,7	7,0	13,8	21,8	31,6	43,8	58,2	70,8	Pays-Bas
United Kingdom	0	0	0	0,4	1,9	4,7	10,3	17,2	24,6	27,7	Royaume-Uni
Rest of Europe	59,2	108,6	150,5	184,9	199,6	215,9	236,6	255,1	266,7	284,6	Reste de l'Europe
among which > 10 ⁹ m ³ :											dont > 10 ⁹ m ³ :
Austria	1,5	1,7	1,7	1,8	1,6	1,5	1,9	1,9	2,0	2,3	Autriche
Yugoslavia	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,7	1,0	1,1	1,2	1,3	Yougoslavie
USSR	45,3	89,8	127,7	157,4	169,1	181,1	197,9	212,4	221,4	236,4	URSS
Germany (GDR)	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	1,2	2,9	4,9	6,5	Allemagne (RDA)
Poland	0,5	0,9	1,3	1,5	2,4	3,7	5,0	5,2	5,8	6,0	Pologne
Czechoslovakia	1,3	1,0	0,9	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	Tchécoslovaquie
Hungary	0,3	0,6	1,1	2,0	2,7	3,2	3,5	3,7	4,1	4,8	Hongrie
Romania	10,1	14,3	17,3	20,5	21,7	23,9	24,8	26,7	26,2	26,3	Roumanie
AFRICA	0	0,5	1,9	2,4	2,9	3,2	3,5	3,7	5,9	8,4	AFRIQUE
among which > 10 ⁹ m ³ :											dont > 10 ⁹ m ³ :
Algeria	0	0,4	1,8	2,2	2,7	3,0	2,8	3,0	3,0	3,4	Algérie
Libya	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,4	0,5	2,5	4,0	Libye
Egypt	-	0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,9	Egypte
AMERICA	393,3	472,5	524,8	597,1	637,1	679,9	725,9	750,6	764,2	780,5	AMÉRIQUE
North America	374,2	447,0	495,0	562,6	601,4	642,1	685,2	707,7	720,5	734,8	Amérique du Nord
of which :											soit :
United States	359,7	415,3	454,2	514,8	547,2	586,1	620,7	636,9	638,0	635,9	Etats-Unis
Canada	14,5	31,7	40,8	48,1	54,3	56,0	64,5	70,8	82,5	98,9	Canada
Latin America	19,1	25,4	29,8	34,5	35,7	37,8	40,7	42,9	43,7	45,8	Amérique latine
among which > 10 ⁹ m ³ :											dont > 10 ⁹ m ³ :
Mexico	9,7	11,4	14,0	16,2	16,3	17,2	17,8	18,2	18,7	19,0	Mexique
Trinidad and Tobago	0,8	0,8	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	Trinité et Tobago
Colombia	0,4	0,7	0,9	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,7	1,8	Colombie
Venezuela	4,6	5,6	6,5	7,5	7,8	8,0	9,0	9,4	9,5	10,0	Venezuela
Peru	0,8	0,9	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,9	Pérou
Brazil	0,5	0,5	0,7	0,9	1,0	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	Bésil
Chile	0,9	1,9	1,7	1,7	1,9	2,3	2,7	3,6	4,1	3,3	Chili
Argentina	1,4	3,4	4,3	4,8	5,3	5,4	6,0	6,5	6,2	6,5	Argentine
ASIA without China	6,5	9,3	11,1	13,0	19,6	21,6	31,8	38,3	42,2	44,1	ASIE sans Chine
Near and Middle East	2,5	3,4	3,9	5,3	9,7	12,4	22,0	27,2	29,8	32,1	Proche et Moyen-Orient
among which > 10 ⁹ m ³ :											dont > 10 ⁹ m ³ :
Iraq	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	Irak
Iran	1,0	1,1	1,2	1,5	1,6	2,8	11,2	15,6	18,2	19,6	Iran
Afghanistan	-	-	-	0,3	1,7	2,0	2,6	2,5	2,5	2,6	Afghanistan
Saudi Arabia	-	0	0	0	2,2	2,6	2,9	3,0	3,2	3,4	Arabie Saoudite
Kuwait	0,9	1,5	1,8	2,5	3,2	3,7	4,0	4,5	4,7	5,0	Koweït
Far East	4,0	5,9	7,2	7,7	9,8	9,2	9,8	11,1	12,3	12,0	Extrême-Orient
among which > 10 ⁹ m ³ :											dont > 10 ⁹ m ³ :
Pakistan	0,6	1,2	1,6	2,0	2,2	2,8	3,6	3,9	4,0	3,7	Pakistan
Indonesia	2,4	2,8	3,2	2,8	4,3	2,6	2,2	3,4	4,1	3,7	Indonésie
Japan	0,7	1,7	1,7	1,9	2,0	2,2	2,3	2,4	2,7	2,9	Japon
Taiwan	0	0	0,3	0,5	0,7	0,9	0,9	0,7	0,6	0,8	Taiwan
OCEANIA	-	0	0	0	0	0,3	1,6	2,5	3,3	4,0	Océanie
among which > 10 ⁹ m ³ :											dont > 10 ⁹ m ³ :
Australia	-	0	0	0	0	0,3	1,5	2,2	2,6	3,7	Australie
WORLD without China	469,0	604,6	705,3	823,7	896,9	973,9	1 073,0	1 146,1	1 203,3	1 261,4	MONDE sans Chine

VERDENSPRODUKTION
Råolie

PRODUCTION MONDIALE
Pétrole brut

WELTPRODUKTION
Rohöl

PRODUZIONE MONDIALE
Petrolio greggio

WORLD PRODUCTION
Crude oil

WERELDPRODUKTIE
Ruwe aardolie

10⁶ t

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
EUROPE	177	240	281	327	349	369	393	417	442	469	EUROPE
EUR-9	11,5	14,0	15,6	14,7	14,4	14,0	13,1	12,4	11,6	10,6	EUR-9
of which > 10 ⁶ t:											dont > 10 ⁶ t:
Germany (FR)	5,5	7,4	7,9	7,9	7,9	7,9	7,5	7,4	7,1	6,6	Allemagne (RFA)
France	2,0	2,5	3,0	2,8	2,7	2,5	2,3	1,9	1,5	1,2	France
Italy	2,0	1,8	2,2	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	1,2	1,0	Italie
Netherlands	1,9	2,2	2,4	2,3	2,2	2,0	1,9	1,7	1,6	1,5	Pays-Bas
Rest of Europe	165,5	226,4	265,4	312,3	335,1	355,0	379,6	404,2	430,3	458,7	Reste de l'Europe
of which > 10 ⁶ t:											dont > 10 ⁶ t:
Norway	-	-	-	-	-	-	-	0,3	1,6	1,6	Norvège
Spain	-	-	-	-	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	1,0	Espagne
Yugoslavia	0,9	1,6	2,1	2,4	2,5	2,7	2,9	3,0	3,2	3,4	Yougoslavie
Turkey	0,4	0,7	1,5	2,3	3,1	3,6	3,5	3,3	3,4	3,6	Turquie
USSR	147,9	206,1	242,9	288,0	309,2	328,6	352,6	377,0	400,4	427,3	URSS
Austria	2,5	2,6	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,5	2,5	2,6	Autriche
Hungary	1,2	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	Hongrie
Romania	11,5	12,2	12,6	13,2	13,3	13,2	13,4	13,8	14,1	14,2	Roumanie
Albania	0,6	0,8	0,9	0,8	1,1	1,1	1,2	1,4	1,9	2,1	Albanie
AFRICA	14	57	107	150	192	243	291	274	274	287	AFRIQUE
of which > 10 ⁶ t:											dont > 10 ⁶ t:
Algeria	8,6	23,6	26,0	38,4	42,2	43,8	47,2	36,4	50,1	51,2	Algérie
Tunisia	-	-	-	2,2	3,2	3,7	4,2	4,1	4,0	3,9	Tunisie
Libya	-	22,0	58,8	83,8	124,5	149,1	159,2	132,3	105,8	104,6	Libye
Egypt	3,3	5,6	6,5	6,2	9,0	12,3	16,4	14,7	10,6	8,4	Egypte
Niger	0,9	3,8	13,4	15,6	7,3	26,6	53,4	75,3	89,8	101,3	Nigeria
Gabon	0,8	1,0	1,3	3,5	4,7	5,1	5,5	5,8	6,3	7,6	Gabon
Congo (Braz.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Congo (Brazzav.)
Angola	0,1	0,8	0,7	0,5	0,8	2,4	5,1	5,8	7,1	8,1	Angola
AMERICA	567	631	863	810	819	834	871	867	864	879	AMERIQUE
Northern America	372,9	405,9	423,3	557,3	559,7	572,5	603,6	605,4	614,9	614,4	Amérique du Nord
of which > 10 ⁶ t:											dont > 10 ⁶ t:
United States	347,1	371,1	384,0	502,8	502,8	510,4	533,7	530,4	528,5	514,3	Etats-Unis
Canada	25,8	34,8	39,3	54,5	56,9	62,1	70,0	75,0	86,5	100,1	Canada
Central and South America	194,7	224,8	239,3	252,5	259,1	261,1	267,8	261,1	249,5	264,2	Amérique latine
of which > 10 ⁶ t:											dont > 10 ⁶ t:
Mexico	14,1	16,4	16,8	18,7	20,0	21,1	21,9	21,9	22,7	23,2	Mexique
Trinidad	6,1	6,8	6,9	9,2	9,5	8,1	7,2	7,0	7,2	8,5	Trinité
Colombia	7,8	8,5	10,4	10,0	9,2	10,7	11,1	11,1	10,1	9,5	Colombie
Venezuela	149,4	169,2	181,1	184,1	187,1	187,4	193,2	184,9	168,2	175,4	Venezuela
Ecuador	0,4	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	4,0	10,7	Equateur
Peru	2,5	2,9	3,1	3,5	3,6	3,5	3,5	3,1	3,2	3,4	Pérou
Brazil	3,9	4,6	4,5	7,0	7,8	8,3	8,0	8,4	8,2	8,3	Brésil
Chile	0,9	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,7	1,6	1,5	Chili
Bolivia	0,4	0,4	0,4	1,7	1,9	1,9	1,1	1,7	2,0	2,2	Bolivie
Argentina	9,2	14,0	14,1	16,4	17,9	18,1	20,0	21,5	22,1	21,4	Argentine
ASIA	294	373	453	544	615	683	773	900	1 009	1 195	ASIE
Near and Middle East	261,4	337,5	410,6	496,5	561,1	617,0	694,2	811,2	901,9	1 053,4	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	Syrie
Iraq	47,5	56,7	64,5	60,2	73,8	74,7	76,6	84,0	72,4	99,4	Irak
Iran	52,1	72,7	92,4	129,3	141,8	168,2	191,7	227,3	252,3	293,9	Iran
Sinai	-	-	-	-	2,5	2,5	4,5	6,0	5,3	5,3	Sinai
Saudi Arabia	62,0	81,0	99,6	129,3	141,0	148,8	176,9	223,5	285,6	364,7	Arabie Saoudite
Kuwait	81,9	96,2	107,3	115,2	122,0	129,5	137,4	146,8	151,1	138,3	Koweït
Kuwait/Neutr. Zone	7,3	16,9	19,3	22,6	22,8	23,5	26,7	29,1	30,5	27,4	Koweït/Zone neutre
Bahrain	2,3	2,3	2,8	3,4	3,8	3,8	3,8	3,7	3,5	3,4	Bahrein
Qatar	8,2	9,1	11,0	15,5	16,4	17,3	17,3	20,2	23,3	27,5	Qatar
Abu-Dhabi	-	2,5	13,5	18,1	24,0	28,8	33,3	44,8	50,4	62,5	Abu Dhabi
Oman	-	-	-	2,8	12,1	16,1	17,2	14,1	14,0	14,5	Oman
Dubai	-	-	-	-	-	0,5	4,3	6,3	7,7	11,0	Dubai
Far East	32,8	35,7	42,0	46,9	53,6	65,9	78,9	89,2	107,0	141,7	Extrême-Orient
of which > 10 ⁶ t:											dont > 10 ⁶ t:
India	0,5	1,7	3,0	5,7	5,8	6,7	6,8	7,2	7,5	7,2	Inde
Indonesia	20,6	21,3	23,9	25,3	29,7	36,6	42,1	44,5	53,7	66,4	Indonésie
North Borneo / Brunei-Sarawak	4,7	3,5	4,0	5,2	6,2	6,1	6,9	6,5	9,2	11,7	Bornéo du Nord / Sarawak, Brunei
China (P.R.)	5,5	7,3	9,3	8,8	9,8	14,0	20,0	25,5	30,0	50,0	Chine (R.P.)
Malaysia	-	-	-	-	-	0,4	0,9	3,3	4,4	4,3	Malaisie
OCEANIA (Australia)	-	-	0,3	1,0	1,8	2,0	8,3	14,4	15,3	18,2	OCEANIE (Australie)
WORLD	1 052	1 301	1 504	1 832	1 977	2 131	2 336	2 472	2 804	2 848	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	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	Pavillon
Liberia	11 653	13 921	19 829	23 967	27 889	31 410	37 046	42 968	59 435	71 281	Liberia
EUR-9	21 786	24 555	25 617	29 496	33 864	35 630	40 767	47 205	53 972	61 067	EUR-9
of which: Germany (FR)	1 117	1 433	1 355	2 138	2 456	2 260	2 829	3 528	3 494	3 721	soit: Allemagne (RFA)
France	3 162	3 425	3 770	4 335	4 738	5 106	5 634	7 405	8 252	9 490	France
Italy	2 871	2 962	3 215	3 592	4 043	3 669	4 317	4 860	6 669	7 880	Italie
Netherlands	1 984	2 588	2 352	3 010	3 171	3 088	3 451	3 328	3 215	3 600	Pays-Bas
Belgium	286	286	392	485	492	493	484	527	508	465	Belgique
United Kingdom	10 954	12 525	12 812	13 979	16 576	18 750	21 740	24 640	28 253	32 141	Royaume-Uni
Denmark	1 412	1 436	1 621	1 957	2 388	2 464	2 312	2 917	3 580	3 769	Danemark
Japan	2 401	4 570	7 459	10 190	12 248	13 282	15 177	18 362	26 785	31 790	Japon
Norway	9 937	11 493	13 868	16 992	16 783	15 505	17 190	19 095	24 008	26 862	Norvège
Greece	2 097	2 646	2 761	3 108	3 544	5 391	7 643	8 474	11 936	14 655	Grèce
U.S.A.	6 992	6 800	6 815	6 860	7 156	7 222	7 519	7 746	8 034	8 351	États-Unis
Panama	3 667	3 457	4 225	4 484	4 982	5 202	5 478	5 746	7 135	7 420	Panama
Sweden	2 601	2 746	2 226	2 355	2 557	2 584	2 630	2 985	4 990	5 812	Suède
U.S.S.R.	1 108	2 191	3 491	4 306	4 605	4 097	4 376	4 470	4 562	4 621	U.R.S.S.
Spain	702	864	955	1 425	1 989	2 185	2 414	2 633	3 391	3 956	Espagne
Brazil	534	620	664	614	664	879	844	857	1 031	1 432	Brésil
India	.	154	206	303	311	421	512	511	956	1 281	Union Indienne
Singapore	149	115	405	1 260	Singapour
Finland	361	424	498	645	771	925	1 136	1 185	1 199	1 171	Finlande
Cyprus	.	.	.	147	167	200	153	222	527	904	Chypre
Kuwait	.	.	161	164	372	581	790	793	793	793	Koweït
Portugal	214	241	243	299	412	403	403	403	403	788	Portugal
Argentina	573	772	790	715	642	636	714	626	720	764	Argentine
South Korea	.	.	.	228	365	461	469	771	650	749	Corée du Sud
China (Formosa)	12	101	128	206	215	414	513	592	592	592	Chine (Formose)
Venezuela	380	290	286	337	373	464	331	385	385	439	Venezuela
Mexico	179	262	294	408	474	370	337	338	339	382	Mexique
Germany (DR)	212	286	286	371	371	Allemagne (RDA)
Australia	.	.	.	236	249	220	240	307	382	351	Australie
Yugoslavia	.	.	.	208	392	350	354	362	347	347	Yougoslavie
Turkey	125	172	172	255	259	245	245	246	246	331	Turquie
Somalia	142	171	247	315	324	Somalie
Bulgaria	.	.	159	207	207	245	245	245	313	313	Bulgarie
China (PR)	111	111	240	261	261	Chine (R.P.)
Canada	.	.	.	247	283	201	261	234	242	251	Canada
Iraq	106	248	Irak
Chile	.	116	117	.	.	.	158	158	227	204	Chili
Uruguay	114	152	182	182	182	Uruguay
Malaysia	165	Malaysia
Philippines	183	202	216	224	128	Philippines
Thailand	141	124	Thaïlande
Algeria	114	Algérie
Peru	102	122	106	106	Pérou
Indonesia	.	.	.	148	.	163	157	129	116	103	Indonésie
Ecuador	96	Equateur
Egypt	100	114	114	.	.	110	94	94	94	94	Egypte
Iran	75	75	91	91	Iran
Romania	110	110	110	91	91	Roumanie
Cuba	53	71	71	Cuba
Rep. of South Africa	60	Rép. d'Afrique du Sud
Poland	114	118	95	80	61	51	Pologne
Others	759	790	794	1 511	1 729	603	145	219	273	168	Autres
WORLD	66 385	77 559	92 191	109 652	123 494	131 274	149 697	170 006	216 510	251 015	MONDE

Kilde: Davies 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.

Quelle: Davies Newman Ltd. 1960-1968 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 500 Tonnen (mit Ausnahme von Militärtankern oder Tankern in der Verfügungsgewalt anderer US-amerikanischer Behörden), ab 1969 Schiffe mit einer Ladefähigkeit von über 7 000 dwt.

Source: Davies 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.

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 États-Unis), à partir de 1969 navires de 7 000 dwt et plus.

Fonte: Davies Newman Ltd. 1960-1968 navi di 500 tonnellate e più (escluse le navi appartenenti alla marina militare o ad altri dipartimenti ministeriali degli Stati Uniti), dal 1969 navi di 7 000 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.

VERDENSPRODUKTION

Elektricitet

Samlede nettoproduktion

WELTPRODUKTION

Elektrizität

Nettoerzeugung insgesamt

WORLD PRODUCTION

Electrical energy

Total net production

PRODUCTION MONDIALE

Energie électrique

Production totale nette

PRODUZIONE MONDIALE

Energia elettrica

Produzione totale netta

WERELDPRODUKTIE

Elektricitet

Totaal nettoproduktie

TWh (10⁹ kWh)

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
EUROPE	935	1 213	1 435	1 630	1 762	1 900	2 036	2 165	2 337	2 491	EUROPE
EUR-9	407	511	583	639	692	758	807	850	907	973	EUR-9
of which: Germany (FR)	111	140	161	172	190	211	227	243	257	280	soit: Allemagne (RFA)
France	72	88	101	112	118	132	141	149	164	174	France
Italy	55	70	81	94	100	106	113	120	130	139	Italie
Netherlands	16	20	24	28	32	35	39	43	47	50	Pays-Bas
Belgium	14	18	20	22	25	28	29	32	36	39	Belgique
Luxembourg	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	Luxembourg
United Kingdom	129	163	183	195	208	223	232	239	245	254	Royaume-Uni
Ireland	2	3	3	4	4	5	6	6	7	8	Irlande
Denmark	5	7	7	9	12	17	19	18	19	18	Danemark
Rest of Europe	528	702	852	991	1 070	1 142	1 229	1 315	1 430	1 518	Reste de l'Europe
of which: Norway	31	40	49	53	60	57	57	63	67	72	dont: Norvège
Sweden	34	40	49	53	55	57	59	65	70	76	Suède
Switzerland	21	22	25	31	31	30	35	32	32	37	Suisse
Austria	16	18	22	24	25	26	29	28	28	30	Autriche
Portugal	3	4	5	6	6	7	7	8	9	10	Portugal
Iceland	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	Islande
Finland	8	12	14	16	17	19	21	21	22	25	Finlande
Spain	18	25	31	39	44	50	54	60	66	74	Espagne
Yugoslavia	9	13	15	18	20	23	25	28	31	33	Yougoslavie
Greece	2	3	4	7	7	8	9	11	12	14	Grèce
Turkey	3	4	5	6	7	8	8	9	11	12	Turquie
USSR	275	387	474	549	597	645	693	749	810	854	URSS
Germany (DR)	38	44	50	55	57	59	61	63	66	70	Allemagne (RDA)
Poland	27	33	41	47	51	56	60	65	71	78	Pologne
Czechoslovakia	23	28	32	36	38	39	40	42	46	48	Tchécoslovaquie
Hungary	7	9	10	11	12	13	13	14	15	16	Hongrie
Romania	7	11	16	23	25	30	33	37	41	44	Roumanie
Bulgaria	5	7	10	13	15	16	18	20	21	21	Bulgarie
AFRICA	38	47	55	62	70	75	80	83	98	100	AFRIQUE
of which: Egypt *	3	5	6	6	7	7	8	9	10	10	dont: Egypte *
South Rhodesia	2	3	4	5	6	6	6	7	7	7	Rhodésie du Sud
Rep. of South Africa *	25	30	35	40	44	47	51	56	60	65	Rép. d'Afrique du Sud *
AMERICA	1 025	1 220	1 402	1 599	1 742	1 885	2 000	2 102	2 276	2 410	AMERIQUE
Northern America	958	1 136	1 305	1 487	1 618	1 749	1 850	1 942	2 102	2 227	Amérique du Nord
of which: United States	842	1 011	1 158	1 317	1 436	1 552	1 640	1 718	1 853	1 948	dont: Etats-Unis
Canada	114	122	143	165	176	191	205	216	240	266	Canada
Central and South America	67	84	97	112	124	136	150	160	174	180	Amérique latine
of which: Mexico	11	14	17	21	23	25	28	31	34	37	dont: Mexique
Colombia *	4	5	6	6	7	8	8	8	9	10	Colombie *
Venezuela *	5	7	8	10	11	11	12	14	14	16	Venezuela *
Peru *	3	3	4	5	5	5	5	6	6	6	Pérou *
Brazil	23	28	30	34	38	42	46	48	54	61	Brésil
Chile *	5	6	6	7	7	7	8	8	9	9	Chili *
Argentina *	11	12	15	17	18	20	23	19	21	22	Argentine *
ASIA	189	255	314	384	425	480	525	560	570	620	ASIE
of which: India *	20	29	35	42	48	54	60	64	69	69	dont: Union Indienne *
China (1) *		42	59	63	65						Chine (1) *
Japan (2)	111	154	184	234	262	302	340	369	410	451	Japon (2)
Taiwan	4	5	7	9	10	11	13	15	17	18	Taiwan *
OCEANIA	31	39	47	53	57	63	69	73	82	85	OCEANIE
of which: Australia *	25	31	37	43	47	51	56	60	63	69	dont: Australie *
New Zealand *	7	9	11	11	12	13	14	15	17	18	Nouvelle-Zélande *
WORLD	2 220	2 770	3 250	3 730	4 050	4 400	4 700	5 000	5 400	5 700	MONDE

* Generation - Production brute.

(1) Included North-Vietnam/North-Korea/Mongolia - Y compris Vietnam du Nord/Corée du Nord/Mongolie.

(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 Nettokerneenergieproduktie

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
1 - Hydro - Hydraulique											
TWh (10⁹ kWh)											
EUROPE	286	344	381	411	439	446	471	475	485	485	EUROPE
EUR-9	103	107	111	112	116	115	123	108	111	108	EUR-9
of which : Germany (FR)	13	12	15	16	17	14	17	14	13	15	dont : Allemagne (RFA)
France	41	44	46	45	50	53	57	49	49	48	France
Italy	46	39	43	43	43	42	41	40	42	39	Italie
United Kingdom	3	4	5	6	4	4	6	4	4	4	Royaume-Uni
Rest of Europe	183	227	270	299	323	331	348	367	374	377	Reste de l'Europe
of which : Norway	31	39	49	53	60	57	57	63	67	72	dont : Norvège
Sweden	31	38	46	49	48	42	41	51	53	59	Suède
Switzerland	21	23	25	30	29	27	31	28	25	29	Suisse
Austria	12	12	16	17	18	17	21	17	17	19	Autriche
Finland	5	8	9	11	10	19	9	10	10	10	Finlande
Spain	16	21	20	22	24	30	28	32	36	29	Espagne
Yugoslavia	6	8	9	11	12	15	15	15	18	16	Yougoslavie
USSR	51	76	81	88	103	114	123	125	122	121	URSS
AFRICA	8	11	13	15	19	20	22	25	29	34	AFRIQUE
AMERICA	289	313	364	417	424	470	480	510	548	560	AMERIQUE
Northern America	255	273	314	357	361	401	407	430	456	470	Amérique du Nord
of which : United States	149	169	197	225	226	253	251	270	276	274	dont : Etats-Unis
Canada	106	103	117	132	135	145	157	161	180	195	Canada
Central and South America	34	41	50	60	63	69	Amérique latine
ASIA	85	106	121	125	128	142	150	151	154	160	ASIE
of which : Japan (2)	58	69	76	70	74	76	79	86	88	71	dont : Japon (2)
OCEANIA	11	14	16	18	18	22	22	24	26	27	OCEANIE
WORLD	660	790	895	986	1 028	1 098	1 145	1 165	1 240	1 270	MONDE

2 - Geothermal - Géothermique

GWh (10⁶ kWh)

Italy	2 079	2 258	2 413	2 448	2 517	2 578	2 546	2 483	2 407	2 319	Italie
United States	33	168	189	316	436	615	525	548	1 454	1 800	Etats-Unis
New Zealand	379	935	1 176	1 000	1 131	1 170	1 115	1 105	1 105	(1 300)	Nouvelle-Zélande
Japan	-	-	-	132	192	222	243	236	248	(330)	Japon
Iceland	-	-	-	-	-	2	12	14	21	24	Islande
WORLD	2 491	3 361	3 778	3 896	4 276	4 587	4 441	4 386	5 235	5 573	MONDE

3 - Nuclear - Nucléaire

GWh (10⁶ kWh)

EUROPE	2 209	6 760	18 499	28 604	32 269	38 576	40 155	46 468	62 750	68 296	EUROPE
EUR-9	2 209	6 760	18 499	28 554	31 804	38 749	37 017	41 797	51 796	53 486	EUR-9
of which : Germany (FR)	-	54	112	1 150	1 643	4 823	5 888	5 470	8 819	11 153	soit : Allemagne (RFA)
France	130	419	897	2 560	3 159	4 465	5 147	8 743	13 781	13 989	France
Italy	-	296	3 345	3 005	2 446	1 575	3 001	3 189	3 443	2 973	Italie
Netherlands	-	-	-	-	26	297	347	383	307	1 015	Pays-Bas
Belgium	-	42	-	85	53	18	49	-	9	88	Belgique
United Kingdom	2 079	5 949	14 145	21 754	24 477	25 771	22 805	24 013	25 839	24 310	Royaume-Uni
Rest of Europe	-	-	-	50	465	1 827	3 138	4 671	10 952	14 808	Reste de l'Europe
of which : Sweden	-	-	-	50	21	55	50	73	1 380	1 990	dont : Suède
Switzerland	-	-	-	-	-	560	1 809	1 817	4 670	5 896	Suisse
Spain	-	-	-	-	52	787	858	2 414	4 549	6 487	Espagne
Germany (DR)	-	-	-	-	392	425	421	367	351	312	Allemagne (RDA)
Czechoslovakia	-	-	-	-	-	-	-	-	2	123	Tchécoslovaquie
AMERICA	518	3 299	3 777	7 798	13 404	14 422	22 770	41 688	60 771	97 548	AMERIQUE
United States	518	3 212	3 657	7 855	12 546	13 928	21 801	37 900	54 032	83 292	Etats-Unis
Canada	-	87	120	143	858	494	969	3 988	6 739	14 256	Canada
ASIA	-	-	34	810	686	1 595	5 065	8 013	10 006	11 362	ASIE
Japan	-	-	34	810	686	865	3 040	6 350	8 918	9 087	Japon
India	-	-	-	-	-	730	2 025	1 660	870	1 840	Union Indienne
Pakistan	-	-	-	-	-	-	-	3	220	435	Pakistan
WORLD (without USSR)	2 727	10 059	22 310	37 212	46 359	54 593	67 990	96 369	133 529	177 206	MONDE (sans URSS)

VERDENSPRODUKTION
Naturligt uran
Tons uranindhold

PRODUCTION MONDIALE
Uranium naturel
Tonnes uranium contenu

WELTPRODUKTION
Natururan
Tonnen Uragehalt

PRODUZIONE MONDIALE
Uranio naturale
Tonnellate uranio contenuto

WORLD PRODUCTION
Natural uranium
Tons uranium content

WERELDPRODUKTIE
Natuurlijk uranium
Tonnen uranium gehalte

	1960	1963	1965	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
EUROPE		1 052	1 169	1 315	1 242	1 385	1 410	1 401	1 556	1 786	EUROPE
EUR-9	945	1 024	1 073	1 228	1 168	1 267	1 295	1 280	1 421	1 636	EUR-9
of which : Germany (FR) France	- 945	5 1 019	1 1 072	1 1 227	1 1 167	0 1 267	0 1 295	0 1 280	0 1 421	0 1 636	soit : Allemagne (RFA) France
Rest of Europe		28	96	87	74	118	115	121	140	150	Reste de l'Europe
of which : Portugal Spain (*)		8 51	34 62	35 52	19 55	69 49	66 49	61 60	75 60	80 70	soit : Portugal Espagne (*)
AFRICA							3 750	4 170	4 180	3 980	AFRIQUE
of which : Madagascar Gabon (*) Rep. of South Africa Niger	- 4 925 -	460 3 465 -	575 2 260 -	510 2 480 -	490 2 980 -	495 3 080 -	380 3 170 -	540 3 200 430	210 3 100 870	550 2 630 800	soit : Madagascar Gabon (*) Rép. Afrique du Sud Niger
AMERICA	24 300	17 798	11 570	11 105	12 364	12 382	13 390	13 485	13 930	13 940	AMERIQUE
Northern America	24 260	17 790	11 550	11 090	12 350	12 360	13 360	13 450	13 900	13 910	Amérique du Nord
of which : United States Canada	14 480 9 780	11 320 6 470	8 160 3 390	8 240 2 850	9 500 2 850	8 900 3 460	9 860 3 500	9 620 3 830	9 900 4 000	10 190 3 720	soit : Etats-Unis Canada
South America	1	8	20	15	14	22	30	35	30	30	Amérique du Sud
of which : Argentina (*)	1	8	20	15	14	22	30	35	30	30	soit : Argentine (*)
OCEANIA	935	920	270	255	250	254	230	(100)	-	-	OCEANIE
of which : Australia	935	920	270	255	250	254	230	(100)	-	-	soit : Australie
WORLD (except USSR - East-States and China)	31 200	23 300	15 300	15 200	17 000	17 200	18 800	19 100	19 700	19 700	MONDE (à l'exception de l'URSS, des pays de l'Est et de la Chine)

(*) Production of concentrates

(*) Production de concentrés

BILAG

ANNEX

ANLAGE

APPENDICE

ANNEXE

BIJLAGE

BILAG

ANLAGE

ANNEX

ANNEXE

APPENDICE

BIJLAGE

BILAG I
En inddeling af de i Fællesskabet
forekommende kullarter

Groupement des catégories de houille
dans les bassins de la Communauté

ANLAGE I

Gruppierung der in den Revieren
der Gemeinschaft anfallenden Kohlenarten

APPENDICE I

Raggruppamento delle categorie di
carbon fossile estratto nei bacini della Comunità

ANNEX I

Grouping of hard coal categories
in the Community coal fields

BIJLAGE I

Groepering van de kolensoorten
in de bekken 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	
		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)		% *)
DEUTSCHLAND (BR)														
Ruhr	Anthrazit	< 10	Magerkohlen	10-14	EBkohlen	14-20	-	-	Fettkohlen	20-30	Gaskohlen Gasflamm- kohlen	30-35 ≥ 35	-	-
Aachen	Anthrazit	6	Magerkohlen	9-14	EBkohlen	13-17	3/4 Fett- kohlen	15-19	Fettkohlen	< 19	-	-	-	-
Niedersachsen	Anthrazit	6-10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fettkohlen A + B	33-41	Edel-Flamm- kohlen	37-43
FRANCE														
Nord/Pas-de-Calais	Anthracites	< 10	Maigres anthraciteux	10-14	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	-	-	-	-	2	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	Gras	27-29	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	20-28	Gras B Vetkool B	> 28	-
Bassin Sud / Zuiderbekken	Anthracites Antraciet	< 10	Anthracites B et Maigres Antraciet B en Magerkool	10 14	1/2 Gras 1/2 Vetkool	14 18	3/4 Gras 3/4 Vetkool	18 20	-	-	-	-	-

UNITED KINGDOM

Classification:	100/101	201	202	203-204	301/300 H	401/702	801/902
Coal Rank Codes	100/101	201	202	203-204	301/300 H	401/702	801/902
% Volatile Matters	< 9	9-14	14-16	16-20	20-32	32-36	> 32
Descriptions	Anthracites	Dry steam	L.V. Coking steam		M.V. Coking steam	H.V. Coking coals	
N.C.B. Areas:							
Scotland	x	-	-	-	x	x	x
Northern	-	-	-	-	x	x	x
Yorkshire	-	-	-	-	-	x	x
North West	-	-	-	-	-	x	x
Midlands	-	-	-	-	-	x	x
Wales	x	x	x	x	x	x	-
Kent	-	-	-	x	x	-	-

*) 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

	Deutschland (BR)	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	ESSENCE MOTEUR	BENZINA AUTO	AUTOBENZINE	ESSENCE MOTEUR	AUTOBENZINE	MOTOR SPIRIT	MOTOR SPIRIT	MOTORBENZIN
B	- Normalbenzin - Superbenzin	- Supercarburant - Carburant auto - Essence auto militaire - Mélange RATP	- Benzina auto - Supercarburante - Benzina auto normale - Benzina agricola	- Motorbenzine - Super - Gewoon	- Essence auto	- Autobenzine	- Motor spirit 5-4-3-2 star	- Standard grade - Premium Grade	- Regularbenzin - Premiumbenzin - Farvet benzin
4 A	FLUGKRAFTSTOFFE	CARBURANTS D'AVIATION	CARBURANTI PER AEREI	VLIETUIG-BRANDSTOFFEN	CARBURANTS D'AVIATION	VLIETUIG-BRANDSTOFFEN	AVIATION FUELS	AVIATION FUELS	FLYVEBENZIN OG JETBÆNDSTOF
B	- Flugbenzin - Flugturbinenkraftstoffe leicht - Flugturbinenkraftstoffe schwer	- Bases essence aviation - Essence aviation - Carburacteur type essence - Carburacteur type pétrole	- Benzina avia - Carboturbo tipo benzina - Carboturbo tipo petrolio	- Vliegtuigbenzine - Jet fuels	- Essences avion - JP 4 - JP 1	- Vliegtuigbenzine - JP 4 - JP 1	- Aviation spirit - Wide cut gasoline (AVTAG) - Aviation turbine fuel (AVTUR)	- Aviation motor spirit - Jet type fuel	- Flyvebenzin - JP 4 - JP 1
5 A	PETROLEUM	PÉTROLE LAMPANT	PETROLIO	PETROLEUM	PETROLE LAMPANT	PETROLEUM	KEROSINES	KEROSINES	PETROLEUM
B	- Petroleum	- Pétrole lampant - Pétrole lampant désaromatisé	- Petrolio - Petrolio agricolo - Petrolio riscaldamentoo	- Lichtpetroleum - Tractorpetroleum	- Pétrole lampant - Pétrole tracteur (TVO)	- Lampenpetroleum - Tractorpetroleum (TVO)	- Burning oil (premier, standard-domestic) Vaporizing oils	- Kerosines Vaporizing oils	- Petroleum
6 A	ROHBENZIN	NAPHTAS - Fractions légères	NAFTA	NAFTA	NAPHTAS	NAFTA	NAPHTHAS	NAPHTHAS	NAFTA
B	- Rohbenzin	- Fractions légères	- Distillati leggeri	- Nafta	- Naphta pour la chimie	- Nafta voor de scheikunde	- Naphtha for gasworks	- Naphtha for gasworks	- Let benzin

7 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
8 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
9 A	SPEZIAL- 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 terpentin - Extraktionsbenzin
10 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
11 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	- Bitimen	- Petroleum bitumen	- Bitumen
12 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
13 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 - Vaselina - 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
	Deutschland (BR)	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

			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	173, 139	Acidité KOH	Acidità KOH	Strong acidity KOH
Forkoksningsrest	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

*) Flüssiggas, LPG, GPL

BILAG III
Tekniske specifikationer for flaskegas

ANNEXE III
Spécifications des G. P. L.

ANLAGE III
Anforderungen für flüssige Gase

APPENDICE III
Caratteristiche dei G. P. L.

ANNEX III
Technical specifications of L. P. G.

BIJLAGE III
Kenmerken van vloeibare petroleumgassen

		Deutschland (BR)		France		Italia	Nederland		Belgique / België			
		Butan	Propan	Butane	Propane	G.P.L. 75% Butane 25% Propane	Butaan	Propan	Butane	Propane		
Dichte bei Densité à	15° C			0,559 kg/l	0,502 kg/l	0,567 kg/l	0,580 kg/l	0,510 kg/l			15° C	Dichtheid Peso specifico
Verdampfung Ebullition				100% ≤ 15° C		95% ≤ + 2° C	95% ≤ 2° C	95% ≤ - 35° C	95% ≤ 5° C	95% ≤ - 30° C	95% ≤ - 30°	Verdamping Evaporazione
Dampfdruck nach Reid Pression de vapeur Reid		≤ 13 KP/CM ² 70° C	< 31 KP/CM ² 70° C	≤ 7,5 BAR 50° C	≤ 19,3 B 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		Dampspanning Reid Pressione vapore Reid
Abdampfdruckstand Résidu d'évaporation		≤ 50 Mg/Kg	≤ 50 Mg/Kg		≤ 2% VOL.	≤ 0,05% (20° C)	< 0,005%	< 0,005%				Overblijfsel na verdamping Residuo evaporazione
Kupferkorrosionsgrad Corrosion Cu				≤ 1 b	≤ 1 b	≤ 1	≤ 1	≤ 1	≤ 1 b	≤ 1 b		Corrosie op koperstrip Corrosione Cu
Wassergehalt Teneur en eau	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	%	Watergehalte Tenore acqua
Gesamtschwefel Soufre total	Gewicht % Poids	≤ 0,005	≤ 0,005		≤ 0,005	≤ 0,08 gr/NM ³	≤ 0,017	≤ 0,017	≤ 0,020	≤ 0,020	Gewicht % Peso	Zwavel totaal Zolfo totale
Heizwert HU P.C.I.	kcal/kg	11 200	11 200	11 000	11 500	11 000	10 810	10 920	10 900	11 000	kcal/kg	Calorische onderwaarde Potere calorifico inf.

ANLAGE III
Anforderungen für BenzineAPPENDICE III
Caratteristiche delle benzineANNEX III
Technical specifications of gasolinesBIJLAGE III
Kenmerken van benzine

		Deutschland (BR)		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		
Dichte bei Densité	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	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf 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	Distillatie Distillato
Dampfdruck nach Reid Pression vapeur Reid		≤ 0.7 KPCM ² Sommer ≤ 0.9 KPCM ² Winter		≤ 0.80 BAR hiver ≤ 0.65 BAR été	≤ 0.80 BAR hiver ≤ 0.65 BAR été	140-210 mb	≤ 0.70 kgcm ² estate ≤ 0.85 kgcm ² inverno	≤ 0.70 kgcm ² estate ≤ 0.85 kgcm ² inverno		PSI-38°C ≤ 10 zomer ≤ 14 winter	PSI-38°C ≤ 10 zomer ≤ 14 winter	PSI-38°C 2-3	≤ 0.914 kgcm ²	≤ 0.914 kgcm ²	0.14-0.21 kg/cm ²		Dampspanning Pressione vapore Reid
Klopffestigkeit Indice d'octane	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	Oktaangetal Numero ottano
Gefrierpunkt Point de cristallisation		≤ -20°C				≤ -58°C					≤ -58°C				≤ -60°C		Stolpunt Punto cristallizzazione
Kupferkorrosionsgrad Corrosion Cu		2	2	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1	≤ 1		≤ 1	≤ 1	≤ 1	≤ 1b	≤ 1b	≤ 1b		Corrosie op Koperstrip Corrosione Cu
Bleigehalt Teneur en Pb	Gr/1	0.20-0.63 (¹)	0.30-0.63 (¹)	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/1	Loodgehalte Tenore Pb
Schwefelgehalt Teneur en soufre	Gewicht % Poids	≤ 0.1		≤ 0.2	≤ 0.15	≤ 0.4	≤ 0.2	≤ 0.2		< 0.1	< 0.1	< 0.1	≤ 0.2	≤ 0.2	≤ 0.2	Gewicht % Peso	Zwavelgehalte Tenore zolfo
Heizwert Hu P.C.I.	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	Calor. Onderwaarde Pot. calorifico inf.

(¹) ≤ 0,4 gr/l - 1/1/1972

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

		Deutschland (BR)	France		Italia			Nederland		Belgique / België				
		Leuchtbrenn-petroleum	Pétrole lampant	Carbureacteur type pétrole	Naphta	Petrolio	Carboturbo tipo petrolio	Virgin naphta	Petroleum	Jet A 1	Pétrole lampant			JP 1
Dichte bei Densité à	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	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf 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	Distillatie Distillato	
Viskosität Viscosité		1,0-1,2° E bei 20°C		≤ 15 cst - 34,4°C	Cst 0,6 25°C	≤ 1°E à 20°C	≤ 15 Cst - 34,4°C		1,2 Cst 38°C	6,3 Cst - 30°F		≤ 15 Cst - 34,4°C		Viscositeit Viscosità
Flammpunkt Point d'éclair	°C	≥ 40	≥ 38	≥ 41	< 22,6	> 21	37,7 65,5		≥ 40	≥ 38	≥ 38	≥ 38	°C	Ontvlammingspunt Punto d'infiammabilità
Dampfdruck nach Reid Pression vapeur Reid					300 gr/cm ² à 38°C			700 gr/cm ² à 38°C	-	-	-	-		Dampspanning Reid Pressione vapore Reid
Kupferkorrosionsgrad Corrosion Cu			≤ 1 b	≤ 1 b		≤ 2	≤ 1		≤ 1	1 A	≤ 1 b	≤ 1 b		Corrosie op Koperstrip Corrosione Cu
Neutralisationszahl KOH Acidité KOH		≤ 0,1 mg/g	≤ 3mg/100cm ³				≤ 0,012 mg/g		-	0,004 mg/g	≤ 0,1 mg/g	≤ 0,012 mg/g		Total acidity KOH Acidità KOH
Gesamtschwefel Soufre total	Gewicht % Poids	≤ 0,2	≤ 0,13	≤ 0,2	0	≤ 0,35	≤ 0,2	0,06	< 0,05	< 0,01	≤ 0,2	≤ 0,2	Gewicht % Peso	Zwavel totaal Zolfo totale
Heizwert HU P. C. I.	kcal/kg	10 200	10 300	10 200	10 100	10 300	10 300		10 350	10 360	10 300	10 300	kcal/kg	Cal. onderwaarde Pot. calorifico inf.

BILAG III
Tekniske specifikationer for autodieselolie

ANLAGE III
Anforderungen für Dieselkraftstoff

ANNEX III
Technical specifications of derv fuel

ANNEXE III
Specifications du gasoil routier

APPENDICE III
Caratteristiche del gasolio auto e agricolo

BIJLAGE III
Kenmerken van autogasolie

		Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique / België		
Dichte bei Densité à	15° C	0,820-0,845	≈ 0,828	0,820-0,840	≈ 0,830	≈ 0,840	15° C	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf Distillation	% Vol.	0 = 160° C ≥ 90 % 60° C ≥ 95 % 354° C	≤ 65 % 250° C ≥ 85 % 350° C	≤ 2 % 150° C ≤ 65 % 250° C ≤ 60 % 300° C ≤ 85 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 85 % 350° C	< 65 % 250° C ≥ 90 % 350° C	% Vol.	Distillatie Distillato
Viskosität Viscosité		CST 3,1-4,7 bei 20° C	≤ 9,5 CST à 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 à 20° C		Viscositeit Viscosità
Flammpunkt Point d'éclair	°C	> 55 57-80	≥ 55 < 120	≥ 55 60-90	> 55	≥ 50	°C	Ontvlammingspunt Punto di infiammabilità
Stockpunkt Point d'écoulement	°C	- 28 Winter - 5 Sommer	≤ - 12 Hiver ≤ - 7 Ete	≤ - 6		≤ - 6 Eté ≤ - 12 Hiver	°C	Vloeipunt Punto di scorrimento
Cetanzahl Indice cétane		≥ 45 = 50-55	≥ 50	≥ 47	> 50	≥ 48		Cetaangetal Numero cetano
Koksrückstand Conradson Residu Conradson	Gewicht % Poids	≤ 0,1		≤ 0,15	< 0,05	≤ 0,1	Gewicht % Peso	Koolstofresidu Conradson Residuo Conradson
Asche Cendres	Gewicht % Poids	< 0,01	Σ	≤ 0,01			Gewicht % Peso	As Ceneri
Wassergehalt Teneur en eau	Gewicht % Poids	≤ 0,1	Σ	Σ	< 0,05	≤ 0,1	Gewicht % Peso	Watergehalte Tenore acqua
Schwefelgehalt Teneur en soufre	Gewicht % Poids	0,2-0,7 ≈ 0,5	≤ 0,7	≤ 0,8	≈ 0,6	≤ 0,6	Gewicht % Peso	Zwavelgehalte Tenore zolfo
Heizwert HU P.C.I.	Kcal/kg		10 200	10 200	10 220	10 250	Kcal/kg	Calor. onderwaarde Pot. calorifico inf.

BILAG III
Tekniske spesifikationer for gasolie

ANLAGE III
Anforderungen für Destillat-Heizöle

ANNEX III
Technical specifications of distillate fuels

ANNEXE III
Spécifications des gasoil et fuel-oil fluides

APPENDICE III
Caratteristiche del gasolio e O. C. distillato

BIJLAGE III
Kenmerken van gasolie en lichte stookolie

		Deutschland (BR)		France		Italia	Nederland		Belgique / België			
		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		
Dichte Densité	15° C	0,820-0,845	≤ 1,10	0,828	0,896	≈ 0,840	≈ 0,83	≈ 0,86	≈ 0,840	≈ 0,870	15° C	Dichtheid Peso specifico
Siedeverlauf 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	% vol	Distillatie Distillato
Viskosität Viscosité	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	Cst 20° 38°	Viscositeit Viscosità
	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	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"	Redwood I 20° 38°	
Flammpunkt Point d'éclair	°C	57-80	> 55	> 55	≥ 70	≥ 55 (60-90)	> 70	> 60	≥ 50	≥ 50	°C	Ontvlammingspunt Punto di infiammabilità
Stockpunkt Point d'écoulement	°C	- 5 Sommer - 24 Winter		≤ - 6 hiver ≤ - 3 été	≤ 0		- 15	- 12	≤ - 6 été ≤ - 12 hiver	≤ - 6	°C	Vloeipunt Punto di scorrimento
Koksrückstand Résidu Conradson	Gewicht % Poids	< 0,05	≤ 2	≤ 0,35			< 0,05	< 0,1	≤ 0,1	≤ 0,35	Gewicht % Peso	Koolstofresidu Conradson Residuo Conradson
Wassergehalt Teneur en eau	Gewicht % Poids	< 0,1	< 0,3	≤ 0,1	< 0,5	≤ 0,05	< 0,05	< 0,1	≤ 0,1	≤ 0,2	Gewicht % PESO	Watergehalte Tenore acqua
Schwefelgehalt Teneur en soufre	Gewicht % Poids	0,2-0,8 ≈ 0,5	≤ 3,8 (2) ≤ 0,8 (2)	≤ 0,7 ≈ 0,5	≤ 2,0	≤ 1,1 0,7-0,9	≤ 0,5	≤ 1,0	≤ 0,6	≤ 1,0	Gewicht % Peso	Zwavelgehalte Tenore zolfo
Heizwert Hu P.C.I.	kcal/kg	10 100	≈ 9 000	10 200	10 100	10 210	10 250	10 100	10 250	10 100	kcal/kg	Calor. onderwaarde Potere calorifico inf.

(1) Heizöl aus Braunkohlenteer
Fuel-oil de goudron de lignite

(2) Heizöl aus Steinkohlenteer
Fuel-oil de goudron de houille

(3) ≤ 0,7 - 1/7/1973

(1) Stookolie uit bruinkoolteer
Olio combustibile da catrame di lignite

(2) Stookolie uit steenkoolteer
Olio combustibile da catrame di carbon fossile

ANLAGE III
Anforderungen für Rückstands-HeizöleAPPENDICE III
Caratteristiche degli oli combustibiliANNEX III
Technical specifications of residual fuel oilsBIJLAGE III
Kenmerken van residuele stookolie

		Deutschland (BR)		France		Italia				Nederland			Belgique / België				
		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	Fuel-oil intermédiaire	Fuel-oil lourd	Fuel-oil extra lourd "Bunker C"		
Dichte	15° C	≤ 1.20	≤ 0.920	0.92-0.96	0.93-0.98	0.900- 0.920	0.910- 0.930	0.930- 0.950	0.930- 0.970	≈ 0.935	≈ 0.940	≈ 0.950	> 0.920	> 0.920	> 0.920	15°C	Dichtheid
Densité			≈ 0.985	≈ 0.936	≈ 0.953												Peso specifico
Siedeverlauf	% 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	≤ 65% - 250°C	≤ 65% - 250°C	≤ 65% 250°C	% vol	Distillatie
Distillation																	Distillato
Viskosität Viscosité	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	≤ 18 ≤ 29	18-106 29-210	106- 418 210-1100	Cst 50° 38°	Viscositeit Viscosità
	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	≤ 2.65°E ≤ 4°E	2.7-14°E 4-28°E	14- 55°E 28-145°E	Engler 50° 38°	
	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"	≤ 80" ≤ 125"	80-430" 125-850"	430-1700" 850-4450"	Redwood I 50° 38°	
Flammpunkt	°C	> 65	> 65 R 130	≥ 70	≥ 70	≥ 65 (70-95)	≥ 65 (70-95)	≥ 65	> 65	> 70	> 70	> 70	≥ 50	≥ 55	≥ 65	°C	Ontvlammingspunt
Point d'éclair																	Punto di infiammabilità
Stockpunkt	°C	40(¹)				≤ - 5	≤ 0			0	< 5	< 21				°C	Vloeipunt
Point d'écoulement																	Punto di scorporamento
Koksrückstand Conradson	Gewicht %	≤ 12	≤ 15							≤ 8	≤ 9	≤ - 12				Gewicht %	Koolstofresidu Conradson
Résidu Conradson	% poids															Peso	Residuo Conradson
Wassergehalt	Gewicht %	≤ 0,5	≤ 0.5	≤ 0.75	≤ 1.5	≤ 0.5 vol.	≤ 1 vol.	≤ 1 vol.	≤ 2 vol.	< 0.75	< 0.75	≤ - 1.0	≤ 0.75	≤ 1.25	≤ 1.50	Gewicht %	Watergehalte
Teneur en eau	% poids															Peso	Tenore acqua
Schwefelgehalt	Gewicht %	≤ 2.0 (¹) ≤ 0.9 (²)	≤ 2.8 R 1.8	≤ 2.0	≤ 4.0	≤ 2.5	≤ 3.0 2.3-3.0	≤ 3.5	≤ 4.0	≤ 3.5 (³)	≤ 3.5 (³)	≤ 3.5 (³)	≤ 2.5	≤ 3.0	≤ 3.8 R 3.0	Gewicht %	Zwavelgehalte
Teneur en soufre	% poids															Peso	Tenore zolfo
Heizwert Hu	kcal/kg	≥ 9 000	9 700	9 850	9 750	10 000	9 760	9 700	9 500	9 820	9 800	9 760	9 900	9 750	9 650	kcal/kg	Calor. onderwaarde
P.C.I.																	Pot. calorifico inf.

(¹) Heizöl aus Braunkohlenteer
Fuel-oil de goudron de lignite
(²) Heizöl aus Steinkohlenteer
Fuel-oil de goudron de houille
(³) ≤ 2,9 % - 1/7/1973

(¹) Stookolie uit bruinkoolteer
Olio combustibile da catrame di lignite
(²) Stookolie uit steenkoolteer
Olio combustibile da catrame di carbon fossile

1. Januar	Deutschland (BR)				France				1er Janvier
	Normalbenzin		Superbenzin		Essence normale		Essence super		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1969	94 - 91	88 - 82	100 - 98	91,5 - 86	92 - 90	84 - 82	99 - 97	92 - 87	1969
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
1° Gennaio	Italia				Nederland				1 Januari
	Benzina auto normale		Benzina auto supercarburante		Normale benzine		Super benzine		
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ	
1969	88 - 86	84 - 78	100 - 97,5	93 - 86	91 - 89	87 - 83	99 - 98	92 - 89	1969
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
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	
1969	92 - 90	87 - 84	99 - 98	91 - 85	92 - 91	87 - 84	99 - 98	91 - 85	1969
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
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	
1969	92,8 - 90,1	86,5 - 82,0	99,7 - 98,0	91,7 - 86,0	90 - 87	87 - 80	99 - 98	92 - 89	1969
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
1 Januar	Danmark				ROZ = Research method MOZ = Motor method				★
	Regularbenzin		Premiumbenzin						
	ROZ	MOZ	ROZ	MOZ					
1969	94 - 93	85 - 81	100,2 - 99,7	93 - 89					
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					

**PUBLIKATIONER
VERÖFFENTLICHUNGEN
PUBLICATIONS
PUBLICATIONS
PUBBLICAZIONI
PUBLIKATIES**

TITEL	TITRE	Preis Einzelnummer Price per issue Prezzo di ogni numero					Prix par numéro Prijis per nummer					Preis Jahresabonnement Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo			Prix abonnement annuel Prijis jaarabonnement		
		DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	
		PERIODISCHE VERÖFFENTLICHUNGEN	PUBLICATIONS PÉRIODIQUES														
Allgemeine Statistik (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch 11 Hefte jährlich	Statistiques générales (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700						
Regionalstatistik - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Statistiques régionales - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—						
Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Comptes Nationaux - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais	14,50	22,50	2 500	14,50	200	—	—	—	—	—						
Zahlungsbilanzen - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Balances des paiements - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—						
Steuerstatistik - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch	Statistiques fiscales - annuaire (violett) français / allemand / italien / néerlandais / anglais	11,—	17,—	1 900	11,—	150	—	—	—	—	—						
Statistische Grundzahlen deutsch, französisch, italienisch, niederländisch, englisch, dänisch	Statistiques de base allemand, français, italien, néerlandais, anglais, danois	7,50	11,50	1 250	7,50	100	—	—	—	—	—						
Außenhandel : Monatsstatistik (rot) deutsch / französisch 11 Hefte jährlich	Commerce extérieur : Statistique mensuelle (rouge) allemand / français 11 numéros par an	5,50	8,50	950	5,50	75	51,50	78,—	8 750	51,—	700						
Außenhandel : Analytische Übersichten (Nimex) (rot); jährlich (Jan.-Dez.) (1971) deutsch / französisch	Commerce extérieur : Tableaux analytiques (Nimex) (rouge); publication annuelle (jan.-déc.) (1971) allemand / français																
Band A — Landwirtschaftliche Erzeugnisse	Volume A — Produits agricoles	22,—	33,50	3 750	22,—	300											
Band B — Mineralische Stoffe	Volume B — Produits minéraux	11,—	17,—	1 900	11,—	150											
Band C — Chemische Erzeugnisse	Volume C — Produits chimiques	22,—	33,50	3 750	22,—	300											
Band D — Kunststoffe, Leder	Volume D — Matières plastiques, cuir	18,50	28,—	3 150	18,50	250											
Band E — Holz, Papier, Kork	Volume E — Bois, papier, liège	15,—	22,50	2 500	15,—	200											
Band F — Spinnstoffe, Schuhe	Volume F — Matières textiles, chaussures	22,—	33,50	3 750	22,—	300											
Band G — Steine, Gips, Keramik, Glas	Volume G — Pierres, plâtre, céramique, verre	15,—	22,50	2 500	15,—	200											
Band H — Eisen und Stahl	Volume H — Fonte, fer et acier	18,50	28,—	3 150	18,50	250											
Band I — Unedle Metalle	Volume I — Autres métaux communs	18,50	28,—	3 150	18,50	250											
Band J — Maschinen, Apparate	Volume J — Machines, appareils	22,—	33,50	3 750	22,—	300											
Band K — Beförderungsmittel	Volume K — Matériel de transport	11,—	17,—	1 900	11,—	150											
Band L — Präzisionsinstrumente, Optik	Volume L — Instruments de précision, optique	18,50	28,—	3 150	18,50	250											
Jahrbuch (Länder / Waren) Spezialpreis 12 Bände	Annuaire (pays-produits) Prix spécial 12 volumes	22,—	33,50	3 750	22,—	300	169,—	255,50	28 750	167,—	2 300						
Außenhandel : Analytische Übersichten - CST (rot) (1971) deutsch / französisch jährlich Band Export Band Import	Commerce extérieur : Tableaux analytiques - CST (rouge) (1971) allemand / français publication annuelle Volume Export Volume Import	29,50 22,—	44,50 33,50	5 000 3 750	29,— 22,—	400 300	— —	— —	— —	— —	— —						
Außenhandel : Länderverzeichnis - NCP (rot) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich	Commerce extérieur : Nomenclature des pays - NCP (rouge) allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle	5,50	8,50	950	5,50	75	—	—	—	—	—						
Außenhandel : Erzeugnisse EGKS (rot) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich	Commerce extérieur : Produits CECA (rouge) allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle	18,50	28,—	3 150	18,50	250	—	—	—	—	—						

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</p> <p>Statistiche generali (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 11 numeri all'anno</p> <p>Statistiche regionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Conti nazionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Bilance dei pagamenti - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Statistiche fiscali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Statistiche generali della Comunità tedesco, francese, italiano, olandese, inglese, danese</p> <p>Commercio estero : Statistica mensile (rosso) tedesco / francese 11 numeri all'anno</p> <p>Commercio estero : Tavole analitiche - (Nimexe) (rosso): pubblicazione annuale (gen.-dic.) (1971) tedesco / francese</p> <p>Volume A — Prodotti agricoli Volume B — Prodotti minerali Volume C — Prodotti chimici Volume D — Materie plastiche, cuoio Volume E — Legno, carta, sughero</p> <p>Volume F — Materie tessili, calzature</p> <p>Volume G — Pietre, gesso, ceramica, vetro Volume H — Ghisa, ferro e acciaio Volume I — Altri metalli comuni</p> <p>Volume J — Macchine ed apparecchi Volume K — Materiale da trasporto</p> <p>Volume L — Strumenti di precisione, ottica</p> <p>Annuario (paesi-prodotti) Prezzo speciale 12 volumi</p> <p>Commercio estero : Tavole analitiche - CST (rosso) (1971) tedesco / francese pubblicazione annuale Volume Export Volume Import</p> <p>Commercio estero : Nomenclatura dei paesi - NCP (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p> <p>Commercio estero : Prodotti CECA (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p>	<p>PERIODIEKE UITGAVEN</p> <p>Algemene statistiek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels 11 nummers per jaar</p> <p>Regionaalstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Nationale rekeningen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Betalingsbalansen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Belastingstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Basisstatistieken Duits, Frans, Italiaans, Nederlands, Engels, Deens</p> <p>Buitenlandse handel : Maandstatistiek (rood) Duits / Frans 11 nummers per jaar</p> <p>Buitenlandse handel : Analytische tabellen (Nimexe) (rood): jaarlijks (jan.-dec.) (1971) Duits / Frans</p> <p>Deel A — Landbouwprodukten Deel B — Minerale produkten Deel C — Chemische produkten Deel D — Plastische stoffen, leder Deel E — Hout, papier, kurk</p> <p>Deel F — Textielstoffen, schoeisel</p> <p>Deel G — Steen, gips, keramiek, glas Deel H — Gietijzer, ijzer en staal Deel I — Onedele metalen</p> <p>Deel J — Machines en toestellen Deel K — Vervoermaterieel Deel L — Precisie-instrumenten, optische toestellen</p> <p>jaarboek (landen-produkten) Speciale prijs 12 delen</p> <p>Buitenlandse handel : Analytische tabellen - CST (rood) (1971) Duits / Frans jaarlijkse uitgave Deel Export Deel Import</p> <p>Buitenlandse handel : Gemeenschappelijke landenlijst - NCP (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p> <p>Buitenlandse handel : Produkten EGKS (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p>	<p>PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>General Statistics (purple) German / French / Italian / Dutch / English 11 issues per year</p> <p>Regional Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>National Accounts - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Balances of Payments - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Tax Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Basic Statistics German, French, Italian, Dutch, English, Danish</p> <p>Foreign Trade : Monthly Statistics (red) German / French 11 issues per year</p> <p>Foreign Trade : Analytical Tables (Nimexe) (red): yearly (Jan.-Dec.) (1971) German / French</p> <p>Volume A — Agricultural products Volume B — Mineral products Volume C — Chemical products Volume D — Plastic materials, leather Volume E — Wood, paper, cork</p> <p>Volume F — Textiles, footwear Volume G — Articles of stone, of plaster, ceramic products, glass and glassware Volume H — Iron and steel, and articles thereof Volume I — Basemetals Volume J — Machinery and mechanical appliances Volume K — Transport equipment</p> <p>Volume L — Precision instruments, optics</p> <p>Yearbook (countries-products) Special price for 12 volumes</p> <p>Foreign Trade : Analytical Tables - CST (red) (1971) German / French Yearly publication Volume Export Volume Import</p> <p>Foreign Trade : Standard Country Nomenclature - NCP (red) German / French / Italian / Dutch yearly</p> <p>Foreign Trade : ECSC Products (red) German / French / Italian / Dutch yearly</p>

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1959-1966) - per paese (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese (Mauritania, Mali, Alto Volta, Niger, Senegal, Costa d'Avorio, Togo, Dahomey, Camerun, Ciad, Centrafrica, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1967-1969) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1969-1970) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario statistico degli AOM (verde oliva) francese</p> <p>Statistiche dell'energia (rubino) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistiche dell'industria (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Siderurgia (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione bimestrale annuario 1964, 1966, 1968, 1970 (non compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistiche sociali (giallo) tedesco / francese / italiano / olandese o : tedesco / francese 6 numeri all'anno annuario (non compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistica agraria (verde) tedesco / francese 6 numeri all'anno annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistica dei trasporti (cremisi) tedesco / francese / italiano / olandese annuario</p>	<p>PERIODIEKE UITGAVEN</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1959-1966) per land (oliifgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels (Mauretanië, Mali, Boven-Volta, Niger, Senegal, Ivoorkust, Togo, Dahomey, Kameroen, Tsjaad, Centraal-Afrika, Gabon, Kongo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1967-1969) (oliifgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1969-1970) (oliifgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p>Overzeese geassocieerden : Statistisch jaarboek voor de AOM (oliifgroen) Frans</p> <p>Energiestatistiek (robijn) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Industriestatistiek (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Ijzer en staal (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands tweemaandelijks jaarboek 1964, 1966, 1968, 1970 (niet begrepen in het abonnement)</p> <p>Sociale statistiek (geel) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands of : Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (niet begrepen in het abonnement)</p> <p>Landbouwstatistiek (groen) Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Vervoersstatistiek (karmozijn) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarboek</p>	<p>PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM by Country (1959-1966) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English (Mauritania, Mali, Upper Volta, Niger, Senegal, Ivory Coast, Togo, Dahomey, Cameroon, Chad, Central African Republic, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1967-1969) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1969-1970) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p>Overseas Associates : Statistical Yearbook of the AOM (olive-green) French</p> <p>Energy Statistics (ruby) German / French / Italian / Dutch / English quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Industrial Statistics (blue) German / French / Italian / Dutch quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Iron and Steel (blue) German / French / Italian / Dutch bimonthly Yearbook 1964, 1966, 1968, 1970 (not included in the subscription)</p> <p>Social Statistics (yellow) German / French / Italian / Dutch or : German / French 6 issues yearly Yearbook (not included in the subscription)</p> <p>Agricultural Statistics (green) German / French 6 issues yearly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Transport Statistics (crimson) German / French / Italian / Dutch Yearbook</p>

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI NON PERIODICHE</p> <p>Statistiche sociali : Serie speciale « Bilanci familiari » (giallo) (edizione 1966-1967) <i>tedesco / francese e italiano / olandese</i> 7 numeri, comprendenti ciascuno un testo e tabelle prezzo unitario</p> <p>Statistiche sociali : Serie speciale « Indagine sulla struttura e sulla ripartizione dei salari » (giallo) 8 volumi serie completa</p> <p>Statistica agraria : Serie speciale « Indagine di base sulla struttura delle aziende agricole - Risultati riassuntivi per circoscrizione d'indagine » prezzo unitario</p> <p>Statistiche generali : Serie speciale « Tavole Input-Output 1965 » (viola) <i>francese + lingua del paese in oggetto</i> abbonamento per i primi 6 volumi</p> <p>Statistiche generali: Numero speciale «Sistema europeo di conti economici integrati» SEC <i>tedesco, francese, italiano, olandese</i></p> <p>Nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (NACE) <i>Tedesco / francese e italiano / olandese</i> edizione 1970</p> <p>Classificazione statistica e tariffaria per il commercio internazionale (CST) (rosso) <i>tedesco / francese / italiano / olandese</i></p> <p>Nomenclatura uniforme delle merci per la statistica dei trasporti (NST) - Edizione 1968 <i>tedesco / francese / italiano / olandese</i></p> <p>Nomenclatura armonizzata per le statistiche del commercio estero dei paesi della CEE (NIMEXE) (rosso) <i>tedesco, francese, italiano, olandese</i> Testo integrale - Edizione 1969 + supplemento 1970 + 1971 + 1972</p> <p><i>Inglese (grigio)</i> Testo integrale 1971 Testo integrale 1972</p>	<p>NIET-PERODIEKE UITGAVEN</p> <p>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Budget-onderzoek” (geel) (uitgave 1966-1967) <i>Duits / Frans en Italiaans / Nederlands</i> 7 nummers met elk een tekstgedeelte en een tabellengedeelte per nummer</p> <p>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Enquête naar de structuur en de verdeling der lonen” (geel) 8 delen volledige serie</p> <p>Landbouwstatistiek : Bijzondere reeks „Basis-enquête inzake de structuur van de landbouw-bedrijven - Samengevatte resultaten per enquêtegebied” per nummer</p> <p>Algemene statistiek : bijzondere reeks „Input-Output tabellen 1965” (paars) <i>Frans + de taal van het betrokken land</i> abonnement voor de eerste 6 delen</p> <p>Algemene statistiek : Speciaal nummer „Europees stelsel van economische rekeningen” ESER <i>Duits, Frans, Italiaans, Nederlands</i></p> <p>Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE) <i>Duits / Frans en Italiaans / Nederlands</i> uitgave 1970</p> <p>Classificatie voor statistiek en tarief van de internationale handel (CST) (rood) <i>Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</i></p> <p>Eenvormige goederennomenclatuur voor de vervoersstatistieken (NST) - Uitgave 1968 <i>Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</i></p> <p>Geharmoniseerde Nomenclatuur voor de Statistieken van de Buitenlandse Handel van de Lid-Staten van de EEG (NIMEXE) (rood) <i>Duits, Frans, Italiaans, Nederlands</i> volledige tekst - uitgave 1969 + supplement 1970 + 1971 + 1972</p> <p><i>Engels (grijs)</i> Volledige tekst 1971 Volledige tekst 1972</p>	<p>NON-PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>Social Statistics : Special Series of Economic Accounts (yellow) (1966-1967 edition) <i>German / French, and Italian / Dutch</i> 7 issues, each containing text and tables per issue</p> <p>Social Statistics : Special Series "Survey on the structure and distribution of wages" (yellow) 8 volumes complete series</p> <p>Agricultural Statistics : Special Series "Basis survey on the structure of agricultural holdings - Summary results according to survey areas" per issue</p> <p>General Statistics : Special Series „The Input-Output Tables 1965” (purple) <i>French + the language of the country concerned</i> The series of the first 6 issues</p> <p>General Statistics : Special issue "European system of integrated economic accounts" ESA <i>German, French, Italian, Dutch</i></p> <p>General Nomenclature of Economic Activities in the European Communities (NACE) <i>German / French, and Italian / Dutch</i> 1970 issue</p> <p>Statistical and Tariff Classification for International Trade (CST) (red) <i>German / French / Italian / Dutch</i></p> <p>Standard Goods Nomenclature for Transport Statistics (NST) - 1968 issue <i>German / French / Italian / Dutch</i></p> <p>Harmonized Nomenclature for the Foreign Trade Statistics of the EEC Countries (NIMEXE) (red) <i>German, French, Italian, Dutch</i> Full Text - 1969 issue + supplement 1970 + 1971 + 1972</p> <p><i>English (grey)</i> Full text 1971 Full text 1972</p>

**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 **Generaldirektør / Generaldirektor / Director-General / Directeur général / Direttore generale / Directeur-generaal**

E. Hentgen **Assistent / Assistent / Assistant / Assistent / Assistente / Assistent**

Direktører / 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 et sociales
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

F. Grolius Energi-, industri- og håndværksstatistik
Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik
Energy, industrial and handicraft statistics
Statistiques de l'énergie, de l'industrie et de l'artisanat
Statistiche dell'energia, dell'industria e dell'artigianato
Energie-, industrie- en ambachtsstatistiek

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

Denne publikation kan købes gennem nedenstående salgssteder til en pris af kr. 39,15 pr. hæfte:

Diese Veröffentlichung kann zum Einzelpreis von DM 16,90 durch die nachstehend aufgeführten Vertriebsstellen bezogen werden:

This publication is delivered by the following sales agents at the price of: single copies £ 2.80.

Cette publication est vendue, par numéro, aux prix de Ffr 30,90 ou Fb 250,-. S'adresser aux bureaux de vente et d'abonnements indiqués ci-dessous:

Questa pubblicazione è in vendita al prezzo di Lit. 4 200 il numero. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita e di abbonamento seguenti.

Deze publikatie kost F. 17,30 resp. Bf 250,- per nummer en is verkrijgbaar bij onderstaande verkoop- en abonnementskantoren:

**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. 5 12 00 26
CCP 000-2005502-27
Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôt - Agentschap:

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

Danmark

J.H. Schultz - Boghandel

Møntergade 19
DK 1116 København K
Tel. 14 11 95
Girokonto 1195

Deutschland (BR)

Verlag Bundesanzeiger

5 Köln 1 - Breite Straße - Postfach 108 006
Tel. (02 21) 21 03 48
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08 882 595)
Postscheckkonto 8 34 000 Köln

France

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

Journal officiel

26, rue Desaix
75732 Paris-Cedex 15
Tél. (1) 5 78 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) 8508
CCP 1/2640
Telex 62008

Agenzie:

00187 Roma - Via XX Settembre
(Palazzo Ministero del Tesoro)
20121 Milano - Galleria
Vittorio Emanuele 3
Tel.: 80 64 06

**Grand-Duché
de Luxembourg**

*Office des publications officielles
des Communautés européennes*

5, rue du Commerce
Boîte postale 1003 - Luxembourg
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 SE 1 9NH
Tel. (01) 9 28 69 77, ext. 365

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street N.W.
Suite 707
Washington D.C. 20 037
Tel. 2 96 51 31

Schweiz - Suisse - Svizzera

Librairie Payot

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

Sverige

Librairie C.E. Fritze

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

España

Libreria Mundi-Prensa

Castelló 37
Madrid 1
Tel. 2 75 46 55

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

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer - Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften - Office for Official Publications of the European Communities - Office des publications officielles des Communautés européennes - Ufficio delle pubblicazioni ufficiali delle Comunità europee - Bureau voor officiële publikaties der Europese Gemeenschappen

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