



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. 4 79 41 Télex: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél. 7358040

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

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

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

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

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

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

KVARTALS BULLETIN ENERGISTATISTIK

VIERTELJÄHRLICHES BULLETIN DER ENERGIESTATISTIK

QUARTERLY BULLETIN OF ENERGY STATISTICS

BULLETIN TRIMESTRIEL DES STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE

BOLLETTINO TRIMESTRALE DI STATISTICHE DELL'ENERGIA

DRIEMAANDELIJKS BULLETIN VAN DE ENERGIESTATISTIEK

1-1976

Updated February 1976
Mise à jour effectuée en février 1976

AVGEBRUKT I DEN NORSKE
STATS-TRYKKERENS FORLAGS
BOKHANDEL I OSLO
1954

0001-5

Indholdsgengivelse kun tilladt med angivelse af kilde

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet

Reproduction of the contents of this publication is subject to acknowledgment 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

INDHOLDSFORTEGNELSE

<i>Bemærkninger</i>	<i>Side II</i>
<i>Det ved opgørelsen anvendte skema og oversigt over produkter</i>	<i>Side VIII</i>
<i>Nomenklatur for energetiske produkter</i>	<i>Side IX</i>
<i>Omregningsfaktorer</i>	<i>Side X</i>
<i>Forkortelser og tegn</i>	<i>Side X</i>

Side

KAPITEL: TOTAL ENERGI

2	Karakteristiske data
4	Total energiopgørelse
8	Energiforsyning efter produkter

KAPITEL: FAST BRÆNDSEL

Stenkul

21	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
26	Brydning
28	Produktion efter kularter
29	Lagre
30	Ansatte arbejdere og funktionærer
31	Leveringer — import
33	Indenlandske leveringer

Stenkulsbriketter

35	Opgørelser
----	------------

Koks

38	Opgørelser
42	Cinders — rådighedsmængde
43	Cinders — indenlandske leveringer

Brunkul og afledede produkter

44	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
46	Opgørelse over brunkulsbriketter
47	Produktion — forbrug
48	Opgørelse over tørv og tørvebriketter

KAPITEL: JORDOLIE

Råolie

51	Opgørelser
56	Import
60	Produktion
	Bruttotilførsel (raffinaderierne)
	Raffinaderiernes eget forbrug

Side

Mineralolieprodukter

61	Opgørelser over alle produkter
66	Produktionsstruktur
69	Udenrigshandel
70	Indenlandske leveringer

KAPITEL: GAS

Naturgas

75	Opgørelser
79	Rådighedsmængde
80	Forbrug

Koksværks-, højovns- og gasværksgas

81	Opgørelser
86	Produktion

Flaskegas

87	Rådighedsmængde — forbrug
----	---------------------------

KAPITEL: ELEKTRICITET

91	Opgørelser
96	Produktion
98	Udenrigshandel
99	Forbrug
100	Brændstofforbrug i kraftværker til forsyning af offentligheden

BEMÆRKNINGER

Bulletinen »Energistatistik« omfatter dels kvartalsdataene fra den »Totale Energiopgørelse« vedrørende de vigtige poster inden for Fællesskabets og de enkelte medlemslandes energiforsyning, dels, for hver energikilde, kvartalsopgørelsen og de vigtigste månedsdata, for så vidt disse står til rådighed. De nyere årsdata gentages og ajourføres både i opgørelsen, og i de forskellige fremlagte månedsdata.

ALMENE BEMÆRKNINGER

- Hvert lands territorium defineres af moderlandets nuværende grænser; i angivelserne for Tyskland (FR) er Vest-Berlin indbefattet.
- Totalværdierne af måneds- og kvartalsdata svarer ikke altid til årstallene; dette skyldes blandt andet op- og nedrundinger; berigtigelser kun på årsplan; nogle måneds- og kvartalsangivelser er blevet skønnet af DEFSK, fordi disse står kun til rådighed på årsbasis. Ved nogle poster i den totale energiopgørelse efter produkter svarer summen af linjerne ligeledes ikke til totalangivelserne, da mængdemæssigt ubetydelige produkter ikke er opført.
- Angivelser for de sidste tidsafsnit er foreløbige og underkastet ændringer.
- Angivelser for pr.-indbygger-forbrug er udregnet på basis af folketallet ved årets midte.
- For Det forenede Kongerige refererer månedsangivelserne af fast brændsel, naturgas, koksværks-, højovns- og gasværksgas samt elektrisk energi ikke til kalendermåneder men til perioder af 4 eller 5 uger (4 uger for de første to måneder af hvert kvartal, 5 uger for den tredje).

BEMÆRKNINGER TIL DEN TOTALE 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. Årsopgørelserne kan derfor afvige fra sådanne, der er opstillet af nationale organer:

- De »Totale Energiopgørelser« for Fællesskabet og de enkelte medlemslande er udtrykt i tons stenkulsækvivalenter (t SKÆ), 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 t SKÆ er angivet på bemærkningernes sidste side.
- 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 udyndede eller producerede brændselsmængder, opgjort efter eliminering af de deri indeholdte uanvendelige stoffer, og indeholder altid de af producenten direkte i produktionsprocessen anvendte mængder. Opmærksomheden henledes på, at denne rubrik også omfatter de mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvundet damp, tjære osv., der anvendes af varmekraftværkerne.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer i almindelighed fra meddelelser fra importørerne. De kan derfor afvige fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker.
- Linje 5. Rådighedsmængde (1 + 3 + 4).** I denne rubrik er en geografisk enheds totale rådighedsmængde angivet, uanset om det drejer sig om egen produktion eller import.
- Linje 6. Lagerforandringer hos producenter og importører.** Disse data stammer fra direkte meddelelser fra producenterne og importørerne. Hos producenterne omfatter de kun produkter fra egen produktion. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linje 7. Lagerforandringer i omformningsvirksomheder og hos slutforbrugerne.** Denne rubrik omfatter i linje 71 lagerforandringer af produkter, der er bestemt til omformning, og i linje 72 lagerforandringer hos industrivirksomheder og jernbaneselskaber. Tegnet — betyder lagervækst, tegnet + betyder lagerformindskelse.
- Linjerne 8 og 9. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.** Dataene i disse linjer stammer fra meddelelser fra eksportørerne. De afviger derfor i almindelighed fra data, der stammer fra toldmyndighederne og er offentliggjort i udenrigshandelsstatistikker. På grund af forskellig opgørelse ved ud- og indførsel (forsinkelser, handelsmæssig intervention, omdirigeringer, omladning, forskellig klassificering osv.) stemmer leveringerne til et fællesskabsland heller ikke nøjagtigt overens med de i dette land registrerede leveringer (linjerne 8 og 3). I fællesskabsopgørelsen over bruttoforbruget 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 de afledede produkter som de primære produkter og figurerer i beregningerne af bruttoforbruget som ækvivalente primære energimængder. Når derfor, i et givet land, eksporten af et afledt produkt overstiger importen af samme produkt, kan bruttoforbruget figurere som negativt, hvis produktionen af det tilsvarende primære produkt er af ringe omfang.
- Linje 11. Bunker.** Disse angivelser omfatter mængder leverede til søgående skibe under alle flag.
- Linje 12. Indenlandsk bruttoforbrug (10 — 11).** Det indenlandske bruttoforbrug er opgørelsens nøglepost. Det svarer for det betragtede tidsrum og omformningsprocessernes tilsvarende stand 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, naphtalener, tjære osv.) ved omformning i koks- og gasværker. Derimod er smøremidler, bitumen og andre mineralolieprodukter til ikke-energetisk brug, der er inkluderet i den afledede produktion, ikke indeholdt i denne forskel.
- Linje 13. Omformning.** Disse tal angiver de mængder af alle energiformer, der er omformet for at opnå energetiske derivater, og dækker også derved opnåede ikke-energetiske produkter. F. eks drejer det sig under stenkul om de mængder, der er anvendt i koksøvnene, under råolie om nettotilførslen til raffinaderierne, under gas om de mængder, der er blandet eller behandlet i gasværkerne og under praktisk taget alle energikilder om de mængder, der er anvendt i kraftværkerne. Herunder hører særligt de mængder, der omformes i de offentlige varmekraftværker 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, afledet 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, bestemt til salg (sidstnævnte kun for offentlige varmekraftværker). Indbefattet er endvidere mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvunden damp, tjære osv., der anvendes i varmekraftværkerne.
- (132) Mængder omformet ved produktionen af stenkuls- og tørvebriketter.
- (133) Mængder omformet ved produktionen af koksværks- og gasværksgas. Endvidere er indbefattet de gasmængder, der er bestemt til iblanding eller forarbejdning af gasværkerne.
- (134) Mængder omformet ved produktionen af koks.
- (135) Mængder omformet ved produktionen af højovngas. Produktionen af højovngas i jern- og stålindustriens virksomheder anses for omformning af koks til gas i disse anlæg. I denne linje skal produktionens koksækvivalent altså opføres. Tilsvarende mængder trækkes fra koksforbruget i jern- og stålindustrien.
- (136) Mængder omformet i olieraffinaderierne.

2. Opdeling af linjen »Endeligt ikke-energetisk forbrug«:

- (161) **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 industrigræner 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 gas i anlæg knyttet til denne industri, er ligeledes udeladt.
- (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 landsbrugsmaskiner 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.

KAPITEL: FAST BRÆNDELSE

Stenkulsopgørelse

Stenkulsopgørelsen opstilles i tSKÆ. For stenkul kommer dataene direkte fra de forskellige fællesskabslande, der udregner dem på basis af en omregningsmetode, der er godkendt af de seks landes statistiske eksperter i slutningen af 1964. Denne metode er beskrevet i et tillæg til »Energi-statistik« 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 mineerne, dvs. efter eliminering af uanvendelige stoffer fra bruttoudvindingen (til overfladen bragte kul) ved sigtning og vaskning. I almindelighed medregnes kul af dårlig kvalitet (støv, mellemkvaliteter, slam).

Genindvundne produkter optræder ikke under »produktion«, men under »lagerforandringer hos producenterne« som lagerformindskelse.

Linje 61. Lagerforandringer hos producenterne. Lagerforandringerne hos producenterne indbefatter genindvinding (genindvundet slam, genindvundne slagger), 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

- Grupperingen af kularterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg I af årbogen »Energistatistik« 1969—1973 (udgave 1974).
- Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Tyskland, er indeholdt i tallene i tabellerne »Import fra tredjelande« og »Import fra USA«.
- De indenlandske leveringer til kraftværker ved miner omfatter også i Tyskland leveringerne til Bergbauverbundkraftwerke.

Koksopgørelse

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.

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.

Ved kvartalsbalancerne og ved årsbalancerne fra år 1975 omfatter angivelserne kun industrielt produceret tørv.

KAPITEL: 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.

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 1. Produktion af primære energikilder. Den primære produktion inkluderer udvinding af naturbenzin (naturgasolin) og 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 samtlige mineralolieprodukter i raffinaderier inklusive ikke-energetiske produkter i den kemiske industri og andre steder. Endvidere medregnes de additiver og produkter, der opstår ved kemisk omformning og destillation af sten- og brunkul. Raffinaderiernes eget forbrug og tab ved raffineringen er ikke medregnet.

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

- er bestemt til videre forarbejdning for udenlandsk regning,
- er indført på toldfrit område,

- er indført til særlige lagre for udenlandsk regning,
- er indført fra nationale oversøiske landsdele, hhv. territorier,
- er indført fra 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 forsyning af den søgående skibsfart (bunker-mængder).

Linje 11. Bunker. Denne rubrik angår udelukkende bunkermængderne leveret til den søgående 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 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 industrisektoren til energetiske eller ikke-energetiske formål.

Petrokemi. Her drejer det sig om mængder, der anvendes som basisprodukter i den petrokemiske industri, dvs., hvad der netto er anvendt til petrokemiske produkter efter fratækning 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.).

Opgørelsen viser endvidere de samlede anvendelsesformer, der udgør summen af de omformede mængder plus omfanget af det endelige energetiske samt det endelige ikke-energetiske forbrug.

Øvrige statistiske tabeller

- Raffinaderiernes produktion er nettoproduktionen: den indbefatter produktion for udenlandsk regning, men ikke raffinaderiernes eget forbrug. Heri tages hensyn til de af den petrokemiske industri returnerede mineralolieprodukter uden dobbelte posteringer.
- For klassificering af produkterne, se tillæg II til årbogen »Energistatistik« 1969 — 1973 (udgave 1974).
- De indenlandske leveringer af mineralolieprodukter er lig summen af følgende sektorer: det endelige forbrug, andre energiproducenters forbrug, omformningen og i givet fald det ikke-energetiske forbrug. For Frankrigs vedkommende er militært forbrug ikke inkluderet.

KAPITEL: GAS

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 lagre medregnes ikke. Derimod medregnes producentens eget forbrug.

Linje 2. Produktion af afledede produkter. Det drejer sig om de gasmængder med naturgassens tekniske egenskaber, der stammer fra overførsler af flaskegas til naturgasdistributørerne i Frankrig.

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 uforandret tilstand. Sidstnævnte bliver direkte tilregnet de forbrugssektorer, de afsættes til.

Linje 14. Forbrug i energisektoren. De her opførte mængder omfatter producentens eget forbrug samt de mængder naturgas i uforandret tilstand, som andre energiproducenter anvender til drift af deres anlæg. Ydermere er forbruget på kompressorstationer på gas pipelines inkluderet.

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

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

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.

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 højovns- og gasværksgas, er omregningsfaktoren 143 bibeholdt her.

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

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

Ved produktionen af højovns- og gasværksgas drejer det sig om resultatet af en omformning af koks til gas i en højovn. Opgørelsen omfatter nettoproduktionen efter fradrag af de mængder af højovns- og gasværksgas, 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 inkluderer 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. Lagerforandringerne svarer til saldoen af gas tilført og fjernet lagre og transportledninger.

Linje 14. Forbrug i energisektoren. De mængder højovns- og gasværksgas, 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 af koksværksgas, der anvendes som udgangsprodukter i den kemiske industri.

KAPITEL: ELEKTRICITET

Opgørelse over elektrisk energi

Den totale energiopgørelse baseres for samtlige linjers vedkommende ved omregningen af elektrisk energi til tSKÆ på det gennemsnitlige specifikke forbrug i de samlede konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande (se side X). Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

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 afledt 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 kraftværkstransformatorene.

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

Øvrige statistiske tabeller

- Bruttoproduktionen er produktionen målt ved kraftværksmaskineriets udgangsterminaler og inkluderer derfor hjælpemaskineriets forbrug og tab i kraftværkstransformatorer, hvis sådanne forefindes.
- Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså minus forbrug i hjælpemaskineri og tab i kraftværkstransformatorer.
- Et vandkraftværks »produktionsmuligheds-koefficient« i et bestemt tidsrum er forholdet mellem dets produktionsmulighed i det pågældende tidsrum og dets gennemsnitlige produktionsmulighed i den kalenderårsdel, 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.
- Det »indenlandske bruttoforbrug« omfatter den totale mængde elektrisk energi, der er brugt i et land, ligegyldigt til hvilket formål. Det er derfor lig den totale bruttoproduktion plus nettoudvekslingssaldoen.
- »Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir« er den elektriske energi, der er anvendt af pumpemotorer til oppumpning af vand i reservoir 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.
- Brændstofforbruget i de offentlige konventionelle varmekraftværker:
 - kategorien »Stenkul« omfatter foruden stenkul alle biprodukter ved stenkulsudvindingen, som støvkul og slagger.
 - kategorien ikke gasformige mineralolieprodukter omfatter forbruget af brændselolie, dieselolie samt lette destillater og residualprodukter.
 - kategorien »Afløede gasser« samler højovngas og koksværksgas samt raffinaderigas og flaskegas.
 - »det samlede forbrug« omfatter ligeledes forskellige brændstoffer såsom affald, træ, tørv, tjære, industriaffald m.v. samt genindvunden og købt damp.

SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	Produktion af primære energikilder		Endeligt energetisk forbrug:
3a	Leveringer fra EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	171	»Industri«-sektoren (undtagen »energi«-sektoren)
3b	Leveringer fra de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	172	»Transport«-sektoren herunder: Landevejstrafik
4	Import fra tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	173	Sektoren »husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv«
5	Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)	179	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (Leverancer til de i Tyskland [FR] stationerede allierede tropper)
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+ : lagerformindskelse; - : lagervækst) 61 producenter 62 importører		YDERLIGERE OPEDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+ : lagerformindskelse; - : lagervækst) 71 omformningsvirksomheder 72 endelige forbrugere	61	Lagerforandringer hos producenterne:
8a	Leveringer til EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	611	Miner
8b	Leveringer til de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	613	Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
9	Eksport til tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	14	Forbrug i »energi«-sektoren
10	Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)	141	Kraftværker (eget behov) (NACE 161)
11	Bunker	142	Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11)
12	Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)	143	Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162)
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	144	Udvinding af jordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter	171	»Industri«-sektoren (undtagen »energi«-sektoren) herunder:
14	Forbrug i »energi«-sektoren	1710	jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
15	Distributionstab		ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug		PRIMÆRE ENERGIKILDER
17	Endeligt energetisk forbrug		Stenkul (BILEN 111)
18	Statistisk differens		Brunkul (BILEN 112)
	Omformning:		Tørv (BILEN 113, kun Irland)
131	Elektricitetsværker		Råolie (BILEN 211 + 212)
132	Briketfabrikker		Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)
133	Gasværker		Naturgas (BILEN 311)
134	Koksværker		Primær flaskegas (BILEN 312)
135	Højovne		Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.)
136	Raffinaderier		Primær elektrisk energi (BILEN 41)
	Endeligt ikke-energetisk forbrug:		AFLEDEDE PRODUKTER
161	Kemisk industri		Stenkulsbriketter (BILEN 121)
162	Øvrige industri		Koks (BILEN 122)
			Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124)
			Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)
			Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)
			Afledede gasser (BILEN 32)
			Koksværksgas (BILEN 321)
			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		BILEN-kode	
1 — FAST BRÆNDSEL		231	Mineralsk terpentin
11	PRIMÆRE ENERGIKILDER	232	Smøreljer og -fedt
111	Stenkul	233	Bitumen
111.1	Antracit og magre kul	234	Jordoliekoks
2	1/2 og 1/4 fede kul	238	Øvrige produkter
3	3/4 fede kul, fede kul		
4	Langflammede kul		
5	Genindvindingsprodukter		
112	Brunkul	3 — GASFORMIGT BRÆNDSEL	
112.1	Ældre brunkul	31	PRIMÆRE ENERGIKILDER
2	Yngre brunkul	311	Naturgas
3	Hartbraunkohle	311.1	Naturgas i gasformig tilstand
113	Tørv	2	Flydende naturgas
12	AFLEDEDE PRODUKTER	3	Grubegas
121	Stenkulsbriketter	312	Primær flaskegas (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)
121.1	Briketter og ægformede briketter	32	AFLEDEDE PRODUKTER
2	Røgfri briketter	321	Koksværksgas
122	Stenkulskoks	322	Højovngas
122.1	Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)	323	Gasværksgas
2	Stenkulsschwelkoks	324	Flaskegas (propan og butan udvundet ved raffinering)(*)
3	Gasværksskoks	325	Raffinaderigas (*)
123	Brunkulsbriketter m.v.	4 — ELEKTRICITET	
123.1	Brunkulsbriketter	41	PRIMÆRE ENERGIKILDER
2	Støvkul	411	Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning
3	Tørret brunkul	412	Elektricitet af jordvarme
124	Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks	413	Elektricitet af kerneenergi
124.1	Brunkulskoks	413.1	— fra reaktorer med naturligt uran
2	Brunkulsschwelkoks	2	— fra reaktorer med beriget uran og plutonium
125	Tørvbriketter	3	— fra breeder-reaktorer
126	Tørvekoks	42	AFLEDEDE PRODUKTER
		421	Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir
2 — FLYDENDE BRÆNDSEL		422	Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker
21	PRIMÆRE ENERGIKILDER	422.1	— stenkul og heraf afledede produkter
211	Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler	2	— yngre brunkul
212	Feedstocks (halvraffinerede jordolieprodukter)	3	— ikke gasformige mineralolieprodukter
213	Kondensater	4	— naturgas
22 + 23	AFLEDEDE IKKE- GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER (*)	5	— afledede gasarter
221	Motorbenzin	9	— øvrige brændstoffer
223	Petroleum og jetbrændstof	5 — VARME	
224	Nafta	52	AFLEDEDE PRODUKTER
225	Gasolie og dieselolie	521	Forhandlet af varmekraftværker: damp og varmt vand
226	Residualfuelolie	522	Damp og varmt vand fra fjernvarmeværker

(*) Indholdet af disse rubrikker findes i bilag II i årbogen »Energistatistik« 1969 — 1973 (udgave 1974).

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	1973	1974	1975
Stenkul	t SKÆ	1	Deutschland	330	329	327
Stenkulsbriketter	t	1	France	315	314	313
Koks	t	1	Italia	314	315	310
Brunkul og SKÆ	t SKÆ	1	Nederland	325	323	322
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgique/België	330	329	329
Råolie og ikke gasformige mineral- olieprodukter	t	1,43	Luxembourg	468	474	470
Naturgas	Tcal (Bø)	131	United Kingdom	365	360	360
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	Ireland	386	380	380
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Danmark	306	302	300
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131				
Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære, osv.)	Tcal (Bu)	143				
Varme	Tcal	143				

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

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

FORKORTELSER OG TEGN

.	Ingen oplysninger for hånden
—	Intet
0	Størrelse mindre end halvdelen af den benyttede enhed
g	Gram
kg	Kilogram
kg SKÆ	Kilogram stenkulsækvivalent
t	Metrisk ton
t = t	Ton = ton
SKÆ	Stenkulsækvivalent (7 000 cal Bu/g)
dwt	Dead weight ton
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowatt-time
GWh	Gigawatt-time = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawatt-time = 10 ⁹ kWh

cal	Kalorie
kcal	Kilokalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigakalorie = 10 ⁶ cal
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
PCI/Bu	Nedre brændværdi
PCS/Bø	Øvre brændværdi
I, II, III, IV	Kvartalerne betegnes med romertal
*	Se bemærkning f.n. på siden
★	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

INHALTSVERZEICHNIS

<i>Bemerkungen</i>	<i>Seite II</i>
<i>Bilanzschema und Übersicht über die Produkte</i>	<i>Seite VIII</i>
<i>Nomenklatur der energetischen Produkte</i>	<i>Seite IX</i>
<i>Umrechnungsfaktoren</i>	<i>Seite X</i>
<i>Abkürzungen und Zeichen</i>	<i>Seite X</i>

<i>Seite</i>	
KAPITEL: ENERGIE INSGESAMT	
2	Charakteristische Angaben
4	Zusammengefaßte Energiebilanz
8	Energetische Versorgung nach Erzeugnissen

KAPITEL: FESTE BRENNSTOFFE

Steinkohle	
21	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten
26	Förderung
28	Förderung nach Kohlenarten
29	Bestände
30	Angelegte Arbeiter und Angestellte
31	Bezüge — Einfuhr
33	Inlandslieferungen
Steinkohlenbriketts	
35	Bilanzen
Koks	
38	Bilanzen
42	Steinkohlenkoks — Aufkommen
43	Steinkohlenkoks — Inlandslieferungen
Braunkohle und Derivate	
44	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten
46	Braunkohlenbrikettbilanz
47	Förderung — Verbrauch
48	Torf- und Torfbrikettbilanz

KAPITEL: ERDÖL

Rohöl	
51	Bilanzen
56	Einfuhr
60	Förderung Rohölverarbeitung in den Raffinerien Eigenverbrauch der Raffinerien

<i>Seite</i>	
Mineralölprodukte	
61	Bilanzen aller Produkte
66	Struktur der Erzeugung
69	Außenhandel
70	Inlandslieferungen

KAPITEL: GAS

Naturgas	
75	Bilanzen
79	Aufkommen
80	Verbrauch
Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas	
81	Bilanzen
86	Erzeugung
Flüssiggas	
87	Aufkommen — Verbrauch

KAPITEL: ELEKTRIZITÄT

91	Bilanzen
96	Erzeugung
98	Außenhandel
99	Verbrauch
100	Brennstoffverbrauch in Wärmekraftwerken der öffentlichen Versorgung

BEMERKUNGEN

Das Bulletin „Energiestatistik“ liefert einerseits die Vierteljahresangaben der „Zusammengefaßten Energiebilanz“ für die wichtigen Posten bezüglich der Energieversorgung der Gemeinschaft und jedes Mitgliedslandes sowie andererseits, für jeden Energieträger, die Vierteljahresbilanz und die hauptsächlichsten verfügbaren Monatsreihen. Die jüngsten Jahresangaben werden verwandt und auf den neuesten Stand gebracht sowohl für die Bilanzen als auch für die verschiedenen aufgeführten Reihen.

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

- Das Hoheitsgebiet jedes Landes entspricht den gegenwärtigen Grenzen des Mutterlandes; in den Angaben über die Bundesrepublik Deutschland ist West-Berlin stets eingeschlossen.
- Die Summe der monatlichen und vierteljährlichen Zahlen entspricht unter Umständen nicht genau den Jahresangaben, und zwar aus verschiedenen Gründen: Abrundung der Zahlen; nur bei den Jahresangaben vorgenommene Berichtigungen; Schätzungen des SAEG bei einigen monatlichen und vierteljährlichen Angaben, die nur auf Jahresbasis verfügbar sind. Ebenso entspricht bei einigen Posten der Zusammengefaßten Energiebilanz nach Erzeugnissen die Summe der Zeilen nicht den Gesamtangaben, da mengenmäßig unbedeutende Erzeugnisse nicht aufgeführt sind.
- Die Angaben der jeweils letzten Zeitabschnitte sind vorläufig und können Änderungen unterliegen.
- Die Angaben über den Pro-Kopf-Verbrauch sind auf der Basis der jeweiligen Wohnbevölkerung mit dem Stand Mitte des Jahres ermittelt worden.
- Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben für feste Brennstoffe, Naturgas, Kokereigas, Hochofen- und Ortsgas sowie für elektrische Energie nicht auf Kalendermonate, sondern auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate eines jeden Trimesters, fünf für den dritten).

BEMERKUNGEN ZU DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

Die Zusammengefaßte Energiebilanz ist aufgrund eines vom SAEG 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 Jahresbilanzen 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 7 Gcal.
- Die Koeffizienten für die Umrechnung der Einheiten der einzelnen Energieträgerbilanzen in t SKE sind auf der letzten Seite dieser Bemerkungen aufgeführt.
- Das angewandte Bilanzschema sowie ein Verzeichnis der in der „Zusammengefaßten Energiebilanz“ enthaltenen Energieträger stehen auch am Ende der Bemerkungen.

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

- Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern** (Steinkohle, Braunkohle, Torf für Irland, Rohöl, Naturgas, elektrische Primärenergie). Diese Produktion bezieht sich auf die geförderten oder erzeugten Brennstoffmengen, ermittelt nach Eliminierung der darin enthaltenen unverwertbaren Stoffe, und umfaßt 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, Umladungen, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmen auch die Lieferungen an ein Gemeinschaftsland nicht genau mit den Bezügen dieses Landes überein (Zeilen 8 und 3). Dieser Unterschied wird in der Gemeinschaftsbilanz bei Bruttoverbrauch berücksichtigt.
- Zeile 10. Bruttoverbrauch** (5 + 6 + 7 — 8 — 9). Der Bruttoverbrauch entspricht der 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 Flaggen gelieferten Mengen.
- Zeile 12. Brutto-Inlandsverbrauch** (10 — 11). Der Brutto-Inlandsverbrauch ist der Schlüsselposten der Bilanz. Er entspricht für den betreffenden Zeitraum und bei dem entsprechenden Stand der Umwandlungsverfahren derjenigen Primärenergie, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedsland zur Verfügung stehen muß, um ihren bzw. seinen Inlandsbedarf zu decken. Der Brutto-Inlandsverbrauch läßt sich auf zweierlei Weise ermitteln: durch Abzug der Bunker vom Bruttoverbrauch oder aber durch Zusammenrechnung des Verbrauchs, der Netzverluste, der statistischen Differenzen sowie des Unterschieds zwischen Umwandlung und Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Dieser Unterschied entspricht den Verlusten durch Ausströmen, Ablassen usw. während der Umwandlung, aber auch der Erzeugung nichtenergetischer abgeleiteter Produkte (Benzole, Phenole, Kresole, Naphtaline, Teer usw.) bei der Umwandlung in Kokereien und Gaswerken. Dagegen sind Schmiermittel, Bitumen und andere nicht zur energetischen Verwendung bestimmte Mineralölprodukte, 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 Mineralölzeugnisse, 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 diejenigen aller Mineralölprodukte einschließlich der Mengen, die für nichtenergetische Zwecke verwandt werden. Sie umfaßt ferner die Wärmeerzeugung entsprechend den nur bei der kombinierten Erzeugung von elektrischer Energie und Wärme anfallenden Wärmelieferungen (Dampf und Warmwasser der herkömmlichen öffentlichen Wärmekraftwerke).
- Zeile 14. Verbrauch des Sektors Energie.** Die in dieser Zeile vermerkten Angaben stellen den Verbrauch von Energieträgern dar, die von Erzeugern und Umwandlungsbetrieben für den Betrieb ihrer Anlagen verwendet werden. Außerdem ist der Verbrauch der Zwischenverdichter- sowie Pumpstationen eingeschlossen.
- Zeile 15. Netzverluste.** Diese Zeile betrifft nur die Gas- und Elektrizitätsbilanz und umfaßt die Energieverluste bei Transport und Verteilung.
- Zeile 16. Nichtenergetischer Endverbrauch.** Diese Zeile erscheint nur in den Bilanzen für Rohöl, nichtgasförmige Mineralölprodukte und in den Gasbilanzen.
- Zeile 17. Energetischer Endverbrauch.** Die Angaben umfassen den energetischen Verbrauch sämtlicher Sektoren, mit Ausnahme der Mengen, 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 Kokeinsatz 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 Mineralölzeugnissen 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.
- (172) **Verkehr.** Diese Rubrik umfaßt den Eisenbahn-, Straßen- und Luftverkehr sowie die Binnenschifffahrt. Darin aufgeführt sind ferner die elektrifizierten städtischen Verkehrsmittel, die kleine Küstenschifffahrt sowie die Lieferungen für den Bedarf des nationalen und internationalen Luftverkehrs. Die in den Kraftwerken der Eigenerzeuger (Eisenbahnen) umgewandelten Mengen sind jedoch in diesen Angaben nicht enthalten.
- (1722) **Straßenverkehr.** In dieser Rubrik ist jeweils gesondert der Verbrauch des Verkehrs von leichten Wagen, Lastkraftwagen und Autobussen auf der Straße ausgewiesen, auch wenn diese Fahrzeuge Eigentum von Eisenbahngesellschaften sind. Der Treibstoffverbrauch landwirtschaftlicher Maschinen fällt jedoch unter den Verbrauch der Landwirtschaft in Spalte 173.
- (173) **Haushaltungen, Kleingewerbe, Landwirtschaft usw. ...** Die Rubrik umfaßt in der Hauptsache die Lieferungen an Haushaltungen, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft und Dienstleistungsbetriebe.
- (179) **Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt.** Die Lieferungen von festen Brennstoffen an die in Deutschland stationierten alliierten Streitkräfte sind unter dieser Rubrik aufgeführt. Nach Möglichkeit wird auch der Verbrauch an Erdölzeugnissen für militärische Zwecke angegeben.

Steinkohlenbilanz

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

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

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Die Primärenergieproduktion wird als Nettoförderung in den 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.

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

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

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

Übrige statistische Tabellen

- Die Gruppierung der Kohlenarten zu Kohlengruppen, basierend auf dem Gehalt an flüchtigen Bestandteilen, ist im Jahrbuch „Energiestatistik“ 1969 – 1973, Anlage I, (Ausgabe 1974) dargestellt.
- 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.
- Die „Inlandslieferungen an Zechenkraftwerke“ schließen die Lieferungen an die Bergbauverbundkraftwerke in Deutschland ein.

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 Kokeinsatz in der eisenschaffenden Industrie abgezogen.

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.

Bei den Quartalsbilanzen und bei den Jahresbilanzen ab 1975 umfassen die Angaben lediglich den industriell gewonnenen Torf.

KAPITEL MINERALÖL**Rohölbilanz**

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

Zeilen 3 + 4. Gesamteinfuhren (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 diejenigen Mengen, die im Transitwege – insbesondere durch Rohrfernleitungen – das nationale Hoheitsgebiet durchqueren.

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

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

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

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

Die Bilanz umfaßt außerdem: Das in der Raffinerie verarbeitete Rohöl (Zeilen 13 + 14). Es handelt sich um die gesamten Rohölmengen einschließlich der Halbfabrikate, die in den Raffinerien verarbeitet werden (Bruttoeinsatz).

Gesamtverbrauch (Zeilen 13 + 14 + 16 + 17). Diese Zeile enthält die Summe der Umwandlungen, des Eigenverbrauchs der Raffinerien sowie des energetischen und nichtenergetischen Endverbrauchs.

Bilanz aller Mineralölprodukte

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

- Zeile 1.** *Erzeugung von Primärenergieträgern.* Die Primärerzeugung umfaßt die Gewinnung von Naturbenzin (Naturgasolin) und 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 aller Mineralölerzeugnisse in Raffinerien einschließlich der nicht-energetischen Erzeugnisse in der chemischen Industrie oder anderswo. Einbezogen sind ferner die Additive und Produkte, die durch chemische Umwandlung und Destillation von Stein- und Braunkohle anfallen. Dabei sind der Eigenverbrauch der Raffinerien sowie die Raffinerieverluste nicht eingeschlossen.

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

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

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

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

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

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

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

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

Zeile 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.

Die Bilanz gibt u. a. die Gesamtverwendungen an, die sich aus der Summe der Umwandlungen und dem energetischen und nichtenergetischen Endverbrauch ergibt.

Übrige statistische Tabellen

- 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.
- Zur Klassifizierung der Mineralölprodukte vergleiche Anlage II des Jahrbuchs „Energiestatistik“ 1969 — 1973 (Ausgabe 1974).
- 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.

Naturgasbilanz

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

Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern. Es handelt sich hier um die Nettoproduktion. Ausgeschlossen sind die Mengen, die durch Ablassen, 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 Flüssiggas an die Erdgasverteiler in Frankreich 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.

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.

Bilanz für Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas

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

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

Die Erzeugung von Kokereigas umfaßt diejenigen Mengen, die in den Zechenkokereien, Hüttenkokereien sowie in unabhängigen Kokereien durch Verkohlungs- 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 Kokereigasmengen, die in der chemischen Industrie als Ausgangsprodukte verwendet werden.

KAPITEL ELEKTRIZITÄT

Bilanz der elektrischen Energie

Der Umwandlung der elektrischen Energie in t SKE für die globale Energiebilanz wird für alle Zeilen der Bilanz der durchschnittlich spezifische Verbrauch der herkömmlichen Wärmekraftwerke in den einzelnen Gemeinschaftsländern zugrunde gelegt (siehe Seite X). 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 Wärmeenergie und die Erzeugung der Pumpspeicherwerke.

Bei der Erzeugung elektrischer Energie handelt es sich um eine Bruttoerzeugung; sie wird an den Abgangsklemmen der Maschinensätze des Kraftwerks gemessen 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 172. Verkehr. Die hier aufgeführten Mengen beziehen sich auf die Energie, die an die Eisenbahnverkehrsbetriebe und die öffentlichen städtischen Verkehrsbetriebe geliefert werden.

Andere statistische Tabellen

– 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 bestimmten Zeitabschnitts ist die größte Menge elektrische 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 ausgenutzt 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 Arbeitsaufwandes der letzteren.

– Der „Brutto-Inlandsverbrauch“ umfaßt die gesamte elektrische Energie, die im Inland verbraucht wird, gleichviel zu welchem Zweck. Er ist somit gleich der Bruttogesamterzeugung zuzüglich des Nettoaustauschsaldos.

– Der „Arbeitsaufwand der Pumpspeicherwerke“ ist die von den Pumpenmotoren für das Heben des Wassers in die Speicher zur Energieerzeugung aufgewendete elektrische Arbeit.

– Die „Für den inländischen Markt verfügbare Energie“ umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.

– Brennstoffverbrauch in den herkömmlichen, öffentlichen Wärmekraftwerken:

– die Kategorie „Steinkohle“ umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie Schlammkohle und Haldenschutt.

– die Kategorie „nichtgasförmige 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.

– der „Gesamtverbrauch“ umfaßt ebenfalls verschiedene Brennstoffe, wie Müll, Holz, Torf, Teer, Industrieabfälle usw. sowie wiedergewonnenen und zugekauften Dampf.

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 NICHT GASFÖRMIGE MINERALÖLPRODUKTE (*)**

221 **Motorenbenzin**

223 **Petroleum und Flugturbinenkraftstoff**

224 **Rohbenzin**

225 **Dieselmotorkraftstoff und Destillat-Heizöle**

226 **Rückstands-Heizöle**

231 **Spezial- und Testbenzin**

232 **Schmierstoffe**

BILEN-Kennziffern

233 **Bitumen**

234 **Petrolkoks**

238 **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 des Jahrbuchs „Energiestatistik“ 1969 – 1973 (Ausgabe 1974).

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	1973	1974	1975
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	330	329	327
Steinkohlenbriketts	t	1	France	315	314	313
Koks	t	1	Italia	314	315	310
Braunkohle	t SKE	1	Nederland	325	323	322
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgique/België	330	329	329
Rohöl und nichtgasförmige Mineralölprodukte	t	1,43	Luxembourg	468	474	470
Naturgas	Tcal (Ho)	131	United Kingdom	365	360	360
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	Ireland	386	380	380
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Danmark	306	302	300
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 brutto zu erzeugen. Je nach Land und Jahr ist dieser Faktor veränderlich.

ABKÜRZUNGEN UND ZEICHEN

.	Kein Nachweis vorhanden
—	Nichts
0	Weniger als die Hälfte der in den Tabellen verwendeten Einheit
g	Gramm
kg	Kilogramm
t	metrische Tonne
t = t	Tonne = Tonne
SKE	Steinkohleneinheit (7 000 cal Hu/g)
dwt	dead weight ton
m ³	Kubikmeter
kWh	Kilowattstunde
GWh	Gigawattstunde = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattstunde = 10 ⁹ kWh

cal	Kalorie
kcal	Kilokalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigakalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
Hu	unterer Heizwert
Ho	oberer Heizwert
I, II, III, IV	Die Vierteljahre sind mit römischen Ziffern bezeichnet
*	siehe Fußnoten
★	siehe Anmerkungen
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

<i>Remarks</i>	<i>Page</i> II
<i>Framework of balance-sheets and list of products</i>	<i>Page</i> VIII
<i>Nomenclature of energy products</i>	<i>Page</i> IX
<i>Conversion rates</i>	<i>Page</i> X
<i>Abbreviations and signs used</i>	<i>Page</i> X

Page	Page
CHAPTER: OVERALL ENERGY	
2 Characteristic features	
4 Overall energy balance-sheet	
8 Energetical supply by products	
 CHAPTER: SOLID FUELS	
	Petroleum products
	61 Balance-sheets for all petroleum products
	66 Structure of production
	69 Foreign trade
	70 Internal deliveries
	 CHAPTER: GAS
	Natural gas
	75 Balance-sheets
	79 Resources
	80 Consumption
	 Coke oven, blast furnace and town gas
	81 Balance-sheets
	86 Production
	 Liquefied petroleum gases
	87 Resources — Consumption
	 CHAPTER: ELECTRICAL ENERGY
	91 Balance-sheets
	96 Production
	98 Foreign trade
	99 Consumption
	100 Fuel consumption in thermal power stations of the public supply
 CHAPTER: PETROLEUM	
	Crude oil
51 Balance-sheets	
56 Imports	
60 Production	
	Crude oil throughput in the refineries
	Own consumption of the refineries

REMARKS

The bulletin "Energy Statistics" provides quarterly data on the "Overall Energy Balance-sheet", concerning major items of energy supplies and disposals for the whole Community and for each member country; it also gives the quarterly balance-sheets and the main monthly statistical series available for each source energy. The most recent annual data and updated figures are shown for the balance-sheets, as well as for the various statistical series.

GENERAL REMARKS

- The territory of each country is defined by its present metropolitan frontiers; the data for Germany (FR) always include West-Berlin.
- The sum total of the monthly and quarterly figures may not correspond precisely to the annual figures for several reasons owing to their being rounded off and on account of amendments carried out for the annual figures only, and also because of estimates by the SOEC relating to certain monthly and quarterly figures which are available on an annual basis only. 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.
- The figures for the most recent periods are provisional and are subject to modification.
- Figures relating to per-capita consumption are calculated on the basis of the population at the middle of each year.
- The United Kingdom monthly data for solid fuels, natural gas, coke oven gas, blast furnace gas and works gas, as well as those for electrical energy, do not refer to calendar months but to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the two first months of each quarter, 5 for the last month).

REMARKS ON THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET AND THE BALANCE-SHEETS BY SOURCES OF ENERGY

The balance-sheets are drawn up on the basis of a framework of basic conventions and definitions which constitutes a coherent whole, established by the SOEC and the Energy DG 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 tons of coal equivalent (tce); the coal equivalent is defined as having a net calorific value of 7 000 calories per gram. One ton 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 on the last page of these 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 + 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 + 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.
- (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.

CHAPTER SOLID FUELS

Coal balance-sheet

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

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

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

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

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

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

Other statistical tables

- The grouping of coal categories to coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in "Energy Statistics" Yearbook 1969—1973, Annex I (edition 1974).
- 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".
- Inland deliveries to pithead power stations in Germany also include the tonnages delivered to the Bergbauverbundkraftwerke.

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.

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.

All the quarterly balance sheets as well as the annual balance sheet from 1975 include only industrially produced peat.

CHAPTER PETROLEUM

Crude petroleum balance-sheet

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

Lines 3 + 4. Total imports (from the Community and from third-party countries). The imports include all the quantities imported on to 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 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 7. Variations of stocks at the transformers. This line gives the variations 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 the transformations, the own consumption of the refineries, and the final energy and non-energy consumptions.

Balance-sheet of all petroleum products

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

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

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

- destined for treatment on behalf of foreign countries;
- only imported on a temporary basis;
- imported and deposited in uncleared bonded warehouses;
- imported and placed in special warehouses on behalf of foreign countries;
- imported from regions and/or territories overseas under national sovereignty;
- imported from 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 (FR), the quantities exported by West Berlin.

The quantities passing 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 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 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).

The balance-sheet moreover indicates the total of the utilizations representing the sum of the transformation and the final energy and non-energy consumptions.

Other statistical tables

- Net production of the refineries includes production for foreign account but excludes own consumption. Products returned from the petrochemical industry are counted without duplication.
- For the classification of products, see Annex II of the Yearbook "Energy Statistics" 1969 — 1973 (edition 1974).
- 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.

CHAPTER GAS

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 value. 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 LPG to the natural gas distributors in France.
- Lines 3 + 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 + 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.

Other statistical tables

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

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 in stocks.* The variations are the balance of the introductions and removals of quantities of gas in the reservoirs and the transport systems.
- Line 14.* *Energy sector consumption.* 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 of coke-oven gas consumed as raw materials in the chemical industry.

Electrical energy balance-sheet

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 page X). 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 is gross: it is measured at the outlets of the power station groups 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 lignite mines, the gas works, the coke ovens, and the petroleum industry.

Line 15. Network 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 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

- The "production generated" is taken to mean the energy 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.
- The "Gross inland consumption" comprises all electrical energy consumed within the countries, however used. It is equal to the value of the electricity generated 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 inland consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- Consumption of fuels in the conventional power stations of public supply:
 - the "coal" category includes all coal by-products, such as slurry and waste.
 - the "non-gaseous petroleum products" category comprises the consumption of fuel-oil and of gasoil as well as that of light distillates and petrol residuals.
 - the "derived gases" category comprises blast-furnace gas and coking-plant gas as well as refinery gas and liquefied gases.
 - the "total consumption" also covers various fuels such as household wastes, wood, peat, industrial residuals as well as purchased and recovered water vapour.

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE - SHEET

1	Production of primary sources		Final energy consumption:
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	171	"Industry" (except the energy sector)
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	172	Transportation among which: road transportation
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	1722	173 Households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
		179	Other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F.R. Germany)
5	Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)		SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES
6	Variations of stocks at the producers and importers (+: decrease; -: increase) 61 producers 62 importers	61	Variations of stocks at the producers:
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+: decrease; -: increase) 71 transformers 72 final consumers	611	mines
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	613	recovered products and rectification of low-grade coal
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	14	Consumption of the energy sector:
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
10	Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)	142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
11	Bunkers	143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
12	Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10 - 11)	144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derived products</i>	171	"Industry" (except the energy sector)
2	Production of derived products <i>from primary sources</i> <i>from derived products</i>	1710	among which: iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
14	Consumption of the energy sector		ENERGY SOURCES AND DERIVED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET
15	Distribution losses		PRIMARY SOURCES
16	Final non-energy consumption		Coal (BILEN 111)
17	Final energy consumption		Lignite (BILEN 112)
18	Statistical differences		Peat (BILEN 113, Ireland only)
	Transformations:		Crude oil (BILEN 211 + 212)
131	electrical power stations		Primary petroleum products (BILEN 213)
132	patent fuel and briquetting plants		Natural gas (BILEN 311)
133	gas works		Primary LPG (BILEN 212)
134	coke oven plants		Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)
135	blast furnace plants		Primary electrical energy (BILEN 41)
136	refineries		DERIVED PRODUCTS
	Final non-energy consumption:		Patent fuel (BILEN 121)
161	chemical industry		Coke (BILEN 122)
162	other sectors		Brown coal briquettes (BILEN 123 + 124)
			Peat briquettes (BILEN 125, Ireland only)
			Non-gaseous petroleum products (BILEN 22 + 23)
			Derived gases (BILEN 32)
			Coke-oven gas (BILEN 321)
			Blast-furnace gas (BILEN 322)
			Works gas (BILEN 323)
			LPG and refinery gas (BILEN 324 + 325)
			Derived electrical energy (BILEN 42)
			Heat (BILEN 521)
			Gas (BILEN 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).

<p>BILEN Code</p> <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>223 Kerosenes and jet fuels</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>BILEN Code</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>413.1 – 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 of the yearbook "Energy Statistics" 1969 – 1973 (1974 edition).

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	1973	1974	1975
Hard coal	tec/tce	1	Deutschland	330	329	327
Patent fuel	t	1	France	315	314	313
Coke	t	1	Italia	314	315	310
Lignite and peat	tec/tce	1	Nederland	325	323	322
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgique/België	330	329	329
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43	Luxembourg	468	474	470
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	365	360	360
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Ireland	386	380	380
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Danmark	306	302	300
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131				
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)	Tcal (PCI/NCV)	143				
Heat	Tcal	143				

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

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

ABBREVIATIONS AND SYMBOLS

.	no data available
—	nil
0	figure less than half the unit used
g	gram
kg	kilogram
kgce	kilogram of coal equivalent
t	metric ton
t = t	ton for ton
tec	ton of coal equivalent (7 000 cal NCV/g)
dwt	dead weight ton
m ³	cubic metre
kWh	kilowatt hour
GWh	gigawatt hour = 10 ⁶ kWh
TWh	terawatt hour = 10 ⁹ kWh

cal	calorie
kcal	kilocalorie = 10 ³ cal
Gcal	gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	teracalorie = 10 ⁹ kcal
PCI/NCV	net calorific value
PCS/GCV	gross calorific value
I, II, III, IV	quarters are given in Roman numerals
*	see footnotes
★	see remarks
I or —	discontinuity in series
of which	this word indicates the presence of all the subdivisions of the total
among which	this word indicates the presence of certain subdivisions only

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

TABLE DES MATIÈRES

<i>Observations</i>	Page II
<i>Schémas de bilans et liste des produits</i>	Page VIII
<i>Nomenclature des produits énergétiques</i>	Page IX
<i>Facteurs de conversion</i>	Page X
<i>Abréviations et signes employés</i>	Page X

Page

CHAPITRE: ÉNERGIE GLOBALE

2	Données caractéristiques
4	Bilan global de l'énergie
8	Approvisionnement énergétique par produits

CHAPITRE: COMBUSTIBLES SOLIDES

Houille

21	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
26	Extraction
28	Production par catégories
29	Stocks
30	Ouvriers et employés inscrits
31	Réceptions — Importations
33	Livraisons intérieures

Agglomérés de houille

35	Bilans
----	--------

Coke

38	Bilans
42	Coke de four — Ressources
43	Coke de four — Livraisons intérieures

Lignite et dérivés

44	Bilans en tonnes d'équivalent charbon
46	Bilans briquettes de lignite
47	Production — Consommation
48	Bilans tourbe et briquettes de tourbe

CHAPITRE: PÉTROLE

Pétrole brut

51	Bilans
56	Importations
60	Production Pétrole brut traité dans les raffineries Consommation propre des raffineries

Page

Produits pétroliers

61	Bilans tous produits
66	Structure de la production
69	Commerce extérieur
70	Livraisons intérieures

CHAPITRE: GAZ

Gaz naturel

75	Bilans
79	Ressources
80	Consommation

Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines

81	Bilans
86	Production

Gaz de pétrole liquéfié

87	Ressources — Consommation
----	---------------------------

CHAPITRE: ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

91	Bilans
96	Production
98	Commerce extérieur
99	Consommation
100	Consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics

OBSERVATIONS

Le Bulletin «Statistique de l'Énergie» fournit: d'une part, les données trimestrielles du «Bilan global de l'Énergie» concernant les postes importants de l'approvisionnement énergétique de la Communauté et de chaque pays membre; d'autre part, pour chaque source d'énergie, le bilan trimestriel et les principales séries mensuelles disponibles. Les plus récentes données annuelles sont reprises et mises à jour à la fois pour les bilans et pour les diverses séries fournies.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

- Le territoire de chaque pays est défini par ses frontières métropolitaines actuelles; les données relatives à la RF d'Allemagne incluent toujours Berlin-Ouest.
- La somme des chiffres mensuels et trimestriels peut ne pas correspondre exactement aux données annuelles pour diverses raisons: arrondissement des chiffres; révisions apportées aux seules données annuelles; estimations de l'OSCE relatives à certaines données mensuelles et trimestrielles qui ne sont disponibles que sur une base annuelle. De même, pour certains postes du bilan global de l'énergie par produits, l'addition des lignes ne correspond pas au total indiqué en raison du fait que les produits dont les quantités sont négligeables n'ont pas été indiqués.
- Les données des dernières périodes sont provisoires et susceptibles de modifications.
- Les données par habitant ont été calculées par référence à la population présente au milieu de l'année.
- Pour le Royaume-Uni, les données mensuelles relatives aux combustibles solides, au gaz naturel, aux gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines ainsi qu'à l'énergie électrique ne se réfèrent pas à des mois calendaires, mais à des mois de 4 ou de 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 pour le troisième).

OBSERVATIONS SUR LE 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'OSCE et la D. G. Énergie, et appliqué de manière uniforme à la Communauté aussi bien qu'à chacun des pays. De ce fait, les bilans annuels 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 7 000 calories par gramme. 1 tonne équivalent charbon correspond à 7 Gcal.
- Les taux utilisés pour convertir les unités des bilans de chaque source d'énergie en tonnes d'équivalent charbon sont indiqués à la dernière page des présentes 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 + 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 + 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 de 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.

(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).

(1722) **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.

CHAPITRE COMBUSTIBLES SOLIDES

Bilan Houille

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

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

Ligne 1. Production de sources primaires. La production primaire est définie comme étant la production nette à la mine, c'est-à-dire après élimination des déchets de la production brute (charbon remonté à la surface) au moyen des opérations de criblage et de lavage. En règle générale, elle comprend la production de bas-produits (poussières, mixtes, schlamms). Les produits de récupération ne figurent pas dans la « production » mais dans les « variations des stocks chez les producteurs » en tant que déstockage.

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

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

Autres tableaux statistiques

- Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe I de l'annuaire « Statistique de l'Énergie » 1969—1973 (édition 1974).
- 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 ».
- Les livraisons intérieures aux centrales minières allemandes comprennent également les tonnages livrés aux Bergbauverbundkraftwerke.

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.

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.

Tous les bilans trimestriels, ainsi que les bilans annuels à partir de 1975, ne comprennent que la tourbe produite industriellement.

CHAPITRE PÉTROLE

Bilan Pétrole brut

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

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

- qui sont destinées au traitement à façon pour compte étranger;
- qui ne sont importées qu'à titre temporaire;
- qui sont importées et mises en entrepôts hors douane;
- qui sont importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger;

- qui sont importées en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale ;
- qui sont importées en provenance de 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 Énergie. 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.

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

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

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

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

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

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

Le bilan indique en outre le total des utilisations qui représente la somme des transformations et des consommations finales énergétiques et non énergétiques.

Autres tableaux statistiques

- La production en raffineries est une production nette; elle comprend la production pour compte étranger mais exclut la consommation propre en raffineries. Elle tient compte des restitutions de la pétrochimie sans double emploi.
- Pour la définition des produits pétroliers, voir Annexe II de l'annuaire « Statistique de l'Énergie » 1969—1973 (édition 1974).
- 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.

CHAPITRE GAZ

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 GPL aux distributeurs de gaz naturel en France.

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, 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 + 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 Énergie. 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.

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.

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 en 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 Énergie.* 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 de gaz de cokeries consommées comme produits de base dans l'industrie chimique.

CHAPITRE ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Bilan Énergie 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 page X). 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 est brute: elle est mesurée à la sortie des groupes des centrales 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 Énergie. 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 172. Transports. Les quantités représentent l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et de transports urbains assurant un service public.

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 productivité » d'un équipement hydraulique pendant une période déterminée est le rapport entre la productivité de cet équipement relative à la période considérée et sa productivité moyenne relative à la fraction de l'année calendaire constituée par cette même période. La productivité d'un équipement pendant une période déterminée est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de la période lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. La productivité 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.
- 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.
- Consommation de combustibles dans les centrales thermiques classiques des services publics:
 - la catégorie « houille » comprend, outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les terrils;
 - la catégorie « produits pétroliers non gazeux » 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 « consommation totale » inclut également les 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.

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).

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

(*) Le contenu de ces rubriques figure dans l'annexe II de l'annuaire: « Statistiques de l'Énergie » 1969 — 1973 (édition 1974).

FACTEURS DE CONVERSION EN tec (7 000 cal PCI/g)

Conversion en tec des combustibles solides, liquides et gazeux			Conversion en tec de l'énergie électrique: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec			
Sources d'énergie	Unités des bilans par sources	Facteur de conversion	Pays	1973	1974	1975
Houille	tec	1	Deutschland	330	329	327
Agglomérés de houille	t	1	France	315	314	313
Coke	t	1	Italia	314	315	310
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	325	323	322
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	330	329	329
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43	Luxembourg	468	474	470
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	365	360	360
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	Ireland	386	380	380
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Danmark	306	302	300
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131				
Autres combustibles (bois, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)	Tcal (PCI)	143				
Chaleur	Tcal	143				

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

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

ABRÉVIATIONS ET SIGNES EMPLOYÉS

.	Donnée non disponible	cal	Calorie
—	Néant	kcal	Kilocalorie = 10 ³ cal
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée	Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
g	Gramme	Tcal	Téracalorie = 10 ⁹ kcal
kg	Kilogramme	PCI	Pouvoir calorifique inférieur
kg ec	Kilogramme équivalent charbon	PCS	Pouvoir calorifique supérieur
t	Tonne métrique	I, II, III, IV	Les trimestres sont indiqués en chiffres romains
t = t	Tonne pour tonne	*	Voir notes en bas de page
tec	Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI/g)	★	Voir observations
dwt	Tonne de port en lourd (dead weight ton)	I ou —	Rupture de série
m ³	Mètre cube	soit	Le mot «soit» signale la présence de toutes les subdivisions du total
kWh	Kilowattheure	dont	Le mot «dont» indique la présence de certaines subdivisions
GWh	Gigawattheure = 10 ⁶ kWh		
TWh	Térawattheure = 10 ⁹ kWh		

INDICE

<i>Osservazioni</i>	<i>Pag.</i> II
<i>Schema di bilancio e liste dei prodotti</i>	<i>Pag.</i> VIII
<i>Nomenclature dei prodotti energetici</i>	<i>Pag.</i> IX
<i>Coefficienti di conversione</i>	<i>Pag.</i> X
<i>Abbreviazioni e segni convenzionali</i>	<i>Pag.</i> X

<p>Pag.</p> <p>CAPITOLO: ENERGIA GLOBALE</p> <p>2 Dati caratteristici</p> <p>4 Bilancio globale dell'energia</p> <p>8 Approvvigionamento energetico per prodotti</p> <p>CAPITOLO: COMBUSTIBILI SOLIDI</p> <p style="padding-left: 20px;">Carbon fossile</p> <p>21 Bilanci in tonnellate di equivalente carbone</p> <p>26 Produzione</p> <p>28 Produzione per categoria</p> <p>29 Scorte</p> <p>30 Operai e impiegati iscritti</p> <p>31 Arrivi — Importazioni</p> <p>33 Forniture al consumo interno</p> <p style="padding-left: 20px;">Agglomerati di carbon fossile</p> <p>35 Bilanci</p> <p style="padding-left: 20px;">Coke</p> <p>38 Bilanci</p> <p>42 Coke da cokeria — Risorse</p> <p>43 Coke da cokeria — Forniture al consumo interno</p> <p style="padding-left: 20px;">Lignite e derivati</p> <p>44 Bilancio in tonnellate di equivalente carbone</p> <p>46 Bilancio mattonelle di lignite</p> <p>47 Produzione — Consumo</p> <p>48 Bilanci torba e mattonelle di torba</p> <p>CAPITOLO: PETROLIO</p> <p style="padding-left: 20px;">Petrolio greggio</p> <p>51 Bilanci</p> <p>56 Importazioni</p> <p>60 Produzione Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie Consumo proprio nelle raffinerie</p>	<p>Pag.</p> <p style="padding-left: 20px;">Prodotti petroliferi</p> <p>61 Bilanci tutti prodotti</p> <p>66 Struttura della produzione</p> <p>69 Commercio estero</p> <p>70 Forniture al consumo interno</p> <p>CAPITOLO: GAS</p> <p style="padding-left: 20px;">Gas naturale</p> <p>75 Bilanci</p> <p>79 Risorse</p> <p>80 Consumo</p> <p style="padding-left: 20px;">Gas di cokerie, di altiforni e di officine</p> <p>81 Bilanci</p> <p>86 Produzione</p> <p style="padding-left: 20px;">Gas di petrolio liquefatti</p> <p>87 Risorse — Consumo</p> <p>CAPITOLO: ENERGIA ELETTRICA</p> <p>91 Bilanci</p> <p>96 Produzione</p> <p>98 Commercio estero</p> <p>99 Consumo</p> <p>100 Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica</p>
--	--

Il Bollettino «Statistiche dell'Energia» contiene: da un lato i dati trimestrali del «Bilancio globale dell'Energia» relativi alle voci più importanti dell'approvvigionamento energetico per la Comunità e per i singoli paesi membri; dall'altro riporta, per ciascuna fonte di energia, il bilancio trimestrale e le principali serie mensili disponibili. I dati annuali più recenti sono riportati e aggiornati sia per le serie annuali sia per i bilanci.

OSSERVAZIONI GENERALI

- Il territorio di ogni paese è definito dalle sue attuali frontiere metropolitane; i dati della Repubblica federale di Germania comprendono sempre il territorio di Berlino-Ovest.
- La somma dei dati mensili e trimestrali può non corrispondere esattamente ai dati annuali, per vari motivi: arrotondamenti; revisione dei soli dati annuali; stime, fatte dall'I.S.C.E., di taluni dati mensili e trimestrali disponibili soltanto su base annuale. 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 relativi agli ultimi periodi sono provvisori e possono essere modificati.
- I dati per abitante si riferiscono alla popolazione presente a metà anno.
- Per il Regno Unito, i dati mensili relativi ai combustibili solidi, al gas naturale, ai gas di cokerie, di altiforni e di officine come pure all'energia elettrica non si riferiscono ai mesi del calendario ma a mesi costituiti da 4 o 5 settimane (4 settimane per i primi due mesi del trimestre, 5 per il terzo).

OSSERVAZIONI SUL 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'I.S.C.E. e dalla Direzione generale «Energia» ed applicato uniformemente sia alla Comunità sia ai singoli paesi. Pertanto, i bilanci annuali possono differire da quelli elaborati da istituti nazionali.

- 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 all'ultima pagina delle presenti osservazioni.
- Lo schema di bilancio adottato dall'I.S.C.E. e l'elenco delle fonti di energia incluse 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 termo-elettriche.
- 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 sopprimere 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 sopprimere 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 dell'energia. 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.
- (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.

Bilancio Carbon fossile

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

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

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

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

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

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

Altre tabelle statistiche

- Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile in base al contenuto di materie volatili figura nell'appendice I dell'annuario «Statistiche dell'Energia» 1969 — 1973 (edizione 1974).
- 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».
- Nelle forniture alle centrali elettriche minerarie sono inclusi anche i quantitativi consegnati alle Bergbauverbundkraftwerke.

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 reinformati.

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.

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).

Tutti i bilanci trimestrali e, a decorrere dal 1975, quelli annuali comprendono solamente la torba prodotta industrialmente.

CAPITOLO PETROLIO

Bilancio Petrolio greggio

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

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

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

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 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 tutti i prodotti petroliferi, 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 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.).

Il bilancio indica inoltre il totale delle utilizzazioni che rappresenta la somma delle trasformazioni e del consumo finale energetico e non energetico.

- La produzione è netta nelle raffinerie e comprende la produzione per conto estero ma esclude il consumo per impianto. Essa tiene conto delle restituzioni della petrolchimica, escludendo ogni doppione.
- Per le definizioni dei prodotti petroliferi, vedi appendice II dell'Annuario Statistiche dell'Energia 1969—1973 (edizione 1974).
- 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.

CAPITOLO GAS

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 GPL ai distributori di gas naturale in Francia.
- Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità e 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.

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.

Bilancio Gas di cokeria, d'altoforno e di officina

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'altoforno 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'altoforno 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'altoforno 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'officina 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'altoforno 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 indicare a parte, le variazioni delle scorte nelle arterie di trasporto (riga 6).
- Riga 16. Consumo finale non energetico.* Si tratta dei quantitativi di gas di cokeria consumati come prodotto di base nell'industria chimica.

Bilancio Energia elettrica

La conversione dell'energia elettrica in tec per il bilancio globale dell'energia viene effettuata per tutte le rubriche del bilancio in base al consumo specifico medio delle centrali termoelettriche tradizionali nei singoli paesi della Comunità (vedi pag. X). 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 è lorda: viene misurata all'uscita dei gruppi delle centrali, cosicché comprende 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 alimentazioni 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 far salire l'acqua nei serbatoi e 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 172. Trasporti. Si tratta dell'energia fornita alle imprese di trasporti ferroviari ed urbani, che costituiscono un servizio pubblico.

Altre tabelle statistiche

- Per produzione lorda si intende la produzione di energia elettrica misurata ai morsetti dei generatori elettrici dell'impianto e comprendente quindi la produzione assorbita dai servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.
- Per produzione netta si intende la produzione di energia elettrica misurata all'uscita dell'impianto, cioè quella risultante dalla differenza tra la produzione lorda dell'impianto e la produzione assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali.
- Il «coefficiente di producibilità» di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è il rapporto tra la producibilità di tale impianto nel periodo considerato e la sua producibilità media nella frazione di anno civile che detto periodo costituisce. La producibilità di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è la quantità massima di energia elettrica che tale impianto potrebbe produrre o immagazzinare in base agli apporti d'acqua del periodo considerato, presupponendo un funzionamento continuo di tutti gli impianti, l'utilizzazione massima degli apporti d'acqua e il consumo di tutta l'energia producibile. La producibilità media è calcolata in base al maggior numero possibile di anni. L'impianto considerato è quello esistente al 1° gennaio dell'anno in corso.
- La produzione idroelettrica comprende l'energia prodotta da tutte le centrali idroelettriche ivi comprese le centrali di pompaggio, senza dedurre l'energia assorbita da quest'ultime.
- 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.
- Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche tradizionali della distribuzione pubblica:
 - la categoria «carbone» comprende, oltre il carbone, tutti i prodotti delle miniere di carbone, come i fanghi di laverie e le discariche di miniere;
 - la categoria «prodotti petroliferi non gassosi» 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;
 - il consumo totale comprende ugualmente i combustibili vari come le immondizie, la legna, la torba, il catrame, i residui industriali ed il vapore acquistato e ricuperato.

SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

1	Produzione di fonti primarie		
3a	Arrivi da EUR-6 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	171	settore «Industria» (escluso settore «Energia»)
3b	Arrivi dai nuovi paesi membri <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	172	settore « Trasporti » di cui: trasporti stradali
4	Importazioni dai paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	1722	173 settore « Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi »
5	Risorse di fonti primarie e equivalenti (1 + 3a + 3b + 4)	179	altri settori non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in Germania (R.f.))
6	Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori (+: prelevamenti dalle scorte; -: costituzione delle scorte) 61 produttori 62 importatori	61	RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA
7	Variazioni delle scorte presso i trasformatori e i consumatori (+: prelevamenti dalle scorte; -: costituzione delle scorte) 71 trasformatori 72 consumatori finali	611	Variazioni delle scorte presso i produttori:
8a	Forniture a EUR-6 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	613	613 miniere prodotti di ricupero e rettifiche per bassi prodotti
8b	Forniture ai nuovi paesi membri <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	14	Consumo del settore « Energia »:
9	Esportazioni verso i paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	141	141 centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161)
10	Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)	142	142 miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
11	Bunkeraggi	143	143 cokerie e officine del gas (NACE 12 + 162)
12	Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10 - 11)	144	144 estrazione di petrolio e di gas naturale e raffinazione del petrolio (NACE 13 + 14)
13	Trasformazioni <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	171	171 settore «Industria» (escluso settore «Energia»)
2	Produzione di prodotti derivati <i>a partire da fonti primarie</i> <i>a partire da fonti derivate</i>	1710	di cui: siderurgia (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
14	Consumo del settore « Energia »		FONTI ENERGETICHE E PRODOTTI DERIVATI INCLUSI NEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
15	Perdite sulle reti		FONTI PRIMARIE
16	Consumo finale non energetico		Carbon fossile (BILEN 111)
17	Consumo finale energetico		Lignite (BILEN 112)
18	Differenza statistica		Torba (BILEN 113, solamente Irlanda)
	Trasformazioni :		Petrolio greggio (BILEN 211 + 212)
131	centrali elettriche		Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)
132	fabbriche di agglomerati e di mattonelle		Gas naturale (BILEN 311)
133	officine del gas		GPL primari (BILEN 312)
134	cokerie		Altri combustibili (legna, torba, immondizie, vapore acquistato e recuperato, catrame ecc.)
135	altiforni		PRODOTTI DERIVATI
136	raffinerie di petrolio		Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)
	Consumo finale non energetico :		Coke (BILEN 122)
161	industria chimica		Mattonelle di lignite (BILEN 123 + 124)
162	altri settori		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

223 Petrolio e carboturbo

224 Nafta

225 Gasolio

226 Olio combustibile

231 Benzina solvente e acquaragia minerale

232 Lubrificanti

Codice BILEN

233 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 dell'annuario « Statistiche dell'Energia ».

COEFFICIENTI DI CONVERSIONE IN tec (7.000 cal PCI/g)

Conversione in tec dei combustibili solidi, liquidi e gassosi			Conversione in tec dell'energia elettrica: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec			
Fonti di energia	Unità dei bilanci per fonte	Coefficienti di conversione	Paese	1973	1974	1975
Carbon fossile	tec	1	Deutschland	330	329	327
Agglomerati di carbon fossile	t	1	France	315	314	313
Coke	t	1	Italia	314	315	310
Lignite e torba	tec	1	Nederland	325	323	322
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgique/België	330	329	329
Petrolio greggio e prodotti petroliferi non gassosi	t	1,43	Luxembourg	468	474	470
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	365	360	360
Gas di officine e cokerie	Tcal (PCS)	131	Ireland	386	380	380
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Danmark	306	302	300
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	Dato inferiore alla metà dell'unità indicata
g	Grammo
kg	Chilogrammo
kg ec	Chilogrammo di equivalente carbone
t	Tonnellata metrica
t = t	Tonnellata per tonnellata
tec	Tonnellata di equivalente carbone (7 000 cal PCI/g)
dwt	Tonnellata di portata lorda (dead weight ton)
m ³	Metro cubo
kWh	Chilowattora
GWh	Gigawattora = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattora = 10 ⁹ kWh

cal	Caloria
kcal	Chilocaloria = 10 ³ cal
Gcal	Gigacaloria = 10 ⁶ kcal
Tcal	Teracaloria = 10 ⁹ kcal
PCI	Potere calorifico inferiore
PCS	Potere calorifico superiore
I, II, III, IV	I trimestri sono indicati in cifre romane
*	Vedere note a piè di pagina
★	Vedere osservazioni
I o —	Rotture di serie
ossia	L'espressione « ossia » indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale
di cui	La formulazione « di cui » indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni

<p>Bladz.</p> <p>HOOFDSTUK: ENERGIE GLOBAAL</p> <p>2 Karakteristieke gegevens</p> <p>4 Globale energiebalans</p> <p>8 Energetische bevoorrading naar producten</p> <p>HOOFDSTUK: VASTE BRANDSTOFFEN</p> <p>Steenkool</p> <p>21 Balansen in tonnen ske</p> <p>26 Produktie</p> <p>28 Produktie naar groepen</p> <p>29 Voorraden</p> <p>30 Effectieve sterkte van arbeiders en beambten</p> <p>31 Aanvoer — Invoer</p> <p>33 Binnenlandse leveringen</p> <p>Steenkoolbriketten</p> <p>35 Balansen</p> <p>Cokes</p> <p>38 Balansen</p> <p>42 Cokesovencokes — Beschikbare hoeveelheden</p> <p>43 Cokesovencokes — Binnenlandse leveringen</p> <p>Bruinkool en afgeleide producten</p> <p>44 Balansen in tonnen ske</p> <p>46 Bruinkoolbrikettenbalans</p> <p>47 Produktie — Verbruik</p> <p>48 Turf- en turfbrikettenbalans</p> <p>HOOFDSTUK: AARDOLIE</p> <p>Ruwe aardolie</p> <p>51 Balansen</p> <p>55 Invoer</p> <p>60 Produktie</p> <p> Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen</p> <p> Eigenverbruik in de raffinaderijen</p>	<p>Bladz.</p> <p>Aardolieproducten</p> <p>81 Balansen van alle aardolieproducten</p> <p>86 Structuur van de produktie</p> <p>69 Buitenlandse handel</p> <p>70 Binnenlandse leveringen</p> <p>HOOFDSTUK: GAS</p> <p>Natuurlijk gas</p> <p>75 Balansen</p> <p>79 Beschikbare hoeveelheden</p> <p>80 Verbruik</p> <p>Cokesoven-, hoogovens- en fabrieksgas</p> <p>81 Balansen</p> <p>86 Produktie</p> <p>Vloeibaar petroleumgas</p> <p>87 Beschikbare hoeveelheden — Verbruik</p> <p>HOOFDSTUK: ELEKTRICITEIT</p> <p>91 Balansen</p> <p>96 Produktie</p> <p>99 Buitenlandse handel</p> <p>99 Verbruik</p> <p>100 Brandstofverbruik in de thermische centrales van de openbare bedrijven</p>
--	---

Het Bulletin „Energigestatistiek“ verschaft: enerzijds de kwartaalgegevens van de „Globale energiebalans“ betreffende de belangrijke posten van de energievoorziening van de Gemeenschap en van de Lid-Staten; anderzijds voor iedere energiebron de kwartaalbalans en de voornaamste beschikbare maandreksen. De meest recente jaarlijkse gegevens worden opnieuw opgenomen en bijgewerkt, zowel voor de balansen als voor de verschillende reeksen.

ALGEMENE OPMERKINGEN

- Hét grondgebied van iedere Lid-Staat wordt bepaald door de huidige grenzen van het moederland; de gegevens voor Duitsland gelden steeds met inbegrip van West-Berlijn.
- Het kan voorkomen dat de som van de maand- of kwartaalcijfers niet nauwkeurig overeenstemt met de jaargegevens en wel om verschillende redenen: afronding van de cijfers; herzieningen welke alleen in de jaargegevens zijn aangebracht; ramingen van het BSEG met betrekking tot bepaalde maand- of kwartaalgegevens welke slechts op jaarbasis beschikbaar zijn. 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 over de meest recente perioden zijn van voorlopige aard; hierin kunnen nog wijzigingen worden aangebracht.
- De gegevens per inwoner zijn berekend op basis van de bevolking in het midden van het jaar.
- Voor het Verenigd Koninkrijk hebben de maandelijkse gegevens voor vaste brandstoffen, natuurlijk gas, cokesoven-, hoogoven- en fabrieksgas alsmede voor elektrische energie geen betrekking op kalendermaanden doch op tijdvakken van 4 of 5 weken (4 weken voor de eerste 2 maanden van elk kwartaal en 5 voor de laatste).

OPMERKINGEN BIJ DE 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 BSEG en het D.G. Energie is uitgewerkt en op uniforme wijze voor de Gemeenschap in haar geheel en voor iedere Lid-Staat afzonderlijk wordt toegepast. Dientengevolge kunnen de jaarbalansen 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 (ond.w) 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 op de laatste bladzijde van deze opmerkingen.
- Het balansschema alsmede de lijst van de in de globale balans opgenomen energiedragers zijn ook vermeld aan het einde van de opmerkingen.

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

- Regel 1. Productie van primaire energiedragers** (steenkool, bruinkool, turf voor Ierland, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze productie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze productie 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, enz. worden opgenomen die door de thermische elektrische centrales worden verbruikt.
- Regels 3 + 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens.
- Regel 5. Beschikbare hoeveelheden** (1 + 3 + 4). Deze rubriek is het totaal van de hoeveelheden energiedragers waarover een geografische eenheid beschikt, ongeacht of deze hoeveelheden uit haar eigen productie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs.** Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het minteken (—) betekent een toename van de voorraden, het plus teken (+) een daling.
- Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers.** Deze rubriek betreft op regel 71 de voorraadmutaties voor produkten welke voor omzetting zijn bestemd en op regel 72 de voorraadwijzigingen bij de industriële ondernemingen en de spoorwegen. Het minteken (—) duidt een voorraadstoename aan, het plus teken (+) een voorraadafname.
- Regels 8 + 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens. Voorts stemmen ten gevolge van afwijkingen in de tellingen bij de uitvoer en de invoer (tijdsverschillen, tussenkomst van de handel, bestemmingsverandering, overlading, verschillen in indeling, enz.) de leveringen naar een land van de Gemeenschap niet nauwkeurig met de aanvoer van dit land overeen (regels 8 en 3). Met dit verschil is in de gemeenschapsbalans op het niveau van het brutoverbruik rekening gehouden.
- Regel 10. Brutoverbruik** (5 + 6 + 7 — 8 — 9). Het brutoverbruik geeft de hoeveelheid primaire energie weer waarover een geografische eenheid ter dekking van haar binnenlandse behoeften en van de bunkering moet beschikken. Wat de internationale handel en de voorraadwijzigingen betreft, worden de afgeleide produkten met de primaire produkten gelijkgesteld en eveneens als gelijkwaardige bronnen van primaire energie voor de berekening van het brutoverbruik in aanmerking genomen. Dientengevolge kan, wanneer in een bepaald land de uitvoer van een afgeleid produkt groter is dan de invoer van datzelfde produkt, het brutoverbruik negatief schijnen indien de productie 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, enz. 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, bij chemische bedrijven 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, enz., 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 omzettingsindustriëen 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, enz. die door de thermische centrales worden verbruikt.
- (132) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de productie van steenkool-, bruinkool- 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 de ijzer- en staalondernemingen wordt beschouwd als een omzetting van cokes in gas in deze installaties. Het cokesequivalent van de hoogovengasproductie dient dus op deze regel te worden geboekt. Uiteraard wordt op het cokesverbruik in de ijzer- en staalindustrie een overeenkomstige aftrek toegepast.
- (136) Hoeveelheden die zijn omgezet in de aardolieraffinaderijen.

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

- (161) **Chemische industrie:** op deze regel worden de hoeveelheden vermeld die door de chemische industrie als grondstof worden verbruikt.
- (162) **Overige:** deze gegevens hebben betrekking op het niet-energetisch verbruik van 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.
- (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.

- (1722) **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, enz.** 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.

HOOFDSTUK VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkoolbalans

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

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

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

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

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

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

Overige statistische tabellen

- De onderverdeling van de steenkoolproduktie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is beschreven in het jaarboek „Energiestatistiek“ 1969—1973, bijlage I (uitgave 1974).
- De directe invoer voor de in Duitsland gestationeerde Amerikaanse troepen is inbegrepen in de cijfers van de tabellen „Invoer uit derde landen“ en invoer uit de Verenigde Staten.
- In de „binnenlandse“ leveringen aan de elektrische centrales van de mijnen zijn voor wat betreft Duitsland de leveringen aan de Bergbauverbund-kraftwerke inbegrepen.

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 hoogovengas wordt op deze regel geboekt. Uiteraard wordt het eindverbruik van cokes in de ijzer- en staalindustrie dienovereenkomstig vermindert.

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 ske opgesteld.

In de kwartaalbalansen en sinds 1975 in de jaarbalansen is uitsluitend de industrieel gewonnen turf vermeld.

HOOFDSTUK AARDOLIE

Balans voor ruwe aardolie

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

Regels 3 + 4. Totale invoer uit de Gemeenschap en uit derde landen. Deze invoer omvat alle in het land ingevoerde hoeveelheden, derhalve o.a. 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 gevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit 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 7. *Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën.* Op deze regel worden de wijzigingen in de voorraden ruwe aardolie en tussen producten bij de raffinaderijen vermeld.

Regel 13. *Omzetting.* De op regel 136 „Raffinaderijen“ vermelde hoeveelheden geven de inzet van ruwe aardolie weer, met inachtneming van netto-verwerking van tussenproducten, 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 tussenproducten, die in de raffinaderijen zijn ingezet (bruto-inzet).

Totale aanwendungen (regels 13 + 14 + 16 + 17). Deze regel geeft het totaal van de omgezette hoeveelheden, het eigen verbruik van de raffinaderijen en het energetische en niet-energetische eindverbruik.

Balans voor alle aardolieproducten

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 aardolieproducten. Er worden dezelfde definities gebruikt als bij de balans van de niet-gasvormige aardolieproducten met de volgende uitzonderingen:

Regel 1. *Productie van primaire energie.* De primaire productie omvat natuurbenzine, alsmede alle andere bij de productie, zuivering en stabilisatie van natuurlijk gas verkregen condensaten, indien deze als afgewerkte producten kunnen worden beschouwd.

Regel 2. *Productie van afgeleide producten.* Deze omvat de productie in de raffinaderijen van alle aardolieproducten met inbegrip van de producten die in de chemische of in andere industrieën voor niet-energetische doeleinden worden gebruikt. Ook vallen hieronder de toevoegingen (additives) en de producten 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 aardolieproducten geeft de in het nationale grondgebied ingevoerde hoeveelheden aan en omvat derhalve de hoeveelheden welke:

- bestemd zijn voor raffinage voor buitenlandse rekening;
- slechts tijdelijk worden ingevoerd;
- zijn ingevoerd en in douane-entrepot worden opgenomen;
- in speciale entrepots voor buitenlandse rekening worden ingevoerd;
- uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit worden ingevoerd;
- uit 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 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 als binnenlands verbruik beschouwd).

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

Regel B. *Industrie.* Deze rubriek komt overeen met het totale verbruik van aardolieproducten, 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 aardolieproducten.

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

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

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

De balans geeft bovendien het totaal verbruik aan dat overeenkomt met de som van de omzettingen en het energetisch en niet-energetisch eindverbruik.

Overige statistische tabellen

- In de nettoproductie der raffinaderijen is de productie 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.
- Voor de definitie der aardolieproducten, zie bijlage II van het jaarboek „Energiesatistiek“ 1969—1973 (uitgave 1974).
- De binnenlandse leveringen van aardolieproducten 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.

HOOFDSTUK GAS

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 vloeibaar petroleumgas aan de verdelers van natuurlijk gas in Frankrijk.

Regels 3 + 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 + 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.

Overige statistische tabellen

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

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 mijncokesfabrieken, 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 hoogovensgas dat gebruikt wordt voor de verhitting en de compressie van de drijfwind 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 uit cokes bereid gas.

HOOFDSTUK ELEKTRISCHE ENERGIE

Balans van de elektrische energie

De omrekening van de elektrische energie in tonnen ske voor de globale energiebalans geschiedt voor alle balansregels op basis van het gemiddelde specifieke verbruik van alle conventionele thermische centrales van elk land van de Gemeenschap (zie bladz. X). De omrekeningsfactor komt dus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstof, uitgedrukt in grammes steenkoleneenheden, die ieder jaar nodig is voor de productie van een bruto kWh.

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

Regel 2. Productie van afgeleide producten. De productie van afgeleide elektrische energie heeft betrekking op de conventionele thermische productie en de hydro-elektrische productie afkomstig van de pompcentrales.

De productie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de 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 172. Vervoer. Deze hoeveelheden vertegenwoordigen de energie die geleverd is aan de spoorwegmaatschappijen en de ondernemingen voor openbaar stadsvervoer.

Overige statistische tabellen

- Onder brutoproduktie wordt verstaan de productie 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 productie 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 productie 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.
- 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 productie-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.
- Brandstofverbruik in de thermische centrales van de openbare bedrijven:
 - de categorie „steenkolen“ omvat behalve de steenkool alle produkten van de kolenmijnen, zoals het slik en de „terrilprodukten“.
 - de categorie „gasvrije aardolieprodukten“ omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van lichte distillaten en aardolieresiduen.
 - de categorie „gemaakt gas“ omvat hoogovensgas en cokesovengas, alsook raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas.
 - het totale verbruik omvat eveneens verscheidene brandstoffen zoals huisafval, hout, turf, teer, industrie-afvalstoffen, enz., alsmede gekochte teruggewonnen stoom.

SCHEMA VAN DE ENERGIEBALANS

<p>1 Productie van primaire energiedragers</p> <p>3a Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>4 Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>5 Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs (+: voorraadafname; -: voorraadtoename) 61 producenten 62 importeurs</p> <p>7 Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+: voorraadafname; -: voorraadtoename) 71 omzettende industrieën 72 eindverbruikers</p> <p>8a Leveringen aan EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>9 Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>10 Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</p> <p>11 Zeescheepvaart</p> <p>12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10 - 11)</p> <p>13 Omzetting <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i></p> <p>2 Productie van afgeleide produkten op basis van primaire energiedragers op basis van afgeleide produkten</p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie“</p> <p>15 Verliezen op het verdelingsnet</p> <p>16 Niet-energetisch eindverbruik</p> <p>17 Energetisch eindverbruik</p> <p>18 Statistische afwijking</p> <p>Omzetting:</p> <p>131 elektrische centrales</p> <p>132 briketfabrieken</p> <p>133 gasfabrieken</p> <p>134 cokesfabrieken</p> <p>135 hoogovens</p> <p>136 raffinaderijen</p> <p>Niet-energetisch eindverbruik:</p> <p>161 chemische industrie</p> <p>162 overige takken van industrie</p>	<p>Energetisch eindverbruik:</p> <p>171 sector „Industrie“ (met uitzondering van de sector „Energie“)</p> <p>172 sector „Vervoer“ waaronder: wegvervoer</p> <p>173 sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven“</p> <p>179 overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in Duitsland [BR] gestationeerde geallieerde strijdkrachten)</p> <p>AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER</p> <p>61 Voorraadwijzigingen bij de producenten:</p> <p>611 steenkoolmijnen</p> <p>613 terugwinning en correcties voor ballastkolen</p> <p>14 Verbruik van de sector „Energie“:</p> <p>141 elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161)</p> <p>142 steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11)</p> <p>143 cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162)</p> <p>144 aardolie- en aardgaswinning, aardolieraffinage (NACE 13 + 14)</p> <p>171 sector „Industrie“ (met uitzondering van de sector „Energie“) waaronder:</p> <p>1710 ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p>ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN</p> <p>PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS</p> <p>Steenkool (BILEN 111)</p> <p>Bruinkool (BILEN 112)</p> <p>Turf (BILEN 113, alleen Ierland)</p> <p>Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)</p> <p>Natuurlijk gas (BILEN 311)</p> <p>Primair vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)</p> <p>Overige brandstoffen (hout, turf, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)</p> <p>Primaire elektrische energie (BILEN 41)</p> <p>AFGELEIDE PRODUKTEN</p> <p>Steenkoolbriketten (BILEN 121)</p> <p>Cokes (BILEN 122)</p> <p>Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)</p> <p>Turfbriketten (BILEN 125, alleen Ierland)</p> <p>Niet-gasvormige aardolieprodukten (BILEN 22 + 23)</p> <p>Gemaakt gas (BILEN 32)</p> <p>Cokesovengas (BILEN 321)</p> <p>Hoogovengas (BILEN 322)</p> <p>Fabrieksgas (BILEN 323)</p> <p>Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)</p> <p>Warmte (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32)</p> <p>Elektrische energie (BILEN 41 + 42)</p>
---	--

NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

Deze nomenclatuur wordt door het Bureau voor de Statistiek van de Europese Gemeenschappen gebruikt voor het verzamelen van de basisstatistieken, voor het opstellen van de balansen per energiedrager en voor het samenstellen van de globale energiebalansen. Onder deze nomenclatuur vallen alle energiedragers die aan het economische proces van de landen van de Gemeenschap deelnemen. Zij is opgesteld volgens de „Classificatie voor de opstelling van de energiebalansen“ (BILEN).

Code BILEN	Code BILEN
1 — VASTE BRANDSTOFFEN	
11 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS	233 Bitumen
111 Steenkool	234 Petroleumcokes
111.1 antraciet en magerkolen	238 Andere produkten
2 1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen	
3 3/4 vetkolen en vetkolen	3 — GASVORMIGE BRANDSTOFFEN
4 vlamkolen	31 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
5 teruggewonnen produkten	311 Natuurlijk gas
112 Bruinkool	311.1 natuurlijk gas in gasvormige toestand
112.1 oudere bruinkool	2 natuurlijk gas in vloeibare toestand
2 jongere bruinkool	3 mijngas
3 „Hartbraunkohle“	312 Primair vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuur- lijk gas geproduceerd propaan en butaan)
113 Turf	32 AFGELEIDE PRODUKTEN
12 AFGELEIDE PRODUKTEN	321 Cokesovengas
121 Steenkoolbriketten	322 Hoogovengas
121.1 briketten en eierkolen	323 Fabrieksgas
2 rookloze briketten	324 Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan (*))
122 Steenkoolcokes	325 Raffinaderijgas (*)
122.1 cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)	
2 steenkoolhalfcokes	4 — ELEKTRISCHE ENERGIE
3 gascokes	41 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
123 Bruinkoolbriketten, enz.	411 Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht
123.1 bruinkoolbriketten	412 Geothermische elektriciteit
2 bruinkoolstof	413 Elektriciteit uit kernenergie
3 gedroogde bruinkool	413.1 — van met natuurlijk uranium werkende reactoren
124 Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes	2 — van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
124.1 bruinkoolcokes	3 — van kweekreactoren
2 bruinkoolhalfcokes	42 AFGELEIDE PRODUKTEN
125 Turfbriketten	421 Elektriciteit van pompcentrales
126 Turfcokes	422 Conventionele thermische elektriciteit
2 — VLOEIBARE BRANDSTOFFEN	422.1 — geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkoolprodukten
21 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS	2 — geproduceerd uit jongere bruinkool
211 Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen	3 — geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieprodukten
212 Feedstocks	4 — geproduceerd uit natuurlijk gas
213 Condensaten	5 — geproduceerd uit gemaakt gas
22 + 23 NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUKTEN(*)	9 — geproduceerd uit andere brandstoffen
221 Autobenzine	5 — WARMTE
223 Petroleum en jet fuels	52 AFGELEIDE PRODUKTEN
224 Nafta	521 In de handel gebrachte stoom en warm water geprodu- ceerd in elektrische centrales
225 Gas-dieselolie en lichte stookolie	522 In de handel gebrachte stoom en warm water geprodu- ceerd in warmtecentrales
226 Residuele stookolie	
231 Minerale terpentijn en speciale benzines	
232 Smeeroliën en -vetten	

(*) De inhoud van deze rubrieken vindt men in bijlage II van het jaarboek „Energistatistiek“ 1969 — 1973 (uitgave 1974).

OMREKENINGS-COËFFICIËNTEN IN t ske (7 000 cal ond.w/g)

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in t ske van elektrische energie: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t ske			
Energiedragers	Balansenheden naar energiedragers	Omrekenings-coëfficiënten	Landen	1973	1974	1975
Steenkool	t ske	1	Deutschland	330	328	327
Steenkoolbriketten	t	1	France	315	314	313
Cokes	t	1	Italia	314	312	310
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	325	323	322
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	Belgique/België	330	329	329
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieproducten	t	1,43	Luxembourg	468	474	470
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	United Kingdom	365	360	360
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	Ireland	386	380	380
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Danmark	306	302	300
Vloeibaar petroleumgas en raffina-derijgas	Tcal bov. w.	131				
Andere brandstoffen (hout, huisaf-val, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)	Tcal. ond. 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
g	gram
kg	kilogram
t	metrieke ton
t = t	ton = ton
dwt	dead weight ton
ske	steenkoleneenheid (7 000 cal ond.w/g)
m ³	kubieke meter
kWh	kilowattuur
GWh	gigawattuur = 10 ⁶ kWh
TWh	terawattuur = 10 ⁹ kWh

cal	calorie
kcal	kilocalorie = 10 ³ cal
Gcal	gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	teracalorie = 10 ⁹ kcal
ond.w	calorische onderwaarde
bov.w	calorische bovenwaarde
I, II, III, IV	de kwartalen zijn aangegeven in Romeinse cijfers
*	zie voetnoten
★	zie opmerkingen
I 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

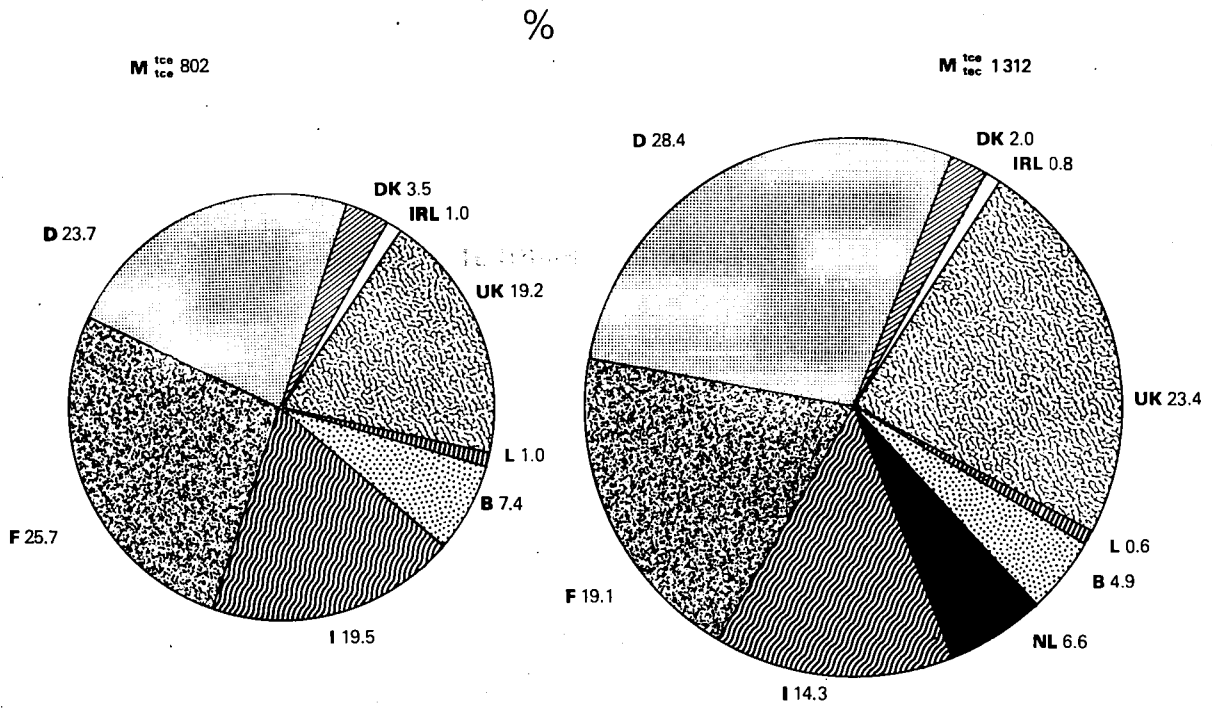
ENERGIA GLOBALE

ENERGIE GLOBAAL

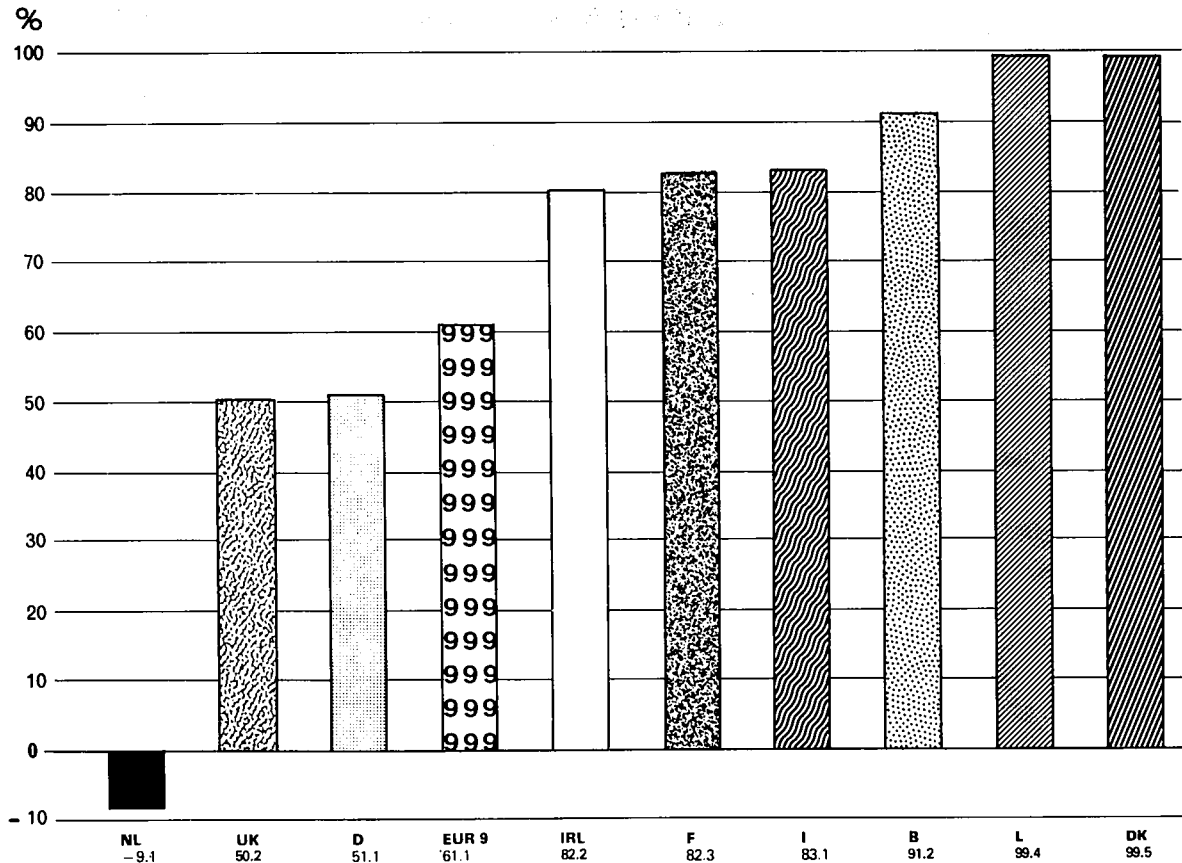
EUR-9 1974

Net import minus bunker
Importations nettes moins soutes

Gross inland consumption
Consommation intérieure brute



Degree of dependence on foreign supply
Degré de dépendance énergétique



CHARAKTERISTISCHE ANGABEN
DER ENERGIEWIRTSCHAFT

DATI CARATTERISTICI
DELL'ECONOMIA DELL'ENERGIA

ENERGY ECONOMICS
CHARACTERISTIC FEATURES

KARAKTERISTIEKE GEGEVENS
VOOR DE ENERGIEHUISHOUDING

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

Energy total 1974 Total énergie

	Mio tce/tec										
Production of primary sources	528,8	172,7	56,8	34,5	96,9	7,4	0,0	156,0	1,8	0,1	Production de sources primaires
Net imports minus bunkers	802,0	190,2	206,0	156,4	- 7,2	59,1	7,8	153,8	8,4	28,0	Importations nettes moins soutes
Gross inland consumption	1 311,8	372,4	250,0	188,1	86,1	64,6	7,9	306,6	10,3	25,6	Consommation intérieure brute
Transformations	1 223,7	304,6	235,7	211,6	109,4	69,6	2,5	263,8	6,8	19,7	Transformations
Final energy consumption	1 072,0	303,7	206,7	152,3	66,9	53,7	7,4	249,7	9,1	22,4	Consommation finale énergétique
%											
Degree of dependence on foreign supply*	61,1	51,1	82,3	83,1	- 9,1	91,2	99,4	50,2	82,2	99,5	Degré de dépendance énergétique*

Energy consumption, per capita 1974 Consommation d'énergie par habitant

	kgce/kgce										
Gross inland consumption	5 088	6 001	4 763	3 394	6 354	6 614	22 132	5 470	3 326	5 076	Consommation intérieure brute
Total industry consumption	2 146	2 584	1 994	1 525	2 380	3 268	16 891	2 211	1 230	1 077	Consommation industrielle totale
Consumption by "Transportation" sector	666	737	695	490	697	678	1 154	719	570	805	Consommation du secteur « Transports »
Consumption by sector of "Households, etc."	1 711	2 044	1 571	945	2 331	2 018	2 905	1 953	1 346	2 694	Consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. »
of which:											soit:
solid fuels	188	191	156	14	23	338	143	387	498	40	combustibles solides
liquid fuels	678	978	801	523	500	933	1 431	286	296	1 803	combustibles liquides
gaseous fuels	296	207	219	157	1 278	307	496	394	63	47	combustibles gazeux
kWh											
Electrical energy	1 616	1 932	1 258	796	1 619	1 297	1 765	2 441	1 294	2 205	énergie électrique

Part of different types of primay energy in gross inland consumption 1974 Part des différentes formes d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie

	%										
Hard coal	20,7	23,2	15,9	6,7	4,8	28,1	49,3	33,5	7,8	10,9	Houille
Crude-petroleum	58,6	51,1	66,2	72,7	42,8	53,0	28,2	47,8	72,9	89,1	Pétrole brut
Lignite	3,0	9,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,4	-	16,4	0,1	Lignite
Natural gas	14,7	12,8	8,2	12,4	51,8	18,8	5,4	14,3	-	-	Gaz naturel
Primary electrical energy	4,9	3,0	9,0	7,7	0,7	0,0	16,6	4,5	2,9	0,1	Énergie électrique primaire
Primary energy total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total énergie primaire

Part of the principal sectors in energy consumption 1974 Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie

	%										
Energy sector	8,2	9,2	7,6	7,1	8,7	7,9	0,5	8,8	4,3	3,1	Secteur énergie
Industry sector	39,2	39,0	39,2	44,4	35,3	46,8	80,2	36,5	35,5	20,5	Secteur industrie
Transportation sector	14,7	19,7	16,3	16,5	12,9	11,4	5,5	14,7	16,5	17,6	Secteur transports
Households sector, etc.	37,8	38,1	36,9	31,9	43,1	33,8	13,9	40,0	43,6	58,9	Secteur foyers domestiques, etc.
All sectors total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs

* Defined by the ratio:

net imports minus bunkers
----- in %
gross inland consumption of primary sources and equivalents

* 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

1000 t SKE	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974
	EUR-9				BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
1 Erzeugung von Primärenergieträgern	522 044	526 565	551 440	+ 4,7	172 366	172 749	169 892	- 1,7	56 678	56 820
3+4 Einfuhr insgesamt	1 144 017	1 105 760			253 859	242 021			232 357	233 233
<i>Primärenergieträger</i>	969 949	938 045			187 076	181 563	171 775	- 5,4	216 452	216 442
<i>Abgeleitete Produkte</i>	174 069	167 717			66 783	60 459			15 905	16 791
5 Aufkommen ¹⁾					426 225	414 770			289 035	290 053
6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. ¹⁾	4 042	- 605			- 35	+ 12 628			+ 358	- 6 880
61 <i>Erzeuger</i>	4 461	- 625			- 85	+ 12 580			+ 74	- 6 983
62 <i>Importeure</i>	+ 419	+ 20			+ 50	+ 48			+ 283	+ 104
7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Verbrauchern ¹⁾	- 1 892	- 16 160			- 673	- 3 225			1 187	- 5 850
71 <i>Umwandlungsbetriebe</i>	- 1 929	- 15 085			- 603	- 2 724			1 128	- 5 884
72 <i>Endverbraucher</i>	+ 37	- 1 075			- 71	- 500			- 59	+ 34
8+9 Ausfuhr insgesamt	268 387	257 950			40 459	47 367			23 683	19 966
<i>Primärenergieträger</i>	61 303	71 046			14 117	17 136	14 420	- 15,8	896	603
<i>Abgeleitete Produkte</i>	207 084	186 905			26 341	30 231			22 787	19 363
10 Bruttoverbrauch ¹⁾	1 391 583	1 357 609			385 058	376 807			264 523	257 357
11 Bunker	54 208	45 841			5 284	4 426	4 100	- 7,4	7 898	7 279
12 Brutto-Inlandsverbrauch ¹⁾	1 337 374	1 311 768			379 774	372 381			256 625	250 078
13 Umwandlung	1 296 121	1 223 695			313 919	304 570			245 635	235 726
<i>Primärenergieträger</i>	1 146 293	1 079 938			285 444	279 221			214 917	205 789
<i>Abgeleitete Produkte</i>	149 828	143 758			28 476	25 350			30 718	29 938
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern	1 280 184	1 208 801			311 351	300 428	271 278	- 9,7	240 492	231 782
aus abgeleiteten Produkten	1 132 054	1 064 988			283 859	275 911			209 889	201 836
aus abgeleiteten Produkten	148 129	143 812			27 492	24 516			30 603	29 947
14 Verbrauch des Sektors Energie	96 499	95 348			30 855	30 522			17 559	16 968
15 Netzverluste	28 260	26 108			5 156	5 000			4 520	4 187
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	96 645	96 810			28 757	27 482			15 557	16 541
17 Energetischer Endverbrauch	1 094 937	1 071 952			311 613	303 719			210 597	206 702
18 Statistische Differenz	+ 5 097	+ 6 655			+ 824	+ 1 516			+ 3 248	+ 1 736
Umwandlung:										
131 Elektrizitätswerke	297 181	294 617			94 193	97 382			37 804	36 456
132 Brikettfabriken	12 167	11 765			6 848	6 727			3 058	3 259
133 Gaswerke	15 901	11 512			3 660	3 174			1 207	481
134 Kokereien	107 385	107 649			43 909	44 734			15 820	16 262
135 Hochöfen	23 472	24 267			7 864	8 465			5 124	5 544
136 Raffinerien	840 017	773 887			157 446	144 088			182 622	173 224
Nichtenergetischer Endverbrauch:										
161 Chemie	58 418	60 457			12 847	12 581			8 350	9 701
162 Sonstige	38 227	36 353			15 910	14 901			7 207	6 840
Energetischer Endverbrauch:										
171 Industrie	451 997	457 583			127 723	129 844			83 878	87 713
172 Verkehr	177 707	171 793			47 475	45 715			37 021	36 504
darunter:										
<i>Straßenverkehr</i>	139 638	135 200			37 653	36 225			30 964	30 440
173 Haushalte, usw.	463 742	441 263			134 923	126 846			89 698	82 485
179 Sonstige	1 492	1 314			1 492	1 314				

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

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1000 tce
FRANCE										
57 818	+ 1,8	34 308	34 533	33 381	- 0,33	82 536	96 866	103 349	+ 6,7	1 Produzione fonti primarie
199 459	- 14,5	206 184	199 876	.	.	122 223	112 965	97 810	- 13,4	3+4 Importazioni totali
182 528	- 15,7	197 715	189 886	.	.	107 180	96 576	83 022	- 14,0	fonti primarie-
16 931	+ 0,8	8 469	9 991	.	.	15 043	16 390	14 788	- 9,8	prodotti derivati
		240 493	234 410			204 759	209 832			5 Risorse ¹⁾
		- 1 214	- 1 414			+ 94	- 331			6 Variazione delle scorte prod. e import. ¹⁾
		- 1 220	- 1 448			+ 94	- 277			61 produttori
		+ 6	+ 34			-	- 54			62 importatori
		- 2 028	- 1 481			- 342	- 2 673			7 Variazioni delle scorte trasformatori e consumatori ²⁾
		- 2 134	- 1 510			- 416	- 2 291			71 trasformatori
		+ 106	+ 29			+ 74	382			72 consumatori finali
19 498	- 2,3	44 147	34 691	.	.	99 572	107 033	102 523	- 4,2	8+9 Esportazioni totali
516	- 14,4	-	-	.	.	38 003	49 132	53 791	+ 9,5	fonti primarie
18 982	- 2,0	44 147	34 691	.	.	61 570	57 901	48 732	- 15,8	prodotti derivati
		193 103	196 823			104 938	99 795			10 Consumo lordo ¹⁾
6 787	- 6,8	10 453	8 770			17 120	13 735	15 335	+ 11,6	11 Bunkeraggi
		182 650	188 053			87 818	86 059			12 Consumo interno lordo ¹⁾
		222 376	211 591			121 677	109 375			13 Trasformazioni
		190 905	179 236			117 937	106 445			fonti primarie
		31 470	32 355			3 740	2 930			prodotti derivati
202 161	- 12,8	219 217	209 075	.	.	122 015	110 408	97 863	- 11,4	2 Produzione di prodotti derivati
		188 005	176 794	.	.	118 193	107 472			da fonti primarie
		31 212	32 281	.	.	3 822	2 949			da fonti derivate
		11 187	11 700			6 804	6 353			14 Consumo del settore energia
		4 045	3 915			1 494	1 165			15 Perdite sulle reti
		17 051	16 899			12 264	13 022			16 Consumo finale non energetico
		147 223	152 334			68 561	66 893			17 Consumo finale energetico
		16	+ 690			- 967	- 342			18 Differenza statistica
		32 338	33 283			16 828	16 978			Trasformazioni:
		50	77			250	-			131 centrali elettriche
		716	660			-	-			132 fabbriche di agglomerati
		10 321	11 674			3 349	3 369			133 officine del gas
		1 725	1 985			907	919			134 cokerie
		177 226	163 912			106 343	88 109			135 altiforni
		12 355	12 571			9 932	10 108			Consumo finale non energetico:
		4 696	4 327			2 332	2 914			161 chimica
										162 altri settori
		67 263	72 841			24 946	25 857			Consumo finale energetico:
		27 604	27 140			10 110	9 436			171 industria
		23 073	22 388			6 971	6 650			172 trasporti
		52 356	52 353			33 506	31 601			di cui:
		-	-			-	-			1722 trasporti stradali
										173 usi domestici, ecc.
										179 altri settori non definiti altrove

¹⁾ Fonti primarie e equivalenti.

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

TOTAL ENERGIOPGØRELSE

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974	
	BELGIQUE / BELGIË				LUXEMBOURG			UNITED			
1 Production de sources primaires	8 176	7 629	9 182	+ 20,4	31	44	38	- 13,6	165 988	155 952	
3+4 Importations totales	84 478	80 676	73 045	- 9,5	7 628	8 175	6 888	- 18,2	193 551	187 058	
<i>sources primaires</i>	71 410	63 525	60 217	- 5,2	623	1 031	1 031	+ 0,1	167 759	165 570	
<i>produits dérivés</i>	13 338	15 351	12 828	- 16,4	7 005	7 143	5 655	- 20,8	25 792	21 379	
5 Ressources ¹⁾	92 923	88 305			7 660	8 218			359 539	343 009	
6 Variations des stocks prod. et import. ²⁾	+ 860	- 1 530			-	-			- 3 554	- 1 021	
61 <i>producteurs</i>	+ 833	- 1 524			-	-			- 3 554	- 1 021	
62 <i>importateurs</i>	+ 27	- 6			-	-			-	0	
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs ²⁾	- 46	- 421			- 12	+ 92			+ 2 047	- 2 130	
71 <i>transformateurs</i>	- 41	- 336			-	-			+ 2 040	- 1 987	
72 <i>consommateurs finals</i>	- 5	- 85			- 12	+ 92			7	- 143	
8+9 Exportations totales	22 891	17 589	20 220	+ 15,0	378	409	239	- 41,6	31 923	26 445	
<i>sources primaires</i>	822	535	428	- 20,0	-	-	-		7 336	3 597	
<i>produits dérivés</i>	22 069	17 055	19 792	+ 16,0	378	409	239	- 41,6	24 587	22 848	
10 Consommation brute ¹⁾	70 846	68 764			7 270	7 901			326 109	313 413	
11 Soutes	4 487	3 950	3 993	+ 1,1	-	-	-		7 864	6 805	
12 Consommation intérieure brute ¹⁾	66 359	64 815			7 270	7 901			318 245	306 608	
13 Transformations	78 126	69 566			2 747	2 483			283 744	263 840	
<i>sources primaires</i>	66 664	58 772			63	69			248 683	230 445	
<i>produits dérivés</i>	11 462	10 794			2 684	2 414			35 060	33 395	
2 Production de produits dérivés à partir de sources primaires	77 603	68 959	60 668	- 12,0	2 604	2 280	1 637	- 28,2	279 445	259 808	
<i>à partir de sources primaires</i>	66 213	58 227			63	70			244 470	225 179	
<i>à partir de sources dérivées</i>	11 390	10 731			2 541	2 210			34 974	36 629	
14 Consommation du secteur énergie	4 579	4 629			38	34			24 368	24 018	
15 Pertes sur les réseaux	812	806			43	52			11 283	10 109	
16 Consommation finale non énergétique	5 154	5 041			46	172			16 091	16 527	
17 Consommation finale énergétique	54 902	53 652			6 962	7 445			260 564	249 720	
18 Écart statistique	+ 388	+ 80			+ 38	- 4			+ 1 640	+ 2 201	
Transformations:											
131 centrales électriques	14 016	14 535			1 141	1 098			91 540	85 721	
132 fabriques d'agglomérés et briquettes	419	383			-	-			1 372	1 154	
133 usines à gaz	1	1			-	-			9 744	6 173	
134 cokeries	9 881	10 517			-	-			24 105	21 093	
135 hauts fourneaux	2 675	2 814			1 606	1 385			3 571	3 155	
136 raffineries	51 134	41 316			-	-			153 412	146 555	
Consommation finale énergétique:											
161 chimie	3 373	3 378			1	3			10 965	11 904	
162 autres	1 782	1 663			44	169			5 127	4 623	
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	26 957	27 303			5 550	5 996			106 988	99 922	
172 transports	7 057	6 628			429	412			41 736	40 324	
soit:											
<i>transports routiers</i>	5 489	5 093			316	296			32 295	31 465	
173 foyers domestiques, etc.	20 888	19 721			983	1 037			111 841	109 473	

¹⁾ Sources primaires et équivalentes.

²⁾ (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.

	1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1000 tce
KINGDOM											
	176 760	+ 12,8	1 701	1 837	1 965	+ 7,0	105	134	217	+ 61,9	1 Production of primary sources
	153 495	- 18,0	9 513	4 238	.	.	33 956	32 520	.	.	3+4 Total imports
	135 465	- 18,2	4 708	4 684	.	.	17 027	16 860	.	.	primary sources
	18 030	- 15,7	4 805	4 594	.	.	16 930	15 660	.	.	derived products
			11 214	11 075	.	.	34 061	32 654	.	.	5 Resources ¹⁾
			+ 412	- 17	.	.	- 963	- 2 039	.	.	6 Variations of stocks at the prod. and imp. ²⁾
			+ 372	+ 73	.	.	- 976	- 2 024	.	.	61 producers
			+ 40	- 90	.	.	+ 13	- 15	.	.	62 importers
			- 24	+ 33	.	.	+ 374	- 506	.	.	7 Variations of stocks at the transformers and final consumers ²⁾
			- 36	+ 24	.	.	+ 389	- 377	.	.	71 transformers
			+ 12	+ 9	.	.	- 15	- 129	.	.	72 final consumers
			844	711	.	.	4 491	3 739	.	.	8+9 Total exports
			73	44	.	.	56	-	.	.	primary sources
			771	667	.	.	4 435	3 739	.	.	derived products
			10 758	10 380	.	.	28 980	26 370	.	.	10 Gross consumption ¹⁾
	4 928	- 27,6	99	116	113	- 2,6	1 004	761	749	- 2,6	11 Bunkers
			10 659	10 264	.	.	27 976	25 610	.	.	12 Gross inland consumption ¹⁾
			6 728	6 805	.	.	21 170	19 741	.	.	13 Transformations
			4 842	4 746	.	.	16 839	15 216	.	.	primary sources
			1 886	2 057	.	.	4 331	4 525	.	.	derived products
	236 135	- 9,2	6 671	6 759	.	.	20 789	19 303	.	.	2 Production of derived products
			4 973	4 723	.	.	16 507	14 828	.	.	from primary sources
			1 698	2 035	.	.	4 281	4 514	.	.	from derived sources
			362	412	.	.	747	712	.	.	14 Consumption of the energy sector
			315	308	.	.	592	566	.	.	15 Distribution losses
			405	329	.	.	927	798	.	.	16 Final non-energy consumption
			9 502	9 114	.	.	25 409	22 374	.	.	17 Final energy consumption
			+ 18	+ 56	.	.	- 80	+ 721	.	.	18 Statistical difference
			2 601	2 733	.	.	6 720	6 431	.	.	Transformations:
			170	165	.	.	-	-	.	.	131 electrical power stations
			246	246	.	.	326	277	.	.	132 patent fuel and briquetting plants
			-	-	.	.	-	-	.	.	133 gas works
			-	-	.	.	-	-	.	.	134 coke ovens
			3 711	3 659	.	.	14 124	13 033	.	.	135 blast furnaces
			-	-	.	.	-	-	.	.	136 refineries
			54	54	.	.	149	156	.	.	Final non-energy consumption:
			350	275	.	.	778	642	.	.	161 chemical industry
			-	-	.	.	-	-	.	.	162 others
			3 458	3 385	.	.	5 641	4 722	.	.	Final energy consumption:
			1 820	1 573	.	.	4 456	4 062	.	.	171 industry
			-	-	.	.	2 877	2 643	.	.	172 transportations
			4 224	4 156	.	.	15 324	13 590	.	.	among which:
			-	-	.	.	-	-	.	.	1722 road transportation
			-	-	.	.	-	-	.	.	173 households, etc.

¹⁾ Primary sources and equivalents.

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

FORSYNING OG ANVENDELSE EFTER PRODUKTER

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1 000 tce	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production of primary sources											
Total	521 888	526 565	551 440	130 142	129 060	118 334	148 395	151 075	133 903	106 369	151 034
Hard coal	249 973	223 661	237 527	46 647	59 581	55 591	62 032	63 444	60 459	52 546	61 052
Lignite and peat	35 743	37 803	37 348	9 261	8 986	9 117	9 995	9 650	9 001	8 533	9 948
Crude oil	15 919	15 059	15 956	3 798	3 692	3 751	3 745	3 626	3 644	3 892	4 854
Primary petroleum products	619	695	1 125	295	295	295	295	290	290	290	268
Natural gas	163 298	186 011	191 458	53 305	41 028	36 055	55 598	57 417	43 035	33 511	57 494
Primary LPG	470	482	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Other fuels	1 640	1 859	1 813	472	448	440	496	466	440	392	496
Primary electrical energy	54 227	60 994	66 362	16 364	15 030	13 085	16 234	16 182	17 034	17 205	16 920
3+4 Total imports											
Total	1 144 017	1 105 760									
<i>primary sources</i>	<i>969 949</i>	<i>938 045</i>									
<i>derived products</i>	<i>174 069</i>	<i>167 717</i>									
Hard coal	48 566	57 807	57 421	14 459	14 304	14 526	14 547	15 446	15 350	13 275	
Lignite	645	703		189	165	167	179	241	190	200	
Crude oil	878 048	822 917									
Natural gas	42 690	56 618		14 395	13 208	14 155	16 012	18 469	16 225	12 778	
Patent fuel	557	343		117	78	79	70	82	51	75	
Coke	10 232	11 547		2 738	2 831	2 918	3 067	2 563	1 969	1 553	
Brown coal briquettes	1 051	1 258		307	237	272	443	201	218	253	
Non-gaseous petroleum products	149 219	141 202									
Derived gases	1 808	1 571									
Electrical energy	11 203	11 796		2 658	2 827	2 736	3 189	3 050	3 610	4 319	
8+9 Total exports											
Total	268 387	257 950									
<i>primary sources</i>	<i>61 303</i>	<i>71 046</i>									
<i>derived products</i>	<i>207 084</i>	<i>186 905</i>									
Hard coal	19 261	20 459		5 305	5 204	5 259	4 689	4 868	4 469	3 842	
Crude oil	5 154	2 166									
Natural gas	36 861	48 394		13 000	10 977	10 179	14 155	15 560	12 848	9 780	
Patent fuel	586	332		101	69	89	74	62	70	82	
Coke	14 047	17 687		4 171	4 352	4 425	4 066	3 938	2 638	2 169	
Brown coal briquettes	411	456		127	80	107	141	60	68	86	
Non-gaseous petroleum products	180 529	156 838									
Derived gases	3 287	3 082		1	1	—	1	1	1	—	
Electrical energy	8 224	8 508		2 196	1 718	1 851	2 736	2 307	2 052	2 000	
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	54 208	45 841		10 579	11 051	11 721	11 986	10 379	10 463	11 017	
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	1 337 374	1 311 768									
Hard coal and equivalents	280 031	271 395		69 520	67 761	62 111	71 869				
Lignite and equivalents	37 308	39 597		10 139	9 006	9 254	10 771	10 358	8 735	8 053	
Crude oil and equivalents	792 755	742 472									
Natural gas	168 438	192 161		55 688	41 679	36 719	57 772	60 890	44 797	34 793	
Other fuels	1 640	1 859		472	448	440	496	466	440	392	
Electrical energy	57 205	64 281		16 901	16 184	14 290	16 756	16 926	18 592	19 524	
13 Transformations											
Total	1 296 121	1 223 695									
<i>primary sources</i>	<i>1 146 293</i>	<i>1 079 938</i>									
<i>derived products</i>	<i>49 828</i>	<i>143 758</i>									
Hard coal	229 324	219 137		56 651	55 459	52 286	56 631	58 612			
Lignite and peat	34 134	36 161		9 313	8 340	8 592	9 788	9 683	8 185	7 464	
Crude oil	840 017	773 887									
Natural gas	41 180	48 896		13 251	11 293	10 826	13 727	13 413	11 774		
Other fuels	1 640	1 859		472	448	440	496	466	440	392	
Coke	24 220	25 028		6 301	6 261	6 184	6 382	5 909	5 062	4 385	
Brown coal briquettes	632	643		150	161	153	197	193	142	128	
Non-gaseous petroleum products	109 384	102 593									
Derived gases	13 021	12 735		2 425	2 380	2 495	2 466	2 380	2 333	2 249	
Electrical energy	2 571	2 759	2 463	612	672	737	725	586	636	657	616
2 Production of derived products											
Total	1 280 184	1 208 801									
Patent fuel	7 444	7 126	5 971	1 986	1 723	1 523	1 895	1 511	1 519	1 205	1 686
Coke	83 720	83 965		19 961	21 525	21 179	21 413	21 156	20 495	19 433	
Brown coal and peat briquettes	4 852	4 714		1 318	1 000	1 083	1 235	866	909	967	
Non-gaseous petroleum products	809 624	744 762									
Coke oven gas	19 771	19 744		4 650	5 062	4 967	5 148	5 039	4 958		
Blast furnace gas	23 496	24 324		6 044	6 030	6 061	6 187	5 571	4 776		
Works gas	13 475	9 402		3 548	1 929	1 219	2 698	2 280	1 202		
Refinery gas and LPG	22 112	21 904		—	—	—	—	—	—		
Derived electrical energy	291 004	288 402	273 836	76 711	66 723	64 571	80 403	78 949	62 228	53 866	77 814
Heat	4 646	4 424		1 474	888	653	1 428	1 502	918	556	

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 t SKE
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
BR DEUTSCHLAND											
1 Erzeugung von Primärenergieträgern											
172 366	172 749	169 892	45 046	40 841	41 230	45 827	45 198	41 347	39 313	43 836	Insgesamt
98 770	96 011	93 688	24 942	22 694	23 852	24 523	24 759	23 644	22 664	22 620	Steinkohle
32 899	34 849	33 915	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805	7 244	9 507	Braunkohle
9 492	8 853	8 209	2 272	2 235	2 196	2 149	2 075	2 050	2 046	2 033	Rohöl
3	11	11	4	4	4	6	3	3	3	3	Primäre Mineralölprodukte
21 872	22 631	20 661	6 281	5 384	4 488	6 473	6 117	4 518	3 734	6 292	Naturgas
7	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primäres Flüssiggas
1 030	1 211	1 248	329	280	270	333	314	300	286	348	Andere Brennstoffe
8 494	9 375	12 160	2 410	1 996	2 139	2 829	2 768	3 021	3 336	3 033	Primäre Elektrizität
3 + 4 Einfuhr insgesamt											
253 859	242 021	171 775	57 277	59 540	62 854	61 869	52 168	57 674	57 061	47 813	Insgesamt
187 076	181 563	—	43 608	44 525	45 607	47 378	38 948	41 843	40 078	—	Primärenergieträger
66 783	60 459	—	13 669	15 015	17 247	14 491	13 220	15 831	16 983	—	Abgeleitete Produkte
7 614	6 337	6 900	1 433	1 693	1 941	1 925	1 845	1 717	1 708	1 821	Steinkohle
619	664	816	174	158	160	172	233	183	194	206	Braunkohle
161 322	149 376	131 346	35 415	37 313	38 740	37 908	28 244	33 069	32 863	37 157	Rohöl
17 610	25 186	29 443	6 586	5 361	5 226	7 568	8 626	6 874	5 313	8 629	Naturgas
86	13	3	4	4	3	3	—	—	2	1	Steinkohlenbriketts
1 304	1 326	1 288	261	268	382	414	378	332	299	409	Koks
748	935	756	204	196	193	343	154	180	206	216	Braunkohlenbriketts
58 341	52 617	53 207	11 989	13 106	15 201	12 608	11 577	13 817	14 334	13 476	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
357	324	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Abgeleitete Gase
5 947	5 244	—	1 211	1 442	1 468	1 123	1 111	1 502	2 142	—	Elektrizität
8 + 9 Ausfuhr insgesamt											
40 459	47 367	14 420	12 503	11 430	11 978	11 001	9 803	8 416	7 890	3 436	Insgesamt
14 177	17 136	—	4 669	4 305	4 360	3 787	3 906	3 748	3 335	—	Primärenergieträger
26 341	30 231	—	7 834	7 125	7 619	7 214	5 897	4 668	4 555	—	Abgeleitete Produkte
14 016	17 010	14 329	4 639	4 284	4 334	3 752	3 860	3 735	3 328	3 406	Steinkohle
96	120	91	—	—	—	—	—	—	—	—	Rohöl
204	233	228	28	20	24	34	45	12	6	30	Naturgas
10 500	12 852	6 886	65	42	68	58	54	57	62	55	Steinkohlenbriketts
395	445	6 886	3 269	3 178	3 249	2 750	2 636	1 717	1 358	1 175	Koks
12 216	12 873	9 239	124	78	106	138	58	67	85	117	Braunkohlenbriketts
475	533	—	3 526	3 136	3 485	3 223	2 309	2 095	2 341	2 487	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
2 551	3 295	—	849	691	711	1 044	839	732	709	—	Abgeleitete Gase
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrizität
11 Bunker											
5 284	4 426	4 100	1 121	1 141	1 044	1 060	1 007	1 010	909	1 121	Insgesamt (Mineralölprodukte)
12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten											
379 774	372 381	—	92 372	90 408	90 808	98 109	87 022	85 841	80 819	—	Insgesamt
85 208	86 358	—	23 305	20 367	19 630	22 991	19 299	16 549	14 240	—	Steinkohle und Äquivalente
33 705	35 826	—	9 090	8 316	8 523	9 910	9 444	8 052	7 506	—	Braunkohle und Äquivalente
208 692	190 147	—	44 041	47 999	49 874	47 985	40 204	45 847	45 177	—	Rohöl und Äquivalente
39 245	47 516	—	12 836	10 700	9 614	13 983	14 720	11 301	8 842	—	Naturgas
1 030	1 211	—	329	280	270	333	314	300	286	—	Andere Brennstoffe
11 890	11 324	—	2 772	2 747	2 896	—	3 040	3 792	4 768	—	Elektrizität
13 Umwandlung											
313 919	304 570	—	68 695	68 346	69 741	72 425	63 360	60 938	60 088	—	Insgesamt
285 444	279 221	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primärenergieträger
28 476	25 350	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Abgeleitete Energie
83 678	83 125	—	22 453	20 017	19 570	21 062	19 977	18 626	17 194	—	Steinkohle
31 680	33 702	—	8 568	7 797	8 020	9 194	8 937	7 628	7 022	—	Braunkohle
157 446	144 088	—	33 316	36 312	38 045	36 561	28 879	29 951	31 878	—	Rohöl
11 610	17 096	—	4 029	3 940	3 836	5 176	5 253	4 433	3 709	—	Naturgas
1 030	1 211	—	329	280	270	333	314	300	286	—	Andere Brennstoffe
7 963	8 624	—	2 170	2 090	2 234	2 160	1 847	1 559	1 477	—	Koks
632	643	—	150	161	153	197	193	142	128	—	Braunkohlenbriketts
14 159	10 124	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 932	5 219	—	934	801	938	879	840	854	966	—	Abgeleitete Gase
730	740	629	144	192	235	169	113	164	220	131	Elektrizität
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten											
311 351	300 428	271 278	74 410	73 982	74 080	78 052	68 728	64 704	64 216	73 827	Insgesamt
2 271	2 249	1 699	650	509	558	532	352	454	431	460	Steinkohlenbriketts
35 544	36 504	36 058	9 058	9 117	9 122	9 196	9 155	9 137	9 101	8 665	Koks
4 628	4 500	3 619	1 283	963	1 059	1 195	826	870	934	989	Braunkohlenbriketts
151 640	137 027	124 162	32 654	36 405	37 007	35 956	28 829	29 708	31 916	33 703	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
8 665	8 852	8 780	2 189	2 198	2 188	2 235	2 193	2 217	2 199	2 152	Kokereigas
7 859	8 465	6 140	2 099	2 052	2 195	2 119	1 805	1 517	1 436	1 381	Hochofengas
2 126	1 672	1 410	567	323	246	488	292	205	205	430	Ortsgas
5 325	4 832	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Flüssig- und Raffineriegas
90 174	93 302	86 430	24 891	21 813	21 264	25 335	24 073	19 891	17 631	24 838	Abgeleitete Elektrizität
3 208	3 024	3 000	1 020	602	440	997	1 011	617	363	1 009	Wärme

1 000 tec	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
1 Production de sources primaires											
Total	56 678	56 820	57 816	15 079	14 666	11 593	15 235	15 372	14 966	12 961	14 499
Houille.....	23 330	20 820	20 500	5 385	6 091	4 083	5 260	5 717	5 554	3 832	5 400
Lignite et tourbe.....	1 209	1 277	1 274	336	360	237	344	366	329	231	348
Pétrole brut.....	1 993	1 680	1 539	419	388	393	409	386	386	382	383
Produits pétroliers primaires.....	509	573	1 014	263	246	239	263	256	232	262	265
Gaz naturel.....	9 158	9 236	8 754	2 322	2 220	2 223	2 349	2 148	2 063	2 250	2 292
GPL primaires.....	463	475	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres combustibles.....	190	131	127	34	30	29	38	35	34	24	34
Energie électrique primaire.....	19 826	22 627	24 608	6 320	5 353	4 389	6 571	6 461	6 369	6 002	5 777
3+4 Importations totales											
Total	232 357	233 233	199 459	58 148	58 815	56 798	59 553	51 816	47 361	49 118	52 479
sources primaires.....	216 452	216 442	182 528	54 967	55 041	50 953	54 591	46 298	43 304	45 307	48 935
produits dérivés.....	15 905	16 791	16 931	3 180	3 775	4 846	4 961	5 518	4 059	3 812	3 544
Houille.....	12 510	16 421	17 340	3 978	4 317	3 985	4 140	4 625	4 934	3 946	3 835
Lignite.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pétrole brut.....	192 936	186 908	151 571	47 679	47 689	44 151	46 504	37 965	34 813	38 856	41 250
Gaz naturel.....	11 006	13 113	13 617	3 310	3 035	2 816	3 948	3 708	3 554	2 505	3 850
Agglomérés de houille.....	102	59	38	18	13	14	15	9	7	7	15
Coke.....	3 646	4 620	2 710	1 037	1 161	1 153	1 270	986	656	556	512
Briquettes de lignite.....	162	171	114	54	24	40	54	32	22	30	30
Produits pétroliers non gazeux.....	10 137	9 592	11 321	1 640	2 156	3 125	2 987	3 983	2 693	2 394	2 254
Gaz dérivés.....	390	343	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energie électrique.....	1 468	2 005	2 748	432	421	515	636	509	681	825	733
8+9 Exportations totales											
Total	23 683	19 966	19 498	5 347	5 373	4 799	4 665	4 482	4 534	5 188	5 295
sources primaires.....	896	603	516	125	186	142	150	164	137	97	119
produits dérivés.....	22 787	19 363	18 982	5 222	5 187	4 357	4 515	4 318	4 397	5 091	5 176
Houille.....	878	588	506	119	184	139	146	160	134	95	117
Lignite.....	18	15	10	6	2	3	4	4	3	2	2
Pétrole brut.....	62	60	41	16	17	17	11	4	8	15	13
Agglomérés de houille.....	1 012	1 128	719	304	285	289	247	202	198	162	157
Coke.....	18 323	15 084	16 259	4 290	4 512	3 649	3 581	3 544	3 782	4 490	4 444
Produits pétroliers non gazeux.....	987	1 028	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés.....	2 403	2 063	1 963	612	373	403	678	568	409	423	562
Energie électrique.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11 Soutes											
Total (produits pétroliers)	7 898	7 279	6 787	1 843	1 843	1 780	1 777	1 500	1 563	1 700	1 969
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	256 625	250 078	—	62 364	62 465	58 157	67 999	64 330	55 978	—	—
Houillet et équivalents.....	39 739	39 871	—	11 644	10 420	8 275	9 390	9 858	8 851	—	—
Lignite et équivalents.....	1 355	1 482	—	500	308	311	370	402	256	—	—
Pétrole brut et équivalents.....	176 797	165 495	—	38 147	42 092	40 932	45 503	41 354	35 244	30 272	42 820
Gaz naturel.....	19 654	20 520	—	5 900	4 246	4 109	6 168	6 279	4 952	4 081	—
Autres combustibles.....	190	131	127	34	30	29	38	35	34	24	34
Energie électrique.....	18 891	22 569	25 394	6 147	5 376	4 507	6 538	6 401	6 641	6 403	5 949
13 Transformations											
Total	245 635	235 726	—	62 282	57 564	57 161	58 988	45 214	42 356	42 267	—
sources primaires.....	214 917	205 789	—	55 345	50 282	49 847	50 274	—	—	—	—
produits dérivés.....	30 718	29 938	—	6 937	7 282	7 314	8 714	45 214	42 356	42 267	—
Houille.....	27 420	27 625	—	8 208	7 433	6 025	5 959	7 186	6 444	5 605	—
Lignite.....	1 004	1 076	—	359	232	244	246	318	192	139	—
Pétrole brut.....	182 622	173 224	147 353	45 907	41 809	42 418	43 087	38 662	34 550	35 268	40 918
Gaz naturel.....	3 681	3 131	—	836	778	1 130	943	1 012	1 136	1 253	—
Autres combustibles.....	190	131	127	34	30	29	38	35	34	24	34
Coke.....	5 558	5 928	—	1 545	1 479	1 360	1 627	1 414	1 212	1 050	—
Produits pétroliers non gazeux.....	22 416	21 136	—	4 820	5 170	5 320	6 530	—	—	—	—
Gaz dérivés.....	2 673	2 755	—	556	587	547	536	505	567	493	—
Energie électrique.....	71	119	100	15	46	37	21	17	51	19	13
2 Production de produits dérivés											
Total	240 492	231 782	202 161	61 005	56 760	54 880	58 773	51 465	46 548	45 246	56 613
Agglomérés de houille.....	3 233	3 397	2 679	1 034	821	601	945	784	691	460	834
Coke.....	11 881	12 282	11 379	2 881	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	2 691	2 692
Produits pétroliers non gazeux.....	173 389	165 302	146 828	44 805	40 857	41 014	42 374	35 651	33 652	34 632	40 152
Gaz de cokeries.....	2 941	3 021	2 890	749	799	703	828	774	735	664	717
Gaz de hauts fourneaux.....	5 133	5 550	4 411	1 434	1 379	1 283	1 454	1 260	1 101	962	1 088
Gaz d'usines.....	1 143	904	705	415	165	78	274	290	137	64	214
Gaz de raffineries et liquéfiés.....	4 961	4 875	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energie électrique dérivée.....	37 743	36 396	33 269	9 681	8 717	8 483	9 618	9 603	7 327	5 783	10 556
Chaleur.....	25	21	—	5	5	5	6	—	—	—	—

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 tec
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	

ITALIA

1 Produzione di fonti primarie

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Totale	
34 306	34 533	33 381	9 227	8 658	7 635	9 033	8 348	8 768	8 160	9 065	Totale	
3	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	Carbon fossile	
447	405	437	117	93	118	77	123	97	84	115	Lignite	
1 580	1 563	1 500	378	388	403	396	365	393	408	334	Petrolio greggio	
18 367	18 333	17 354	5 486	3 771	3 505	5 578	5 118	3 784	3 206	5 245	Prodotti petroliferi primari	
377	468	386	96	129	128	108	100	93	93	100	Gas naturale	
13 535	13 764	13 702	3 122	4 237	3 449	2 847	2 641	4 383	5 357	3 302	GPL primari	
											Altri combustibili	
											Energia elettrica primaria	

3+4 Importazioni totali

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Totale	
206 184	199 876	50 369	51 648	47 609	47 837	41 341	42 832	39 937			Totale	
197 715	189 886	49 037	49 905	45 217	43 302	37 211	37 792	37 211			fonti primarie	
8 469	9 991	1 322	1 743	2 391	4 544	4 130	5 040	5 040			prodotti derivati	
11 468	12 830	12 630	3 275	3 015	3 194	3 344	3 349	3 244	3 162	2 934	Carbon fossile	
26	39	20	15	7	7	7	8	7	6	5	Lignite	
183 827	172 046	45 265	45 218	40 270	38 849	31 314	32 046	34 590	34 590	3 210	Petrolio greggio	
2 395	4 971	10 424	482	1 665	1 746	1 093	2 540	2 494	2 179	3 210	Gas naturale	
10	6		3	1	1	1					Agglomerati di carbon fossile	
114	111	144	26	35	34	22	16	47	46	52	Coke	
60	61	12	16	8	25	14	3	3	3	3	Mattonelle di lignite	
7 186	8 374	974	1 390	2 051	4 074	3 731	4 597				Prodotti petroliferi non gassosi	
80	112										Gas derivati	
1 019	1 327	1 575	300	306	445	430	380	392	462	341	Energia elettrica	

8+9 Esportazioni totali

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Totale	
44 147	34 691	9 110	10 008	8 429	6 958	4 702	5 048	6 927			Totale	
44 147	34 691	9 110	10 008	8 429	6 958	4 702	5 048	6 927			fonti primarie	
											prodotti derivati	
											Carbon fossile	
											Lignite	
											Agglomerati di carbon fossile	
											Coke	
614	692	156	175	172	190	285	163	190			Prodotti petroliferi non gassosi	
42 235	32 846	8 776	9 703	8 118	6 614	4 200	4 718	6 561			Gas derivati	
555	549										Energia elettrica	
743	605	778	177	129	278	154	217	167	176	215		

11 Bunkeraggi

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Totale	
10 483	8 770	2 002	2 011	2 109	2 221	1 888	1 845	2 174			Totale (prodotti petroliferi)	

12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Totale	
182 850	188 053	3 444	2 950	3 224	3 010	134	125	106			Totale	
11 002	12 665	148	108	150	98	134	125	106			Carbon fossile ed equivalenti	
533	505										Lignite ed equivalenti	
136 218	136 889	6 690	4 896	4 532	7 143	7 780	5 406	4 602			Petrolio greggio ed equivalenti	
20 710	23 242	96	129	128	108	100	93	93			Gas naturale	
377	466										Altri combustibili	
13 810	14 468	14 501	3 255	4 414	3 123	2 804	4 608	4 643			Energia elettrica	

13 Trasformazioni

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Totale	
222 378	211 591	49 037	46 089	45 364	40 499	36 914					Totale	
190 905	179 236										fonti primarie	
31 470	32 355										prodotti derivati	
10 910	12 627	3 225	3 256	3 179	2 956	3 071					Carbon fossile	
424	385	105	86	113	83	135					Lignite	
177 226	163 912	45 118	42 259	41 459	36 845	32 806	31 443	35 075			Petrolio greggio	
1 970	1 847	493	359	486	506	803					Gas naturale	
376	486	96	129	128	100	100					Altri combustibili	
1 777	2 045	502	510	516	514	542					Coke	
27 821	28 481	220	219	231	230	238					Prodotti petroliferi non gassosi	
1 144	1 127	178	152	166	189	184					Gas derivati	
728	702	691	178	152	166	184					Energia elettrica	

2 Produzione di prodotti derivati

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Totale	
219 217	209 075	55 575	51 828	51 853	48 747	44 935	40 796				Totale	
47	72	14	22	6	21	23	2	2	2	2	Agglomerati di carbon fossile	
7 668	8 566	8 141	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 178	1 987	1 841	Coke	
170 695	157 453	43 285	41 287	40 761	36 142	32 198	30 782	34 350			Prodotti petroliferi non gassosi	
1 911	2 129	516	557	571	548	553	574				Gas di cokerie	
1 744	2 070	518	505	515	500	529	510	450	455		Gas di altiforni	
673	629	210	137	92	202	220	133				Gas di officine	
4 364	5 029										GPL e gas di raffinerie	
32 114	33 126	31 914	6 896	7 084	7 604	9 112	9 299	6 618	6 075	8 942	Energia elettrica derivata	
											Calore	

FORSYNING OG ANVENDELSE EFTER PRODUKTER

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1000 t ske	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
NEDERLAND											
1 Produktie van primaire energie											
Totaal	82 536	96 866	103 349	27 257	21 291	19 328	29 075	30 876	23 747	17 996	30 731
Steenkool	1 697	742	—	262	211	168	102	—	—	—	—
Ruwe aardolie	2 225	2 251	2 249	552	552	573	572	568	556	555	570
Natuurlijk gas	78 256	92 816	100 026	26 197	20 269	18 322	28 114	30 224	22 864	17 128	29 811
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primaire elektrische energie	358	1 057	1 074	246	260	265	287	84	327	314	350
3+4 Totale invoer											
Totaal	122 223	112 965	97 810	26 484	29 960	27 474	29 041	23 303	24 499	23 664	26 227
primaire energie	107 180	96 576	83 022	23 232	26 149	22 875	24 321	19 787	21 172	19 678	22 385
afgeleide energie	15 043	16 390	14 788	3 252	3 811	4 599	4 737	3 516	3 327	3 986	3 842
Steenkool	3 990	4 219	4 050	1 136	1 045	996	1 043	1 011	1 121	835	1 084
Ruwe aardolie	103 190	92 357	78 972	22 096	25 104	21 879	23 278	18 776	20 051	18 843	21 301
Natuurlijk gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Steenkoolbriketten	1	8	8	2	1	2	3	3	1	2	2
Cokes	617	757	420	206	159	147	247	215	96	24	85
Bruinkoolbriketten	13	12	8	5	1	2	3	2	2	2	2
Niet-gasvormige aardolieproducten	13 821	15 148	13 518	2 942	3 581	4 362	4 320	3 123	3 003	3 794	3 596
Gemaakt gas	90	63	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	501	401	834	97	69	86	147	173	219	165	157
8+9 Totale uitvoer											
Totaal	99 572	107 033	102 523	26 498	26 135	24 641	29 624	27 800	24 710	21 493	28 511
primaire energie	38 003	49 132	53 791	13 229	11 184	10 405	14 230	15 555	12 880	9 782	15 575
afgeleide energie	61 570	57 901	48 732	13 269	14 951	14 236	15 412	12 245	11 830	11 711	12 936
Steenkool	1 238	844	93	257	226	250	109	39	44	7	3
Ruwe aardolie	—	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natuurlijk gas	36 765	48 275	53 698	12 972	10 958	10 155	14 121	15 516	12 836	9 775	15 572
Steenkoolbriketten	266	11	—	11	—	—	—	—	—	—	—
Cokes	683	661	625	162	159	175	164	145	174	152	151
Niet-gasvormige aardolieproducten	58 833	55 763	47 304	12 909	14 580	13 860	14 951	11 889	11 411	11 381	12 621
Gemaakt gas	852	588	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	935	879	803	185	212	201	279	211	245	178	164
11 Zeescheepvaart											
Totaal (aardolieproducten)	17 120	13 735	15 336	2 893	3 042	3 777	4 024	3 522	3 571	3 871	4 374
12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers											
Totaal	87 818	86 059	—	24 300	19 461	18 108	24 345	23 743	19 748	16 221	—
Steenkool en equivalenten	4 515	4 113	—	1 255	1 088	945	823	798	796	754	—
Bruinkool en equivalenten	13	12	—	5	1	2	4	2	2	2	—
Ruwe aardolie en equivalenten	41 876	36 812	—	9 651	8 942	8 846	9 371	8 190	8 621	7 812	—
Natuurlijk gas	41 491	44 542	46 328	13 225	9 311	8 167	13 993	14 708	10 028	7 353	14 239
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	77	580	—	156	117	149	150	46	301	300	—
13 Omzetting											
Totaal	121 677	109 375	—	26 653	28 822	25 823	28 115	23 345	24 667	—	—
primaire energie	117 937	106 445	—	26 006	28 179	25 088	27 359	22 598	24 081	23 488	—
afgeleide energie	3 740	2 930	—	647	643	735	756	747	585	—	—
Steenkool	4 206	3 693	—	999	1 016	916	852	696	898	835	—
Ruwe aardolie	100 343	88 109	—	21 185	23 551	20 699	22 289	17 882	19 764	19 285	—
Natuurlijk gas	13 888	14 643	—	3 822	3 612	3 473	4 218	4 020	3 419	3 368	—
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Cokes	907	919	—	247	218	217	237	209	173	166	—
Niet-gasvormige aardolieproducten	2 284	1 405	—	264	286	370	363	368	286	—	—
Gemaakt gas	549	606	—	136	139	148	156	170	126	122	—
Elektriciteit	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide productie											
Totaal	122 015	110 408	97 863	26 335	28 637	25 692	27 815	23 182	24 556	23 882	26 245
Steenkoolbriketten	251	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Cokes	2 685	2 683	2 678	683	723	669	608	661	712	663	643
Niet-gasvormige aardolieproducten	97 738	85 841	77 209	20 927	23 485	20 569	22 154	17 598	19 640	19 179	20 794
Cokesovngas	714	717	712	181	197	178	165	176	191	171	173
Hoogovngas	907	928	727	244	226	231	237	209	173	166	179
Fabrieksgas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Vloeibaar en raffinerijgas	2 953	3 285	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Secundaire elektriciteit	16 641	16 804	16 397	4 195	3 976	4 030	4 603	4 481	3 811	3 689	4 417
Warmte	158	149	140	55	29	15	48	58	30	13	39

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 tec
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
BELGIQUE/BELGIË											
1 Production de sources primaires											
8 176	7 630	9 182	2 076	1 896	1 670	2 000	2 189	2 054	2 229	2 711	Total
7 995	7 387	6 789	2 026	1 863	1 598	1 900	1 884	1 745	1 441	1 719	Houille
60	67	55	11	16	20	20	18	15	11	11	Pétrole brut
39	48	48	11	8	13	15	14	11	10	13	Gaz naturel
81	128	2 290	28	9	39	65	273	283	766	968	Autres combustibles
											Energie électrique primaire
3 + 4 Importations totales											
84 748	80 676	73 045	17 701	20 484	20 061	21 955	17 721	18 125	17 103	20 097	Total
71 410	63 525	60 217	14 921	15 928	17 307	17 172	14 149	14 604	13 933	17 331	sources primaires
13 338	15 351	12 828	2 780	4 556	2 774	4 783	3 572	3 221	3 170	2 766	produits dérivés
7 178	9 486	6 227	2 345	2 189	2 706	2 248	2 184	1 678	1 126	1 239	Houille
53 839	43 721	42 093	8 863	10 817	12 136	11 906	8 789	10 143	10 403	12 758	Pétrole brut
10 392	12 118	11 897	3 713	2 922	2 465	3 018	3 177	2 983	2 404	3 334	Gaz naturel
182	89	132	37	12	19	21	39	38	29	26	Agglomérés de houille
1 110	1 352	600	327	386	353	285	220	174	103	103	Coke
19	23	14	9	5	5	5	4	4	3	3	Briquettes de lignite
11 144	12 667	10 696	2 279	3 997	2 208	4 104	2 950	2 716	2 684	2 347	Produits pétroliers non gazeux
359	379	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés
544	841	1 386	128	156	189	368	359	389	351	287	Energie électrique
8 + 9 Exportations totales											
22 891	17 689	20 220	2 942	3 952	5 728	4 951	3 699	5 237	5 178	6 091	Total
822	535	428	156	118	81	180	99	96	76	158	sources primaires
22 069	17 055	19 792	2 781	3 831	5 641	4 760	3 600	5 142	5 102	5 933	produits dérivés
350	389	344	96	109	71	113	99	95	76	74	Houille
472	146	84	60	9	10	67	—	—	—	84	Pétrole brut
51	25	14	9	4	—	—	2	4	—	—	Gaz naturel
489	464	320	107	107	108	142	114	89	3	5	Agglomérés de houille
20 612	15 504	17 824	2 480	3 585	5 318	4 218	3 149	4 653	4 703	5 304	Coke
144	113	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux
793	948	1 634	185	130	211	396	335	396	360	543	Gaz dérivés
											Energie électrique
11 Soutes											
4 487	3 950	3 993	835	921	1 055	1 137	990	1 083	919	1 001	Total (produits pétroliers)
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
66 359	84 815	—	17 279	15 352	14 469	17 230	16 350	14 286	11 675	—	Total
16 677	18 189	—	4 744	4 803	4 185	4 356	4 132	3 428	2 194	—	Houille et équivalents
19	23	—	9	5	5	5	4	4	3	—	Lignite et équivalents
39 326	34 349	—	8 825	7 566	7 776	9 791	8 707	7 569	6 356	—	Pétrole brut et équivalents
10 465	12 185	—	3 724	2 938	2 485	3 037	3 195	2 998	2 355	—	Gaz naturel
39	48	—	11	8	13	15	14	11	10	—	Autres combustibles
167	21	2 042	33	31	4	25	297	276	758	712	Energie électrique
13 Transformations											
76 126	69 566	—	15 998	16 260	18 492	19 361	15 245	—	—	—	Total
66 654	58 772	—	13 371	13 590	15 617	16 426	12 507	13 316	12 794	—	sources primaires
11 462	10 794	—	2 627	2 670	2 875	2 936	2 738	—	—	—	produits dérivés
12 225	13 582	—	3 389	3 449	3 362	3 374	3 218	2 623	1 773	—	Houille
51 134	41 316	—	8 633	9 238	11 607	12 185	8 476	9 651	9 996	—	Pétrole brut
3 266	3 826	—	1 338	895	635	851	799	1 030	1 015	—	Gaz naturel
39	48	—	11	8	13	15	14	11	10	—	Autres combustibles
2 675	2 814	—	748	762	648	656	613	539	316	—	Coke
7 142	6 381	—	1 489	1 504	1 849	1 888	1 750	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux
1 434	1 391	—	337	357	327	335	337	244	202	—	Gaz dérivés
211	208	—	53	47	51	57	38	30	—	—	Energie électrique
2 Production de produits dérivés											
77 603	68 959	60 688	15 801	15 999	18 143	18 928	14 791	14 886	13 877	17 138	Total
456	416	264	149	110	69	88	82	71	40	75	Agglomérés de houille
7 773	8 050	5 726	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561	1 122	1 290	Coke
50 080	40 669	39 677	8 624	9 126	11 560	11 899	8 503	9 344	9 934	11 896	Produits pétroliers non gazeux
1 896	1 950	1 405	484	496	490	479	436	383	273	313	Gaz de cokeries
2 675	2 820	1 924	748	763	648	662	614	526	317	468	Gaz de hauts fourneaux
1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz d'usines
777	599	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz de raffineries et liquéfiés
13 458	13 941	11 204	3 635	3 329	3 235	3 728	3 252	2 865	2 091	2 996	Energie électrique dérivée
486	513	467	138	115	104	142	151	116	100	100	Chaleur

FORSYNING OG ANVENDELSE EFTER PRODUKTER

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1 000 tec	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
LUXEMBOURG											
1 Production de sources primaires											
Total	31	44	38	8	5	3	20	17	11	4	6
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
GPL primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres combustibles	4	4	4	2	1	0	2	1	1	1	1
Energie électrique primaire	27	39	34	6	4	3	18	16	9	3	5
3+4 Importations totales											
Total	7 628	8 175	6 688	1 936	1 999	2 062	2 255	1 849	1 695	1 448	1 698
sources primaires	623	1 031	1 033	233	389	437	292	275	248	211	300
produits dérivés	7 005	7 143	5 655	1 703	1 610	1 625	1 963	1 574	1 448	1 237	1 398
Houille	305	605	523	135	148	168	154	146	135	106	136
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	318	427	510	98	81	109	138	129	113	105	164
Agglomérés de houille	1	1	—	1	—	—	—	—	—	—	—
Coke	3 247	3 200	2 363	794	792	822	792	711	642	487	524
Briquettes de lignite	31	38	30	14	3	6	15	5	5	8	12
Produits pétroliers non gazeux	2 370	2 201	1 922	525	442	408	739	495	503	426	498
Gaz dérivés	33	33	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energie électrique	1 324	1 671	1 340	369	373	389	417	364	297	316	364
8+9 Exportations totales											
Total	378	409	239	88	101	111	117	63	32	79	66
sources primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
produits dérivés	378	409	239	88	101	111	117	63	32	79	66
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Agglomérés de houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers non gazeux	7	9	33	4	4	4	4	3	4	16	10
Gaz dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energie électrique	371	401	206	84	97	107	113	60	28	63	56
11 Soutes											
Total (produits pétroliers)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	7 270	7 901	—	1 951	1 906	1 929	2 155	1 759	1 673	1 389	—
Houille et équivalents	3 541	3 898	—	1 030	948	970	948	810	772	593	—
Lignite et équivalents	31	35	—	14	3	6	15	5	5	8	—
Pétrole brut et équivalents	2 396	2 225	—	521	438	404	735	495	503	426	—
Gaz naturel	318	427	—	98	81	109	138	129	113	105	—
Autres combustibles	4	4	—	2	1	0	2	1	1	1	—
Energie électrique	980	1 310	1 168	286	275	280	317	320	278	256	313
13 Transformations											
Total	2 747	2 483	—	589	599	625	624	488	428	—	—
sources primaires	63	69	—	13	13	11	17	24	18	27	—
produits dérivés	2 684	2 414	—	576	584	612	605	464	411	—	—
Houille	—	14	—	—	—	—	—	6	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	59	51	—	11	12	11	15	17	16	25	—
Autres combustibles	4	4	—	2	1	0	2	1	1	1	—
Coke	1 613	1 390	—	344	347	355	344	281	268	204	—
Produits pétroliers non gazeux	159	153	—	37	33	27	27	24	30	—	—
Gaz dérivés	403	322	—	78	75	88	82	74	75	52	—
Energie électrique	509	549	295	118	132	145	155	86	39	89	81
2 Production de produits dérivés											
Total	2 604	2 280	1 637	570	560	583	574	459	409	359	411
Agglomérés de houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers non gazeux	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de hauts fourneaux	1 607	1 335	974	342	329	337	326	281	267	195	232
Gaz d'usines	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries et liquéfiés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energie électrique dérivée	997	945	663	228	231	246	248	178	142	163	179

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 tce
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
UNITED KINGDOM											
1 Production of primary sources											
165 988	155 952	175 750	31 317	41 362	36 245	47 028	48 885	42 107	34 649	50 040	Total
118 114	98 631	116 500	14 014	28 704	25 874	30 228	31 066	29 506	24 601	31 300	Hard coal
531	585	2 249	179	129	104	174	192	189	449	1 477	Crude oil
107	110	100	—	—	—	—	—	—	—	—	Primary petroleum products
35 586	42 928	44 608	13 008	9 360	7 496	13 063	13 790	9 792	7 183	13 843	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primary LPG
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
11 660	13 698	12 293	4 148	3 183	2 781	3 593	3 837	2 620	2 416	3 420	Primary electrical energy
3 - 4 Total imports											
193 551	187 058	153 495	47 976	49 944	42 470	46 458	40 019	39 462	36 782	38 912	Total
167 759	165 570	135 465	42 967	44 940	37 839	39 722	34 619	35 392	33 446	33 373	primary sources
25 792	21 379	18 030	5 010	5 004	4 631	6 736	5 400	4 071	3 336	5 539	derived products
1 676	3 547	5 080	773	932	883	984	1 177	1 452	1 207	1 244	Hard coal
165 115	161 328	129 280	41 988	43 864	36 750	38 491	33 153	33 732	31 968	31 793	Crude oil
988	803	1 105	206	144	206	247	289	208	272	336	Natural gas
195	167	150	52	47	40	27	31	5	35	49	Patent fuel
51	3	—	3	—	—	—	—	—	—	—	Coke
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Brown coal briquettes
25 232	21 052	17 800	4 909	4 955	4 587	6 677	5 320	4 060	3 288	5 478	Non-gaseous petroleum products
249	75	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Derived gases
65	82	80	45	2	4	32	49	6	13	12	Electrical energy
8 - 9 Total exports											
31 923	28 445	—	4 563	6 909	7 503	6 959	6 007	5 648	6 803	—	Total
7 336	3 597	—	745	851	834	1 176	1 181	855	744	—	primary sources
24 587	22 848	—	3 818	6 058	6 670	5 783	4 827	4 793	6 059	—	derived products
2 710	1 589	—	183	395	459	563	686	456	324	—	Hard coal
4 626	2 008	2 179	533	456	375	613	495	399	420	867	Crude oil
4	—	—	—	—	—	—	2	1	—	—	Patent fuel
678	1 812	—	165	435	403	557	533	279	242	—	Coke
23 611	20 709	19 538	3 641	5 591	6 262	5 214	4 276	4 490	5 807	4 965	Non-gaseous petroleum products
253	280	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Derived gases
42	64	53	13	30	5	10	16	23	8	7	Electrical energy
11 Bunkers											
7 864	6 805	4 928	1 677	1 862	1 715	1 569	1 306	1 168	1 226	1 205	Total (petroleum products)
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
318 245	306 608	—	79 540	71 722	65 222	85 211	83 719	67 736	57 308	—	Total
115 298	102 698	—	22 754	26 373	24 216	29 450	30 274	24 884	20 903	—	Hard coal and equivalents
154 732	146 462	—	39 391	32 693	30 523	38 836	34 495	30 249	26 529	—	Lignite and equivalents
36 554	43 731	—	13 214	9 504	7 703	13 310	14 079	10 000	7 454	—	Crude oil and equivalents
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Natural gas
11 673	13 717	12 320	4 181	3 154	2 780	3 615	3 870	2 604	2 422	3 424	Other fuels
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Electrical energy
13 Transformations											
283 744	283 840	—	58 967	60 250	54 302	61 268	57 858	51 937	49 660	—	Total
248 083	230 445	—	—	—	—	—	—	—	—	—	primary sources
35 060	33 395	—	—	—	—	—	—	—	—	—	derived products
88 065	76 199	—	17 488	19 812	18 814	21 868	23 897	19 935	17 449	—	Hard coal
153 412	146 545	—	38 752	38 740	34 234	37 983	32 451	30 931	31 054	—	Crude oil
7 207	7 702	—	2 721	1 698	1 331	1 937	1 416	1 071	1 157	—	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
3 727	3 308	—	745	855	880	844	1 003	788	707	—	Coke
29 279	28 533	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Non-gaseous petroleum products
1 732	1 229	—	163	202	203	233	216	193	158	—	Derived gases
322	325	515	87	76	63	95	127	104	136	148	Electrical energy
2 Production of derived products											
279 445	259 808	236 136	68 158	65 418	58 776	70 117	65 525	58 760	53 197	60 571	Total
1 185	992	1 173	131	77	274	307	285	301	272	297	Patent fuel
16 078	15 790	16 038	3 243	4 405	4 409	4 253	4 335	3 966	3 832	3 837	Coke
146 930	142 441	124 231	38 400	38 354	33 912	37 031	32 086	30 725	30 789	30 630	Non-gaseous petroleum products
3 645	3 075	3 305	531	814	762	908	858	751	790	790	Coke oven gas
3 571	3 155	2 781	659	775	789	756	872	684	565	661	Blast furnace gas
9 166	5 851	2 989	2 243	1 228	745	1 635	1 183	569	533	703	Works gas
3 432	2 933	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Refinery gas and LPG
91 440	85 571	85 618	22 951	19 563	17 734	25 332	25 863	19 647	16 455	23 653	Derived electrical energy

FORSYNING OG ANVENDELSE EFTER PRODUKTER

VERSORGUNG UND VERWENDUNG NACH ERZEUGNISSEN

SUPPLY AND USE BY PRODUCTS

1 000 tce	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
IRELAND											
1 Production of primary sources											
Total	1 701	1 837	1 965	147	526	551	145	118	782	978	87
Hard coal	64	68	48	17	17	16	18	17	10	8	13
Lignite and peat	1 388	1 472	1 722	—	485	482	60	—	752	961	9
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primary petroleum products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Primary electrical energy	249	297	195	130	24	53	67	101	20	9	65
3+4 Total imports											
Total	9 513	9 238	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>primary sources</i>	4 708	4 684	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>derived products</i>	4 805	4 554	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	811	892	580	246	196	232	219	221	86	172	182
Crude oil	3 897	3 792	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	13	20	—	5	5	5	5	5	3	4	—
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	4 686	4 430	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	77	81	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	29	23	31	—	—	12	11	5	19	8	—
8+9 Total exports											
Total	844	711	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>primary sources</i>	73	44	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>derived products</i>	771	667	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	69	39	—	11	6	6	6	24	5	8	—
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	34	20	—	5	5	5	5	5	3	0	—
Brown coal briquettes	16	12	8	3	3	3	3	2	1	1	3
Non-gaseous petroleum products	705	605	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	5	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	11	27	30	16	—	4	8	16	5	9	—
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	99	116	113	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	10 659	10 264	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal and equivalents	835	803	—	252	207	242	231	214	91	110	—
Lignite and equivalents	1 630	1 687	1 207	367	265	255	361	365	289	228	336
Crude oil and equivalents	7 928	7 482	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	266	293	195	114	24	61	70	90	34	7	65
13 Transformations											
Total	6 728	6 803	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>primary sources</i>	4 842	4 746	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>derived products</i>	1 886	2 057	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	105	89	—	25	22	30	26	24	15	21	—
Lignite and peat	1 026	998	—	281	225	215	265	293	244	206	47
Crude oil	3 711	3 659	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	1 882	1 937	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	4	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	—	116	116	15	25	38	36	21	20	30	45
2 Production of derived products											
Total	6 671	6 759	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	37	30	—	88	7	7	8	8	9	9	—
Brown coal and peat briquettes	224	214	156	36	36	24	40	40	39	34	43
Non-gaseous petroleum products	3 599	3 599	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke oven gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Works gas	169	166	145	53	38	28	46	47	33	24	41
Refinery gas and LPG	53	53	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived electrical energy	2 589	2 697	2 742	709	663	597	780	708	627	633	774
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

APPROVVIGIONAMENTO E EMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING EN AANWENDING NAAR PRODUKTEN

1973	1974	1975	1974				1975				1000 t SKÆ
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
DANMARK											
1 Produktion af primære energikilder											
106	134	217	2	3	79	46	42	62	55	59	I alt
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Stenkul
97	127	210	—	1	77	44	40	60	53	57	Brunkul og tørv
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Råolie
7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	Primære mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primær elektrisk energi
3+4 Total import											
33 956	32 520	15 347	7 879	7 521	8 000	8 493	7 336	7 359	8 537	4 100	I alt
17 027	16 848	—	4 740	4 091	3 950	3 991	3 827	3 706	4 104	—	primære energikilder
16 930	15 660	—	3 139	3 430	4 050	4 502	3 509	3 653	4 433	—	afledede produkter
3 014	3 471	4 091	1 138	769	880	685	888	983	1 075	1 146	Stenkul
14 013	13 389	11 256	3 602	3 322	3 070	3 306	2 939	2 723	3 029	2 954	Råolie
130	158	—	79	25	21	32	32	19	34	—	Koks
17	17	—	6	1	1	8	1	1	1	—	Brunkulsbriketter
16 302	15 121	15 307	2 982	3 349	3 975	4 439	3 375	3 534	4 360	3 801	Ikke gasformige mineralolieprodukter
174	182	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Afledede gasser
307	202	476	72	55	53	23	101	99	38	237	Elektrisk energi
8+9 Total eksport											
4 491	3 739	—	942	1 192	994	911	883	886	1 072	—	I alt
4 435	3 739	—	942	1 192	994	911	883	886	1 072	—	primære energikilder
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	afledede produkter
58	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Stenkul
57	58	—	3	8	24	11	18	15	29	—	Råolie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koks
3 987	3 446	3 518	875	1 133	905	857	821	829	970	887	Brunkulsbriketter
16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Ikke gasformige mineralolieprodukter
375	227	205	67	51	65	43	44	42	73	46	Afledede gasser
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
11 Bunker											
1 004	761	749	183	206	216	173	162	200	192	199	I alt (mineralolieprodukter)
12 Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter											
27 976	26 610	—	7 099	5 382	5 312	7 700	6 986	6 524	5 890	—	I alt
3 228	2 800	—	1 084	603	426	670	628	655	761	—	Stenkul og ækvivalenter
21	17	—	5	1	2	8	1	—	—	—	Brunkul og ækvivalenter
24 788	22 810	—	6 003	4 753	4 895	7 040	6 298	5 810	5 161	6 792	Råolie og ækvivalenter
61	18	277	6	5	11	18	58	58	33	193	Elektrisk energi
13 Omformning											
21 170	19 741	—	5 077	4 862	4 712	5 220	—	—	—	—	I alt
16 839	15 216	—	4 114	3 782	3 486	3 799	3 406	3 114	3 507	—	primære energikilder
4 331	4 525	—	962	1 081	1 226	1 421	—	—	—	—	afledede produkter
2 715	2 183	—	864	454	390	534	537	546	627	—	Stenkul
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Brunkul og tørv
14 124	13 033	11 406	3 250	3 328	3 096	3 265	2 869	2 568	2 880	2 846	Råolie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koks
4 241	4 443	—	962	1 081	1 226	1 421	—	—	—	—	Ikke gasformige mineralolieprodukter
90	83	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Afledede gasser
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Elektrisk energi
2 Produktion af afledede produkter											
20 789	19 303	—	5 049	4 841	4 677	5 315	4 789	4 152	4 502	—	I alt
85	60	—	18	11	12	19	15	27	38	—	Koks
13 554	12 430	10 925	3 265	3 366	3 229	3 408	2 926	2 633	3 013	2 748	Brunkuls- og tørbriketter
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
196	179	—	59	37	29	53	56	37	25	—	Højovngas
338	299	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gasværksgas
5 847	5 520	5 599	1 451	1 290	1 308	1 600	1 491	1 301	1 346	1 480	Flaske- og raffinaderigas
769	716	—	255	136	89	235	282	154	80	—	Afledet elektrisk energi
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Varme

FAST BRÆNDELSEL

—————

FESTE BRENNSTOFFE

—————

SOLID FUELS

—————

COMBUSTIBLES SOLIDES

—————

COMBUSTIBILI SOLIDI

—————

VASTE BRANDSTOFFEN

STEINKOHLENBILANZ

BILANCIO CARBON FOSSILE

COAL BALANCE-SHEET

STEENKOOIBALANS

1 000 tce/t SKE	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production	249 973	223 661	237 527	46 647	59 681	55 591	62 032	63 444	60 459	52 546	61 052
3a Supplies from EUR-8	(18 762)	(19 828)	(16 531)	(5 121)	(4 997)	(5 004)	(4 648)	(4 945)	(4 271)	(3 591)	
3b Supplies from new member countries	29 804	37 979	40 892	9 338	9 307	9 522	9 899	10 497	11 076	9 684	
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	279 777	261 640	278 419	55 965	68 888	66 113	71 931	73 941	71 535	52 230	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 642	+ 9 835	+ 5 266	+ 2 243	+ 1 674	+ 688	- 1 788	- 4 148	- 4 148	- 4 148	
611 mines	+ 2 396	+ 12 283	+ 5 883	+ 2 349	+ 2 054	+ 2 044	- 1 244	- 4 034	- 4 034	- 4 034	
612 recovered products and rect. of low grade coal	- 3 308	- 2 448	- 715	- 47	- 308	- 1 336	- 402	- 97	- 97	- 97	
613 variations of stocks at importers	+ 270	0	+ 98	- 59	- 72	- 20	- 142	- 17	- 17	- 17	
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	+ 3 567	- 404	+ 7 469	- 2 974	- 3 865	- 1 505	- 1 290	- 4 598	- 4 598	- 4 598	
71 variations of stocks at the transformers	+ 3 509	+ 265	+ 7 541	- 2 814	- 3 633	- 1 315	- 1 237	- 4 407	- 4 407	- 4 407	
72 variations of stocks at the final consumers	+ 58	- 669	- 72	- 160	- 232	- 190	- 53	- 191	- 191	- 191	
8a Deliveries to EUR-6	(18 363)	(18 724)	(5 090)	(4 704)	(4 662)	(4 269)	(4 454)	(4 123)	(3 566)		
8b Deliveries to new member countries											
9 Exports to third-party countries	898	1 735	215	500	597	420	414	346	278		
10 Gross consumption	282 203	270 440	68 536	67 950	62 667	71 073	70 940	62 591			
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	229 324	219 137	56 651	55 459	52 286	56 631	58 610	52 696			
14 Consumption of the energy sector	3 834	4 082	907	853	750	639	772	663			
17 Final energy consumption	48 839	46 458	11 005	12 304	10 931	12 940	11 721	10 428			
18 Statistical difference	+ 206	+ 763	- 27	- 666	- 1 300	+ 863	- 163	- 1 196			
Transformations:											
131 electrical power stations	112 447	102 743	29 198	25 219	22 400	26 587	29 231	24 331	19 834		
132 patent and briquetting plants	7 369	7 100	1 900	1 715	1 527	1 979	1 881	1 601			
133 gas works	2 708	2 248	650	567	526	471	563	446			
134 coke ovens	106 800	107 046	24 903	27 958	27 833	27 594	26 935	26 318			
Final energy consumption:											
171 industry	18 479	17 887	3 879	5 005	4 480	4 795	4 737	4 369			
172 transportation	1 217	875	272	223	163	223	206	133			
173 households, etc.	28 066	26 723	6 666	6 767	6 067	7 660	6 495	5 584			
179 other non-classified sectors	1 077	973	188	309	221	262	283	342	235		

BR DEUTSCHLAND

1 Förderung	98 770	96 011	93 688	24 942	22 694	23 862	24 523	24 759	23 644	22 664	22 620
3a Bezüge aus EUR-6	1 524	1 039	770	237	304	262	236	242	192	191	
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	1 572	470	430	59	46	132	233	195	79	48	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	4 518	4 827	5 700	1 137	1 343	1 087	1 261	1 408	1 446	1 469	
5 Aufkommen	108 384	102 347	100 588	26 375	24 387	25 333	26 253	26 604	25 361	24 372	
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 473	+ 8 193	+ 3 122	+ 2 251	+ 1 278	+ 1 541	- 835	- 1 615	- 1 992	- 1 992	
611 Zechen	+ 230	+ 7 100	+ 2 822	+ 1 961	+ 1 053	+ 1 264	- 1 102	- 1 820	- 2 170	- 2 170	
612 Lager „Notgemeinschaft“	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
613 Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle	+ 236	+ 1 093	+ 300	+ 290	+ 225	+ 277	+ 268	+ 205	+ 178	+ 178	
62 Importeure usw.	+ 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetriebe und Verbraucher*	+ 307	- 913	- 77	- 329	- 1 010	+ 60	+ 39	- 63	- 852	- 852	
71 Umwandlungsbetriebe	+ 298	- 679	+ 38	- 237	- 950	+ 27	+ 36	- 19	- 806	- 806	
72 Endverbraucher	+ 9	- 234	- 115	- 92	- 60	+ 33	+ 75	- 44	- 46	- 46	
8a Lieferungen an EUR-6	13 184	15 427	13 132	4 392	3 343	3 785	3 406	3 525	3 454	3 084	3 069
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	188	94	46	58	7	20	8	1	7	21	17
9 Ausfuhr in dritte Länder	644	1 489	1 151	189	434	529	338	334	274	223	320
10 Brutto-Verbrauch	93 148	92 617	24 781	22 025	21 267	24 102	21 948	19 948	18 200		
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	83 678	83 125	22 453	20 017	19 570	21 062	19 977	18 626	17 194		
14 Verbrauch des Sektors Energie	2 214	1 904	560	528	490	336	364	356	217		
17 Energetischer Endverbrauch	7 011	7 125	1 839	1 828	1 624	1 919	1 589	1 524	1 126		
18 Statistische Differenz	+ 245	+ 463	- 61	- 348	- 417	+ 785	+ 18	- 557	- 337		
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	35 631	34 339	10 100	7 750	7 330	9 150	7 882	6 453	5 114		
132 Brikettfabriken	2 220	2 227	630	501	532	564	361	463	429		
133 Gaswerke	2 017	1 984	547	500	464	427	509	403	333		
134 Kokereien	43 810	44 575	11 176	11 266	11 244	10 921	11 225	11 307	11 318		
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	2 776	3 227	810	810	810	800	720	630	500		
172 Verkehr	670	620	190	146	131	157	133	84	46		
173 Haushalte usw.	2 288	2 305	651	563	462	700	453	468	345		
179 Sonstige	1 077	973	188	309	221	262	263	342	235		

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

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

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1000 tec	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
1 Production.....	23 330	20 820	20 500	5 385	6 091	4 083	5 260	5 717	5 554	3 832	5 400
3a Réceptions en prov. d'EUR-6.....	6 562	7 003	5 637	1 926	1 832	1 697	1 547	1 575	1 594	1 271	1 197
3b Récept. en prov. nouv. pays membres.....	507	576	792	63	143	171	199	299	225	127	141
4 Importations en prov. des pays tiers.....	5 441	8 842	10 911	1 989	2 342	2 117	2 394	2 751	3 115	2 548	2 497
5 Ressources.....	35 840	37 241	37 840	9 363	10 408	8 068	9 400	10 342	10 488	7 778	
6 Variations des stocks prod. et imp.*.....	+ 1 349	- 247		+ 396	- 469	+ 162	- 441	- 573	- 683		
611 mines.....	+ 1 392	+ 9		+ 440	- 683	+ 14	+ 273	- 517	- 1 079	- 464	
613 récupération et rect. p. bas-produits.....	- 233	- 372		- 175	+ 288	+ 236	- 721	+ 33	+ 492		
62 importateurs*.....	+ 190	+ 116		+ 131	- 74	- 88	+ 7	- 89	- 96	- 45	
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*.....	+ 353	- 268		+ 1 062	- 116	- 625	- 589	- 405	- 985		
71 transformateurs.....	+ 392	- 334		+ 1 003	- 41	- 593	- 703	- 295	- 884		
72 consommateurs finals.....	- 39	+ 66		+ 59	- 75	- 32	+ 114	- 110	- 101		
8a Livraisons à EUR-6.....	812	527	449	108	165	123	131	149	115	83	102
8b Livraisons aux nouv. pays membres.....	3	2		2							
9 Exportations vers les pays tiers.....	63	59	57	9	19	16	15	11	19	12	15
10 Consommation brute.....	36 664	36 138		10 702	9 639	7 466	8 224	9 204	8 686		
12 Consommation intérieure brute.....											
13 Transformations.....	27 420	27 625		8 208	7 433	6 025	5 959	7 186	7 054	5 605	
14 Consommation du secteur énergie.....	352	322		170	68	49	35	91	55		
17 Consommation finale énergétique.....	9 116	8 370		2 437	2 122	1 545	2 266	1 904	1 563	1 134	
18 Ecart statistique.....	- 224	- 179		- 113	+ 16	- 153	- 36	+ 23	+ 14		
Transformations:											
131 centrales électriques.....	8 976	8 488		3 439	2 403	1 740	906	2 220	2 590	1 607	
132 fabriques d'agglomérés.....	3 058	3 259		963	785	573	938	877	677	470	
133 usines à gaz.....											
134 cokeries.....	15 386	15 878		3 806	4 245	3 712	4 115	4 089	3 787	3 528	
Consommation finale énergétique:											
171 industrie.....	4 400	4 090		1 078	1 083	830	1 099	898	752	518	
172 transports.....	44	36		9	10	8	9	7	8	6	
173 foyers domestiques, etc.....	4 672	4 244		1 350	1 029	707	1 158	999	803	610	
179 autres non dénommés ailleurs.....											
ITALIA											
1 Produzione.....	3	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0
3a Arrivi da EUR-6.....	2 860	3 459	3 120	871	912	875	801	899	647	801	773
3b Arrivi dai nuovi paesi membri.....	41	61	12	7	20	14	19	9		3	
4 Importazioni dai paesi terzi.....	8 567	9 310	9 500	2 397	2 083	2 306	2 524	2 437	2 594	2 308	2 161
5 Risorse.....	11 471	12 832	12 634	3 276	3 016	3 195	3 345	3 346	3 241	3 112	2 934
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*.....	- 56	- 50		- 47	- 16	- 1	- 1	- 43	+ 7	- 8	
611 produttori.....	- 4	- 2	- 1	- 1	- 1	0	0	0	0	0	0
613 recupero e rettif. p. bassi prod.....	- 58	- 82		- 46	- 34	- 10	- 8	- 23	- 16	- 12	
62 importatori.....	+ 6	+ 34	+ 5	0	+ 19	+ 9	+ 7	- 20	+ 23	+ 4	- 2
7 Variazioni delle scorte trasformatori e consumatori*.....	+ 96	+ 475	- 314	+ 297	+ 143	+ 260	- 236	- 1	- 63	- 256	+ 6
71 trasformatori.....	+ 21	+ 468	- 303	+ 276	+ 143	+ 260	- 222	- 2	- 61	- 246	+ 6
72 consumatori finali.....	+ 75	+ 7	- 11	+ 21	0	0	- 14	+ 1	- 2	- 10	0
8a Forniture a EUR-6.....											
8b Forniture ai nuovi paesi membri.....											
9 Esportazioni verso paesi terzi.....											
10 Consumo lordo.....	11 511	13 257		3 526	3 143	3 454	3 108	3 302	3 185	2 848	
12 Consumo interno lordo.....											
13 Trasformazioni.....	10 910	12 627		3 225	3 256	3 179	2 956	3 069	2 999	2 770	
14 Consumo del settore energia.....	0	0		0	0	0	0	0	0	0	
17 Consumo finale energetico.....	569	590		132	72	190	203	232	185	78	
18 Differenza statistica.....	+ 32	+ 40		+ 169	- 185	+ 85	- 51	+ 1	+ 1		
Trasformazioni:											
131 centrali elettriche.....	591	936		402	288	162	84	114	103	104	
132 fabbriche di agglomerati.....	50	77		31	4	18	25	9	5	12	
133 officine del gas.....											
134 cokerie.....	10 269	11 614		2 792	2 964	2 999	2 847	2 946	2 891	2 654	
Consumo finale energetico:											
171 industria.....	222	183		36	12	76	64	47	51	43	
172 trasporti.....	190	123		47	44	9	25	38	24	22	
173 usi domestici, ecc.....	157	284		49	16	105	114	147	110	13	

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

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

BILANCIO CARBON FOSSILE

STEENKOOLBALANS

1973	1974	1975	1974				1975				1000 t ske/tec	
			I	II	III	IV	I	II	III	IV		
NEDERLAND												
1 697	742	—	262	211	168	102	—	—	—	—	1	Produktie
1 004	1 043	1 080	332	262	250	199	224	259	294	304	3a	Aanvoer uit EUR-6
127	131	120	10	40	33	49	42	28	20	30	3b	Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
2 859	3 045	2 850	794	743	713	795	745	834	521	750	4	Invoer uit derde landen
6 687	4 961	4 060	1 398	1 256	1 164	1 145	1 011	1 121	835	1 084	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 238	+ 287	—	+ 212	+ 14	+ 81	— 23	— 14	+ 39	—	—	6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
+ 238	+ 341	—	+ 236	+ 22	+ 67	+ 16	—	—	—	—	611	producenten
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	613	terugwinning
—	— 54	—	— 24	— 8	+ 14	— 39	— 14	+ 39	—	—	62	importeurs
+ 16	— 396	—	— 135	+ 109	— 23	— 337	— 219	— 172	+ 100	—	7	Voorraadwijzigingen omzettende industrie en verbruikers*
+ 10	— 77	—	— 120	+ 114	+ 51	— 62	— 219	— 180	+ 100	—	71	omzettende industrieën
+ 6	— 369	—	— 15	— 5	— 74	— 275	—	+ 8	—	—	72	eindverbruikers
1 141	685	93	244	190	185	64	39	44	7	3	8a	Leveringen aan EUR-6
82	153	—	12	34	62	45	—	—	—	—	8b	Leveringen aan nieuwe Lid-Staten
35	6	—	1	2	3	—	—	—	—	—	9	Uitvoer naar derde landen
4 703	4 018	—	1 218	1 153	972	676	739	944	928	—	10	Brutoverbruik
4 206	3 693	—	999	1 016	916	852	696	898	835	—	12	Bruto binnenlands verbruik
21	11	—	4	2	3	2	—	—	—	—	13	Omzetting
517	317	—	109	72	76	66	50	48	46	—	14	Verbruik van de sector Energie
— 41	— 3	—	+ 106	+ 63	— 23	244	— 7	— 2	+ 47	—	17	Energetisch eindverbruik
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Statistische afwijking
607	324	—	122	85	77	40	19	27	17	—		Omzetting:
250	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131	elektrische centrales
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	132	briketfabrieken
3 349	3 369	—	877	931	839	812	677	871	818	—	133	gasfabrieken
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134	cokesfabrieken
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		Energetisch eindverbruik:
53	28	—	15	1	4	8	10	16	4	—	171	industrie
6	4	—	1	3	1	0	—	1	1	—	172	vervoer
458	285	—	93	68	71	58	40	31	41	—	173	huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

7 996	7 387	6 789	2 026	1 863	1 598	1 900	1 884	1 745	1 441	1 719	1	Production
3 690	4 841	3 474	1 356	1 158	1 279	1 048	1 103	968	599	—	3a	Réceptions en prov. d'EUR-6
116	322	349	30	88	83	122	141	96	60	—	3b	Récept. en prov. nouv. pays membres
3 372	4 323	2 404	959	943	1 344	1 078	940	614	467	—	4	Importations en prov. des pays tiers
15 173	16 873	13 016	4 371	4 062	4 304	4 148	4 068	3 423	2 567	—	5	Ressources
+ 1 114	+ 936	— 568	+ 234	+ 336	+ 214	+ 54	+ 229	+ 37	— 80	+ 51	6	Variations des stocks prod. et imp.*
+ 286	+ 27	—	+ 28	— 42	+ 22	— 36	— 28	— 193	— 354	—	611	mines
+ 801	+ 969	—	+ 211	+ 376	+ 200	+ 86	+ 274	+ 216	+ 293	—	613	récupération et rect. p. bas-produits
+ 27	— 6	—	— 5	+ 2	— 8	+ 4	— 17	+ 14	— 19	—	62	importateurs*
— 33	— 16	—	— 47	+ 114	— 190	+ 107	— 242	+ 73	— 8	—	7	Variations des stocks transformateurs et consommateurs*
— 26	— 13	—	— 37	+ 112	— 206	+ 118	— 248	+ 78	— 13	—	71	transformateurs
— 8	— 3	—	— 10	+ 2	+ 16	— 11	+ 6	— 5	+ 5	—	72	consommateurs finals
343	376	335	95	107	69	105	94	93	76	72	8a	Livraisons à EUR-6
7	13	9	1	2	2	8	5	2	—	2	8b	Livraisons aux nouv. pays membres
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Exportations vers les pays tiers
15 904	17 404	—	4 462	4 393	4 257	4 196	3 956	3 438	2 403	—	10	Consommation brute
12 225	13 582	—	3 389	3 449	3 362	3 374	3 218	2 623	1 773	—	12	Consommation intérieure brute
75	55	—	18	12	11	14	19	10	5	—	13	Transformations
3 587	3 668	—	1 018	903	869	876	781	739	588	—	14	Consommation du secteur énergie
+ 17	+ 101	—	+ 37	+ 29	+ 15	— 68	— 62	+ 66	+ 37	—	17	Consommation finale énergétique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Ecart statistique
1 925	2 682	—	676	755	529	714	677	539	382	—		Transformations:
419	383	—	140	104	59	80	255	63	35	—	131	centrales électriques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	132	fabriques d'agglomérés
9 881	10 517	—	2 573	2 590	2 774	2 580	2 286	2 021	1 356	—	133	usines à gaz
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134	cokeries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		Consommation finale énergétique:
859	925	—	208	261	239	218	211	194	176	—	171	industrie
13	12	—	4	2	2	4	4	3	2	—	172	transports
2 715	2 729	—	806	640	628	654	566	542	410	—	173	foyers domestiques, etc.

* (+) Lagerformindkælse; (—) lagervækst.
 * (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.
 * (+) Decrease of stocks; (—) increase of stocks.

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

STEINKOHLLENBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tcc	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
LUXEMBOURG											
1 Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	303	552	454	135	147	140	130	124	114	95	121
3b Récept. en prov. nouv. pays membres	—	33	22	—	1	13	19	14	6	1	1
4 Importations en prov. des pays tiers	2	20	47	—	—	15	5	8	15	10	14
5 Ressources	305	605	523	135	148	168	154	146	135	106	136
6 Variations des stocks prod. et imp.*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
611 mines	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
613 récupération et rect. p. bas-produits	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
62 importateurs*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
71 transformateurs	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
72 consommateurs finals	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Livraisons à EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute	305	605	523	135	148	168	154	146	135	106	136
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations	—	14	6	—	—	—	—	6	—	—	—
14 Consommation du secteur énergie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consommation finale énergétique	305	591	517	135	148	168	154	139	135	105	138
18 Ecart statistique	—	—	—	—	—	—	—	+	1	+	1
Transformations:											
131 centrales électriques	—	14	6	—	—	—	—	6	—	—	—
132 fabriques d'agglomérés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133 usines à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	294	579	509	130	147	165	151	138	134	102	135
172 transports	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	11	12	8	5	1	3	3	1	1	3	3

UNITED KINGDOM

1 Production	118 114	98 631	116 500	14 014	28 704	26 874	30 228	31 066	29 506	24 601	31 300
3a Supplies from EUR-6	270	98	60	60	11	21	8	15	8	24	13
3b Supplies from new member countries	25	11	20	0	—	—	9	—	7	6	7
4 Imports from third-party countries	1 381	3 438	5 000	713	921	862	967	1 162	1 437	1 177	1 224
5 Resources	119 790	102 178	121 580	14 787	29 636	26 757	31 212	32 243	30 958	25 808	32 544
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	- 3 429	- 1 086	—	+ 1 458	+ 192	- 2	- 373	- 497	- 1 870	- 2 579	—
611 mines	+ 259	- 4 871	—	+ 2 358	+ 1 092	+ 898	+ 527	+ 403	- 942	- 1 798	—
613 recovered products and rect. of low grade coal	- 3 688	- 3 785	—	- 900	- 900	- 900	- 900	- 900	- 928	- 781	—
62 variations of stocks at importers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	+ 2 315	+ 1 208	—	+ 6 376	- 2 777	- 1 883	- 545	- 243	- 3 122	- 1 314	—
71 variations of stocks at the transformers	+ 2 285	+ 1 215	—	+ 6 376	- 2 777	- 1 883	- 552	- 269	- 3 123	- 1 314	—
72 variations of stocks at the final consumers	+ 30	- 7	—	—	—	—	+ 7	+ 26	+ 7	—	—
8a Deliveries to EUR-6	2 447	1 328	—	155	327	384	459	570	363	254	—
8b Deliveries to new member countries	115	96	—	13	25	28	45	52	42	29	—
9 Exports to third-party countries	148	165	—	15	43	47	59	64	51	41	—
10 Gross consumption	115 966	102 883	—	22 438	26 656	24 413	29 731	30 817	25 510	21 591	—
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations	88 065	76 199	—	17 488	19 812	18 814	21 868	23 897	19 935	17 449	—
14 Consumption of the energy sector	1 172	1 790	—	165	243	197	252	298	243	176	—
17 Final energy consumption	26 530	24 557	—	4 929	6 835	6 122	7 160	6 740	5 999	4 736	—
18 Statistical difference	+ 199	+ 337	—	- 144	- 234	- 720	+ 451	- 118	- 667	- 770	—
Transformations:											
131 electrical power stations	62 077	53 845	—	13 620	13 500	12 180	15 170	17 800	14 100	12 003	—
132 patent fuel and briquetting plants	1 372	1 154	—	136	321	345	372	379	393	318	—
133 gas works	511	107	—	53	29	24	7	6	1	3	—
134 coke ovens	24 105	21 093	—	3 679	5 962	6 265	6 319	5 712	5 441	5 125	—
Final energy consumption:											
171 industry	9 447	8 365	—	1 432	2 546	2 223	2 367	2 608	2 426	2 058	—
172 transportation	92	79	—	21	18	12	27	24	13	10	—
173 households, etc.	16 991	16 113	—	3 476	4 271	3 887	4 766	4 108	3 560	2 668	—

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

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

BILANCIO CARBON FOSSILE

STEENKOOLBALANS

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 tce/t skæ
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
IRELAND											
64	68	48	17	17	16	18	17	10	8	13	1 Production
25	43	180	32	32	30	25	61	47	39	33	3a Supplies from EUR-6
130	134										3b Supplies from new member countries
656	715	400	214	164	202	194	160	39	133	68	4 Imports from third-party countries
875	960	628	263	213	248	237	238	96	180	114	5 Resources
+ 35	- 99										6 Variations of stocks at the producers and imp.*
- 5	- 9										611 mines
+ 40	- 90										613 recovered products and rect. of low grade coal
											62 variations of stocks at importers
+ 15	- 19										7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*
+ 15	- 19										71 variations of stocks at the transformers
											72 variations of stocks at the final consumers
13	25		11	6	6	6	24	5	8		8a Deliveries to EUR-6
56	11										8b Deliveries to new member countries
1	3										9 Exports to third-party countries
866	803		262	207	242	231	214	91	172		10 Gross consumption
105	89		25	22	30	26	24	15	23		12 Gross inland consumption
0	0		0	0	0	0	0	0	0		13 Transformations
750	714		227	185	212	205	190	76	149		14 Consumption of the energy sector
+ 1	-										17 Final energy consumption
											18 Statistical difference
47	34		8	8	15	11	9	3	11		131 electrical power stations
58	55		17	14	15	15	15	12	12		132 patent fuel and briquetting plants
											133 gas works
											134 coke ovens
50	40		24	17	20	20	20	15	15		Final energy consumption:
700	674		203	168	192	185	170	61	134		171 industry
											172 transportation
											173 households, etc.

DANMARK

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produktion
1	2	1	1	0	0	1	-	1	1	-	3a Leveringer fra EUR-6
5	10	10	2	1	4	3	2	0	-	8	3b Leveringer fra de nye medlemslande
3 008	3 459	4 080	1 135	788	876	681	886	982	1 074	1 138	4 Import fra tredjelande
3 014	3 471	4 091	1 138	789	880	685	888	983	1 075	1 148	5 Rådighedsmængde
- 366	- 271		- 109	- 65	- 58	- 69	- 55	- 63			6 Lagerforandringer hos prod. og importører*
- 366	- 271		- 105	- 67	- 59	- 70	- 54	- 66	- 101	0	611 miner
	0		4	+ 2	+ 1	+ 1	- 1	+ 3			613 genindvindning og ber. for kul af dårlig kvalitet
											62 importører
+ 498	- 485		- 7	- 118	- 394	+ 35	- 219	- 266	- 211		7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere*
+ 513	- 356		+ 5	- 128	- 312	+ 79	- 168	- 218	- 217		71 omformningsvirksomheder
- 15	- 129		- 12	+ 10	- 82	- 44	- 51	- 48	+ 6		72 endelige forbrugere
											8a Leveringer til EUR-6
											8b Leveringer til de nye medlemslande
											9 Eksport til tredjelande
3 148	2 715		1 022	586	428	651	614	654	763		10 Bruttoforbrug
2 715	2 183		864	454	390	534	537	546	627		12 Indenlandsk bruttoforbrug
454	528		179	139	125	91	96	159	131		13 Omformning
- 23	+ 4		21	- 7	- 87	+ 26	- 19	- 51	+ 5		14 Forbrug i »energi«-sektoren
											17 Endeligt energetisk forbrug
											18 Statistisk differens
2 593	2 081		831	430	367	512	504	516	596		Omformning:
122	102		33	24	23	22	33	30	31		131 elektricitetsværker
											132 briketfabrikker
											133 gasværker
											134 koksværker
378	450		146	128	113	68	85	151	120		Endeligt energetisk forbrug:
2	1		0	-	0	1	-	-	-		171 industri
74	77		33	11	12	22	11	8	11		172 transport
											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.

STENKUL

Produktion

- 1 Samlet produktion i t stenkulsækvivalenter
- 2 Samlet produktion i t = t
- 3 Arbejdere under jorden
- 4 Gennemsnitlig produktion pr. mand pr. skift under jorden i t = t

STEINKOHLÉ

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, berechnet Tonne = Tonne

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, tonne for tonne

		EUR-9	EUR-6	BR Deutschland					France				Italia	
				Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine		Midi
1	1974	223 662	124 963	96 011	79 487	5 876	1 965	8 328	355	20 820	7 953	8 516	4 350	3
	1975	237 527	120 979	93 688	77 390	5 809	1 781	8 312	396	20 500				2
	J	19 868	11 481	8 738	7 226	565	181	733	33	2 078	704	939	435	0
	F	20 430	9 448	8 089	6 717	485	162	687	38	1 836	642	815	380	0
	M	23 144	10 352	7 933	6 551	472	156	721	33	1 803	617	796	390	0
	A	20 957	11 549	8 878	7 382	564	167	728	37	1 981	649	903	429	0
	M	19 489	9 448	7 162	5 883	440	134	668	37	1 788	633	761	394	0
	J	20 015	9 946	7 604	6 259	505	151	659	30	1 785	580	833	372	0
	J	18 027	9 896	8 217	6 791	533	139	724	30	1 245	404	548	294	0
	A	13 930	8 100	6 872	5 639	467	106	624	36	781	212	411	158	0
	S	20 590	9 941	7 575	6 296	451	133	659	36	1 806	563	880	363	0
	O			8 188	6 806	455	156	740	31					0
N			7 489	6 198	432	148	681	30					0	
D			6 943	5 642	440	148	188	25					0	
2	1974	242 581	133 295	101 484	83 839	6 161	2 200	8 930	355	22 895	9 011	9 066	4 818	4
	1975	256 894	129 057	99 161	81 760	6 017	2 011	8 975	396	22 414	7 715	10 021	4 678	4
	J	21 501	12 217	9 197	7 591	582	202	789	33	2 294	813	1 003	478	0
	F	22 185	11 118	8 441	6 977	501	181	744	38	2 014	735	867	412	0
	M	25 125	10 969	8 319	6 850	491	171	774	33	1 979	707	849	423	0
	A	22 600	12 241	9 324	7 728	584	191	784	37	2 161	737	962	462	0
	M	20 945	10 054	7 547	6 179	454	152	725	37	1 956	717	811	429	0
	J	21 572	10 605	8 028	6 596	519	166	717	30	1 966	666	889	412	0
	J	19 365	10 552	8 726	7 214	546	158	778	30	1 358	449	596	313	0
	A	15 145	8 686	7 357	6 041	483	121	676	36	838	236	430	172	0
	S	22 253	10 632	8 046	6 676	467	152	715	36	1 969	638	943	388	0
	O	22 353	11 488	8 740	7 252	470	181	805	31	2 049	696	943	410	0
N	21 582	10 462	8 006	6 626	449	169	732	30	1 814	620	832	362	0	
D	22 284	10 040	7 429	6 030	471	167	736	25	2 017	700	897	420	0	
3	1974	(Jahresdurchschnitt)	341,0	171,4	109,3	88,0	8,2	2,8	10,3	42,0	24,1	10,7	7,3	moyenne
	1975	(am Ende des Zeitraums)	341,9	169,1	109,7	87,9	8,1	2,8	10,9	40,5	22,5	11,3	6,7	0,2
	J	341,5	170,5	110,4	88,5	8,3	2,8	10,7	41,2	23,4	10,9	6,9	0,2	
	F	342,8	171,0	110,7	88,9	8,4	2,8	10,7	41,2	23,3	11,0	6,9	0,2	
	M	344,5	171,2	110,7	88,7	8,3	2,8	10,8	41,3	23,3	11,1	6,9	0,2	
	A	345,0	170,9	110,4	88,3	8,3	2,8	10,9	41,3	23,3	11,2	6,8	0,2	
	M	344,9	170,4	110,1	88,1	8,2	2,8	11,0	41,2	23,0	11,3	6,9	0,2	
	J	343,4	170,5	109,9	88,0	8,2	2,8	10,9	40,7	22,5	11,4	6,8	0,2	
	J	342,3	173,2	110,3	88,3	8,1	2,9	10,9	39,7	21,8	11,3	6,6	0,2	
	A	341,8	168,4	109,9	87,9	8,1	2,9	10,9	39,7	21,7	11,3	6,7	0,2	
	S	340,9	168,1	109,4	87,6	7,9	2,9	10,9	39,8	21,8	11,4	6,6	0,2	
	O	339,7	167,3	108,7	87,0	7,8	2,8	10,9	39,8	21,8	11,5	6,5	0,2	
N	339,0	167,0	108,3	86,7	7,8	2,8	10,9	39,9	21,7	11,6	6,6	0,2		
D	338,3	166,7	107,9	86,3	7,7	2,8	10,9	40,0	21,9	11,6	6,5	0,2		
4	1974	3,572	3,744	4,196	4,275	3,513	3,377	4,289		2,799	1,985	4,602	2,903	
	1975	3,559	3,632	4,062	4,155	3,464	2,908	4,060		2,761	1,823	4,537	2,798	
	J	3,625	3,669	4,092	4,179	3,525	3,271	4,021		2,858	1,909	4,650	2,997	
	F	3,646	3,656	4,064	4,142	3,472	3,243	4,068		2,878	1,960	4,742	2,910	
	M	3,646	3,722	4,159	4,268	3,370	3,030	4,189		2,913	1,945	4,851	3,031	
	A	3,650	3,747	4,218	4,338	3,636	3,061	3,972		2,839	1,857	4,693	2,915	
	M	3,615	3,599	4,112	4,223	3,476	2,784	4,069		2,694	1,841	4,327	2,915	
	J	3,524	3,622	4,109	4,194	3,621	2,974	4,102		2,732	1,761	4,499	2,890	
	J	3,532	3,723	4,084	4,178	3,498	2,731	4,121		2,635	1,708	4,329	2,754	
	A	3,376	3,543	3,858	3,960	3,338	2,347	3,846		2,455	1,535	3,879	2,164	
	S	3,405	3,480	3,892	4,000	3,320	2,591	3,774		2,694	1,688	4,606	2,599	
	O	3,551	3,549	3,968	4,066	3,164	2,915	4,021		2,708	1,775	4,422	2,711	
N	3,559	3,559	3,995	4,063	3,360	2,865	4,234		2,682	1,791	4,431	2,497		
D	3,579	3,684	4,169	4,222	3,773	2,956	4,417		2,848	1,886	4,802	2,777		

HOUILLE
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, tonne pour tonne

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 valutato t = t

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, gerekend t = t

Neder- land	Belgique/België			United Kingdom										Ireland			
	Total	Kempen Campine	Zuiden Sud	Total	Scot- land	North- ern	York- shire	North Western	Mid- lands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open- cast				
742	7 387	5 711	1 676	8 631										68	1974	1 Output Production 1 000 tec tec	
—	6 788	5 570	1 219	116 500										48	1975		
—	665	530	135	8 382										5	J		1975
—	603	480	123	9 897										5	F		
—	618	503	113	12 787										5	M		
—	690	565	125	9 404										4	A		
—	498	392	108	10 037										3	M		
—	567	454	103	10 065										3	J		
—	434	398	36	8 129										2	J		
—	447	377	70	5 827										3	A		
—	560	460	100	10 845										4	S		
—	624	514	110											5	O		
—	563	466	97											5	N		
—	532	431	101											4	D		
801	8 111	6 073	2 038	109 218	8 677	12 876	28 049	10 674	30 901	7 386	647	9 808		68	1974	2 Output Production 1 000 t	
—	7 478	5 971	1 507	127 789	9 947	14 935	32 784	13 135	36 516	8 753	731	11 008		48	1975		
—	726	564	162	9 279	650	1 034	2 367	950	2 826	706	61	685		5	J		
—	663	513	150	11 042	883	1 300	2 918	1 060	3 239	737	63	842		5	F		
—	671	532	139	14 151	1 122	1 609	3 778	1 335	4 062	983	91	1 171		5	M		
—	766	601	155	10 365	848	1 267	2 622	1 009	2 977	753	68	811		4	A		
—	561	420	131	10 888	791	1 285	2 820	1 068	3 179	786	66	893		3	M		
—	611	483	128	10 964	934	1 365	2 672	1 793	2 333	728	68	1 071		3	J		
—	467	423	44	8 811	389	1 125	2 394	783	2 557	704	57	802		2	J		
—	491	403	88	6 456	497	573	1 589	735	2 008	328	12	714		3	A		
—	617	494	123	11 617	1 005	1 463	2 829	1 088	3 317	762	69	1 084		4	S		
—	699	558	141	10 860	863	1 232	2 805	1 072	3 200	720	53	915		5	O		
—	632	511	121	11 125	922	1 264	2 864	1 084	3 223	739	59	970		5	N		
—	594	469	125	12 240	1 042	1 418	3 106	1 158	3 595	807	64	1 050		4	D		
annuelle/ 1.2	18.6	12.0	6.6	169.2	17.7	26.7	44.4	17.5	39.7	21.3	1.9			(yearly average)	0.3	1974	3 Workers Ouvriers 1 000
période)	18.7	13.2	5.5	172.5										0.3	1975		
—	18.7	13.0	5.7	170.7										0.3	J		
—	18.9	13.2	5.8	171.5										0.3	F		
—	19.0	13.3	5.7	173.0										0.3	M		
—	19.0	13.3	5.7	173.8										0.3	A		
—	18.9	13.3	5.6	174.2										0.3	M		
—	18.7	13.1	5.6	173.6										0.3	J		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	A		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	S		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3			
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4	173.2										0.3	J		
—	18.6	13.2	5.5	173.1										0.3	A		
—	18.7	13.3	5.5	172.5										0.3	S		
—	18.6	13.1	5.4														

STENKUL

Produktion efter kulsorter

- 1 Antracit — gruppe I
- 2 Magre kul — gruppe II
- 3 1/4 - 1/2 fede kul — gruppe III
- 4 1/2 - 3/4 fede kul — gruppe IV
- 5 Fede kul — gruppe V
- 6 Langflammede fede kul — gruppe VI
- 7 Langflammede tørre kul — gruppe VII

STEINKOHLE

Förderung nach Kohlenarten

- 1 Anthrazit — Gruppe I
- 2 Magerkohle — Gruppe II
- 3 Eßkohle — Gruppe III
- 4 1/2 - 3/4 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

HOUILLE

Production par catégories

- 1 Anthracites — Groupe I
- 2 Maigres — Groupe II
- 3 1/4 à 1/2 Gras — Groupe III
- 4 1/2 à 3/4 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 1/4 a 1/2 grassi — Gruppo III
- 4 Carboni da 1/2 a 3/4 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 1/4-1/2 vetkolen — Groep III
- 4 1/2-3/4 vetkolen — Groep IV
- 5 Vetkolen — Groep V
- 6 Vet- en gaskolen — Groep VI
- 7 Gasvlamkolen — Groep VII

1000 t

		EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Nederland	Belgique/ België	United Kingdom	Ireland		
1	1974	13 938	11 234	6 603	2 542	550	1 539	2 636	68	1974	
	1975			6 886		—	1 184	2 501	60	1975	
	J	1 188	997	640	243	—	114	186	5	J	1975
	F	1 109	876	554	210	—	112	228	5	F	
	M	1 182	863	556	206	—	101	314	5	M	
	A	1 252	1 011	665	221	—	125	236	5	A	
	M	1 053	810	494	212	—	104	238	5	M	
	J	1 110	874	571	202	—	101	230	6	J	
	J			597		—	32	173	5	J	
	A			529		—	70	113	5	A	
	S			527		—	101	200	6	S	
	O			584		—	116	179	5	O	
N			568		—	101	196	6	N		
D			601		—	107	208	5	D		

		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Neder- land	Belgique/ België	United King- dom	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Belgique/ België	United King- dom		
2	1974		4 964	781	3 433	251	499		3 736	3 473	263	—	—	—	1974	
	1975			764		—	323			2 994					1975	
	J		431	71	312	—	48		368	348	20	—	—	—	J	1975
	F		380	67	275	—	38		287	270	17	—	—	—	F	
	M		377	67	272	—	38		222	206	16	—	—	—	M	
	A		415	86	299	—	30		246	235	11	—	—	—	A	
	M		377	62	288	—	27		200	186	14	—	—	—	M	
	J		373	63	283	—	27		232	224	8	—	—	—	J	
	J			64	—	—	—	12		250	—	—	—	—	J	
	A			47	—	—	—	18		213	—	—	—	—	A	
	S			50	—	—	—	22		308	—	—	—	—	S	
	O			74	—	—	—	25		272	—	—	—	—	O	
N			63	—	—	—	20		249	—	—	—	—	N		
D			50	—	—	—	18		233	—	—	—	—	D		
4	1974		1 354	603	751	—	—		74 038	66 053	5 315	2 669	—	—	1974	
	1975			472		—	—			64 075		2 437	—	—	1975	
	J		135	39	96	—	—		6 636	5 928	474	234	—	—	J	1975
	F		135	36	99	—	—		6 113	5 466	429	218	—	—	F	
	M		152	38	114	—	—		6 035	5 394	417	224	—	—	M	
	A		180	38	142	—	—		6 740	6 067	427	246	—	—	A	
	M		169	41	128	—	—		5 508	4 907	413	188	—	—	M	
	J		172	51	121	—	—		5 770	5 179	378	213	—	—	J	
	J			45	—	—	—	—		5 642	179	—	—	—	J	
	A			43	—	—	—	—		4 761	149	—	—	—	A	
	S			53	—	—	—	—		5 231	192	—	—	—	S	
	O			29	—	—	—	—		5 658	222	—	—	—	O	
N			33	—	—	—	—		5 172	195	—	—	—	N		
D			26	—	—	—	—		4 670	177	—	—	—	D		
6	1974		31 315	19 109	8 802	—	3 404		6 298	4 507	1 788	—	—	—	1974	
	1975			19 212		—	3 534			4 327		—	—	—	1975	
	J		3 060	1 749	981	—	330		814	389	169	—	—	—	J	1975
	F		2 787	1 652	840	—	295		755	358	143	—	—	—	F	
	M		2 754	1 653	793	—	308		924	372	160	—	—	—	M	
	A		3 065	1 836	874	—	355		547	360	187	—	—	—	A	
	M		2 438	1 476	730	—	232		517	344	173	—	—	—	M	
	J		2 828	1 543	815	—	270		525	367	158	—	—	—	J	
	J			1 724	—	—	—	244		375	—	—	—	—	J	
	A			1 411	—	—	—	254		316	—	—	—	—	A	
	S			1 491	—	—	—	302		350	—	—	—	—	S	
	O			1 691	—	—	—	336		399	—	—	—	—	O	
N			1 547	—	—	—	316		344	—	—	—	—	N		
D			1 439	—	—	—	292		353	—	—	—	—	D		

* Ekskl. små miner.
 * Ohne Kleinzechen.
 * Excluding small mines.

* Petites mines exclues.
 * Senza piccole miniere.
 * Zonder kleine mijnen.

STENKUL

Lager (ved årets hhv. månedens udgang)

1 Samlede lagre ved minerne
2 Lagre ved de offentlige kraftværker

HOUILLE

Stocks (en fin de période)

1 Stocks totaux auprès des mines
2 dans les centrales des services publics

STEINKOHLE

Bestände (JE bzw. ME)

1 Gesamtbestände bei den Zechen
2 bei den öffentlichen Elektrizitätswerken

CARBON FOSSILE

Scorte (fine periodo)

1 Scorte totali presso le miniere
2 alle centrali elettriche pubbliche

HARD COAL

Stocks (end of period)

1 Total colliery stocks
2 in public power stations

STEENKOLEN

Voorraden (einde tijdvak)

1 Totale voorraden bij de mijnen
2 in openbare elektrische centrales

1000 t

		EUR-9	EUR-6	BR Deutschland					France					Italia			
				Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-Zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lorraine	Centre-Midi			Petites mines	
1 Colliery Mines	1974	11 868	5 859	2 372	1 600	379	53	341	.	3 236	1 229	951	1 056	.	7	1974	
	1975	26 222	15 576	9 289	6 785	843	239	1 422	.	5 472	1 804	2 076	1 592	.	9	1975	
	1975	J	12 626	6 888	3 349	2 352	440	81	476	.	3 296	1 244	950	1 103	.	7	J
		F	13 376	7 606	3 944	2 747	490	126	579	.	3 481	1 354	979	1 148	.	8	F
	M	J	13 759	8 163	4 317	3 026	516	149	626	.	3 625	1 379	1 090	1 155	.	8	M
		A	15 282	9 541	5 421	3 993	574	140	714	.	3 809	1 378	1 225	1 206	.	8	A
	M	M	16 572	10 268	5 632	4 108	571	159	794	.	4 343	1 643	1 345	1 355	.	8	M
		J	18 047	11 509	6 397	4 708	629	194	866	.	4 771	1 816	1 500	1 455	.	8	J
	J	A	20 107	13 383	7 782	5 794	740	221	1 027	.	5 061	1 874	1 631	1 556	.	9	J
		S	21 141	14 129	8 358	6 214	832	219	1 093	.	5 090	1 814	1 667	1 609	.	9	S
	A	S	23 804	15 468	9 189	6 879	885	213	1 212	.	5 466	1 892	1 887	1 687	.	9	A
		O	25 745	16 327	9 877	7 392	868	226	1 391	.	5 573	1 934	1 965	1 674	.	9	O
	N	N	26 882	16 403	10 022	7 485	862	235	1 439	.	5 530	1 891	2 013	1 626	.	9	N
		D	26 222	15 576	9 289	6 785	843	239	1 422	.	5 472	1 804	2 076	1 592	.	9	D
2 Power stations Centrales		Belgique/België			United Kingdom								Ireland				
		Nederland	Total	Kempen Campine	Zuiden Sud	Total	Scotland	North-ern	York-shire	North-Westen	Mid-lands	South Wales			Kent	Li-censed mines	Open-cast
	1974		0	244	117	127	5 979	175	152	330	198	529	2 338	287	1 970	29	1974
	1975	-	806	725	81	10 617	937	370	1 037	1 289	2 348	2 870	56	1 710	29	1975	
	1975	J	-	236	115	121	5 718	184	146	299	219	502	2 253	275	1 840	29	J
		F	-	251	133	118	5 750	232	156	383	234	588	2 228	241	1 688	29	F
	M	J	-	271	166	105	5 576	255	180	360	266	492	2 196	216	1 611	29	M
		A	-	400	293	107	5 721	294	198	372	323	604	2 222	147	1 561	29	A
	M	M	-	399	306	93	6 284	314	266	424	459	820	2 305	140	1 556	29	M
		J	-	456	347	62	6 518	401	307	364	553	855	2 378	127	1 533	29	J
	J	A	-	531	449	82	6 704	423	322	356	640	896	2 476	104	1 487	29	J
		S	-	672	593	79	6 992	485	290	375	743	948	2 496	102	1 553	29	S
	A	S	-	904	719	85	8 316	725	363	616	906	1 359	2 580	98	1 669	29	A
		O	-	868	774	94	9 389	841	387	898	1 062	1 704	2 705	79	1 713	29	O
N	N	-	842	758	84	10 250	923	390	1 009	1 246	2 051	2 804	68	1 759	29	N	
	D	-	806	725	81	10 617	937	370	1 037	1 289	2 348	2 870	56	1 710	29	D	
2 Power stations Centrales		EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark					
		1974	25 439	9 921	5 679	3 036	410 729	276	520	-	13 629	-	1 889	1974			
	1975	26 589	10 232	5 775	3 231	434 272	282	510	-	13 690	-	1 867	1975				
	1975	J	25 789	10 407	5 738	3 483	404 272	272	510	-	13 259	-	1 923	J			
		F	26 589	10 212	5 694	3 335	379 264	264	540	-	13 443	-	2 061	F			
	M	J	26 728	10 447	5 638	3 581	401 264	264	563	-	14 097	-	2 184	A			
		M	28 543	10 991	5 655	3 870	644 251	251	571	-	15 295	-	2 257	M			
	J	J	30 471	11 566	5 706	4 219	744 249	249	638	-	16 633	-	2 282	J			
		A	32 709	12 346	6 256	4 373	801 248	248	668	-	17 945	-	2 418	A			
	A	S	28 543	10 991	5 655	3 870	644 251	251	571	-	15 295	-	2 257	S			
		O	28 471	11 566	5 706	4 219	744 249	249	638	-	16 633	-	2 282	O			
	N	N	32 709	12 346	6 256	4 373	801 248	248	668	-	17 945	-	2 418	N			
		D	28 543	10 991	5 655	3 870	644 251	251	571	-	15 295	-	2 257	D			
	D	N	28 471	11 566	5 706	4 219	744 249	249	638	-	16 633	-	2 282	N			
D		32 709	12 346	6 256	4 373	801 248	248	668	-	17 945	-	2 418	D				

STENKUL

Leverancér / Import

- 1 fra EUR-9
- 2 fra Tredjelände
- 3 fra FR Tyskland
- 4 fra Storbritannien

HOUILLE

Réceptions / Importations

- 1 en provenance d'EUR-9
- 2 en provenance des pays tiers
- 3 en provenance de la RF d'Allemagne
- 4 en provenance du Royaume-Uni

STEINKOHLE

Bezüge / Einfuhr

- 1 aus EUR-9
- 2 aus dritten Ländern
- 3 aus der BR Deutschland
- 4 aus dem Vereinigten Königreich

CARBON FOSSILE

Arrivi / Importazioni

- 1 da EUR-9
- 2 dai paesi terzi
- 3 dalla RF Germania
- 4 dal Regno Unito

HARD COAL

Supplies / Imports

- 1 from EUR-9
- 2 from third-party countries
- 3 from the FR Germany
- 4 from United Kingdom

STEENKOOL

Aanvoer / Invoer

- 1 uit EUR-9
- 2 uit derde landen
- 3 uit BR Duitsland
- 4 uit het Verenigd Koninkrijk

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 from de EUR-9	1974	19 826	19 529	1 509	7 579	3 520	1 174	5 163	584	109	177	12	1974	
	1975	16 500	16 229	1 200	6 429	3 100	1 201	3 823	476	80	180	11	1975	
	J	1 543	1 517	150	591	267	99	366	44	9	16	1	J	1975
		1 779	1 749	158	658	339	85	464	45	6	23	1	F	
	M	1 823	1 601	129	625	302	82	414	49	--	22	0	M	
		1 511	1 481	82	629	187	126	407	50	3	27	0	A	
	A	1 386	1 386	106	586	242	82	317	33	4	16	0	M	
		1 372	1 380	83	604	217	79	340	37	8	4	0	J	
	J	1 311	1 287	79	553	273	92	257	33	12	12	0	J	
		1 010	989	69	347	261	106	186	20	11	10	0	A	
	A	1 258	1 234	91	498	270	116	216	43	7	17	0	S	
		1 251	1 220	84	431	281	130	253	41	13	18	0	O	
	N	1 251	1 220	84	431	281	130	253	41	13	18	0	N	
1 139		1 139	60	430	198	116	295	40	41	10	8	0	D	
2 * from third-party countries des pays tiers	1974	37 981	30 368	4 827	8 842	9 310	3 045	4 323	21	3 438	715	3 459	1974	
	1975	40 891	31 411	5 700	10 911	9 500	2 849	2 404	47	5 000	400	4 080	1975	
	J	3 087	2 311	430	822	629	176	246	8	499	52	225	J	1975
		3 807	2 853	501	797	865	304	386	--	369	65	320	F	
	M	3 804	3 126	477	1 132	944	365	308	--	294	43	341	M	
		3 827	2 980	552	1 121	942	180	180	5	483	21	343	A	
	A	3 763	2 861	464	1 057	802	323	207	8	584	8	310	M	
		3 488	2 777	430	937	850	331	227	2	370	10	329	J	
	J	3 706	2 883	675	945	992	139	126	6	409	37	376	J	
		3 179	2 486	558	690	812	223	202	1	317	49	327	A	
	A	2 822	1 953	236	912	504	159	139	3	451	47	371	S	
		3 181	2 314	534	800	619	252	103	6	411	81	375	O	
	N	3 181	2 314	534	800	619	252	103	6	411	81	375	N	
2 366		2 366	385	732	876	280	90	3	3	30	393	D		
3 from RF Germany RF d'Allemagne	1974	16 064	15 867		6 647	3 424	1 017	4 393	477	71	34	1	1974	
	1975	13 114	13 078		5 453	356	796	3 372	402	25	10	1	1975	
	J	1 180	1 180		489	265	76	315	35	--	--	0	J	1975
		1 357	1 357		521	332	67	400	37	--	--	0	F	
	M	1 283	1 283		494	298	74	359	38	--	--	0	M	
		1 217	1 217		521	186	117	351	42	--	--	0	A	
	A	1 101	1 101		486	239	69	278	29	--	--	0	M	
		1 123	1 123		497	213	71	311	31	4	4	0	J	
	J	1 106	1 106		492	271	83	231	29	9	9	0	J	
		870	870		327	258	99	166	20	8	8	0	A	
	A	1 036	1 036		439	268	108	186	35	5	5	0	S	
		1 032	1 032		378	279	115	224	36	--	--	0	O	
	N	988	988		382	191	107	273	35	--	--	0	N	
370		370		370	191	71	278	35	--	--	0	D		
4 from United Kingdom du Royaume-Uni	1974	1 718	1 574	451	576	61	131	322	32		134	10	1974	
	1975	1 908	1 729	430	792	20	116	349	22		170	10	1975	
	J	218	218	64	89	--	18	41	6			1	J	1975
		269	269	81	111	--	17	56	4			1	F	
	M	207	207	50	99	3	7	44	4			0	M	
		147	147	13	74	--	8	48	4			0	A	
	A	148	148	35	71	--	13	28	1			0	M	
		138	138	31	79	--	7	20	1			0	J	
	J	104	104	22	54	--	9	18	1			0	J	
		44	44	3	17	3	3	18	--			0	A	
	A	111	111	23	56	--	8	24	--			0	S	
		99	99	19	51	--	12	17	--			0	O	
	N	91	91	19	46	5	7	14	--			8	N	
44		44		44		7	21	1			0	D		

STENKUL

Import

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

HOUILLE

Importations

- 1 en provenance des États-Unis
2 en provenance de Pologne
3 en provenance d'URSS
4 en provenance d'Australie

STEINKOHLE

Einfuhr

- 1 aus den USA
2 aus Polen
3 aus der UdSSR
4 aus Australien

CARBON FOSSILE

Importazioni

- 1 dagli Stati Uniti
2 dalla Polonia
3 dall'URSS
4 dall'Australia

HARD COAL

Imports

- 1 from the USA
2 from Poland
3 from the USSR
4 from Australia

STEENKOOL

Invoer

- 1 uit de USA
2 uit Polen
3 uit de USSR
4 uit Australië

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1* from the USA des États-Unis	1974	12 757	11 083	1 943	2 758	3 562	1 352	1 463	5	1 674	—	—	1974	
	1975	13 908	11 947	2 600	3 319	4 000	1 487	541	—	1 900	—	61	1975	
	1975	J	761	626	101	151	258	92	24	—	135	—	—	J
		F	1 196	909	218	165	322	107	97	—	287	—	—	F
		M	1 612	1 476	215	579	441	162	79	—	136	—	—	M
	A	M	1 262	987	267	292	349	72	7	—	250	—	25	A
		J	1 466	1 268	225	339	505	159	40	—	193	—	5	M
		J	1 132	1 005	199	300	364	129	13	—	127	—	—	J
	J	A	1 391	1 233	407	280	427	78	41	—	158	—	—	J
		A	1 179	1 066	299	246	321	149	51	—	113	—	—	A
		S	709	631	61	338	112	66	54	—	78	—	—	S
	O	N	—	983	246	170	329	195	43	—	—	—	31	O
N		—	859	126	221	318	145	49	—	—	—	—	N	
D		—	—	—	178	—	133	43	—	—	—	—	D	
2 from Poland de Pologne	1974	15 247	10 864	1 938	3 308	2 876	988	1 755	—	692	673	3 018	1974	
	1975	10 557	10 557	1 950	3 745	3 000	739	1 123	—	50	—	3 448	1975	
	1975	J	884	121	342	162	79	180	—	—	11	—	161	J
		F	778	134	210	235	50	149	—	—	4	—	270	F
		M	1 142	162	328	399	97	156	—	—	3	—	288	M
	A	M	966	176	338	302	43	107	—	—	3	—	283	A
		M	748	112	313	184	59	80	—	—	5	—	288	M
		J	919	175	316	216	47	165	—	—	5	—	306	J
	J	A	897	172	312	313	57	43	—	—	5	—	317	J
		A	785	163	246	247	60	69	—	—	3	—	311	A
		S	881	151	344	259	86	41	—	—	—	—	310	S
	O	N	794	198	368	181	47	—	—	—	—	—	303	O
N		834	157	304	295	58	20	—	—	—	—	293	N	
D		—	—	286	—	56	113	—	—	—	—	315	D	
3 from the USSR d'URSS	1974	4 131	3 765	247	1 529	1 600	11	377	—	—	32	334	1974	
	1975	3 456	3 456	135	1 685	1 400	1	235	—	3	—	394	1975	
	1975	J	281	8	138	113	—	22	—	—	—	—	24	J
		F	338	15	191	91	0	41	—	—	—	—	38	F
		M	282	5	151	104	—	22	—	—	—	—	38	M
	A	M	278	20	168	82	—	8	—	—	—	—	26	A
		M	282	5	185	68	0	24	—	—	—	—	17	M
		J	293	11	105	163	—	14	—	—	—	—	23	J
	J	A	231	—	129	93	0	9	—	—	—	—	23	J
		A	245	5	85	135	—	20	—	—	—	—	16	A
		S	256	5	114	117	0	20	—	—	—	—	28	S
	O	N	337	26	187	96	0	28	—	—	—	—	40	O
N		203	19	109	75	0	—	—	—	—	—	65	N	
D		—	—	127	—	—	27	—	—	—	—	56	D	
4 from Australia d'Australie	1974	3 786	2 751	70	698	1 115	574	293	—	999	—	36	1974	
	1975	3 202	3 202	230	1 135	1 150	550	137	—	2 500	—	44	1975	
	1975	J	552	228	101	52	75	—	—	—	315	—	9	J
		F	612	527	—	124	205	143	55	—	73	—	12	F
		M	239	74	34	40	—	—	—	—	150	—	15	M
	A	M	535	9	235	209	60	22	—	—	208	—	8	A
		M	237	—	101	36	100	—	—	—	333	—	—	M
		J	415	—	159	107	149	—	—	—	222	—	—	J
	J	A	271	—	116	151	—	4	—	—	180	—	—	J
		A	278	55	57	110	—	56	—	—	157	—	—	A
		S	75	—	75	—	—	—	—	—	302	—	—	S
	O	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O
N		—	294	—	—	180	63	—	—	—	—	—	N	
D		—	—	—	125	—	—	—	—	—	—	—	D	

STENKUL

Indenlandske leveringer

- 1 Indenlandsk afsætning i alt
- 2 ved offentlige elektricitetsværker
- 3 ved kraftværker ved miner
- 4 på koksværker

HOUILLE

Livraisons intérieures

- 1 Écoulement intérieur total
- 2 aux centrales électriques des services publics
- 4 aux centrales minières
- 4 aux cokeries

STEINKOEHLE

Inlandslieferungen

- 1 Inlandsabsatz insgesamt
- 2 an öffentliche Elektrizitätswerke
- 3 an Zechenkraftwerke
- 4 an Kokereien

CARBON FOSSILE

Forniture al consumo interno

- 1 Servizio totale sul mercato interno
- 2 alle centrali elettriche pubbliche
- 3 alle centrali elettriche minerarie
- 4 alle cokerie

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 Total inland deliveries
- 2 in public power
- 3 in pithead power stations
- 4 in coke ovens

STEENKOLEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Totale binnenlandse afzet
- 2 aan openbare elektrische centrales
- 3 aan elektrische centrales bij de mijnen
- 4 aan cokesfabrieken

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Total	1974	293 572	174 493	98 318	40 856 37 800	12 778 12 698	4 390 3 873	17 547 12 721	604 523	114 642	937	(3 500) 4 093	1974	
	1975												1975	
		J	14 369	8 192	3 603	949	248	1 325	52	9 861			J	1975
		F	13 629	7 275	3 324	1 201	355	1 429	45	11 115				F
		M	13 877	7 363	3 571	1 240	317	1 337	49	14 172				M
		A	13 565	7 584	3 338	1 146	265	1 177	55	10 439				A
		M	12 658	6 876	3 259	1 046	405	1 031	41	10 719			986	M
		J	12 323	6 626	3 104	1 071	403	1 080	39	8 948				J
		J	11 892	6 936	2 687	1 267	221	742	39	8 812			373	J
		A	10 320	6 379	1 830	1 074	315	701	21	6 591			330	A
		S	11 377	6 427	3 050	776	275	804	45	10 522			372	S
		O	13 320	7 646	3 398	899	359	971	47				375	O
		N	13 015	7 299	3 166	1 075	395	1 036	44				401	N
	D			3 470	954	315	1 088	46				369	D	
2 Public power stations Centrales publiques	1974	99 605	31 239	22 528	5 457 8 014	380	555 97	2 319 1 902	— —	65 603	48	2 715 2 970	1974	
	1975												1975	
		J	8 623	2 620	2 011	468	43	2	96	—	5 756	3	244	J
		F	9 370	2 379	1 627	635	0	3	114	—	6 745	3	243	F
		M	11 480	2 410	1 537	566	59	3	255	—	8 824	3	243	M
		A	9 388	2 606	1 525	892	66	3	120	—	6 513	1	268	A
		M	9 598	2 483	1 209	769	276	11	218	—	6 846	1	268	M
		J	9 285	2 273	1 177	765	138	8	185	—	6 744	1	267	J
		J	8 079	2 216	1 445	557	92	9	113	—	5 669	3	191	J
		A	6 310	1 989	1 197	502	19	19	151	—	4 070	3	248	A
		S	8 481	1 944	1 172	583	39	20	130	—	6 285	5	247	S
		O		2 949	1 845	897	59	12	136	—			244	O
		N		2 720	1 821	626	88	3	182	—			242	N
	D				764		4	202	—			265	D	
3 Pithead power stations Centrales minières	1974	18 367	18 066	10 961	6 161	—	213	731	—	301	—	—	1974	
	1975												1975	
		J	1 392	1 364	720	587	—	—	57	—	28	—	—	J
		F	1 168	1 150	603	495	—	—	52	—	18	—	—	F
		M	1 259	1 229	626	540	—	—	63	—	30	—	—	M
		A	1 044	1 030	596	392	—	—	42	—	14	—	—	A
		M	900	878	505	338	—	—	35	—	22	—	—	M
		J	822	806	481	292	—	—	32	—	17	—	—	J
		J	779	757	488	243	—	—	26	—	22	—	—	J
		A	574	564	415	127	—	—	22	—	10	—	—	A
		S	782	753	425	299	—	—	29	—	29	—	—	S
		O		1 025	521	454	—	—	50	—	—	—	—	O
		N		1 209	580	579	—	—	40	—	—	—	—	N
	D		1 251	571	645	—	—	35	—	—	—	—	D	
4 Coke ovens Cokeries	1974	108 021	86 370	44 720	16 079 14 758	11 734	3 369 3 646	10 468 7 398	— —	21 651	— —	— —	1974	
	1975												1975	
		J	8 347	6 935	3 884	1 393	643	232	783	—	1 412	—	—	J
		F	8 977	7 000	3 490	1 171	1 074	351	914	—	1 977	—	—	F
		M	10 098	7 724	3 812	1 523	1 260	313	816	—	2 374	—	—	M
		A	8 665	6 897	3 730	1 214	1 012	282	659	—	1 768	—	—	A
		M	8 580	6 928	3 858	1 342	804	383	541	—	1 652	—	—	M
		J	8 691	6 737	3 700	1 231	776	385	645	—	1 954	—	—	J
		J	8 816	7 039	3 825	1 308	1 245	202	459	—	1 577	—	—	J
		A	7 490	6 223	3 794	915	853	286	375	—	1 267	—	—	A
		S	8 169	6 287	3 636	1 305	666	230	450	—	1 882	—	—	S
		O			3 727	1 134	750	326	543	—	—	—	—	O
		N			3 491	1 087	1 008	372	597	—	—	—	—	N
	D				1 135		284	616	—	—	—	—	D	

STENKUL

Indenlandske leveringer

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

HOUILLE

Livraisons intérieures

- 1 à l'ensemble de l'industrie
(y compris industrie sidérurgique)
- 2 à l'industrie sidérurgique
- 3 aux foyers domestiques
- 4 au personnel

STEINKOHLE

Inlandslieferungen

- 1 an die Industrie insgesamt
(einschl. eisenschaffende Industrie)
- 2 an die eisenschaffende Industrie
- 3 an Haushalte usw.
- 4 an das Personal (Deputate)

CARBON FOSSILE

Forniture al consumo interno

- 1 a tutte le industrie
(compr. industria siderurgica)
- 2 all'industria siderurgica
- 3 per consumi domestici
- 4 consegna al personale

HARD COAL

Inland deliveries

- 1 To all industries
(incl. iron and steel industry)
- 2 to the iron and steel industry
- 3 to households, etc.
- 4 miners' coal

STEENKOOL

Binnenlandse leveringen

- 1 aan de industrie
(m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 2 aan de ijzer- en staalindustrie
- 3 aan huisbrand
- 4 deputaatkolen

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
1 All industries Total industrie	1974	28 145	16 438	10 645	4 468	242	69	421	593	11 086	40	581	1974
	1975	2 100	1 260	774	388	16	4	27	51	788	7	45	1975
	J	2 099	1 232	765	361	19	5	37	45	815	7	45	J
	F	2 176	1 134	689	344	16	5	32	48	990	6	46	F
	M	2 050	1 291	854	335	16	4	28	54	720	5	34	M
	A	1 825	999	594	309	18	6	31	41	787	5	34	A
	M	1 969	1 011	626	298	21	2	25	39	918	5	35	M
	J	1 663	949	643	232	19	5	12	38	664	5	45	J
	A	1 266	678	514	121	13	1	9	20	534	5	38	A
	S	1 859	953	637	238	15	2	17	44	870	5	31	S
	O	1 132	1 132	824	221	18	1	22	46	46	44	44	O
	N	1 039	1 039	717	240	4	6	29	43	46	42	42	N
D				244		12	33	46		53	53	D	
2 Iron and steel industry Sidérurgie	1974	4 812	4 453	1 364	2 251	49	2	195	592	359	—	—	1974
	1975	368	342	74	198	3	0	16	51	26	—	—	1975
	J	422	394	125	201	3	0	20	45	28	—	—	J
	F	340	303	47	188	2	0	17	48	37	—	—	F
	M	451	429	177	182	3	0	13	54	22	—	—	M
	A	280	257	26	169	4	0	18	41	23	—	—	A
	M	312	293	91	148	4	0	11	39	19	—	—	M
	J	329	317	110	159	3	0	7	38	12	—	—	J
	A	166	159	44	88	2	0	5	20	7	—	—	A
	S	332	317	127	132	3	0	11	44	15	—	—	S
	O	380	380	220	100	4	0	10	46	46	—	—	O
	N	323	323	150	113	4	0	13	43	43	—	—	N
D				117		0	12	46				D	
3 Households Foyers domestiques	1974	23 492	8 844	1 780	4 062	123	313	2 554	12	13 392	679	77	1974
	1975	1 887	779	144	365	49	23	197	1	1 043	60	5	1975
	J	1 781	640	101	309	49	10	171	0	1 078	60	3	J
	F	1 993	588	96	287	49	7	149	0	1 352	50	3	F
	M	1 746	668	161	279	37	10	180	1	1 055	20	3	M
	A	1 606	556	100	243	37	7	169	0	1 026	20	3	A
	M	1 561	559	95	255	36	11	162	0	979	21	2	M
	J	1 101	380	83	164	4	10	118	1	699	20	2	J
	A	837	306	78	97	4	9	117	1	501	25	4	A
	S	1 707	604	112	321	5	22	143	1	1 073	25	5	S
	O			136	323		20	140	1				O
	N			135	299		14	143	1				N
D				343		15	154	1				D	
4 Miners Personnel	1974	3 020	936	525	201	0	8	202	—	2 084	—	—	1974
	1975	253	79	41	16	—	—	22	—	174	—	—	1975
	J	256	71	39	12	—	—	20	—	185	—	—	J
	F	274	59	37	10	—	—	12	—	215	—	—	F
	M	245	78	48	13	—	—	17	—	167	—	—	M
	A	215	51	34	7	—	—	10	—	164	—	—	A
	M	214	45	30	8	—	—	7	—	169	—	—	M
	J	168	34	19	9	—	—	6	—	134	—	—	J
	A	119	29	18	2	—	—	9	—	90	—	—	A
	S	224	53	19	17	—	—	17	—	171	—	—	S
	O		101	61	20	—	—	20	—		—	—	O
	N		87	52	19	—	—	16	—		—	—	N
D		86	45	20	—	—	21	—		—	—	D	

STEINKOHLBRIKETTILANZ

BILANCIO AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

STEENKOOLBRIKETTENBALANS

1 000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
2 Production	7 443	7 128	5 971	1 983	1 723	1 523	1 895	1 511	1 519	1 205	1 686
3a Supplies from EUR-6	(557)	(320)		(98)	(76)	(76)	(64)	(79)	(51)	(73)	
3b Supplies from new member countries											
4 Imports from third-party countries	-	23		19	-	3	6	3	-	2	
5 Resources	7 443	7 149		2 005	1 723	1 526	1 901	1 514	1 519	1 207	
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	+ 113	+ 140		+ 125	- 3	+ 25	+ 25	- 39	- 27	+ 18	
61 producers	+ 114	+ 175		+ 125	- 3	+ 25	+ 25	- 39	- 27	+ 16	
62 importers	- 1	+ 1		0	- 1	-	- 7	0	0	+ 2	
8a Deliveries to EUR-6	(496)	(264)		(73)	(57)	(70)	(53)	(53)	(56)	(66)	
8b Deliveries to new member countries											
9 Exports to third-party countries	91	69		28	12	19	21	9	14	16	
10 Gross consumption	7 526	7 278		2 127	1 728	1 538	1 915	1 492	1 473	1 216	
12 Gross inland consumption											
14 Consumption of the energy sector	56	42		16	7	10	9	7	7	6	
17 Final energy consumption	7 483	7 240		2 112	1 717	1 528	1 915	1 492	1 463	1 219	
18 Statistical difference	+ 7	- 6		- 1	+ 4	-	- 9	-	+ 3	- 9	
Final energy consumption:											
171 industry	87	150		46	30	28	29	25	20	24	
172 transportation	28	31		5	10	8	7	4	1	6	
173 households, etc.	7 346	7 057		2 260	1 676	1 492	1 879	1 463	1 433	1 189	
179 other non-classified sectors	2	2		1	1	0	0	0	0	0	

BR DEUTSCHLAND

2 Erzeugung	2 271	2 249	1 699	650	509	558	532	352	454	431	460
3a Bezüge aus EUR-6	86	13	3	3	4	3	3	0	0	2	1
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-
4 Einfuhr aus dritten Ländern	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Aufkommen	2 357	2 262	1 702	654	513	561	535	352	454	433	461
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 8	+ 2		- 10	+ 5	- 2	+ 8	- 18	- 9	+ 1	
61 Erzeuger	+ 9	+ 7		- 11	+ 5	- 2	+ 8	- 18	- 9	+ 1	
62 Importeure	- 1	+ 1		+ 1	-	-	-	-	-	-	
8a Lieferungen an EUR-6	39	123	162	39	18	31	35	46	39	37	40
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	88	45	16	10	14	18	3	4	5	11	-
9 Ausfuhr in dritte Länder	77	65	50	16	10	19	20	8	13	14	15
10 Bruttoverbrauch	2 181	2 031		579	476	491	485	280	388	372	
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
14 Verbrauch des Sektors Energie	26	26		8	4	8	6	5	5	5	
17 Energetischer Endverbrauch	2 130	2 010		571	471	484	485	280	384	368	
18 Statistische Differenz	+ 5	- 5		-	+ 1	- 1	- 6	5	- 1	- 1	
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	7	5		2	1	1	2	1	0	0	
172 Verkehr	0	0		0	0	0	0	0	0	0	
173 Haushalte usw.	2 121	2 003		568	469	483	483	279	384	368	
179 Sonstige	2	2		1	1	0	0	0	0	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.

STEINKOHLBRIKETTILANZ

BILANCIO AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

BALANCE-SHEET FOR PATENT FUEL

STEENKOOLBRIKETTENBALANS

	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
2 Production	3 233	3 397	2 769	1 034	821	601	945	784	691	460	834
3a Réceptions en provenance d'EUR-6	102	59	38	18	13	14	15	9	7	7	15
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	3 335	3 456	2 807	1 052	834	615	960	793	698	467	849
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 41	—	—	+ 7	— 34	+ 4	+ 18	— 20	— 10	+ 16	—
61 producteurs	+ 41	—	—	+ 8	— 33	+ 4	+ 19	— 20	— 10	+ 14	—
62 importateurs	0	—	—	— 1	— 1	— 0	— 1	0	0	+ 2	—
8a Livraisons à EUR-6	9	16	22	4	4	5	4	2	8	6	6
8b Livraisons aux nouv. pays membres	51	42	17	11	12	12	7	2	—	8	7
9 Exportations vers les pays tiers	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	0
10 Consommation brute	3 314	3 396	—	1 043	783	602	967	769	680	468	—
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consommation du secteur énergie	12	8	—	5	1	1	1	1	1	0	—
17 Consommation finale énergétique	3 303	3 389	—	1 039	779	600	969	768	677	468	—
18 Ecart statistique	1	1	—	1	3	1	3	—	2	—	—
Consommation finale énergétique :											
171 industrie	5	5	—	2	0	1	1	1	1	1	—
172 transports	28	31	—	5	10	8	7	4	9	6	—
173 foyers domestiques, etc.	3 270	3 353	—	1 032	769	591	961	763	667	461	—
179 autres non dénommés ailleurs	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

BELGIQUE/BELGIË

2 Produktie	456	416	264	149	110	69	88	82	71	40	75
3a Aanvoer uit EUR-6	162	89	132	37	12	19	21	39	38	29	26
3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	618	505	396	186	122	88	109	121	109	69	101
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en inp.*	+ 7	+ 4	—	+ 2	+ 1	— 0	+ 1	— 1	— 4	— 1	—
61 producenten	+ 7	+ 4	—	+ 2	+ 1	— 0	+ 1	— 1	— 4	— 1	—
62 importeurs	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6	48	23	10	9	8	4	2	1	3	2	4
8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	3	2	4	0	1	0	1	1	1	1	1
10 Brutoverbruik	574	484	—	179	114	84	107	118	101	65	—
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Verbruik van de sector energie	11	8	—	3	2	1	2	1	1	1	—
17 Energetisch eindverbruik	565	476	—	176	112	83	105	116	98	65	—
18 Statistische afwijking	2	—	—	—	—	—	—	+ 1	+ 2	— 1	—
Energetisch eindverbruik:											
171 industrie	7	9	—	1	1	3	4	3	—	—	—
172 vervoer	0	0	—	0	0	0	0	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	558	467	—	175	111	80	101	113	98	65	—
179 overige	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

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

STENKULBRIKETTER

- 1 Opgørelse
2 Produktion
3 Leveringer til husholdninger

AGGLOMÉRÉS DE HOUILLE

- 1 Bilan
2 Production
3 Livraisons aux foyers domestiques

STEINKOHLBRIKETTS

- 1 Bilanz
2 Herstellung
3 Lieferungen an Haushalte

AGGLOMERATI DI CARBON FOSSILE

- 1 Bilancio
2 Produzione
3 Forniture per consumi domestici

PATENT FUEL

- 1 Balance-sheet
2 Production
3 Deliveries to households, etc.

STEENKOOLBRIKETTEN

- 1 Balans
2 Produktie
3 Leveringen aan huisbrand

1 000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
1 UNITED KINGDOM											
2 Production	1 186	989	1 173	131	277	274	307	285	301	272	297
3a Supplies from EUR-6	197	139		34	47	37	21	28	5	33	
3b Supplies from new member countries	—	—		—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	—	27		18	—	3	6	3	—	2	
5 Resources	1 383	1 155		183	324	314	334	316	306	307	
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	+ 84	+ 159		+ 114	+ 20	+ 22	+ 3	+ 3	- 4	+ 2	
61 producers	+ 84	+ 159		+ 114	+ 20	+ 22	+ 3	+ 3	- 4	+ 2	
62 importers	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
8a Deliveries to EUR-6	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
8b Deliveries to new member countries	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
9 Exports to third-party countries	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
10 Gross consumption	1 464	1 311		297	343	336	335	317	301	307	
12 Gross inland consumption	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
14 Consumption of the energy sector	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
17 Final energy consumption	1 464	1 311		297	343	336	335	326	301	314	
18 Statistical difference	—	—		—	—	—	—	9	—	7	
Final energy consumption:											
171 Industry	53	109		38	28	21	22	20	20	23	
172 transportation	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
173 households, etc.	1 412	1 202		259	315	315	313	306	281	291	
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.

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch land	France	Italia	Nederland	Belgique/ Belgie	United Kingdom		
2 Production	1974	7 112	6 123	2 249	3 385	72	—	417	989	1974	
	1975	5 971	4 788	1 699	2 790	44	—	264	1 173	1975	
	1975	J	614	522	168	324	3	—	31	92	J 1975
		F	464	393	98	241	5	—	30	91	F
		M	438	326	87	219	0	—	21	102	M
		A	520	423	168	228	1	—	27	97	A
		M	487	393	142	233	0	—	21	94	M
		J	522	401	145	230	3	—	22	121	J
		J	378	296	134	151	5	—	6	80	J
		A	288	206	133	54	2	—	17	82	A
		S	556	439	164	253	5	—	17	117	S
		O	602	510	173	302	8	—	27	92	O
	N	540	442	141	268	7	—	26	98	N	
	D	544	437	146	264	5	—	22	107	D	
3 Households Foyers domestiques	1974	6 095	4 946	1 693	2 853	71	9	318	1 149	1974	
	1975				2 195		8	244		1975	
	1975	J	478	385	105	246	3	1	30	93	J 1975
		F	369	259	46	184	2	1	26	100	F
		M	342	229	41	169	1	0	18	113	M
		A	413	318	120	173	2	1	22	95	A
		M	407	312	107	178	4	0	23	95	M
		J	438	316	102	188	3	0	23	122	J
		J	334	261	101	137	2	0	11	83	J
		A	240	155	101	35	2	1	16	85	A
		S	484	361	134	202	4	1	20	123	S
		O		389	128	240	1	1	19		O
	N			100	216		1	17		N	
	D				227		1	19		D	

KOKSOPGØRELSE

KOKSBILANZ

COKE BALANCE-SHEET

1000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
2 Production	83 720	83 965	80 176	19 961	21 525	21 179	21 413	21 156	20 497	19 433	18 996
<i>hard coke</i>	81 838	82 316	78 777	19 503	21 132	20 804	21 004	20 743	20 162	19 112	18 666
<i>gas coke</i>	1 882	1 649	1 399	458	393	375	409	413	335	321	330
3a Supplies from EUR-6	(9 222)	(10 578)	(6 805)	(2 539)	(2 647)	(2 647)	(2 746)	(2 335)	(1 706)	(1 348)	(1 290)
3b Supplies from new member countries	1 010	969	897	199	184	271	321	223	261	206	199
4 Imports from third-party countries	84 730	84 934	81 073	20 160	21 709	21 450	21 734	21 379	20 758	19 639	19 196
5 Resources											
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	+ 1 475	+ 7 272	- 9 350	+ 2 041	+ 1 505	+ 1 578	+ 1 643	+ .6	- 2 945	- 4 122	+ 203
61 <i>producers</i>	+ 1 341	+ 7 291		+ 2 042	+ 1 507	+ 1 588	+ 1 635	+ 7	- 2 947	- 4 112	
62 <i>importers</i>	+ 134	- 19		- 7	- 2	- 10	+ 8	+ 5	- 4	- 10	
7 Variations of stocks (final consumers)*	- 53	- 398		+ 225	- 198	- 644	+ 119	- 503	+ 182	- 93	
8a Deliveries to EUR-6	(9 271)	(10 612)		(2 573)	(2 596)	(2 460)	(2 283)	(2 413)	(1 781)	(1 324)	
8b Deliveries to new member countries	4 776	7 075		1 598	1 756	1 965	1 783	1 525	857	831	
9 Exports to third-party countries	81 327	84 699		20 794	21 311	20 606	22 176	19 279	17 063	14 617	
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	24 220	25 028		6 301	6 261	6 182	6 382	5 909	5 059	4 380	
14 Consumption of the energy sector	491	430		60	32	24	54	53	34	26	
17 Final energy consumption	57 065	59 840		14 452	15 025	14 559	15 475	13 414	12 079	10 309	
18 Statistical difference	- 449	- 559		- 19	- 7	- 159	+ 265	- 97	- 109	- 96	
Transformations:											
131 electrical power stations	163	158		40	13	9	28	70	42	89	
133 gas works	0	0		-	-	-	-	-	-	-	
134 coke ovens	583	603		231	212	186	208	212	192	173	
135 blast furnaces	23 472	24 267		6 030	6 036	5 987	6 104	5 627	4 825	4 118	
Final energy consumption:											
171 industry	47 384	50 374		12 033	12 724	12 371	13 112	11 285	10 194	8 569	
among which: <i>iron and steel industry</i>	41 906	44 826		10 813	11 269	11 116	11 566	10 090	9 134	7 689	
172 transportation	84	83		27	16	20	22	15	11	18	
173 households, etc.	9 203	9 062		2 181	2 191	2 089	2 283	1 996	1 812	1 689	
179 other non classified sectors	394	321		111	94	79	58	118	62	33	

BR DEUTSCHLAND

2 Erzeugung	35 544	36 504	36 058	9 068	9 117	9 122	9 196	9 155	9 137	9 101	8 665
<i>Steinkohlenskoks</i>	33 997	34 960	34 815	8 637	8 732	8 767	8 814	8 765	8 838	8 827	8 385
<i>Gaskoks</i>	1 547	1 544	1 243	421	385	355	382	390	299	274	280
3a Bezüge aus EUR-6	445	309	276	100	79	60	69	56	87	70	63
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	62	230	219	11	54	80	86	146	17	33	23
4 Einfuhr aus dritten Ländern	797	787	793	150	135	242	259	176	228	196	193
5 Aufkommen	36 848	37 830	37 346	9 319	9 385	9 504	9 610	9 533	9 469	9 400	8 944
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 1 420	+ 5 688	- 6 543	+ 1 555	+ 1 408	+ 1 489	+ 1 254	- 168	- 2 022	- 2 933	- 1 271
61 <i>Erzeuger</i>	+ 1 411	+ 5 688		+ 1 556	+ 1 410	+ 1 487	+ 1 254	- 169	- 2 022	- 2 933	
62 <i>Importeure usw.</i>	+ 9	0		- 7	- 2	+ 2	-	+ 1	-	-	
7 Bestandsveränderungen (Endverbraucher)*	- 100	- 249		+ 38	- 143	- 194	+ 5	- 168	+ 71	+ 103	
8a Lieferungen an EUR-6	7 221	7 955	4 693	1 995	1 978	1 965	1 576	1 760	1 262	956	715
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	82	41	80	58	9	9	8	3	65	9	3
9 Ausfuhr in dritte Länder	3 197	4 856	2 113	1 216	1 191	1 275	1 166	873	390	393	457
10 Bruttoverbrauch	27 668	30 417		7 643	7 472	7 550	8 119	6 561	5 801	5 212	
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	7 963	8 624		2 170	2 090	2 234	2 160	1 847	1 559	1 477	
14 Verbrauch des Sektors Energie	228	174		52	29	20	44	46	24	24	
17 Energetischer Endverbrauch	19 573	21 677		5 473	5 358	5 308	5 556	4 686	4 212	3 642	
18 Statistische Differenz	- 96	- 58		- 52	- 5	- 12	+ 359	- 18	+ 6	+ 69	
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	-	-		-	-	-	-	-	-	-	
133 Gaswerke	0	-		0	0	-	-	-	-	-	
134 Kokereien	99	159		71	38	39	41	44	43	42	
135 Hochöfen	7 864	8 465		2 099	2 052	2 195	2 119	1 803	1 516	1 435	
Energetischer Verbrauch:											
171 Industrie	15 209	17 553		4 433	4 302	4 338	4 537	3 728	3 262	2 992	
darunter: <i>Eisenschaff, Industrie</i>	13 335	15 713		3 988	3 829	3 920	4 010	3 345	2 895	2 623	
172 Verkehr	63	63		20	13	17	15	14	8	15	
173 Haushalte usw.	3 907	3 740		909	949	874	946	826	880	602	
179 Sonstige	394	321		111	94	79	58	118	62	33	

* (+) 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 COKE

COKESBALANS

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 t
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
FRANCE											
11 881	12 282	11 379	2 882	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	2 681	2 692	2 Production coke de four coke de gaz
11 881	12 282	11 379	2 882	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	2 681	2 692	
3 648	4 554	2 649	1 037	1 133	1 134	1 247	939	650	553	507	3a Réceptions en prov. de EUR-6
0	38	36	10	10	10	21	24	6	3	3	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
	28	25	18	18	9	2	23	0	2	2	4 Importations en prov. des pays tiers
15 527	18 902	14 089	3 919	4 179	3 866	4 544	4 088	3 561	3 237	3 204	5 Ressources
+ 288	+ 249	- 1 056	+ 169	+ 33	18	+ 65	- 115	- 168	- 377	-	6 Variations des stocks prod. et imp.*
+ 172	+ 253		+ 169	+ 33	8	+ 57	- 119	- 168	- 377	- 423	61 producteurs
+ 116	- 4			0	10	+ 8	+ 4	0			62 importateurs
- 20	- 32		+ 31	- 90	- 38	+ 56		+ 119			7 Variations des stocks (consomm. finals)*
783	821	453	234	215	192	177	127	130	105	91	8a Livraisons à EUR-6
45	55	62	14	14	14	13	19	13	13	17	8b Livraisons aux nouv. pays membres
204	252	204	56	56	83	57	56	55	44	49	9 Exportations vers les pays tiers
14 783	15 991		3 815	3 837	3 521	4 418	3 771	3 314	2 698		10 Consommation brute
5 558	5 928		1 545	1 479	1 360	1 627	1 414	1 212	1 050		12 Consommation intérieure brute
22	28		8	3	4	10	7	10	2		13 Transformations
9 201	10 048		2 265	2 341	2 160	2 792	2 350	2 093	1 646		14 Consommation du secteur énergie
+ 2	- 13		3	+ 14	- 3	- 11		- 1			17 Consommation finale énergétique
											Ecart statistique
											Transformations:
											131 centrales électriques
434	384		112	100	78	97	92	74	66		133 usines à gaz
5 124	5 544		1 433	1 379	1 282	1 530	1 322	1 138	984		134 cokeries
											135 hauts fourneaux
											Consommation finale énergétique:
8 717	9 838		2 123	2 287	2 093	2 660	2 232	2 027	1 590		171 industrie
7 236	8 071		1 723	1 843	1 744	2 245	1 874	1 684	1 380		dont: sidérurgie
18	18		6	3	3	6	1	3	3		172 transports
466	392		136	51	64	126	117	63	53		173 foyers domestiques, etc.
											179 autres non dénommés ailleurs

ITALIA											
7 688	8 566	8 141	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 180	1 987	1 819	2 Produzione coke da cokeria coke da gas
7 688	8 566	8 141	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 180	1 987	1 819	
64	78	120	24	20	23	11	8	27	36	52	3a Arrivi da EUR-6
50	33	24	2	15	11	11	3	16	11		3b Arrivi dai nuovi paesi membri
											4 Importazioni dai paesi terzi
7 782	8 677	8 286	2 072	2 220	2 252	2 138	2 138	2 225	2 034	1 893	5 Risorse
- 50	- 31		+ 43	54	- 104	+ 73	+ 38	- 212	- 171	+ 22	6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*
- 50	- 31	- 452	+ 43	54	- 104	+ 73	+ 38	- 212	- 171	+ 22	61 produttori
+ 0	+ 0		0								62 importatori
+ 31	+ 22		+ 6	- 3	+ 12	+ 2					7 Variazioni delle scorte (consumatori finali)*
50	81		9	11	25	36	13	27	17		8a Forniture a EUR-6
584	611		147	164	147	154	272	136	159		8b Forniture ai nuovi paesi membri
7 149	7 976		1 965	1 988	1 988	2 023	1 891	1 850	1 687		9 Esportazioni verso paesi terzi
1 777	2 045		502	510	516	514	542	520	460		10 Consumo lordo
3	0		0	0	0	0	0	0	0		12 Consumo interno lordo
5 459	6 241		1 550	1 533	1 617	1 596	1 349	1 330	1 227		13 Trasformazioni
- 90	- 310		87	- 55	- 145	- 87					14 Consumo del settore energia
											17 Consumo finale energetico
											18 Differenza statistica
											Trasformazioni:
											131 centrali elettriche
52	60		15	14	14	14	14	11	10		133 officine del gas
1 725	1 985		487	496	502	500	528	509	450		134 cokeries
											135 altiforni
											Consumo finale energetico:
4 988	5 894		1 453	1 462	1 521	1 513	1 311	1 257	1 152		171 industria
4 269	5 116		7 253	7 246	7 332	7 334	7 136	7 118	7 021		di cui: sidérurgie
461	347		97	71	96	83	38	73	75		172 trasporti
											173 usi domestici, ecc.

* (+) Lagerformindskelse; (-) 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	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
NEDERLAND											
2	2 655	2 683	2 678	683	723	669	608	661	712	663	643
<i>cokesoven cokes</i>	2 655	2 683	2 678	683	723	669	608	661	712	663	643
<i>gascokes</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a	599	696	379	204	157	131	205	189	91	22	77
3b	18	61	41	2	2	16	42	26	5	2	8
4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	3 272	3 440	3 098	889	882	816	855	876	808	687	728
6	+ 8	— 4	—	+ 1	— 7	+ 6	— 3	— 14	+ 11	— 8	—
61	+ 8	— 4	—	+ 1	— 7	+ 6	— 3	— 14	+ 11	— 8	—
62	0	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—
7	+ 68	— 13	—	— 8	— 58	— 11	+ 64	— 15	— 82	— 40	—
8a	664	638	562	157	156	169	155	136	155	142	129
8b	1	1	3	—	—	—	1	—	—	—	—
9	19	23	60	5	3	6	8	9	19	10	22
10	2 664	2 761	—	720	658	636	752	702	563	487	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	907	919	—	247	218	217	237	209	173	166	—
14	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17	1 757	1 823	—	469	438	413	501	479	390	325	—
18	—	+ 19	—	+ 4	+ 2	+ 6	+ 14	+ 14	—	— 4	—
Omzetting:											
131	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135	907	919	—	247	218	217	237	209	173	166	—
Energetisch eindverbruik:											
171	1 748	1 814	—	467	435	412	499	478	389	323	—
<i>waarvan: ijzer- en staalindustrie</i>	1 588	1 603	—	426	392	351	355	439	354	302	—
172	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173	9	9	—	2	3	1	2	1	1	2	—
BELGIQUE/BELGIË											
2	7 774	8 050	5 726	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561	1 122	1 290
<i>coke de four</i>	7 774	8 050	5 726	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561	1 122	1 290
<i>coke de gaz</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a	961	1 185	530	319	308	295	262	198	154	91	87
3b	19	150	64	0	69	58	23	21	17	12	14
4	130	17	6	8	9	—	—	1	3	—	2
5	8 884	9 402	6 326	2 350	2 445	2 382	2 224	1 973	1 735	1 225	1 393
6	+ 11	— 89	—	+ 50	+ 40	— 162	— 21	+ 94	— 130	— 90	—
61	+ 11	— 89	—	+ 50	+ 40	— 160	— 21	+ 94	— 129	— 87	—
62	0	—	+ 168	—	—	— 2	—	—	— 1	— 3	— 17
7	+ 3	— 82	—	— 18	+ 87	— 170	+ 19	— 60	+ 5	— 211	—
8a	312	359	257	82	88	74	115	95	78	27	57
8b	4	1	—	1	0	0	0	—	—	—	—
9	153	104	63	24	19	34	27	19	11	9	24
10	8 429	8 767	—	2 275	2 465	1 942	2 080	1 893	1 521	888	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	2 675	2 814	—	748	762	648	656	613	539	316	—
14	0	0	—	0	0	0	0	0	0	0	—
17	5 755	6 029	—	1 548	1 721	1 319	1 440	1 275	1 049	570	—
18	— 2	— 76	—	21	— 18	— 25	— 16	+ 5	— 67	+ 2	—
Transformations:											
131	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135	2 675	2 814	—	748	762	648	656	613	539	316	—
Consommation finale énergétique:											
171	5 659	5 941	—	1 522	1 703	1 297	1 419	1 245	1 028	550	—
<i>dont: sidérurgie</i>	5 270	5 509	—	1 419	1 591	1 196	1 303	1 146	985	513	—
172	3	2	—	1	0	0	1	—	—	—	—
173	93	86	—	25	18	22	20	30	21	20	—

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

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

BILANCIO COKE

COKESBALANS

1973	1974	1975	1974				1975				1000 t
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
LUXEMBOURG											
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 Production coke de four coke de gaz
3 235	3 147	2 331	794	792	808	760	704	628	479	520	3a Réceptions en prov. d'EUR-6
—	18	—	—	—	10	1	—	—	—	—	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
12	35	32	—	—	4	31	7	14	8	4	4 Importations en prov. des pays tiers
3 247	3 200	2 363	794	792	822	792	711	642	487	524	5 Ressources
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 Variations des stocks prod. et imp.*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61 producteurs
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62 importateurs
— 12	+ 92	— 58	+ 101	+ 9	— 20	+ 2	— 47	— 5	—	— 6	7 Variations des stocks (consomm. finals)*
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a Livraisons à EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Livraisons aux nouv. pays membres
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exportations vers les pays tiers
3 235	3 292	2 306	896	801	802	794	664	637	487	518	10 Consommation brute
1 613	1 390	—	344	347	355	344	281	268	204	—	12 Consommation intérieure brute
1 628	1 907	—	551	452	449	450	383	388	284	—	13 Transformations
— 6	— 5	—	—	2	— 2	—	—	+ 1	— 1	—	14 Consommation du secteur énergie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17 Consommation finale énergétique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Écart statistique
Transformations:											
7	5	—	2	2	1	—	—	1	1	—	131 centrales électriques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133 usines à gaz
1 606	1 385	—	342	345	354	344	281	267	203	—	134 cokeries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135 hauts fourneaux
Consommation finale énergétique:											
1 623	1 904	—	550	452	448	449	383	368	284	—	171 industrie
1 621	1 902	—	549	452	448	448	383	368	284	—	dont: sidérurgie
— 5	— 3	—	1	0	1	1	0	0	0	—	172 transports
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173 foyers domestiques, etc.

UNITED KINGDOM

18 076	15 790	18 038	3 243	4 405	4 409	4 253	4 335	3 966	3 832	3 837	2 Production hard coke gas coke
17 863	15 775	16 038	3 232	4 404	4 409	4 253	4 335	3 966	3 832	3 837	
213	15	—	11	1	0	0	—	—	—	—	
51	3	—	3	—	—	—	—	—	—	—	3a Supplies from EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries
18 127	15 793	16 038	3 246	4 405	4 409	4 253	4 335	3 966	3 832	3 837	5 Resources
— 211	+ 1 474	— 1 454	+ 237	+ 85	+ 367	+ 277	+ 171	— 421	— 536	— 540	6 Variations of stocks at the producers and imp.*
— 211	+ 1 474	— 1 454	+ 237	+ 85	+ 367	+ 277	+ 171	— 421	— 536	— 540	61 producers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62 importers
— 23	— 136	—	+ 75	—	— 223	29	— 213	+ 74	+ 55	—	7 Variations of stocks (final consumers)*
101	628	—	19	120	—	200	253	42	44	—	8a Deliveries to EUR-6
16	16	—	2	4	1	—	2	4	11	—	8b Deliveries to new member countries
561	1 168	—	144	311	402	357	278	233	187	—	9 Exports to third-party countries
17 215	15 319	—	3 393	4 056	4 150	3 944	3 760	3 340	3 109	—	10 Gross consumption
3 727	3 308	—	745	855	854	844	1 003	788	707	—	12 Gross inland consumption
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Transformations
13 509	11 940	—	2 518	3 147	3 276	3 094	2 855	2 600	2 566	—	14 Consumption of the energy sector
— 258	— 157	—	+ 130	+ 53	+ 20	+ 6	— 98	— 48	— 164	—	17 Final energy consumption
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistical difference
Transformations:											
156	153	—	38	11	8	28	70	41	88	—	131 electrical power stations
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133 gas works
3 571	3 155	—	33	60	57	56	62	64	55	—	134 coke ovens
—	—	—	674	784	789	760	871	683	564	—	135 blast furnaces
Final energy consumption:											
9 339	7 537	—	1 569	2 069	2 256	2 021	1 895	1 843	1 648	—	171 industry
8 543	6 862	—	1 455	1 917	2 125	1 871	1 767	1 719	1 536	—	among which: iron and steel industry
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 transportation
4 170	4 403	—	949	1 078	1 020	1 073	960	757	918	—	173 households, etc.

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

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

STENKULKOKS

Rådighedsmængde

- 1 Produktion
- 2 Lagre ved koksværkerne (ved årets hhv. månedens udgang)
- 3 Leverancer fra EUR-9
- 4 Import fra tredjelande

COKE DE FOUR

Ressources

- 1 Production
- 2 Stocks auprès des cokeries (en fin de période)
- 3 Réceptions en provenance d'EUR-9
- 4 Importations en provenance des pays tiers

STEINKOHLKOKS

Aufkommen

- 1 Erzeugung
- 2 Bestände bei den Kokereien (JE bzw. ME)
- 3 Bezüge aus EUR-9
- 4 Einfuhr aus dritten Ländern

COKE DA COKERIA

Risorse

- 1 Produzione
- 2 Scorte presso le cokerie (fine periodo)
- 3 Arrivi da EUR-9
- 4 Importazioni dai paesi terzi

HARD COKE

Resources

- 1 Production
- 2 Stocks at coking plants (end of period)
- 3 Supplies from EUR-9
- 4 Imports from third-party countries

COKESOVENCOKES

Beschikbare hoeveelheden

- 1 Produktie
- 2 Voorraden bij de cokesfabrieken (einde tijdvak)
- 3 Aanvoer uit EUR-9
- 4 Invoer uit derde landen

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Production	1974	82 278	66 503	34 921	12 282	8 566	2 683	8 050	—	15 775	—	—	1974	
	1975	78 777	62 739	34 815	11 379	8 141	2 678	5 726	—	16 038	—	—	1975	
	1975	J	7 018	5 663	3 033	1 088	719	211	612	—	1 355	—	—	J
		F	6 450	5 083	2 726	962	665	198	542	—	1 357	—	—	F
	M	J	7 325	5 652	3 006	1 051	744	252	599	—	1 673	—	—	M
		A	6 717	5 427	2 909	1 004	732	239	543	—	1 290	—	—	A
	M	J	6 685	5 473	3 013	955	744	240	521	—	1 212	—	—	M
		J	6 777	5 295	2 916	946	704	232	497	—	1 482	—	—	J
	J	A	6 319	5 140	2 997	879	678	229	357	—	1 179	—	—	J
		A	6 277	5 114	2 982	918	658	223	333	—	1 163	—	—	A
	S	A	6 516	5 026	2 848	884	651	211	432	—	1 490	—	—	S
		O	6 322	5 117	2 909	917	646	219	426	—	1 205	—	—	O
N	N	6 058	4 847	2 722	901	600	209	415	—	1 211	—	—	N	
	D	6 313	4 892	2 754	874	600	215	449	—	1 421	—	—	D	
2 Stocks	1974	3 970	2 996	1 678	278	748	9	283	—	974	—	—	1974	
	1975	13 320	10 892	8 221	1 334	1 200	22	115	—	2 428	—	—	1975	
	1975	J	3 772	2 637	1 449	283	676	7	222	—	1 135	—	—	J
		F	3 659	2 609	1 429	324	663	12	181	—	1 050	—	—	F
	M	J	4 253	3 329	1 996	408	712	23	189	—	924	—	—	M
		A	4 941	3 945	2 482	486	753	11	213	—	996	—	—	A
	M	J	5 988	4 858	3 265	543	832	11	207	—	1 130	—	—	M
		J	7 089	5 737	3 995	576	924	12	230	—	1 352	—	—	J
	J	A	8 509	6 956	4 930	762	999	17	248	—	1 553	—	—	J
		A	10 179	8 408	6 099	933	1 038	23	315	—	1 771	—	—	A
	S	A	11 181	9 293	6 950	911	1 095	20	317	—	1 888	—	—	S
		O	12 103	10 055	7 734	971	1 150	17	183	—	2 048	—	—	O
N	N	12 963	10 703	8 364	1 030	1 151	14	144	—	2 260	—	—	N	
	D	13 320	10 892	8 221	1 334	1 200	22	115	—	2 428	—	—	D	
3 Supplies Réceptions	1974	10 560	10 461	539	4 568	78	757	1 334	3 165	3	7	109	1974	
	1975	6 805	6 690	540	2 685	120	420	594	2 331	—	10	105	1975	
	1975	J	885	875	62	384	3	95	94	237	—	—	10	J
		F	791	786	70	326	3	79	84	224	—	—	5	F
	M	J	664	655	70	258	2	41	41	243	—	—	9	M
		A	590	583	35	245	3	42	41	217	—	—	7	A
	M	J	585	578	38	214	11	38	70	207	—	—	7	M
		J	533	528	31	203	15	15	60	204	—	—	5	J
	J	A	511	506	31	226	22	7	43	177	—	—	5	J
		A	357	343	38	145	9	7	28	116	—	—	14	A
	S	A	478	464	34	186	16	10	32	186	—	—	14	S
		O	426	417	38	124	12	24	39	180	—	—	9	O
N	N	426	419	30	139	13	31	29	177	—	—	7	N	
	D	438	426	18	157	27	28	33	163	+	—	12	D	
4 Import	1974	959	900	787	28	33	—	17	35	1	—	49	1974	
	1975	897	887	800	25	24	—	6	32	—	—	10	1975	
	1975	J	89	81	54	20	3	—	—	4	—	—	8	J
		F	72	72	69	3	—	—	—	—	—	—	—	F
	M	J	57	57	53	—	—	—	1	3	—	—	0	M
		A	78	78	56	0	16	—	1	5	—	—	—	A
	M	J	90	90	87	0	—	—	2	1	—	—	—	M
		J	92	92	85	—	—	—	—	7	—	—	—	J
	J	A	96	96	88	—	—	—	—	8	—	—	—	J
		A	61	61	61	—	—	—	—	—	—	—	0	A
	S	A	49	47	47	—	—	—	—	—	—	—	2	S
		O	67	67	67	—	—	—	—	—	—	—	—	O
N	N	51	51	50	—	—	—	—	1	—	—	0	N	
	D	81	81	76	—	—	—	2	3	—	—	0	D	

STENKULKOKS

Indenlandske leveringer

- 1 Indenlandsk afsætning i alt
- 2 Industrien (inkl. jern- og stålindustrien)
- 3 Jern- og stålindustrien
- 4 Husholdning, handel og mindre industrier

COKE DE FOUR

Livraisons intérieures

- 1 Écoulement intérieur total
- 2 Industrie (y compris l'industrie sidérurgique)
- 3 Industrie sidérurgique
- 4 Foyers domestiques, commerce et artisanat

STEINKOULENKOKS

Inlandsleveringer

- 1 Inlandsabsatz insgesamt
- 2 Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)
- 3 Eisenschaffende Industrie
- 4 Haushalte, Handel und Kleinverbraucher

COKE DA COKERIA

Forniture al consumo interno

- 1 Smercio interno totale
- 2 Industria (compr. industria siderurgica)
- 3 Industria siderurgica
- 4 Consumi domestici, commercio, artigianato

HARD COKE

Inland deliveries

- 1 Total domestic sales
- 2 Industry (incl. iron and steel industry)
- 3 Iron and steel industry
- 4 Households, commerce and handicrafts

COKESOVENOKES

Binnenlandse leveringen

- 1 Totale binnenlandse afzet
- 2 Industrie (m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 3 IJzer- en staalindustrie
- 4 Huisbrand, handel en kleinindustrie

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Écoulement intérieur total Total domestic sales	1974	84 543	69 153	30 429	15 627	8 317	2 750	8 829	3 201	15 284	14	(92)	1974	
	1975												12 661	2 740
		J	5 858	2 493	1 407	773	237	707	241	1 300				J
		F	4 937	2 050	1 189	615	225	634	224	1 292				F
		M	4 829	1 941	1 171	623	241	607	246	1 685				M
		A	4 650	1 906	1 109	661	230	522	222	1 137				A
		M	4 487	1 824	1 043	622	223	567	208	1 017				M
		J	4 298	1 778	1 045	579	191	494	211	1 183				J
		A	3 840	1 672	873	564	182	364	185	898				A
		S	3 528	1 563	828	559	177	285	116	882				S
	O		1 651	997		169	448	186	1 273				O	
	N		1 754	984	1 009	191	579	180					N	
	D		1 721	996	984	182	445	178					D	
				996	996	192	486	167						
2 Industrie (y compris l'industrie sidérurgique) Industry (incl. iron and steel industry)	1974	74 496	63 577	26 118	15 214	7 465	2 746	8 837	3 197	10 878	7	34	1974	
	1975												11 986	2 439
		J	6 371	5 391	2 155	1 320	747	236	692	241	976	—	4	J
		F	5 578	4 578	1 787	1 121	594	225	625	224	998	—	4	F
		M	5 790	4 540	1 738	1 112	602	241	601	246	1 246	—	4	M
		A	5 101	4 241	1 533	1 057	627	229	513	222	857	—	3	A
		M	4 957	4 182	1 585	995	594	223	557	208	792	—	3	M
		J	4 837	3 967	1 530	997	545	192	492	211	867	—	3	J
		A	4 285	3 565	1 491	826	520	182	361	185	699	—	1	A
		S	3 889	3 274	1 373	800	536	177	272	116	612	—	3	S
	O		1 544	947	950	170	444	186	846	—	—	3	O	
	N		1 502	929	929	182	438	178	—	—	—	6	N	
	D		1 502	932	932	192	478	166	—	—	—	5	D	
3 Industrie sidérurgique Iron and steel industry	1974	69 061	58 694	24 213	13 847	6 712	2 522	8 405	3 195	10 331	2	34	1974	
	1975												10 790	2 288
		J	5 927	4 987	2 019	1 186	666	215	660	241	936	0	4	J
		F	4 589	3 596	1 027	1 011	545	203	586	224	959	0	4	F
		M	5 412	4 219	1 614	999	557	230	573	246	1 189	0	4	M
		A	4 753	3 933	1 477	940	581	216	497	222	817	0	3	A
		M	4 613	3 857	1 472	874	549	211	543	208	753	0	3	M
		J	4 494	3 669	1 409	891	497	182	479	211	822	0	3	J
		A	3 989	3 320	1 386	761	464	176	348	185	668	0	1	A
		S	3 853	3 073	1 268	745	509	171	264	116	577	0	3	S
	O	4 234	3 431	1 318	858	480	161	428	186	800	0	3	O	
	N		1 410	850	850	177	552	180	—	—	0	4	N	
	D		1 371	838	838	171	418	178	—	—	0	6	D	
				837	837	175	457	166	—	—	0	5		
4 Foyers domestiques Households	1974	7 013	2 996	2 307	260	345	9	71	3	3 947	4	67	1974	
	1975												188	
		J	552	246	184	31	18	1	12	0	305	0	1	J
		F	442	168	126	22	11	0	9	0	273	0	1	F
		M	522	108	77	17	9	0	5	0	413	0	1	M
		A	494	234	188	12	26	0	8	0	259	0	1	A
		M	402	197	155	13	20	0	9	0	204	0	1	M
		J	500	206	162	16	27	0	1	0	294	0	0	J
		A	448	184	120	10	32	0	2	0	282	0	2	A
		S	487	186	131	6	16	1	12	0	320	0	1	S
	O	585	166	123	12	26	1	4	0	416	0	3	O	
	N			81	17		0	9	0		0	7	N	
	D			84	16		0	7	0		0	5	D	
				16	16		1	8	0		0	5		

BRAUNKOHLBILANZ

LIGNITE BALANCE-SHEET

1 000 tce/t SKE	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production.....	34 355	36 331	35 626	9 261	8 501	8 635	9 935	9 662	8 255	7 572	9 939
<i>Brown Coal</i>	33 441	35 323	34 719	9 030	8 203	8 419	9 672	9 419	7 986	7 399	9 717
<i>Black Lignite</i>	914	1 008	907	231	298	216	263	243	269	173	222
3a Supplies from EUR-6.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Supplies from new member countries.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries.....	645	703	836	189	165	167	179	238	188	199	211
5 Resources.....	35 000	37 034	36 462	9 450	8 666	8 802	10 114	9 900	8 443	7 771	10 150
6 Variations of stocks (producers)*.....	+ 16	+ 65	- 141	+ 131	+ 78	+ 45	- 1	+ 32	- 106	- 84	
7 Variations of stocks at transformers and consumers*.....	+ 19	- 13		+ 7	- 18	- 22		- 51	- 24	- 33	
8a Deliveries to EUR-6.....	(5)	(6)	(5)	(2)	(1)	(2)	(1)	(1)	(2)	(3)	
8b Deliveries to new member countries.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries.....	18	15	8	6	2	3	4	4	2	—	
10 Gross consumption.....	35 012	37 065	36 308	9 580	8 567	8 820	10 108	9 876	8 309	7 651	
12 Gross inland consumption.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations.....	33 108	35 163		9 032	8 115	8 377	9 523	9 390	7 941	7 258	
14 Consumption of the energy sector.....	1 112	1 070		311	228	248	284	208	165	222	
17 Final energy consumption.....	771	825		248	192	179	258	257	190	136	
18 Statistical difference.....	+ 21	+ 7		- 11	+ 32	+ 16	+ 43	+ 21	+ 15	+ 35	
Transformations:											
131 electrical power stations.....	28 480	30 663		7 769	7 163	7 307	8 308	8 564	7 071	6 324	
132 patent fuel and briquetting plants.....	4 628	4 500		1 263	952	1 070	1 215	826	870	934	
Final energy consumption:											
171 industry.....	723	759		222	179	170	240	239	177	128	
172 transportation.....	0	0		0	—	—	—	—	—	—	
173 households, etc.....	44	62		25	12	9	17	17	13	8	
179 other non-classified 4.....	4	2		1	0	0	1	1	0	0	

BR DEUTSCHLAND

1 Förderung.....	32 699	34 649	33 915	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805	7 244	9 507
<i>Jüngere Braunkohle</i>	32 699	34 649	33 915	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805	7 244	9 507
<i>Ältere Braunkohle</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Bezüge aus EUR-6.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern.....	619	664	816	174	158	160	172	233	183	194	206
5 Aufkommen.....	33 318	35 313	34 731	8 982	8 206	8 440	9 686	9 394	7 988	7 438	9 713
6 Bestandsveränderungen (Erzeuger u. Importeure).....	- 9	- 2	- 4	+ 16	- 8	+ 2	+ 20	+ 22	- 14	- 22	+ 10
7 Bestandsveränderungen (Umwandler und Endverbraucher)*.....	+ 19	- 13		+ 7	+ 18	- 22		- 51	- 24	- 33	
8a Lieferungen an EUR-6.....	5	6	3	2	1	2	1	1	1	1	0
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch.....	33 323	35 292	34 724	9 003	8 179	8 418	9 705	9 364	7 949	7 382	9 723
12 Brutto-Inlandsverbrauch.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Umwandlung.....	31 680	33 702		8 568	7 797	8 020	9 194	8 937	7 628	7 022	239
14 Verbrauch des Sektors Energie.....	1 109	1 069	873	310	228	248	284	208	164	222	
17 Energetischer Endverbrauch.....	551	564	163	163	133	133	184	198	142	103	
18 Statistische Differenz.....	- 7	- 43		- 38	+ 21	+ 17	+ 43	+ 21	+ 15	+ 35	
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke.....	27 052	29 202	3 619	7 305	6 845	6 950	7 979	8 111	6 758	6 088	989
132 Briquetfabriken.....	4 628	4 500		1 263	952	1 070	1 215	826	870	934	
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie.....	544	557		161	131	132	183	196	142	103	
172 Verkehr.....	—	—		—	—	—	—	—	—	—	
173 Haushalte usw.....	3	3		1	1	1	0	1	0	0	
179 Sonstige.....	4	4		1	1	0	1	1	0	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.

BILANCIO LIGNITE

BRUINKOOLBALANS

1973	1974	1975	1974				1975				1000 tec
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
FRANCE											
1 209	1 277	1 274	336	360	237	344	366	329	231	348	1 Production
295	269	367	105	62	21	81	123	60	58	126	<i>lignite récent</i>
914	1 008	907	231	298	216	263	243	269	173	222	<i>lignite ancien</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Réceptions en prov. d'EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importations en prov. des pays tiers
1 209	1 277	1 274	336	360	237	344	366	329	231	348	5 Ressources
+ 25	+ 67	- 137	+ 115	- 70	+ 43	- 21	+ 10	- 92	- 62	+ 7	6 Variations des stocks (producteurs)*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8a Livraisons à EUR-6
-	-	2	-	-	-	-	-	-	2	-	8b Livraisons aux nouv. pays membres
18	15	8	6	2	3	4	4	2	-	2	9 Exportations vers les pays tiers
1 216	1 329	1 127	445	288	277	319	372	234	167	353	10 Consommation brute
1 004	1 076	-	359	232	244	246	318	192	139	-	12 Consommation intérieure brute
3	1	-	1	-	-	0	0	1	0	-	13 Transformations
194	231	-	72	52	40	67	54	43	28	-	14 Consommation du secteur énergie
+ 15	+ 21	-	+ 13	+ 4	- 7	+ 6	-	- 2	-	-	17 Consommation finale énergétique
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Écart statistique
1 004	1 076	-	359	232	244	246	318	192	139	-	Transformations:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 centrales électriques
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 fabriques de briquettes
158	188	-	55	45	35	53	41	33	23	-	Consommation finale énergétique:
0	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	171 industrie
36	43	-	17	7	5	14	13	10	5	-	172 transports
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 foyers domestiques, ecc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 autres non dénommés ailleurs

ITALIA

447	405	437	117	93	118	77	135	121	97	84	1 Produzione
447	405	437	117	93	118	77	135	121	97	84	<i>lignite xiloide</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>lignite picea</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Arrivi da EUR-6
26	39	20	15	7	7	7	5	5	5	5	3b Arrivi dai nuovi paesi membri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importazioni dai paesi terzi
473	444	467	132	100	125	84	140	126	102	89	5 Risorse
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Variazioni delle scorte (produttori)*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 Variazioni delle scorte (trasformatori e consumatori finali)*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Forniture a EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Forniture ai nuovi paesi membri
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Esportazioni verso paesi terzi
473	444	467	132	100	125	84	140	126	102	89	10 Consumo lordo
424	385	-	105	86	113	83	135	121	97	-	12 Consumo interno lordo
26	30	-	13	7	6	7	5	5	5	-	13 Trasformazioni
+ 23	+ 29	-	+ 14	+ 7	+ 6	- 6	-	-	-	-	14 Consumo del settore energia
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 Consumo finale energetico
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Differenza statistica
424	385	-	105	86	113	83	135	121	97	-	Trasformazioni:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 centrali elettriche
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 fabbriche di agglomerati
21	14	-	6	3	3	4	2	2	2	-	Consumo finale energetico:
5	16	-	7	4	3	3	3	3	3	-	171 industria
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 trasporti
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 usi domestici, ecc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 altri settori

* (+) 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	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
2 Production.....	6 747	6 560	5 276	1 870	1 404	1 544	1 742	1 204	1 268	1 316	1 441
3a Supplies from EUR-6.....	(398)	(433)		(139)	(57)	(107)	129	(67)	(54)	(67)	
3b Supplies from new member countries.....	1 134	1 401		308	287	290	513	226	264	302	
4 Imports from third-party countries.....											
5 Resources.....	7 881	7 961		2 178	1 691	1 834	2 255	1 430	1 532	1 663	
6 Variations of stocks (producers and imp.)*.....	+ 15	+ 62		+ 12	+ 27	+ 12	+ 9	- 38	- 20	+ 14	
61 producers.....	- 9	+ 6		- 22	+ 19	+ 6	+ 2	- 40	- 22	+ 14	
62 importers.....	+ 24	+ 56		+ 34	+ 8	+ 6	+ 7	+ 2	+ 2	- 7	
7 Variations of stocks at the transformers and the consumers*.....	0	- 11		0	- 6	+ 6	- 9	+ 13	+ 4	- 7	
71 variation of stocks at the transformers.....	- 2	- 5		+ 5	- 5	+ 2	- 2	+ 5	- 4	- 8	
72 variations of stocks at the final consumers.....	+ 2	- 6		- 5	- 1	+ 4	- 7	+ 8	+ 4	+ 1	
8a Deliveries to EUR-6.....	(365)	(411)		(132)	(55)	(100)	(124)	(63)	(50)	(73)	
8b Deliveries to new member countries.....	211	237		49	58	54	77	22	47	51	
9 Exports to third-party countries.....											
10 Gross consumption.....	7 718	7 797		2 148	1 656	1 805	2 183	1 387	1 473	1 613	
12 Gross inland consumption.....											
13 Transformations (electr. power stations).....	947	952		218	234	233	287	281	207	187	
14 Consumption of the energy sector.....	76	122		16	25	34	49	16	11	12	
17 Final energy consumption.....	6 662	6 642		1 873	1 401	1 522	1 835	1 083	1 255	1 426	
18 Statistical difference.....	+ 33	+ 71		+ 41	- 4	+ 26	+ 12	+ 7	-	- 12	
Final energy consumption:											
171 industry.....	572	626		145	154	143	173	175	158	135	
172 transportation.....	30	30		6	6	11	11	8	8	15	
173 households, etc.....	6 038	5 966		1 714	1 237	1 362	1 649	890	1 086	1 274	
179 other non-classified sectors.....	22	20		8	4	6	2	8	3	2	

BR DEUTSCHLAND

2 Erzeugung.....	6 747	6 560	5 276	1 870	1 404	1 544	1 742	1 204	1 268	1 361	1 441
3a Bezüge aus EUR-6.....	0	0	-	-	0	0	-	-	-	-	-
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern.....	1 091	1 363	1 102	297	285	282	500	224	263	301	314
4 Einfuhr aus dritten Ländern.....											
5 Aufkommen.....	7 838	7 923	6 378	2 167	1 689	1 826	2 242	1 428	1 531	1 662	1 755
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*.....	+ 42	+ 74	- 33	+ 11	+ 33	+ 19	+ 9	- 36	20	+ 11	+ 6
61 Erzeuger.....	- 9	+ 6	- 46	- 22	+ 19	+ 6	+ 2	- 40	- 22	+ 14	+ 2
62 Importeure.....	+ 51	+ 68	+ 13	+ 33	+ 14	+ 13	+ 7	+ 4	+ 2	- 3	+ 4
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*.....	-	- 11	-	-	- 6	+ 6	- 9	+ 13	+ 4	- 7	-
71 Umwandlungsbetriebe.....	- 2	- 5	-	+ 5	- 5	+ 2	- 2	+ 5	-	- 8	-
72 Endverbraucher.....	+ 2	- 6	-	- 5	- 1	+ 4	- 7	+ 8	+ 4	+ 1	-
8a Lieferungen an EUR-6.....	365	403	282	127	55	100	122	63	50	73	100
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer.....	0	8	5	5	-	0	2	0	0	0	2
9 Ausfuhr in dritte Länder.....	211	237	188	49	58	54	77	22	47	51	68
10 Bruttoverbrauch.....	7 304	7 338	5 870	1 997	1 603	1 697	2 041	1 320	1 418	1 542	1 591
12 Brutto-Inlandsverbrauch.....											
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke).....	947	952		218	234	223	287	281	207	187	
14 Verbrauch des Sektors Energie.....	76	122		16	25	34	49	16	11	12	
17 Energetischer Endverbrauch.....	6 248	6 183		1 722	1 348	1 410	1 693	1 016	1 200	1 355	
18 Statistische Differenz.....	+ 33	+ 81		+ 41	- 4	+ 30	+ 12	+ 7	-	- 12	
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie.....	572	622		145	154	143	173	172	155	133	
172 Verkehr.....	27	30		5	5	11	10	10	7	14	
173 Haushalte usw.....	5 627	5 511		1 564	1 185	1 254	1 508	826	1 035	1 206	
179 Sonstige.....	22	20		8	4	2	2	8	3	2	

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

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

BRAUNKOHLÉ
Jüngere Braunkohle

- 1 Förderung
- 2 Bestände bei den Zechen (JE bzw. ME)
- 3 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche Kraftwerke

Ältere Braunkohle

- 4 Förderung
- 5 Bestände bei den Zechen (JE bzw. ME)
- 6 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche und Zechenkraftwerke
- 7 Einfuhr aus dritten Ländern (Hartbraunkohle)

LIGNITE
Brown coal

- 1 Production
- 2 Colliery stocks (end of period)
- 3 Deliveries for transformation in public power stations

Hard Lignite

- 4 Production
- 5 Colliery stocks (end of period)
- 6 Deliveries for transformation in pit-head and public power stations
- 7 Imports from non-Community countries (Hartbraunkohle)

LIGNITE
Lignite récent

- 1 Production
- 2 Stocks auprès des mines (en fin de période)
- 3 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques

Lignite ancien

- 4 Production
- 5 Stocks auprès des mines (en fin de période)
- 6 Livraisons pour transformations aux centrales électriques publiques et minières
- 7 Importations des pays tiers (Hartbraunkohle)

Braunkohlenbriketts

- 8 Herstellung
- 9 Lieferungen an die Industrie
- 10 Lieferungen an Haushalte

Brown coal briquettes

- 8 Production
- 9 Deliveries to the industry
- 10 Deliveries to households

Briquettes

- 8 Production
- 9 Livraisons à l'industrie
- 10 Livraisons aux foyers domestiques

1 000 t

		EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia		
		BROWN COAL				LIGNITE RÉCENT									
		1				2				3					
1974		129 159	126 044	1 155	1 960	292	287	5	—	105 758	102 733	1 155	1 870	1974	
1975		127 044	123 377	1 641	2 026	306	301	5	—	108 768	104 954	1 641	2 173	1975	
1975	J	12 460	12 131	174	157	290	285	5	—	10 338	10 336	174	190	J	1975
	F	10 852	10 446	183	223	263	258	5	—	9 658	9 245	183	230	F	
	M	11 552	11 139	194	219	210	205	5	—	10 208	9 781	194	233	M	
	A	10 566	10 171	196	199	.	.	5	—	8 876	8 510	196	170	A	
	M	9 567	9 328	74	165	.	.	5	—	8 253	7 999	74	220	M	
	J	9 372	9 224	—	148	261	256	5	—	8 012	7 824	—	188	J	
	J	8 477	8 373	—	104	.	.	5	—	7 110	6 995	—	115	J	
	A	8 639	8 422	84	133	.	.	5	—	7 196	6 952	84	150	A	
	S	9 882	9 560	176	146	341	336	5	—	8 128	7 806	176	146	S	
	O	11 594	11 223	201	170	.	.	5	—	10 203	9 832	201	170	O	
	N	11 787	11 437	166	184	.	.	5	—	10 182	9 832	166	184	N	
	D	12 491	12 122	192	177	306	301	5	—	10 201	9 832	192	177	D	

		EUR-9 France	EUR-9 France	EUR-9	BR Deutschland	France	EUR-9 BR Deutschland	EUR-9 BR Deutschland	EUR-9 BR Deutschland	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia		
		HARD LIGNITE - LIGNITE ANCIEN					BRIQUETTES								
		4	5	6		7	8	9	10						
1974		1 605	382	2 364	1 057	1 307	1 328	6 559	709	5 766	5 341	229	87	1974	
1975		1 644	672	2 110	1 343	767	1 632	5 276	558	4 224	4 029	177	18	1975	
1975	J	107	368	184	99	85	150	518			312	27	2	J	1975
	F	134	392	185	100	85	150	331	136	837	220	9	2	F	
	M	146	366	231	95	136	166	356			241	5	2	M	
	A	164	393	189	83	106	120	429			317	9	2	A	
	M	164	462	169	80	79	106	397	135	1 061	323	8	1	M	
	J	101	513	111	86	25	140	441			370	11	1	J	
	J	151	612	146	108	38	133	393				14	1	J	
	A	80	647	131	108	23	119	453	126	1 221	1 154	9	1	A	
	S	144	705	174	109	65	136	515				21	2	S	
	O	116	709	140	115	25		563				24	1	O	
	N	103	676	145	115	30	412	486	161	1 160	1 092	25	1	N	
	D	134	672	185	115	70		393				15	2	D	

TORF- UND TORFBRIKETTILANZ

BILANCI TORBA E MATTONELLE DI TORBA

BALANCE-SHEETS FOR PEAT AND PEAT BRIQUETTES

TURF- EN TURFBRIKETTENBALANS

IRELAND	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
PEAT - 1000 tce*											
2 Production	1 388	1 472	1 722	—	485	482	60	—	752	961	9
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	1 388	1 472	1 722	—	485	482	60	—	752	961	9
6 Variations of stocks at the producers*	+ 248	+ 216	+ 484	+ 361	- 212	- 229	+ 296	+ 360	- 456	- 717	+ 329
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	+ 12	+ 9	—	+ 2	+ 1	+ 4	+ 2	+ 6	+ 1	+ 1	—
71 variations of stocks at the transformers	+ 12	+ 9	—	+ 2	+ 1	+ 4	+ 2	+ 6	+ 1	+ 1	—
72 variations of stocks at the final consumers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Deliveries to new member countries	4	5	4	2	1	1	1	1	1	1	1
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption	1 644	1 692	1 234	361	273	256	357	365	296	244	337
12 Gross inland consumption	1 026	998	—	281	225	214	265	293	244	206	12
13 Transformation	43	41	45	11	11	7	12	12	12	9	—
14 Consumption of the energy sector	576	654	—	69	38	35	80	60	41	29	—
17 Final energy consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Statistical difference	1	1	—	—	1	—	—	—	1	—	—
Transformations:											
131 electrical power stations	856	833	181	237	182	186	216	244	197	168	47
132 peat briquetting plants	170	165	—	44	43	29	49	49	47	38	—
Final energy consumption:											
171 industry	13	11	—	4	2	2	3	4	2	2	—
172 transportation	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.	563	643	—	65	36	33	77	56	39	27	—

PEAT BRIQUETTES - 1000 t

2 Production	326	312	228	52	53	35	58	59	57	49	63
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	326	312	228	52	53	35	58	59	57	49	63
6 Variations of stocks at the producers*	+ 3	+ 9	- 29	+ 9	- 11	- 1	8	+ 2	- 9	- 23	+ 1
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
71 variations of stocks at the transformers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
72 variations of stocks at the final consumers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Deliveries to new member countries	23	17	11	3	2	2	4	3	2	2	4
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption	306	304	188	58	40	32	62	58	46	24	60
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Final energy consumption	306	304	188	58	40	32	62	58	46	24	60
18 Statistical difference	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Transformations:											
131 electrical power stations	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
132 peat briquetting plants	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Final energy consumption:											
171 industry	11	4	4	1	0	1	1	1	1	1	1
172 transportation	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.	295	300	184	57	40	31	61	57	45	23	59

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

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

OLIE

ERDÖL

PETROLEUM

PÉTROLE

PETROLIO

AARDOLIE

2013

2014

2015

2016

2017

2018

ROHÖLBILANZ

BILANCIO DEL PETROLIO GREGGIO

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1 000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production	11 132	10 531		2 656	2 582	2 623	2 619	2 536	2 546	2 722	
among which: crude oil	10 587	9 950		2 502	2 464	2 515	2 458	2 347	2 412	2 626	
3+4 Total imports	614 020	575 467									
5 Resources	625 152	585 998									
7 Variations of stocks at the transformers*	- 3 802	-10 732									
8+9 Total exports	3 604	1 515									
10 Gross consumption	617 746	573 761									
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (refineries)	587 425	541 180									
14 Own consumption of the refineries	32 740	32 006									
Refinery throughput (13+14)	620 165	573 186									
16 Final non-energy consumption	101	92									
17 Final energy consumption	-	17									
Total uses (13+14+16+17)	620 266	573 295									
18 Statistical difference	2 520	+ 456									

BR DEUTSCHLAND

1 Förderung	8 638	6 191	5 741	1 589	1 563	1 536	1 503	1 451	1 438	1 431	1 422
darunter: Rohöl	6 638	6 191	5 741	1 589	1 563	1 536	1 503	1 451	1 438	1 431	1 422
3+4 Einfuhr insgesamt	112 750	104 459	91 850	24 766	26 093	27 091	26 509	19 751	23 125	22 981	25 984
5 Aufkommen	119 388	110 650	97 591	26 355	27 656	28 627	28 012	21 202	24 563	24 412	27 406
7 Bestandsveränderungen bei den Raffinerien*	- 629	- 1 428									
8+9 Ausfuhr insgesamt	-	-									
10 Bruttoverbrauch	116 759	109 222									
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung (Raffinerien)	110 102	100 761									
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	8 327	8 223									
Rohöldurchsatz der Raffinerien (13+14)	116 429	108 984	94 199	25 317	27 510	28 651	27 506	21 951	22 766	24 230	25 242
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	101	92									
17 Energetischer Endverbrauch	-	-									
Gesamtverwendung (13+14+16+17)	118 530	109 076									
18 Statistische Differenz	+ 229	+ 146									

* (+) 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 RÅOLIE

ROHÖLBILANZ

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1 000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
1 Production	1 394	1 175	1 076	293	271	275	286	271	270	267	268
<i>dont: pétrole brut</i>	1 254	1 080	1 024	282	260	264	275	260	258	253	252
3 + 4 Importations totales	134 920	130 705	105 994	33 342	33 349	30 875	32 520	26 549	24 345	27 172	28 846
5 Ressources	136 314	131 880	107 070	33 635	33 620	31 150	32 806	26 820	24 615	27 439	29 114
7 Variations stocks dans les raffineries*	- 1 063	- 3 881									
8 + 9 Exportations totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consommation brute	135 251	127 999									
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations (raffineries)	127 708	121 136									
14 Consommation propre des raffineries	7 319	6 941									
Pétrole brut traité en raffineries (13 + 14)	135 027	128 077		33 948	30 901	31 410	31 861	27 101	25 567	26 098	30 279
16 Consommation finale non énergétique	-	-									
17 Consommation finale énergétique	-	-									
Total des utilisations (13 + 14 + 16 + 17)	135 027	128 077									
18 Écart statistique	+ 224	- 78									

ITALIA											
1 Produzione	1 105	1 093		263	271	282	277	255	275	285	
<i>di cui: petrolio greggio</i>	1 048	1 040		248	255	264	263	243	263	276	
3 + 4 Importazioni totali	128 550	120 312		31 654	31 621	28 161	27 167	21 898	22 410	24 189	
5 Risorse	129 655	121 405		31 917	31 892	28 443	27 444	22 153	22 685	24 473	
7 Variazioni scorte nelle raffinerie*	- 1 507	- 1 383									
8 + 9 Esportazioni totali	-	-		-	-	-	-	-	-	-	
10 Consumo lordo	128 148	120 022									
12 Consumo interno lordo											
13 Trasformazione (raffineries)	123 934	114 624									
14 Consumo proprio nelle raffinerie	5 013	5 163									
Petrolio greggio lavorato in raffinerie (13 + 14)	128 947	119 787		32 858	30 813	30 294	26 924	23 972	23 000	25 630	
16 Consumo finale non energetico	-	-									
17 Consumo finale energetico	-	17									
Totale delle utilizzazioni (13 + 14 + 16 + 17)	128 947	119 804									
18 Differenza statistica	- 799	+ 218									

* (+) 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 DEL PETROLIO GREGGIO

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 t
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
NEDERLAND											
1 556	1 574	1 573	386	386	401	400	397	389	388	399	1 Produkte
1 492	1 461	1 419	360	363	373	364	344	354	364	359	<i>waaronder: ruwe aardolie</i>
72 181	64 585	55 225	15 452	17 555	15 300	16 278	13 130	14 022	13 177	14 896	3+4 Totale invoer
73 717	66 159	56 798	15 838	17 941	15 701	16 678	13 527	14 411	13 565	15 295	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
- 298	- 1 590										7 Voorraadwijziging bij de raffinaderijen*
-	9										8+9 Totale uitvoer
73 419	64 560										10 Bruto verbruik
											12 Bruto binnenlands verbruik
70 170	61 615										13 Omzetting (raffinaderijen)
3 215	2 945										14 Eigenverbruik in de raffinaderijen
73 385	64 560	57 034	15 595	17 335	15 237	16 394	13 108	14 487	14 136	15 303	Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13 + 14)
-	-										16 Niet-energetisch eindverbruik
-	-										17 Energetisch eindverbruik
73 385	64 560										Totale aanwendungen (13 + 14 + 16 + 17)
+ 34	-										18 Statistische afwijking

BELGIQUE/BELGIË

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Production
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>dont: pétrole brut</i>
37 850	30 574	29 436	6 198	7 564	8 487	8 326	6 146	7 093	7 275	8 922	3+4 Importations totales
37 850	30 574	29 436	6 198	7 564	8 487	8 326	6 146	7 093	7 275	8 922	5 Ressources
- 11	- 226										7 Variations stocks dans les raffineries*
330	102	59	42	6	7	47	-	-	-	59	8+9 Exportations totales
37 309	30 248										10 Consommation brute
											12 Consommation intérieure brute
35 758	28 892										13 Transformations (raffineries)
1 490	1 456										14 Consommation propre des raffineries
37 248	30 348	29 330	6 289	6 729	8 454	8 876	6 174	7 038	7 343	8 774	Pétrole brut traité en raffineries (13 + 14)
-	-										16 Consommation finale non énergétique
-	-										17 Consommation finale énergétique
37 248	30 348										Totale des utilisations (13 + 14 + 16 + 17)
+ 61	- 102										18 Écart statistique

* (+) 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 RÅOLIE

ROHÖLBILANZ

CRUDE OIL BALANCE-SHEET

1 000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
UNITED KINGDOM											
1 Production	371	409	1 573	125	90	73	122	134	132	314	1 033
<i>among which: crude oil</i>	87	89	1 392	23	22	22	22	21	57	265	975
3+4 Total imports	115 485	112 817	90 406	29 362	30 674	25 699	26 917	23 184	23 589	22 355	22 233
5 Resources	115 836	113 226	91 979	29 487	30 764	25 772	27 039	23 318	23 721	22 669	23 266
7 Variation of stocks at the transformers*	- 171	- 2 239									
8+9 Total exports	3 235	1 404	1 524	393	319	262	429	346	279	294	606
10 Gross consumption	112 430	109 583									
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (refineries)	107 281	102 479									
14 Own consumption of the refineries	7 052	6 945									
Refinery throughput (13 + 14)	114 333	109 424	93 574	28 928	28 839	25 580	27 861	24 192	23 109	23 188	23 085
16 Final non-energy consumption	-	-									
17 Final energy consumption	-	-									
Total uses (13 + 14 + 16 + 17)	114 333	109 424									
18 Statistical difference	- 1 903	+ 159									

IRELAND

1 Production	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
<i>among which: crude oil</i>	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3+4 Total imports	2 725	2 652									
5 Resources	2 725	2 652									
7 Variations of stocks at the transformers*	- 36	+ 30									
8+9 Total exports	-	-									
10 Gross consumption	2 689	2 682									
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (refineries)	2 595	2 559									
14 Own consumption of the refineries	94	123									
Refinery throughput (13 + 14)	2 689	2 682									
16 Final non-energy consumption	-	-									
17 Final energy consumption	-	-									
Total uses (13 + 14 + 16 + 17)	2 689	2 682									
18 Statistical difference	-	-									

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

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

BILANCIO DEL PETROLIO GREGGIO

BALANS VOOR RUWE AARDOLIE

1973	1974	1975	1974				1975				1000 t
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
DANMARK											
68	89	147	-	1	54	31	28	42	37	40	1 Produktion
68	89	147	-	1	54	31	28	42	37	40	herunder: råolie
9 799	9 363	7 871	2 519	2 323	2 147	2 312	2 055	1 904	2 118	2 066	3+4 Import i alt
9 867	9 452	8 018	2 519	2 324	2 201	2 343	2 083	1 946	2 156	2 106	5 Rådighedsmængde
- 87	- 15										7 Lagerforandringer i raffinaderierne*
39	-										8+9 Eksport i alt
9 741	9 437										10 Bruttoforbrug 12 Indenlandsk bruttoforbrug
9 877	9 114										13 Omformning (raffinaderier)
230	210										14 Raffinaderiernes eget forbrug
10 107	9 324	7 976	2 325	2 375	2 210	2 324	2 047	1 833	2 060	2 036	Bruttotilførsel til raffinaderierne (13+14)
-	-										16 Endeligt ikke-energetisk forbrug
-	-										17 Endeligt energetisk forbrug
10 107	9 324										Total forbrug (13+14+16+17)
- 366	+ 113										18 Statistisk differens

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

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

RÅOLIE
Import

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

PÉTROLE BRUT
Importations

- 1 en provenance des pays tiers
- 2 en provenance de l'Hémisphère Occidentale
- 3 en provenance du Proche et du Moyen-Orient
- 4 en provenance de l'Afrique

ROHÖL
Einfuhr

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

PETROLIO GREGGIO
Importazioni

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

CRUDE OIL
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 westelijk halfrond
- 3 uit het Nabije en Midden-Oosten
- 4 uit Afrika

	1000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 from third-party countries des pays tiers	1974	572 246	448 585	103 319	130 705	120 236	63 927	30 398	111 646	2 652	9 363	1974	
	1975			90 025	105 994		55 225		90 406		7 871	1975	
	J F M	}	87 234	7 153	9 486	21 898	4 758	2 182	8 784	655	}	J	1975
				6 189	8 165		3 913	2 122	7 691	728			
	A M J	}	90 563	7 391	8 413	22 410	3 763	1 700	7 523	703	}	A	1975
				7 449	8 361		4 960	2 655	7 672	591			
	J A S	}	94 324	7 853	7 571	24 333	5 299	2 738	8 072	610	}	J	1975
				7 119	9 045		4 883	2 638	7 531	706			
	O N D	}		7 808	9 348		4 738	2 183	7 213	656	}	O	1975
				7 440	8 779		3 556	2 454	7 392	756			
	O N D	}		8 711	9 337		5 221		7 374	653	}	O	1975
				8 525	9 052		4 541		7 104	585			
O N D	}		8 218	10 457		5 134		7 552	828	}	N	1975	
2 from Western Hemisphere de l'Hémisphère Occidentale	1974	9 638	5 388	2 530	1 461	711	297	389	3 927	-	323	1974	
	1975			2 154	752		473		3 631		0	1975	
	J F M	}	715	149	116	20	16	51	211	-	}	J	1975
				80	50				168	-			
	A M J	}	1 275	164	69	229	111	119	286	-	}	F	1975
				142	87				243	-			
	J A S	}	1 261	181	59	171	149	139	338	-	}	A	1975
				262	59				393	-			
	O N D	}		201	41				512	-	}	J	1975
				246	30				344	-			
	O N D	}		225	59				223	-	}	A	1975
				182	34				280	-			
O N D	}		257	59		196		298	-	}	O	1975	
			66	65				335	-				
O N D	}			66				335	-	}	N	1975	
3 from Near and Middle East du Proche et Moyen-Orient	1974	415 117	316 796	57 311	100 482	84 016	48 966	26 021	88 014	2 625	7 682	1974	
	1975			46 781	83 664		44 587		70 653		6 297	1975	
	J F M	}	65 982	4 199	7 580	17 471	11 069	5 548	7 403	608	}	J	1975
				2 996	6 590				6 452	604			
	A M J	}	65 324	3 456	7 073	17 252	11 281	5 927	5 476	557	}	F	1975
				3 543	7 065				5 962	551			
	J A S	}	66 323	4 360	6 120	17 214	10 570	6 013	6 018	478	}	A	1975
				3 967	5 809				6 114	524			
	O N D	}		3 596	6 675				5 757	450	}	J	1975
				4 086	7 366				5 705	524			
	O N D	}		3 793	7 010				5 701	665	}	A	1975
				4 474	7 402				5 331	522			
O N D	}		4 556	7 704		11 669		5 152	427	}	O	1975	
			3 752	8 030				5 582	662				
O N D	}			8 030				5 582	662	}	N	1975	
4 from Africa de l'Afrique	1974	136 949	117 072	40 011	27 409	31 396	14 564	3 692	18 599	-	1 278	1974	
	1975			37 372	19 244		9 656		11 708		1 116	1975	
	J F M	}	18 792	2 567	1 790	3 508	2 044	469	1 137	47	}	J	1975
				2 844	1 465				1 015	124			
	A M J	}	21 897	2 408	1 677	4 588	2 500	895	711	115	}	F	1975
				3 479	1 120				1 028	152			
	J A S	}	22 920	2 628	1 984	5 574	2 210	777	977	113	}	A	1975
				3 315	1 397				1 090	50			
	O N D	}		2 977	2 060				931	179	}	J	1975
				3 177	1 634				825	43			
	O N D	}		2 995	1 516				944	-	}	A	1975
				3 805	1 492				1 341	44			
O N D	}		3 271	1 190		2 902		740	139	}	O	1975	
			3 904	2 077				969	110				
O N D	}			2 077				969	110	}	N	1975	

RÅOLIE

Import

- 1 fra Østeuropa
- 2 fra Algeriet
- 3 fra Libyen
- 4 fra 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 Nigeria

ROHÖL

Einfuhr

- 1 aus Osteuropa
- 2 aus Algerien
- 3 aus Libyen
- 4 aus Nigeria

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

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	United King- dom	Ireland	Danmark			
1 from Eastern Europe de l'Europe Orientale	1974	7 608	7 450	3 062	226	4 041	19	102	158	-	-	1974		
	1975			3 093	1 191	-	-	881	-		435	1975		
	J			1 478	240	-	851	-	-		10	-	J	
	F				270	-		-			15	-	F	
	M				80	37		-			-	-	M	
	A			1 172	227	49	318	-	35		-	-	A	
	M				190	133		-			-	-	M	
	J				243	159		-			17	-	J	
	J			2 426	228	139	1 210	-	49		25	78	J	
	A				297	210		-			43	89	A	
	S				293	-		-			269	92	S	
	O			-	250	186	-	-	-		213	64	O	
N	374	79	-		-	-	246	19	N					
D	401	197	-		-	-	43	56	D					
2 from Algeria de l'Algérie	1974	22 533	21 721	9 710	8 854	2 457	151	549	515	-	297	1974		
	1975			10 214	5 880	-	484	-	1 532		-	1975		
	J			3 979	697	291	523	22	160		54	-	J	
	F				1 076	371					-	24	-	F
	M				539	300					-	126	-	M
	A			5 441	1 230	408	827	238	517		106	-	A	
	M				650	319					-	99	-	M
	J				852	400					-	136	-	J
	J			6 050	696	751	1 298	224	201		50	-	J	
	A				806	616					-	173	-	A
	S				720	738					-	150	-	S
	O			-	1 019	595	-	-	-		208	-	O	
N	833	528	-		-	-	156	-	N					
D	1 095	620	-		-	-	250	-	D					
3 from Libya de la Libye	1974	55 481	46 192	16 744	3 695	23 783	410	1 560	8 998	-	291	1974		
	1975			14 795	2 182	-	360	-	2 917		-	1975		
	J			5 656	1 067	129	2 068	73	9		249	-	J	
	F				782	273					-	379	-	F
	M				1 020	235					-	274	-	M
	A			7 090	860	115	3 032	37	108		348	21	A	
	M				1 073	133					-	337	-	M
	J				1 517	215					-	226	-	J
	J			8 704	1 402	206	3 582	126	171		137	28	J	
	A				1 440	279					-	260	-	A
	S				1 279	209					-	328	-	S
	O			-	1 228	72	-	-	-		214	-	O	
N	1 365	78	-		124	-	64	-	N					
D	1 763	235	-		-	-	101	42	D					
4 from Nigeria du Nigeria	1974	48 938	40 129	11 514	10 457	3 168	13 865	1 125	8 119	-	690	1974		
	1975			10 105	8 738	-	4 474	-	6 098		-	1975		
	J			6 679	617	1 041	334	1 510	166		756	47	J	
	F				833	693					-	466	124	F
	M				685	800					-	233	67	M
	A			7 134	1 265	400	-	2 005	85		337	42	A	
	M				599	1 261					-	541	113	M
	J				818	701					-	493	50	J
	J			6 167	606	806	-	1 626	308		729	151	J	
	A				712	739					-	282	43	A
	S				869	501					-	366	-	S
	O			-	1 304	688	-	-	-		767	44	O	
N	894	492	-		2 332	-	520	139	N					
D	903	887	-		-	-	618	68	D					

RÄOLIE

Import

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

PÉTROLE 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

	1000 t	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 from Iraq de l'Irak	1974	38 673	34 554	3 571	16 793	13 371	457	362	3 816	—	303	1974	
	1975			1 404	12 014	—	1 940	3 076	166	1975			
	J			9 239	370	702	5 203	94	110	385	—	—	J
	F				126	1 207				459	—	—	F
	M				52	1 375				132	—	—	M
A	9 767	102	956	5 056	1 008	448	—	—	—	—	A		
M		132	897				317	—	—	—	M		
J		172	996				394	51	—	—	J		
J	10 642	15	792	6 458	556	401	—	—	—	—	J		
A		204	1 347				107	—	—	—	A		
S		67	802				383	—	—	—	S		
O	—	142	949	—	283	—	402	—	115	—	O		
N		7	1 082				208	—	—	—	N		
D		15	905				289	—	—	—	D		
2 from Iran de l'Iran	1974	101 990	81 406	13 352	8 616	15 020	39 731	4 687	15 523	688	4 373	1974	
	1975			14 189	13 292	—	17 475	—	20 635	3 045	1975		
	J			15 629	799	1 921	3 708	4 739	891	1 223	247	—	J
	F				709	1 326				1 685	424	—	F
	M				740	796				2 279	238	—	M
A	15 625	778	931	3 775	4 473	1 618	1 836	277	—	—	A		
M		1 553	610				1 300	341	—	—	M		
J		1 038	849				1 622	133	—	—	J		
J	14 448	1 290	762	2 884	3 237	1 371	1 487	82	—	—	J		
A		1 211	1 196				1 869	261	—	—	A		
S		1 423	1 074				2 393	299	—	—	S		
O	—	1 464	1 269	—	5 026	—	1 635	190	—	—	O		
N		1 919	1 590				1 496	260	—	—	N		
D		1 264	1 142				1 810	416	—	—	D		
3 from Saudi Arabia de l'Arabie Séoudite	1974	164 653	128 946	25 204	41 360	40 649	5 884	15 849	38 387	1 244	1 076	1974	
	1975			18 555	33 439	—	12 566	—	23 316	1 672	1975		
	J			27 987	1 607	2 587	7 065	3 963	3 456	3 031	361	—	J
	F				1 385	2 842				2 167	89	—	F
	M				1 716	3 366				2 045	148	—	M
A	23 397	1 838	2 848	2 759	2 086	2 495	1 961	124	—	—	A		
M		1 517	2 805				1 901	105	—	—	M		
J		1 836	2 213				2 154	123	—	—	J		
J	24 367	1 464	2 741	5 900	2 982	3 197	2 105	211	—	—	J		
A		1 364	2 688				1 835	89	—	—	A		
S		1 297	2 724				1 416	275	—	—	S		
O	—	1 845	3 228	—	3 535	—	1 606	163	—	—	O		
N		1 435	2 655				1 727	99	—	—	N		
D		1 250	3 153				1 368	105	—	—	D		
4 from Kuwait du Koweït	1974	49 027	28 821	4 279	12 396	6 455	1 830	3 888	18 744	693	769	1974	
	1975			2 692	6 683	—	5 438	—	11 802	624	1975		
	J			5 481	240	703	764	1 721	477	1 663	—	—	J
	F				48	440				1 412	91	—	F
	M				315	773				411	103	—	M
A	6 865	260	1 227	1 297	1 520	885	1 479	82	—	—	A		
M		355	630				611	32	—	—	M		
J		243	248				786	84	—	—	J		
J	5 104	206	542	908	1 186	785	1 123	91	—	—	J		
A		210	279				744	15	—	—	A		
S		246	742				664	70	—	—	S		
O	—	335	372	—	1 012	—	914	54	—	—	O		
N		232	582				919	—	—	—	N		
D		28	195				1 076	—	—	—	D		

RÄOLIE

Import

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

PÉTROLE BRUT

Importations

- 1 en provenance du Qatar
- 2 en provenance d'Abu Dhabi
- 3 en provenance de Mascate-Oman
- 4 en provenance du Venezuela

ROHÖL

Einfuhr

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

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

- 1 dal Qatar
- 2 dall'Abu Dhabi
- 3 dal Mascate-Oman
- 4 dal Venezuela

CRUDE OIL

Imports

- 1 from Qatar
- 2 from Abu Dhabi
- 3 from Muscat-Oman
- 4 from Venezuela

RUWE AARDOLIE

Invoer

- 1 uit Katar
- 2 uit Abu Dhabi
- 3 uit Maskate-Oman
- 4 uit Venezuela

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	United King- dom	Ireland	Danmark			
1 from Qatar du Qatar	1974	12 906	7 864	1 076	3 505	2 761	158	364	4 639	-	403	1974		
	1975			1 255	2 357	2 761	961	3 937	136		1975			
	J			1 667	108	445	396	92	78		599	-	J	
	F				97	207					122	F		
	M				50	194					87	68	M	
A	80	75	343		68	A								
M	1 502	50	-	460	365	40	631	-	M					
J		232	200	343	-	J								
J		1 144	87	412	103	194	5	289	-	J				
A			61	168				435	-	A				
S	114		-	324				-	S					
O	63		-	194				-	O					
N	209	-	189	-	N									
D	104	-	384	-	D									
2 from Abu Dhabi d'Abu Dhabi	1974	26 891	21 503	6 436	13 073	852	869	273	4 001	-	187	1974		
	1975			5 151	10 514	852	5 737	2 497	126		126	1975		
	J			780	360	228	-	392	-		264	-	J	
	F				288	216					267	-	F	
	M				191	623					237	-	M	
A	484	1 020	611		-	A								
M	1 917	197	789	176	1 748	188	-	188	-	M				
J		282	880	396	2 248	108	-	108	-	J				
A		456	1 227				168	-	A					
S		472	1 339				51	51	S					
O	371	897	83				-	O						
N	358	954	267	-	N									
D	785	1 500	127	-	D									
3 from Muscat-Oman de Mascate-Oman	1974	3 766	2 979	68	1 874	1 037	-	-	304	-	483	1974		
	1975			-	1 157	1 037	-	2 802	528		1975			
	J			-	163	-	-	-	-		93	-	J	
	F				214						155	-	-	F
	M				123						82	-	-	M
A	-	64	-		-					A				
M	-	108	302	-	-	295	133	-	M					
J		-	-	-	-	407	66	-	J					
A		-	1	-	-	369	155	-	A					
S		-	160	-	-	151	40	-	S					
O	-	46	-	-	396	-	-	396	-	O				
N	-	93	-	-	163	-	-	163	-	N				
D	-	163	-	-	325	-	-	325	-	D				
4 from Venezuela du Venezuela	1974	8 750	5 104	2 399	1 461	624	279	341	3 368	-	278	1974		
	1975			2 155	752	624	315	3 503	0		0	1975		
	J			711	149	116	20	12	51		192	-	J	
	F				80	50					168	-	F	
	M				164	69					272	-	M	
A	142	86	227		-	A								
M	1 256	181	85	229	93	119	325	-	M					
J		262	59				391	-	J					
J		1 228	201				41	172	115	139	497	-	J	
A			246				30				332	-	A	
S	225		59	214	-	S								
O	182		34	272	-	O								
N	257	59	289	-	N									
D	66	65	324	-	D									

RÅOLIE

- 1 Produktion*
2 Bruttotilførsel af råolie til raffinaderierne*
3 Raffinaderiernes eget forbrug

PÉTROLE BRUT

- 1 Production*
2 Pétrole brut traité dans les raffineries*
3 Consommation propre des raffineries

ROHÖL

- 1 Förderung*
2 Rohölverarbeitung in den Raffinerien*
3 Eigenverbrauch der Raffinerien

PETROLIO GREGGIO

- 1 Produzione*
2 Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie*
3 Consumo proprio nelle raffinerie

CRUDE OIL

- 1 Production*
2 Crude oil throughput in the refineries*
3 Own consumption of the refineries

RUWE AARDOLIE

- 1 Produktie*
2 Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen*
3 Eigenverbruik in de raffinaderijen

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	United King- dom	Ireland	Danmark	
1 Production	1974	10 531	10 033	6 191	1 175	1 093	1 574	—	409	—	89	1974
	1975			5 741	1 076		1 573		1 573		147	1975
	J	968	816	500	92	89	135	—	46	—	6	J
	F	787	737	449	85	77	126	—	43	—	7	F
	M	881	821	502	94	89	136	—	45	—	15	M
	A	837	785	479	91	85	130	—	39	—	13	A
	M	861	812	489	93	98	132	—	33	—	16	M
	J	848	775	470	86	92	127	—	60	—	13	J
	J			489	91	95	132	—	91	—	17	J
	A			481	90	92	129	—	115	—	—	A
S			461	86	98	128	—	108	—	20	S	
O			481	90	91	133	—	247	—	14	O	
N			463	86		131	—	386	—	12	N	
D			478	92		135	—	400	—	14	D	
2 Refinery throughput Brut traité	1974	573 186	451 756	108 984	128 077	119 787	64 560	30 348	109 424	2 682	9 324	1974
	1975			94 199			57 034	29 330	93 574		7 976	1975
	J			7 787	10 133		4 721	2 221	9 214		657	J
	F			6 642	8 459	23 972	4 041	2 183	7 348		656	F
	M			7 522	8 509		4 346	1 771	7 630		734	M
	A			6 797	8 767		4 356	1 705	7 527		619	A
	M			7 922	8 410	23 000	5 218	2 536	8 100		561	M
	J			8 047	8 390		4 913	2 797	7 482		653	J
	J			8 220	8 971	25 630	4 894	2 569	7 273		679	J
	A			7 896	8 359		4 809	2 372	8 351		736	A
S			8 114	8 768		4 433	2 402	7 564		645	S	
O			8 198	9 511		4 453	2 785	7 814		505	O	
N			8 432	9 513		5 170	2 989	7 114		760	N	
D			8 612			5 680	3 000	8 157		771	D	
3 Refinery consumption Consommation propre des raffineries	1974	32 006	24 728	8 223	6 941	5 163	2 945	1 456	6 945	123	210	1974
	1975			7 337	6 005		2 472	1 173	6 031		429	1975
	J			622	562		245	89	548		37	J
	F			586	494	1 117	215	87	470		36	F
	M			660	476		212	71	489		39	M
	A			539	487		206	68	495		31	A
	M			618	479	1 101	206	101	516		35	M
	J			536	453		196	112	521		34	J
	J			606	489	1 190	193	103	476		38	J
	A			589	457		193	94	505		38	A
S			586	475		197	96	473		38	S	
O			606	519		271	111	524		29	O	
N			639	512		271	120	471		35	N	
D			690	493		140	120	544		39	D	

* Inklusive kondensater
Einschl. Kondensate
Included condensates

* Y compris condensats
Compresi condensati
Condensaten inbegrepen

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BILANCIO DI TUTTI I PRODOTTI PETROLIFERI

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1 000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production of primary sources	754	798									
2 Production of derivated products	579 430	533 898									
<i>refinery net production</i>	577 981	532 987									
<i>out of refinery production</i>	1 449	911									
3+4 Total imports	105 530	99 469									
5 Resources											
6 Variations of stocks at the prod. and import. *	- 3 143	- 11 233									
8+9 Total exports	128 340	111 656									
10 Gross consumption	564 231	511 276									
11 Bunkers	37 908	32 015									
12 Gross inland consumption	516 323	479 261									
A Transformations	80 353										
<i>Electrical power stations</i>	76 448	72 380									
<i>Gas works</i>	3 905										
B Industry											
<i>Iron and steel industry</i>											
<i>Chemical industry</i>											
<i>Petrochemical industry</i>											
<i>Other industries</i>											
C Transportation											
<i>Railways</i>											
<i>Road</i>											
<i>Aviation</i>											
<i>Coastal and inland shipping</i>											
D Households, etc.											
<i>Households, handicraft etc.</i>											
<i>Agriculture</i>											
<i>Fishing</i>											
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	511 520	472 883									
<i>Energy uses</i>	449 774										
<i>Non energy uses</i>	61 746										
18 Statistical difference (12 - E)	+ 4 803										

BR DEUTSCHLAND

1 Erzeugung von Primärenergie	6	13	8	3	3	3	4	2	2	2	2
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	109 563	99 422		22 835	25 458	25 879	25 144	20 160	20 775	22 324	23 569
<i>in den Raffinerien</i>	109 058	98 971	86 396	22 727	25 346	25 755	25 017	20 050	20 664	22 219	23 464
<i>außerhalb der Raffinerien</i>	505	451	431	108	112	124	127	110	111	105	105
3+4 Einfuhr insgesamt	41 018	36 997	37 208	8 384	9 165	10 630	8 817	8 096	9 662	10 024	9 424
5 Aufkommen	160 587	136 432	123 612	31 222	34 626	36 512	33 965	28 258	30 439	32 350	32 995
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. *	- 1 382	- 905									
8+9 Ausfuhr insgesamt	8 853	9 350	6 461	2 466	2 193	2 437	2 254	1 615	1 465	1 637	1 739
10 Bruttoverbrauch	140 352	126 177									
11 Bunker	3 695	3 095	2 867	784	798	730	741	704	706	636	784
12 Brutto-Inlandsverbrauch	136 657	123 082									
A Umwandlung	10 721	7 784									
<i>Elektrizitätswerke</i>	10 124	7 334		2 101	1 762	1 897	1 849	1 900	1 500	1 356	
<i>Gaswerke</i>	597	430									
B Industrie	45 482	42 233									
<i>Eisenschaffende Industrie</i>	4 453	3 932									
<i>Chemie</i>	4 215	4 346									
<i>Petrochemie</i>	8 149	8 135									
<i>Übrige Industrie</i>	28 655	25 820									
C Verkehr	30 992	29 862									
<i>Eisenbahnen</i>											
<i>Straßen</i>											
<i>Luftfahrt</i>	2 427	2 527									
<i>Binnenschifffahrt</i>											
D Haushalte, usw.	49 681	42 631									
<i>Haushalte, Handwerk und sonstige</i>	48 147	41 106									
<i>Landwirtschaft</i>	1 300	1 325									
<i>Fischerer</i>	234	200									
E Verwendung insgesamt (A + B + C + D)	136 876	122 490	117 767	28 129	30 963	31 908	31 246	28 639	28 622	29 681	30 816
<i>Energetische Verwendung</i>	117 601	103 659									
<i>Nichtenergetische Verwendung</i>	19 275	18 791									
18 Statistische Differenz (12 - E)	- 219	+ 582									

* (+) 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 MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1 000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
1 Production de sources primaires	673	708	709	184	172	167	184	179	162	183	185
2 Production de produits dérivés	124 351	118 687									
<i>en raffineries</i>	124 351	118 591	102 677	31 308	28 547	28 657	29 608	24 931	23 533	24 218	28 330
<i>hors raffineries</i>	—	96									
3+4 Importations totales	7 357	6 929	7 917	1 147	1 508	2 185	2 089	2 785	1 883	1 674	1 576
5 Ressources	132 381	126 324									
6 Variations des stocks prod. et import.*	— 490	— 3 425									
8+9 Exportations totales	13 449	11 212	11 370	3 000	3 155	2 552	2 504	2 478	2 645	3 140	3 108
10 Consommation brute	118 442	111 687									
11 Soutes	5 523	5 090	4 746	1 289	1 289	1 245	1 243	1 049	1 093	1 189	1 370
12 Consommation intérieure brute	112 919	106 597									
A Transformations	16 641*	15 661									
<i>centrales électriques</i>	16 050	15 118		3 290	3 591	3 735	4 490	4 028	2 635		
<i>usines à gaz</i>	531	543									
B Industrie	32 510	34 061									
<i>sidérurgie</i>	2 566										
<i>chimie</i>	3 258										
<i>pétrochimie</i>	4 660	5 110									
<i>autres secteurs industriels</i>	22 026										
C Transports	28 844	24 482									
<i>ferroviaires</i>	692	685									
<i>rouliers</i>	22 051	21 277									
<i>aériens</i>	1 861	1 867									
<i>navigation intérieure</i>	240	226									
D Foyers domestiques, etc.	37 195	31 271									
<i>foyers domestiques, artisanat et divers</i>	33 796	27 843									
<i>agriculture</i>	2 943	2 941									
<i>pêche</i>	456	487									
E Total des utilisations (A + B + C + D)	111 190	105 475	95 776	29 090	24 763	21 783	28 558	26 170	22 780	19 106	27 810
<i>utilisations énergétiques</i>	101 331	95 422									
<i>utilisations non énergétiques</i>	9 859	10 053									
18 Écart statistique (12 - E)	+ 1 729	+ 1 122									

ITALIA

1 Produzione di fonti primarie	—	—		—	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati	122 057	113 037									
<i>in raffinerie</i>	121 360	112 890		30 269	28 872	28 504	25 274	22 516	21 526	24 021	
<i>fuori raffinerie</i>	697	147									
3+4 Importazioni totali	5 076	5 936		681	972	1 434	2 849	2 609	3 215		
5 Risorse	127 133	118 973									
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	— 644	— 871									
8+9 Esportazioni totali	29 845	23 318		6 137	6 785	5 677	4 625	2 937	3 299	4 588	
10 Consumo lordo	96 644	94 784									
11 Bunkeraggi	7 310	6 081		1 400	1 406	1 475	1 553	1 306	1 290	1 520	
12 Consumo interno lordo	89 334	88 693									
A Trasformazioni	20 077	20 485									
<i>centrali elettriche</i>	19 932	20 402		5 433	4 388	4 670	6 000	5 800	3 900		
<i>officine del gas</i>	145	83									
B Industria	27 614	28 675									
<i>sidérurgie</i>	1 370	1 368									
<i>chimica</i>	2 851	5 617									
<i>petrolchimica</i>	6 700	6 552									
<i>altri settori industriali</i>	16 693	15 138									
C Trasporti	18 451	18 123									
<i>ferroviari</i>	177	222									
<i>stradali</i>	16 237	15 730									
<i>aerei</i>	1 706	1 569									
<i>navigazione interna</i>	331	602									
D Usi domestici, ecc.	22 725	21 405									
<i>usi domestici, artigianato e altri</i>	20 740	19 211									
<i>agricoltura</i>	1 780	1 934									
<i>pesca</i>	205	260									
E Totale delle utilizzazioni (A + B + C + D)	88 867	88 888		23 255	18 831	19 451	22 567	22 421	17 657	17 019	
<i>utilizzazioni energetiche</i>	78 883	79 934									
<i>utilizzazioni non energetiche</i>	9 984	9 754									
18 Differenza statistica (12 - E)	+ 467	— 37									

* (+) 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 PRODOTTI PETROLIFERI

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1973	1974	1975	1974				1975				1000 t	
			I	II	III	IV	I	II	III	IV		
NEDERLAND												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Produktie van primaire energie
69 436	60 969	53 992	14 669	16 423	14 384	15 492	12 306	13 734	13 412	14 541	2	Afgeleide produktie in de raffinaderijen
69 436	60 969	53 992	14 669	16 423	14 384	15 492	12 306	13 734	13 412	14 541		buiten de raffinaderijen
9 722	10 633	9 453	2 057	2 504	3 050	3 021	2 184	2 100	2 653	2 515	3+4	Totale invoer
79 158	71 602	63 445	16 726	18 927	17 434	18 513	14 490	15 834	16 065	17 056	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 159	- 451										6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
41 684	39 369	33 080	9 027	10 196	9 692	10 455	8 314	7 980	7 959	8 826	8+9	Totale uitvoer
37 315	31 782										10	Bruto verbruik
11 972	9 605	10 724	2 023	2 127	2 641	2 814	2 463	2 497	2 707	3 059	11	Zeescheepvaart
25 343	22 177										12	Bruto binnenlands verbruik
1 624	997		185	200	259	254	263	204	197		A	Omzetting elektriciteitscentrales gasfabrieken
1 623	997		185	200	259	254	263	204	197		B	Industrie ijzer- en staalindustrie chemische industrie petrochemische industrie overige industriële sectoren
9 916	9 767										C	Vervoer spoorwegvervoer wegvervoer luchtvervoer binnenvaart
538											D	Huisbrand, enz. huisbrand, ambacht en overige landbouw visserij
510											E	Totale aanwending (A + B + C + D) energetische aanwending niet-energetische aanwending
5 746	5 736										18	Statistische afwijking (12-E)
3 122												
6 989	6 542											
54	47											
5 000	4 800											
865	858											
1 070	837											
8 846	4 885											
6 413	4 490											
343	315											
90	80											
25 375	22 191	20 599	5 851	5 358	5 331	5 652	4 953	5 262	4 739	5 645		
17 920	14 359											
7 455	7 832											
- 32	- 14											

BELGIQUE/BELGIË

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Production de sources primaires
36 510	28 814	27 746	6 031	6 382	8 084	8 315	5 946	6 534	6 947	8 319	2	Production de produits dérivés en raffineries
35 510	28 814	27 746	6 031	6 382	8 084	8 315	5 946	6 534	6 947	8 319		hors raffineries
8 024	9 102	7 480	1 594	2 795	1 544	2 670	2 063	1 899	1 877	1 641	3+4	Importations totales
43 534	37 916	35 226	7 626	9 177	9 628	11 185	8 009	8 433	8 824	6 678	5	Ressources
- 200	- 1 667										6	Variations des stocks prod. et imp.*
14 507	10 915	12 464	1 734	2 507	3 719	2 950	2 202	3 254	3 289	3 709	8+9	Exportations totales
28 827	26 334										10	Consommation brute
3 138	2 762	2 792	584	644	738	795	692	757	643	700	11	Soutes
25 689	22 572										12	Consommation intérieure brute
5 281	4 679	3 900	1 041	1 052	1 293	1 320	1 250	850	700	1 100	A	Transformations centrales électriques usines à gaz
5 280	4 678	3 900	1 041	1 052	1 293	1 320	1 250	850	700	1 100	B	Industrie sidérurgie chimie pétrochimie autres secteurs industriels
7 656	6 653										C	Transports ferroviaires routiers aériens navigation intérieure
563	624										D	Foyers domestiques, etc. foyers domestiques, artisanat et divers agriculture pêche
1 617	1 632										E	Total des utilisations (A + B + C + D) utilisations énergétiques utilisations non énergétiques
4 791	4 489										18	Écart statistique (12-E)
208	161											
3 897	3 617											
519	480											
177	231											
7 977	6 790											
7 555	6 355											
386	400											
36	35											
25 705	22 611	20 040	5 918	4 996	5 038	6 360	5 756	4 789	4 049	5 446		
22 719	19 741											
2 986	2 870											
- 16	- 39											

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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 MINERALOLIEPRODUKTER

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1000 t	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
LUXEMBOURG											
1 Production de sources primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Production de produits dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
en raffineries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
hors raffineries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Importations totales	1 679	1 562	1 344	367	309	285	517	346	352	298	348
5 Ressources	1 679	1 562	1 344	367	309	285	517	346	352	298	348
6 Variations des stocks prod. et import.*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8+9 Exportations totales	6	7	23	3	3	3	3	2	3	11	7
10 Consommation brute	1 673	1 555	1 321	364	306	282	514	344	349	287	341
11 Soutes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consommation intérieure brute	1 673	1 555	1 321	364	306	282	514	344	349	287	341
A Transformations	118	107	—	—	—	—	—	—	—	—	—
centrales électriques	111	107	59	25	21	17	17	20	18	12	9
usines à gaz	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
B Industrie	833	795	—	—	—	—	—	—	—	—	—
sidérurgie	658	649	—	—	—	—	—	—	—	—	—
chimie	71	49	—	—	—	—	—	—	—	—	—
pétrochimie	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
autres secteurs industriels	103	97	—	—	—	—	—	—	—	—	—
C Transports	298	283	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ferroviaires	17	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—
routiers	230	215	—	—	—	—	—	—	—	—	—
aériens	51	54	—	—	—	—	—	—	—	—	—
navigation intérieure	—	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
D Foyers domestiques, etc.	334	370	—	—	—	—	—	—	—	—	—
foyers domestiques, artisanat et divers	382	367	—	—	—	—	—	—	—	—	—
agriculture	12	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
pêche	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
E Total des utilisations (A + B + C + D)	1 643	1 555	1 310	370	294	292	513	364	337	273	338
utilisations énergétiques	1 671	1 435	—	—	—	—	—	—	—	—	—
utilisations non énergétiques	32	120	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Écart statistique (12—E)	+ 30	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

UNITED KINGDOM

1 Production of primary sources	75	77	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Production of derived products	106 196	101 483	86 875	26 853	26 821	23 715	25 896	22 438	21 486	21 531	21 420
refinery net production	105 949	101 266	86 642	26 791	26 771	23 669	25 823	22 376	21 435	21 495	21 336
out of refinery production	247	217	233	62	50	46	73	62	51	36	84
3+4 Total imports	17 806	14 770	12 448	3 433	3 465	3 208	4 669	3 720	2 839	2 299	3 831
5 Resources	124 077	116 330	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	+ 70	— 2 589	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8+9 Total exports	16 679	14 649	13 663	2 546	3 910	4 379	3 646	2 990	3 140	4 061	3 472
10 Gross consumption	107 468	99 092	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11 Bunkers	5 499	4 759	3 446	1 173	1 302	1 199	1 097	913	817	857	843
12 Gross inland consumption	101 969	94 333	—	—	—	—	—	—	—	—	—
A Transformations	21 459	20 778	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical power stations	19 151	19 418	14 300	5 904	3 747	3 528	6 020	4 900	3 300	2 500	3 600
Gas works	2 308	1 360	—	—	—	—	—	—	—	—	—
B Industry	35 640	33 574	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Iron and steel industry	4 703	3 811	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Chemical industry	3 664	2 955	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petrochemical industry	7 271	7 943	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Other industries	20 002	19 065	—	—	—	—	—	—	—	—	—
C Transportation	28 926	27 883	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Railways	1 055	986	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Road	22 954	22 367	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aviation	4 340	3 809	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coastal and inland shipping	537	721	—	—	—	—	—	—	—	—	—
D Households, etc.	13 378	11 358	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Households, handicraft etc.	11 227	9 453	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Agriculture	1 555	1 398	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Fishing	556	507	—	—	—	—	—	—	—	—	—
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	99 403	93 593	81 670	25 857	21 241	19 796	25 805	23 289	19 780	16 895	22 050
Energy uses	88 179	82 081	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non energy uses	11 224	11 512	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Statistical difference (12—E)	+ 2 566	+ 740	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* (+) 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 PRODOTTI PETROLIFERI

BALANS VOOR ALLE AARDOLIEPRODUKTEN

1973	1974	1975	1974				1975				1000 t
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
IRELAND											
-	-										1 Production of primary sources
2 557	2 556										2 Production of derived products <i>refinery net production</i>
2 557	2 556										<i>out of refinery production</i>
-	-										3+4 Total arrivals
3 334	3 158										5 Resources
5 891	5 714										6 Variations of stocks at the prod. and imp.*
+ 89	- 98										8+9 Total shipments
496	426										10 Gross consumption
5 484	5 190										11 Bunkers
69	61										12 Gross inland consumption
5 415	5 109										A Transformations <i>electrical power stations</i>
1 333	1 398										<i>gas works</i>
1 201	1 264										B Industry <i>iron and steel industry</i>
132	134										<i>chemical industry</i>
											<i>petrochemical industry</i>
											<i>other industries</i>
38											C Transportation <i>railways</i>
											<i>road</i>
											<i>aviation</i>
											<i>coastal and inland shipping</i>
											D Households, etc. <i>households, handicraft, etc.</i>
											<i>agriculture</i>
											<i>fishing</i>
5 415	5 109										E Total inland deliveries (A + B + C + D) <i>energy uses</i>
5 132	4 879										<i>non energy uses</i>
283	230										18 Statistical difference (12 - E)
-	-										

DANMARK

-	-											1 Produktion af primære energikilder
9 760	8 930	7 682	2 283	2 354	2 258	2 383	1 975	1 771	2 016	1 920		2 Produktion af afledede produkter <i>i raffinaderierne</i>
9 760	8 930	7 682	2 283	2 354	2 258	2 383	1 975	1 771	2 016	1 920		<i>uden for raffinaderierne</i>
-	-											3+4 Import i alt
11 514	10 679	10 704	2 085	2 342	2 780	3 104	2 360	2 471	3 049	2 700		5 Rådighedsmængde
21 274	19 609	18 386	4 368	4 696	5 038	5 487	4 335	4 242	5 065	4 620		6 Lagerforandringer hos prod. og imp.*
- 247	- 1 227											8+9 Eksport i alt
2 821	2 414	2 460	612	792	633	599	574	580	678	620		10 Bruttoforbrug
18 028	15 968											11 Bunker
702	532	524	114	144	151	121	113	140	134	139		12 Indenlandsk bruttoforbrug
17 324	15 436											A Omformning <i>elektricitetsværker</i>
3 106	3 300	2 980	623	731	832	944	880	700	650	750		<i>gæsværker</i>
2 976	3 143											B Industri <i>jern- og stålindustri</i>
130	157											<i>kemisk industri</i>
3 292	2 467											<i>petrokemisk industri</i>
173	125											<i>andre industrier</i>
314	278											C Transport <i>jernbaner</i>
104	109											<i>vej</i>
2 701	1 955											<i>lufttransport</i>
												<i>indenlandsk søfart</i>
3 150	2 876											D Husholdninger mm. <i>husholdninger, håndværk mm.</i>
106	110											<i>landbrug</i>
2 066	1 899											<i>fiskeri</i>
719	649											E Total leveringer (A + B + C + D) <i>for energetisk forbrug</i>
259	218											<i>for ikke-energetisk forbrug</i>
7 498	6 452	16 522	3 962	3 354	3 480	4 963	4 367	3 958	3 561	4 636		18 Statistisk differens (12 - E)
6 113	5 338											
1 158	916											
227	198											
17 046	15 095											
16 398	14 537											
648	558											
+ 278	+ 341											

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

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

1 000 t

*	Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Kerosines and jet fuels	Naphthas	Gas/diesel oil	Residual fuel oil	White-spirit and industrial spirit	Lubri-cants	Bitumen	Petro-leum coke	Other products	Total		
BR DEUTSCHLAND															
1974	1 282	2 337	15 979	1 470	2 279	40 337	26 597	249	1 459	4 464	518	2 020	98 971	1974	
1975	927	1 974	16 489	1 308	1 102	36 015	21 357	214	1 207	4 056	542	1 225	86 396	1975	
1975	J	67	162	1 319	99	190	2 915	15	95	114	44	124	7 201	J	
	F	90	171	1 208	105	73	2 483	15	92	119	40	114	6 030	F	
	M	66	169	1 371	103	8	2 765	15	98	200	37	133	6 819	M	
	A	61	159	1 343	124	84	2 531	16	98	273	36	40	6 292	A	
	M	70	184	1 502	112	67	2 886	21	92	412	43	106	7 225	M	
	J	73	158	1 329	100	81	2 908	17	105	461	52	96	7 147	J	
	J	85	160	1 435	109	107	3 133	21	101	475	52	16	7 298	J	
	A	73	147	1 415	141	67	3 181	14	89	421	49	87	7 502	A	
	S	71	158	1 286	110	181	3 025	15	97	543	40	128	7 419	S	
	O	91	158	1 376	132	28	3 134	15	118	434	47	160	7 525	O	
	N	89	174	1 403	125	52	3 280	20	107	396	46	133	7 784	N	
	D	90	179	1 484	50	211	3 775	22	106	211	55	101	8 175	D	
France															
1974	275	2 816	16 789	3 331	5 260	45 132	39 256	324	1 302	3 714	—	392	118 591	1974	
1975	325	2 659	16 316	3 553	4 584	36 526	33 637	270	1 077	3 471	—	261	102 677	1975	
1975	J	26	245	1 239	267	326	3 517	24	95	126	—	20	9 313	J	
	F	22	215	1 110	231	244	2 947	18	86	140	—	26	7 701	F	
	M	23	209	1 313	217	254	2 720	17	97	239	—	26	7 917	M	
	A	22	218	1 280	317	229	2 938	32	72	197	—	31	8 170	A	
	M	21	215	1 335	289	226	2 509	9	88	328	—	18	7 691	M	
	J	23	203	1 397	343	190	2 577	26	87	427	—	9	7 672	J	
	J	20	215	1 446	361	244	2 737	35	97	425	—	22	7 985	J	
	A	21	200	1 608	299	265	2 957	17	75	323	—	22	8 042	A	
	S	21	198	1 272	288	280	3 065	15	87	351	—	20	8 191	S	
	O	27	236	1 441	335	179	3 242	28	87	383	—	58	8 737	O	
	N	25	226	1 365	288	318	3 250	29	88	287	—	16	8 882	N	
	D	27	279	1 500	311	612	4 041	20	117	247	—	27	10 711	D	
Italia*															
1974	272	2 228	14 719	5 854	6 844	29 018	51 289	86	623	1 812	—	145	112 890	1974	
1975	J	33	483	2 964	1 079	1 011	5 210	11 331	31	109	208	—	56	22 516	J
	F	48	501	3 351	853	810	5 202	10 125	23	114	466	—	33	21 526	F
	M	55	565	3 981	1 164	986	6 284	10 124	11	151	663	—	37	24 021	M
	J													J	
	A													A	
	S													S	
	O													O	
	N													N	
Nederland															
1974	114	826	5 696	3 852	5 988	17 372	23 171	338	576	1 003	—	2 033	60 969	1974	
1975	85	899	6 574	3 337	3 787	16 136	19 833	275	398	1 022	—	1 665	53 992	1975	
1975	J	9	86	433	264	345	1 283	21	54	19	—	194	4 429	J	
	F	7	78	486	252	232	1 015	23	39	46	—	137	3 786	F	
	M	11	94	548	229	218	1 169	19	35	103	—	133	4 091	M	
	A	5	71	492	262	341	976	27	27	71	—	160	4 106	A	
	M	6	71	591	320	400	1 337	20	30	120	—	155	4 960	M	
	J	6	64	586	321	303	1 398	23	36	127	—	121	4 668	J	
	J	9	76	623	350	246	1 348	23	42	104	—	136	4 652	J	
	A	7	58	571	225	347	1 512	22	26	112	—	119	4 568	A	
	S	5	62	582	256	235	1 376	26	10	110	—	92	4 192	S	
	O	6	68	520	256	293	1 517	23	32	118	—	105	4 211	O	
	N	8	79	534	319	304	1 488	28	36	79	—	202	4 847	N	
	D	7	92	610	283	503	1 718	20	31	13	—	113	5 483	D	

* Données mensuelles : y compris restitutions de la pétrochimie.

* Dati mensili: inclusi i ritorni dalla petrolchimica.

MINERALÖLPRODUKTE
Struktur der Erzeugung

PRODOTTI PETROLIFERI
Struttura della produzione

PETROLEUM PRODUCTS
Structure of production

AARDOLIEPRODUKTEN
Structuur van de produktie

1000 t

★	Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Kerosines and jet fuels	Naphthas	Gas/diesel oil	Residual fuel oil	White-spirit and industrial spirit	Lubri-cants	Bitumen	Petro-leum coke	Other products	Total	
Belgique/België														
1974	27	347	3 756	896	1 433	9 832	11 251	218	101	880	—	73	28 814	1974
1975	52	357	4 602	1 068	1 267	9 185	10 105	191	86	775	—	61	27 746	1975
1975	J	4	32	373	71	55	797	891	9	18	—	4	2 263	J
	F	2	30	353	63	26	603	835	13	23	—	2	1 957	F
	M	6	24	325	67	79	543	616	8	46	—	4	1 726	M
	A	8	35	324	66	68	561	517	11	67	—	6	1 673	A
	M	8	34	418	82	165	723	889	12	91	—	4	2 431	M
	J	7	26	282	89	129	747	913	23	104	—	3	2 430	J
	J	8	28	481	122	68	788	935	5	71	—	4	2 531	J
	A	7	24	422	89	58	778	816	10	73	—	9	2 291	A
	S	3	27	381	97	69	750	708	5	65	—	5	2 125	S
	O	1	38	421	93	107	934	894	6	103	—	4	2 628	O
	N	1	33	395	112	145	996	1 034	9	64	—	11	2 291	N
	D	3	26	327	117	298	965	1 057	8	50	—	5	2 813	D
United Kingdom														
1974	272	1 602	14 520	7 305	5 861	26 439	40 020	149	1 455	2 129	—	1 514	101 266	1974
1975	220	1 447	13 955	6 491	3 967	23 322	32 709	94	1 141	2 099	—	1 196	86 642	1975
1975	J	18	134	1 156	647	501	2 309	3 474	16	118	—	81	8 557	J
	F	17	109	980	519	342	1 735	2 725	6	102	—	81	6 793	F
	M	27	120	1 080	598	292	1 674	2 825	6	105	—	110	7 026	M
	A	17	137	1 168	499	327	1 786	2 671	8	101	—	99	6 976	A
	M	11	138	1 306	535	308	2 085	2 729	6	90	—	101	7 513	M
	J	13	124	1 271	488	216	1 989	2 477	8	69	—	89	6 946	J
	J	13	106	1 173	498	255	1 773	2 511	8	88	—	74	6 716	J
	A	14	105	1 299	585	338	2 086	2 934	7	104	—	105	7 752	A
	S	19	113	1 176	555	261	1 934	2 589	4	80	—	128	7 027	S
	O	21	122	1 161	556	350	2 017	2 585	13	119	—	106	7 234	O
	N	24	96	970	442	403	1 838	2 393	8	99	—	106	6 551	N
	D										—			D
Ireland														
1974	—	39	477	94	45	650	1 251	—	—	—	—	—	2 556	1974
1975	—	39	477	94	45	650	1 251	—	—	—	—	—	2 556	1975
1975	J													J
	F													F
	M													M
	A													A
	M													M
	J													J
	J													J
	A													A
	S													S
	O													O
	N													N
	D													D
Danmark														
1974	68	170	1 536	114	141	3 406	3 199	36	—	260	—	—	8 930	1974
1975	23	134	1 483	107	120	2 957	2 550	28	—	280	—	—	7 682	1975
1975	J	3	11	106	12	15	272	228	2	2	—	—	651	J
	F	3	11	120	15	11	226	245	3	9	—	—	643	F
	M	2	13	111	8	19	295	207	3	23	—	—	681	M
	A	2	10	93	9	25	226	207	3	35	—	—	610	A
	M	1	10	107	6	5	213	208	3	23	—	—	576	M
	J	1	12	161	9	—	198	162	1	41	—	—	585	J
	J	1	12	146	12	8	242	194	1	36	—	—	652	J
	A	2	12	140	12	8	272	227	3	46	—	—	722	A
	S	2	10	129	4	4	254	211	2	26	—	—	642	S
	O	2	8	104	2	8	194	142	2	13	—	—	475	O
	N	2	12	129	7	6	280	248	3	23	—	—	710	N
	D	2	13	137	11	11	285	271	2	3	—	—	735	D

MINERALOLIEPRODUKTER

Udenrigshandel

- 1 Import af alle mineralolieprodukter
- 2 Eksport af alle mineralolieprodukter
- 3 Saldo for udenrigshandelen
(+) eksport; (-) import
- 4 Bunkerolie

PRODUITS PÉTROLIERS

Commerce extérieur

- 1 Importations de tous produits pétroliers
- 2 Exportations de tous produits pétroliers
- 3 Solde des échanges
(+) exports; (-) imports
- 4 Soutes maritimes

MINERALÖLPRODUKTE

Außenhandel

- 1 Einfuhr aller Mineralölprodukte
- 2 Ausfuhr aller Mineralölprodukte
- 3 Saldo der Austauschlieferungen
(+) Ausfuhr; (-) Einfuhr
- 4 Hochseebunker

PRODOTTI PETROLIFERI

Commercio estero

- 1 Importazioni di tutti i prodotti petroliferi
- 2 Esportazioni di tutti i prodotti petroliferi
- 3 Saldo degli scambi
(+) esportazioni; (-) importazioni
- 4 Bunkeraggi marittimi

PETROLEUM PRODUCTS

Foreign trade

- 1 Imports of all petroleum products
- 2 Exports of all petroleum products
- 3 Balance of exchanges
(+) exports; (-) imports
- 4 Marine bunker

AARDOLIEPRODUKTEN

Buitenlandse handel

- 1 Invoer van alle aardolieprodukten
- 2 Uitvoer van alle aardolieprodukten
- 3 Saldo van de uitwisseling
(+) export; (-) import
- 4 Zeebunker

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Imports Importations	1974	(99 766)	(71 159)	36 997	6 929	5 936	10 633	9 102	1 562	14 770	3 158	10 679	1974	
	1975			37 208	7 917		9 453	7 480	1 344	12 448		10 704	1975	
		J		5 566	2 488	905	770	673	585	135	1 540		916	J
		F		6 218	2 950	1 019	865	589	691	104	1 154		816	F
		M		6 309	2 658	861	974	922	787	107	1 026		541	M
		A		6 771	3 405	680	1 097	703	745	141	1 242		759	A
		M		5 734	2 490	539	1 369	710	525	101	703		792	M
		J		6 608	3 767	664	749	687	629	112	894		864	J
		A		6 500	3 425	766	940	795	468	106	825		879	A
		S			3 153	425		930	716	82	718		1 168	S
	O			3 446	483		928	693	110	756		1 002	O	
	N			3 286	480		973	640	111	1 024		844	N	
	D			2 890	540		724	541	104	1 347		911	D	
				3 248	556		818	460	133	1 460		945		
2 Exports Exportations	1974	(111 656)	(94 167)	9 350	11 212	23 318	39 369	10 911	7	14 649	426	2 414	1974	
	1975			6 461	11 370		33 080	12 464	23	13 663		2 460	1975	
		J		673	888		2 738	824	0	1 007		201	J	
		F		462	846	2 937	2 481	733	0	948		188	F	
		M		17 647	480	744	3 095	645	1	1 035		187	M	
		A		18 646	540	892	2 414	1 103	0	873		118	A	
		M			429	806	2 808	983	2	1 193		155	M	
		J			496	947	2 758	1 168	1	1 074		187	J	
		A			578	774	2 658	1 263	4	1 283		229	A	
		S			510	1 281	2 560	1 108	0	1 535		245	S	
	O			549	1 085	2 741	918	6	1 243		204	O		
	N			535	909	2 807	1 134	3	1 444		198	N		
	D			665	1 097	3 021	1 447	2	934		212	D		
				539	1 102	2 998	1 128	1	1 094		210			
3 Balance of exchanges Solde des échanges	1974	+ 12 187	+ 23 305	- 27 647	+ 4 283	+ 17 382	+ 28 736	+ 2 106	- 1 555	- 121	- 2 732	- 8 265	1974	
	1975			- 30 747	+ 3 453		+ 23 627	+ 4 984	- 1 321	+ 1 215		- 8 244	1975	
		J		- 1 815	- 17		+ 2 065	+ 239	- 135	- 533		715	J	
		F		- 2 488	- 173	328	+ 1 892	+ 42	- 104	- 202		628	F	
		M		- 2 178	- 117		+ 2 173	- 142	- 106	- 833		354	M	
		A		- 2 865	+ 212		+ 1 711	+ 358	- 141	- 369		641	A	
		M		- 2 061	+ 267	84	+ 2 098	+ 458	- 99	+ 490		637	M	
		J		- 3 271	+ 283		+ 2 071	+ 539	- 111	+ 180		677	J	
		A		- 2 847	+ 8		+ 1 863	+ 795	- 102	+ 458		650	A	
		S		- 2 643	+ 856		+ 1 630	+ 392	- 82	+ 817		923	S	
	O		- 2 897	+ 602		+ 1 813	+ 225	- 104	+ 487		798	O		
	N		- 2 751	+ 429		+ 1 834	+ 494	- 108	+ 420		646	N		
	D		- 2 225	+ 557		+ 2 297	+ 906	- 102	+ 413		699	D		
			- 2 709	+ 546		+ 2 180	+ 668	- 132	- 366		735			
4 Marine bunker Soutes maritimes	1974	32 015	26 643	3 095	5 090	6 091	9 605	2 762	-	4 759	81	532	1974	
	1975			2 867	4 746		10 724	2 792	-	3 446		524	1975	
		J		244	377		822	259	-	310		32	J	
		F		238	342	1 306	808	226	-	319		41	F	
		M		6 214	222		833	207	-	284		40	M	
		A		6 343	229	382	818	255	-	293		46	A	
		M			241	355	800	266	-	280		39	M	
		J			236	356	879	236	-	244		53	J	
		A			227	351	891	238	-	264		49	A	
		S			204	405	855	187	-	290		43	S	
	O			205	433	961	218	-	303		42	O		
	N			224	497	1 001	236	-	263		38	N		
	D			277	415	1 016	201	-	263		57	D		
				283	458	1 042	263	-	317		44			

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

- 1 Færdige produkter
- 2 Flaskegas og raffinaderigas
- 3 Motorbenzin
- 4 Petroleum og jetbrændstof

PRODUITS PÉTROLIERS

Livraisons intérieures

- 1 Produits finis
- 2 Gaz de pétrole liquéfiés et gaz de raffineries
- 3 Essences moteur
- 4 Pétrole lampant et carburéacteurs

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandslieferungen

- 1 Fertigprodukte
- 2 Flüssiggas und Raffineriegas
- 3 Motorenbenzin
- 4 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Prodotti finiti
- 2 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
- 3 Benzina motori
- 4 Petrolio e carboturbo

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Finished products
- 2 Liquefied petroleum gas and refinery gas
- 3 Motor spirit
- 4 Petroleum and jet fuels

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

- 1 Eindprodukten
- 2 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderigas
- 3 Motorenbenzine
- 4 Petroleum en jet fuels



1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark			
1	1974	476 514	362 717	122 490	105 475	88 688	22 191	22 318	1 555	93 593	5 109	15 095	1974		
	1975			117 767	95 776		20 599	20 040	1 310	81 670		16 522	1975		
		J		9 425	9 297	22 421	1 696	2 322	128	8 463		1 465	J	1975	
		F	88 303	9 569	8 601		1 647	2 139	114	7 374	1 490	J	F	1975	
		M		9 645	8 272		1 610	1 295	122	7 452	1 412	J	F	M	
	Finished products	A		10 153	9 073	17 657	1 949	1 873	127	7 576		1 607	A		
		M	79 447	9 701	6 949		1 655	1 436	101	6 342	1 246	A	M		
		J		8 768	6 758		1 658	1 480	109	5 862	1 105	J			
	Produits finis	J		9 964	6 317	17 019	1 503	1 167	94	5 623		1 049	J		
		A	74 867	10 105	5 489		1 543	1 382	73	5 106	1 266	A			
	S		9 612	7 300	1 693		1 500	106	6 166	1 246	S				
	O		10 000	8 109		1 867	1 871	104	7 237		1 457	O			
	N		9 878	8 500		1 724	1 812	100	7 082		1 498	N			
	D		10 938	11 201		2 054	1 763	134	7 731		1 681	D			
2	1974	12 317	10 234	3 463	2 941	2 669	599	541	21	1 684	96	303	1974		
	1975			4 223	2 734		596	542	21	1 377		262	1975		
		J		228	277	488	55	55	2	129		23	J	1975	
		F	2 274	235	240		51	51	2	123	22	F			
		M		246	242		52	48	2	133	21	M			
	L.P.G. and refinery gas	A		231	258	460	54	57	2	134		23	A		
		M	2 061	234	193		45	43	1	106	19	M			
		J		216	183		44	38	2	96	23	J			
	G.P.L. et gaz de raffineries	J		227	187	473	47	33	2	89		17	J		
		A	1 962	220	157		43	34	1	88	20	A			
	S		251	199	46		40	2	108	20	S				
	O		271	238		47	47	2	122		24	O			
	N		267	242		51	44	2	119		27	N			
	D		405	319		61	52	2	129		23	D			
3	1974	68 702	49 934	18 490	15 187	10 391	3 202	2 511	153	16 483	797	1 488	1974		
	1975			20 235	15 959	11 141	3 481	2 549	180	16 174		2 072	1975		
		J		3 887	4 469	1 080	813	280	232	13	1 199		147	J	1975
		F		3 817	4 488	1 104	766	253	194	12	1 148		139	F	
		M		4 067	1 527	1 218	836	265	210	12	1 268		151	M	
	Motor spirit	A		4 712	1 810	1 346	966	312	263	15	1 369		155	A	
		M		4 623	1 766	1 369	930	310	232	16	1 423		161	M	
	Essences moteur	J		4 501	1 696	1 353	918	285	234	15	1 358		192	J	
		A		5 030	1 808	1 600	1 089	285	228	20	1 495		193	A	
		S		4 820	1 706	1 528	1 042	287	240	17	1 432		179	S	
	O		4 639	1 690	1 422	997	285	229	16	1 418		173	O		
	N		4 887	1 861	1 399	1 035	317	259	16	1 467		209	N		
	D		4 094	1 589	1 171	809	284	227	14	1 256		170	D		
			4 688	1 821	1 368	939	317	228	15	1 341		203	D		
4	1974	17 891	10 095	2 590	1 903	3 632	1 413	503	54	6 614	409	773	1974		
	1975			2 305	1 910	3 016	1 317	410	50	6 511		857	1975		
		J		814	180	143	338	31	4	581		55	J	1975	
		F		710	160	125	272	23	3	531		67	F		
		M		710	173	151	252	109	21	585		56	M		
	Kerosines and jet fuels	A		706	198	155	195	29	4	601		77	A		
		M		622	193	164	131	95	4	487		62	M		
	Pétrole lampant et carburéacteurs	J		683	202	170	177	95	34	470		76	J		
		A		734	220	179	194	96	40	485		74	A		
		S		777	228	184	216	94	50	447		80	S		
	O		857	217	189	294	109	43	571		68	O			
	N		894	205	160	380	106	39	594		82	N			
	D		719	159	141	269	111	36	527		80	D			
			792	173	151	298	137	29	629		80	D			

MINERALOLIEPRODUKTER

Indenlandske leveringer

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

PRODUITS PÉTROLIERS

Livraisons intérieures

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

MINERALÖLPRODUKTE

Inlandsieferungen

- 1 Diesekraftstoff und Destillat-Heizöle
- 2 Rückstands-Heizöle
- 3 Bitumen
- 4 Schmierstoffe

PRODOTTI PETROLIFERI

Forniture al consumo interno

- 1 Gasolio
- 2 Olio combustibile
- 3 Bitumi
- 4 Lubrificanti

PETROLEUM PRODUCTS

Inland deliveries

- 1 Gas/Diesel oil
- 2 Residual fuel oil
- 3 Bitumen
- 4 Lubricants

AARDOLIEPRODUKTEN

Binnenlandse leveringen

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

1000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
1	1974	155 318	129 823	55 541	40 363	19 035	5 964	8 385	535	19 098	990	5 407	1974
	1975		127 147	55 867	37 838	18 465	6 186	8 282	509	18 462		8 039	1975
		J	12 226	4 588	3 943	2 095	508	1 035	57	1 816		720	J
		F	11 693	4 956	3 666	1 785	532	703	51	1 740		815	F
		M	11 243	4 974	3 394	1 550	504	770	51	1 758		708	M
	Gas/Diesel oil	A	11 589	4 806	3 989	1 160	686	895	53	1 812		847	A
		M	9 257	4 653	2 421	1 102	482	586	32	1 370		575	M
		J	8384	3 811	2 331	1 273	456	471	42	1 205		505	J
	Gasoil et fuel-oil fluide	J	8 760	4 972	1 808	1 271	308	376	25	1 110		357	J
		A	9 109	5 138	1 737	1 145	516	545	28	1 003		529	A
		S	9 641	4 281	2 814	1 425	524	559	38	1 315		544	S
		O	10 164	4 026	3 016	1 972	492	632	26	1 710		708	O
	N	10 577	4 349	3 466	1 535	508	682	37	1 745		824	N	
	D	14 180	5 311	5 337	1 755	690	1 028	59	1 865		907	D	
2	1974	161 892	115 670	25 218	34 528	44 056	3 419	7 777	672	37 323	2 500	6 399	1974
	1975		97 504	22 642	28 833	36 500	2 635	6 378	516	30 469		4 869	1975
		J	10 292	1 897	3 195	4 100	233	816	51	3 898		499	J
		F	9 654	1 738	2 837	3 700	242	1 082	45	3 073		422	F
		M	8 476	1 782	2 609	3 700	205	130	50	2 957		446	M
	Residual fuel oil	A	9 021	2 059	2 606	3 600	217	486	51	2 976		475	A
		M	6 698	1 649	2 072	2 400	148	386	44	2 286		393	M
		J	6 763	1 627	1 954	2 400	212	529	41	2 058		258	J
	Fuel-oil résiduel	J	6 127	1 607	1 729	2 150	210	392	39	1 787		375	J
		A	5 356	1 678	1 278	1 900	119	361	20	1 454		404	A
		S	7 240	1 825	1 943	2 750	214	467	41	2 074		398	S
		O	9 146	2 285	2 503	3 300	302	713	42	2 579		388	O
	N	9 010	2 311	2 774	3 000	223	661	41	2 684		370	N	
	O	9 728	2 184	3 339	3 500	309	345	51	3 039		441	D	
3	1974	13 588	10 937	4 648	3 154	1 945	694	476	20	2 240	117	294	1974
	1975		10 292	4 241	2 959	1 865	699	505	23	2 096		308	1975
		J	356	122	129	70	18	16	0	144		10	J
		F	401	137	139	75	23	26	1	160		12	F
		M	507	184	160	85	49	28	1	170		20	M
	Bitumen	A	805	315	229	150	56	52	3	183		20	A
		M	932	377	271	160	67	54	3	188		30	M
		J	1 252	488	354	220	118	69	3	211		41	J
	Bitumes	J	1 186	489	353	260	50	31	3	193		26	J
		A	928	425	224	150	77	48	2	157		42	A
		S	1 286	579	313	240	91	60	2	186		37	S
		O	1 229	531	342	215	75	63	3	191		37	O
	N	842	368	242	140	52	38	2	163		21	N	
	D	571	227	190	110	23	20	1	128		12	D	
4	1974	4 308	3 114	1 057	1 009	599	217	220	12	1 045	44	105	1974
	1975		1 031	932			198	190	9	992		1975	
		J	77	76	76	104	18	19	1	86			J
		F	75	82	82		13	13	1	78			F
		M	80	78	78		20	15	1	76			M
	Lubricants	A	92	75	75		16	16	1	87			A
		M	80	71	71	135	15	14	1	83			M
		J	84	79	79		19	19	1	79			J
	Lubrifiants	J	86	90	90		17	13	1	85			J
		A	81	56	56		14	14	1	74			A
		S	89	80	80		21	16	1	85			S
		O	97	91	91		18	17	1	91			O
	N	82	73	73		14	14	1	82			N	
	D	97	85	85		13	18	1	84			D	

OLIE
Tankfragrater
1 Verdens index
2 Eurostat index

PÉTROLE
Taux de fret pétroliers
1 Indices mondiaux
2 Indices Eurostat

ERDÖL
Tankerfrachtraten
1 Welt-Indices
2 Eurostat-Indices

PETROLIO
Noli delle navi cisterna
1 Indici mondiali
2 Indici Eurostat

PETROLEUM
Tanker freight rates
1 World indexes
2 Eurostat indexes

AARDOLIE
Tankervrachtprizen
1 Wereld index
2 Eurostat index

		AFRA WORLDSCALE					Single Dirty MILLION WORLDSCALE				
		16500-24999 dwt	25000-44999 dwt	45000-79999 dwt	80000-159999 dwt	≥ 160000 dwt					
1 World indexes Indices mondiaux	1974	J	203,3	179,4	120,9	93,2	78,7	119	J	1974	
		A	190,6	169,3	116,3	90,5	77,5	110	A		
		S	183,4	164,6	110,2	86,5	74,6	118	S		
		O	190,7	165,5	110,3	86,1	72,9	129	O		
		N	196,2	168,8	115,0	87,9	74,7	114	N		
		D	138,7	122,0	81,5	62,3	54,3	109	D		
		1975	J	140,8	121,8	80,5	60,8	55,0	78	J	1975
			F	136,3	120,1	81,4	62,2	56,4	71	F	
			M	132,5	121,2	81,3	62,1	57,0	65	M	
			A	130,6	123,1	81,5	62,8	57,5	66	A	
			M	132,8	122,2	82,0	63,6	57,8	69	M	
			J	135,4	123,8	82,6	61,9	57,3	73	J	
			J	142,8	130,0	85,6	63,4	59,2	84	J	
			A	145,4	127,8	86,7	64,0	57,7	77	A	
			S	145,5	126,0	85,3	63,9	57,9	80	S	
			O	146,6	129,7	85,6	61,6	57,9	79	O	
		N	147,0	129,8	84,4	63,6	57,0	74	N		
		D	130,9	118,2	77,8	58,1	51,4	83	D		

		Den Persiske Golf - Europa Persischer Golf - Europa Persian Gulf - Europe				Det Caraibiske Hav - Europa		Vestafrika - Eur.		Middelhavet U.K.C.		Middelhavet internt					
						Karibien - Europa		Westafrika - Eur.		Mittelmeer - Eur. Atl.		Intra-mittelmeer					
		< 45000 dwt		≥ 45000 dwt		Caribs - Europe		West Africa - Eur.		Med. - UK/Cont.		Inter Med.					
		N	W	N	W	N	W	N	W	N	W	N	W				
2 Eurostat indexes Indices Eurostat	1974	J	0	—	50	54,5	8	108,8	4	93,1	12	104,2	8	117,5	J	1974	
		A	4	73,8	39	52,2	8	87,1	1	72,5	8	88,4	9	113,5	A		
		S	4	96,3	48	52,5	18	93,8	7	106,1	10	94,6	13	130,6	S		
		O	1	75,0	44	73,2	12	107,3	2	117,5	8	93,4	7	112,5	O		
		N	6	91,7	44	42,5	18	114,8	2	78,8	6	114,0	10	103,5	N		
		D	6	105,0	24	43,4	17	104,3	3	100,8	11	99,0	7	111,4	D		
		1975	J	0	—	26	41,3	7	102,9	2	77,5	7	85,9	10	89,8	J	1975
			F	0	—	16	39,5	13	81,8	4	85,4	5	76,0	9	76,7	F	
			M	0	—	7	33,4	13	65,1	1	47,5	4	51,6	9	79,2	M	
			A	0	—	9	23,6	14	68,1	0	—	7	59,9	6	78,6	A	
			M	1	80,0	25	19,4	11	74,3	1	85,0	7	57,2	12	73,5	M	
			J	1	90,0	26	28,7	5	78,0	3	77,5	6	66,8	11	79,1	J	
			J	0	—	21	34,1	7	79,9	5	73,0	14	80,6	12	83,3	J	
			A	0	—	37	30,1	4	64,4	2	74,3	9	86,3	9	75,6	A	
			S	1	80,0	26	38,1	3	60,5	2	64,3	16	78,5	12	87,5	S	
			O	0	—	14	24,2	2	65,0	2	89,4	8	60,9	15	79,7	O	
		N	0	—	17	21,1	3	70,0	2	58,1	4	75,1	7	71,8	N		
		D	0	—	23	24,2	5	77,2	1	51,0	6	55,8	19	90,0	D		
		< 45000 dwt		≥ 45000 dwt		Caraibe - Europe		Afrique occ. - Europe		Méditerranée - Eur. atlant.		Intra-Méditerranée					
		Golfe Persique - Europe Golfo Persico - Europa Perzische Golf - Europa				Caraibi - Europa		Africa occ. - Europa		Med. - R.U. Continente		Inter-Mediterraneo					
						Caraiben - Europa		West-Afrika - Europa		Middel. Zee - V.K./Kont.		Inter-middel. Zee					

N: Antal, Anzahl, Number, Nombre, Numero, Aantal.

W: Worldscale Eurostat.

GAS / GAZ

NATURGASBILANZ

BILANCIO GAS NATURALE

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

BALANS NATUURLIJK GAS

Tcal (GCV/Ho)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production of primary sources	1 246 553	1 419 936	1 481 519	406 910	313 194	275 232	424 409	438 297	328 515	255 813	438 894
2 Production of derived products	324	265									
3a Supplies from EUR-6	(281 191)	(368 498)	(421 858)	(109 889)	(100 825)	(95 934)	(122 230)	(140 985)	(123 858)	(97 541)	(149 044)
4 Imports from third-party countries	44 690	63 698	89 570								
5 Resources	1 291 567	1 483 899	1 551 089								
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 5 267	- 15 828	- 15 063	+ 7 536	- 12 065	- 13 165	+ 2 425	+ 4 311	- 12 333	- 13 102	+ 6 121
8a Deliveries to EUR-6	(280 035)	(367 716)	(410 610)	(98 792)	(83 795)	(77 703)	(108 055)	(118 780)	(98 077)	(74 660)	(119 093)
9 Exports to third-party countries	1 347	1 707		444							
10 Gross consumption	1 286 109	1 487 148	1 547 274	426 099	318 159	280 298	441 009	464 813	341 963	265 592	474 966
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	319 216	379 145		101 151	86 209	82 639	104 789	102 387	89 875		
14 Consumption of the energy sector	15 704	16 019		4 496	3 830	3 493	4 843	4 964	4 164		
15 Distribution losses	33 135	27 807		6 349	7 521	7 092	12 789	4 408	8 807		
16 Final non-energy consumption											
17 Final energy consumption	926 442	1 049 727		313 487	221 163	187 546	318 617	353 903	239 184		
18 Statistical difference	- 8 388	- 5 552		- 384	- 564	- 472	- 29	- 839	- 67		
Transformations:											
131 electrical power stations	261 282	336 853		86 442	77 344	77 195	91 707	93 026	84 471	78 671	
133 gas works	57 934	42 292		14 709	8 865	5 444	13 082	9 361	5 404		
Final energy consumption:											
171 industry	463 433	512 702		137 307	121 994	117 080	142 165	138 124	125 003		
172 transportation (road transportation)	1 527	2 034		426	483	472	547	581	654		
173 households, etc.	396 043	464 032		158 395	83 242	54 605	159 231	195 577	96 463		

BR DEUTSCHLAND

1 Erzeugung von Primärenergie	166 963	172 758	157 716	47 947	41 100	34 262	49 414	46 697	34 486	28 501	48 032
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Bezüge aus EUR-6	130 899	177 142	209 008	50 272	40 922	39 890	57 774	65 850	52 474	40 560	65 674
4 Einfuhr aus dritten Ländern	3 530	15 120	15 750								
5 Aufkommen	301 392	365 020	382 474	98 219	82 022	74 152	107 188	112 547	86 960	69 061	113 906
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 1 075	- 1 391	- 2 333	- 21	- 192	- 578	- 192	+ 159	- 665	- 1 520	- 307
8a Lieferungen an EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Ausfuhr in dritte Länder	736	914	698	211	149	181	259	340	91	42	225
10 Bruttoverbrauch	299 581	362 715	379 443	97 987	81 681	73 393	106 737	112 366	86 204	67 499	113 374
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	90 237	132 921		30 758	30 077	29 279	39 508	40 098	33 836	28 311	
14 Verbrauch des Sektors Energie	5 745	4 714		1 280	954	1 019	1 451	1 705	1 396	1 029	
15 Netzverluste											
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	10 800	12 400		3 000	2 800	2 500	3 000	3 200	3 000	2 500	
17 Energetischer Endverbrauch	191 320	212 680		62 949	47 850	40 595	62 778	67 363	47 972	35 659	
18 Statistische Differenz	+ 1 479	-		-	-	-	-	-	-	-	
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	86 207	130 190		29 871	29 510	28 614	38 700	39 381	33 245	27 981	
133 Gaswerke	4 030	2 731	2 181	887	567	465	808	717	591	330	543
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	126 692	136 998		42 685	30 091	25 502	42 778	40 531	29 961	23 644	
172 Verkehr (Straßenverkehr)	-	-		-	-	-	-	-	-	-	
173 Haushalte, usw.	64 628	75 682		20 264	17 759	15 093	20 000	26 832	18 011	12 015	

* (+) 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)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
1 Production des sources primaires	69 907	70 507	66 828	17 724	17 017	16 973	17 934	16 404	15 745	17 179	17 500
2 Production de produits dérivés	324	265	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Réceptions en provenance de EUR-6	68 532	80 738	80 041	22 646	19 293	15 943	22 827	21 605	20 107	14 924	23 405
4 Importations en provenance des pays tiers	15 486	19 360	23 908	2 624	3 872	5 557	7 308	6 702	7 022	4 195	5 989
5 Ressources	154 249	170 870	170 777	42 994	40 182	38 473	48 069	44 711	42 874	36 298	46 894
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 3 895	- 13 961	- 1 995	+ 2 048	- 7 770	- 7 108	- 985	+ 3 222	- 5 070	- 5 147	+ 5 000
8a Livraisons à EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consommation brute	150 354	156 909	168 782	45 042	32 412	31 365	47 084	47 933	37 804	31 151	51 894
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations	28 531	28 952	6 383	5 937	8 633	7 202	7 724	8 671	9 563		
14 Consommation du secteur énergie	2 594	2 726	381	410	436	349	281	441	412		
15 Pertes sur les réseaux	6 867	3 656	2 000	1 300	1 200	2 000	2 000	2 000	1 200		
16 Consommation finale non énergétique	13 000	15 000	2 500	2 500	2 500	2 500	4 000	4 000	4 000		
17 Consommation finale énergétique	99 362	106 575	33 778	22 265	18 596	35 033	33 928	22 692	15 976		
18 Écart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques	23 220	24 751	4 200	4 847	5 318	8 288	5 630	6 059	7 892	9 264	
133 usines à gaz	5 311	4 201		1 536	619	345	1 572	1 665	779	299	1 457
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	47 995	50 272		12 752	13 739	13 572	14 508	11 905	12 670	10 457	
172 transports (routiers)	155	103		26	26	24	25	23	22	19	
173 foyers domestiques, etc	51 212	56 200		21 000	8 500	5 000	20 500	22 000	10 000	5 500	
ITALIA											
1 Produzione di fonti primarie	140 205	139 949	132 470	41 875	28 786	26 753	42 580	39 072	28 886	24 471	40 041
2 Produzione di prodotti derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Arrivi da EUR-6	-	14 860	38 093	-	3 869	5 368	5 625	11 175	8 257	7 045	11 616
4 Importazioni dai paesi terzi	18 282	23 085	41 480	3 683	8 841	7 957	2 717	8 214	10 783	9 589	12 894
5 Risorse	158 487	177 894	212 043	45 558	41 496	40 078	50 922	58 461	47 926	41 106	64 551
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 393	- 476	- 10 077	+ 5 509	- 4 103	- 5 479	+ 3 602	+ 930	- 6 658	- 5 973	+ 1 624
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consumo lordo	158 094	177 418	201 966	51 067	37 393	34 599	54 524	59 391	41 268	35 132	66 175
12 Consumo interno lordo											
13 Trasformazioni	15 251	14 287		3 762	2 738	3 709	3 864	6 127	5 100		
14 Consumo del settore energia	1 601	1 739	1 600	400	400	400	400	400	400	400	400
15 Perdite sulle reti	1 282	1 454	1 800	400	300	300	400	500	400	400	500
16 Consumo finale non energetico	20 139	19 974	18 639	5 159	5 044	5 289	4 474	4 621	4 364	4 667	4 987
17 Consumo finale energetico	119 821	139 964	41 346	28 911	24 901	45 386	47 743	31 004			
18 Differenza statistica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasformazioni:											
131 centrali elettriche	11 381	10 160	2 502	1 803	3 090	2 610	4 750	4 200	2 500		
133 officine del gas	3 870	4 127	1 260	935	619	1 254	1 377	900			
Consumo finale energetico:											
171 industria	78 500	88 587	21 735	20 642	20 061	22 895	21 117	21 185	659	759	
172 trasporti (stradali)	1 372	1 931	400	457	448	522	558	632			
173 usi domestici, ecc.	39 949	49 446	66 072	19 211	7 812	4 392	21 969	26 068	9 187	5 124	25 693

* (+) 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 GAS NATURALE

BALANS NATUURLIJK GAS

1973	1974	1975	1974				1975				Tcal (bov. W./PCS)
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
NEDERLAND											
587 371	708 621	763 560	199 980	154 722	139 866	214 612	230 714	174 536	130 746	227 564	1 Primaire produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
587 371	708 621	763 560	199 980	154 722	139 866	214 612	230 714	174 536	130 746	227 564	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
280 035	367 716	409 912	98 792	83 646	77 522	107 796	118 440	97 986	74 618	118 868	8a Leveringen aan EUR-6
811	793		233								9
316 726	340 012	363 648	100 956	71 076	62 344	106 816	112 274	76 550	56 128	108 696	10 Brutoverbruik
104 130	113 892		29 175	27 570	26 513	32 200	30 685	26 100	25 712		12 Bruto binnenlands verbruik
2 845	3 450		1 877	1 615	1 283	2 100	2 000	1 500			13 Omzetting
4 653	2 312		1 000	800	700	1 000	1 000	800			14 Verbruik van de sector energie
15 000	16 500		5 000	3 500	3 500	5 000	6 000	4 000			15 Verliezen op het verdeelingsnet
199 392	208 457		63 903	37 591	30 348	66 516	72 589	44 150			16 Niet-energetisch eindverbruik
- 9 295	- 4 599		-	-	-	-	-	-			17 Energetisch eindverbruik
											18 Statistische afwijking
											Omzetting:
104 130	113 892		29 175	27 570	26 513	32 200	30 685	26 100	25 712		131 elektrische centrales
-	-		-	-	-	-	-	-	-		133 gasfabrieken
											Energetisch eindverbruik:
75 502	79 425		18 903	16 591	20 348	21 516	22 589	19 150			171 industrie
123 890	129 032		45 000	21 000	10 000	45 000	50 000	25 000			172 vervoer (wegvervoer)
											173 huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

457	510	427	86	121	163	149	141	113	87	86	1 Production de sources primaires
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Production de produits dérivés
79 331	92 503	90 819	28 340	22 309	18 814	23 038	24 249	22 771	18 349	25 450	3a Réceptions en prov. de EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importations en prov. des pays tiers
79 788	93 013	91 246	28 426	22 430	18 967	23 187	24 390	22 884	18 436	25 536	5 Ressources
+ 96	-	- 658	-	-	-	-	-	-	- 462	- 196	6 Variations des stocks prod. et imp.*
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Livraisons à EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exportations vers les pays tiers
79 884	93 013	90 588	28 426	22 430	18 967	23 187	24 390	22 884	17 974	25 340	10 Consommation brute
25 399	29 762		10 216	6 835	4 851	6 500	6 097	7 864	7 748		12 Consommation intérieure brute
1 680	2 355		318	187	107	260	276	225	116		13 Transformations
1 379	1 039		800	700	700	800	900	600	600		14 Consommation du secteur énergie
8 500	7 085		1 700	1 600	1 600	1 700	1 800	1 700	1 700		15 Pertes sur les réseaux
44 946	53 493		15 776	13 672	12 181	13 956	15 286	12 622	8 198		16 Consommation finale non énergétique
-	- 721		- 384	- 564	- 472	- 29	+ 31	- 127	- 338		17 Consommation finale énergétique
											18 Écart statistique
											Transformations:
25 399	29 762		10 216	6 835	4 851	6 500	6 097	7 864	7 748		131 centrales électriques
-	-		-	-	-	-	-	-	-		133 usines à gaz
											Consommation finale énergétique:
28 821	35 330		9 698	10 664	10 057	7 552	7 966	8 657	6 366		171 industrie
-	-		-	-	-	-	-	-	-		172 transports (routiers)
16 125	18 163		6 078	3 008	2 124	6 404	7 320	3 965	1 832		173 foyers domestiques, 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.

NATURGASBILANZ

BILANCIO GAS NATURALE

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

BALANS NATUURLIJK GAS

Tcal (PCS/GCV)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
LUXEMBOURG											
1 Production des sources primaires	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Production de produits dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Réceptions en provenance de EUR-6	2 429	3 255	3 897	750	620	831	1 055	985	859	804	1 249
4 Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Ressources	2 429	3 255	3 897	750	620	831	1 055	985	859	804	1 249
6 Variations des stocks prod. et imp.*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8a Livraisons à EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consommation brute	2 429	3 255	3 897	750	620	831	1 055	985	859	804	1 249
12 Consommation intérieure brute	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Transformations	460	397	-	86	91	83	116	126	125	194	-
14 Consommation du secteur énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 Pertes sur les réseaux	15	20	-	6	4	6	9	8	7	6	-
16 Consommation finale non énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Consommation finale énergétique	1 954	2 838	-	658	525	742	930	851	727	604	-
18 Écart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques	460	397	-	86	91	83	116	126	125	194	-
133 usines à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	1 254	1 638	-	408	405	562	430	451	427	404	-
172 transports (routiers)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 foyers domestiques, etc.	700	1 200	-	250	120	180	500	400	300	200	-
UNITED KINGDOM											
1 Production of primary sources	271 650	327 691	340 518	99 298	71 448	57 225	99 720	105 269	74 749	54 829	105 671
2 Production of derived products	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Supplies from EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports from third-party countries	7 392	6 133	8 432	1 574	1 099	1 574	1 886	2 205	1 585	2 075	2 567
5 Resources	279 042	333 824	348 950	100 872	72 547	58 799	101 606	107 474	76 334	56 904	108 238
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8a Deliveries to EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Exports to third-party countries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Gross consumption	279 042	333 824	348 950	100 872	72 547	58 799	101 606	107 474	76 334	56 904	108 238
12 Gross inland consumption	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Transformations	55 208	58 934	-	20 771	12 961	9 571	15 399	11 530	8 179	8 832	-
14 Consumption of the energy sector	1 259	1 035	-	240	264	248	283	292	202	191	-
15 Distribution losses	18 939	19 326	-	2 143	4 417	4 168	8 580	5 000	5 000	4 000	-
16 Final non-energy consumption	204 208	254 761	-	77 718	54 905	44 794	77 344	96 522	62 953	43 881	-
17 Final energy consumption	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 Statistical difference	- 572	- 232	-	-	-	-	-	- 870	-	-	-
Transformations:											
131 electrical power stations	10 485	27 701	16 930	9 745	6 217	5 556	5 951	5 928	5 045	5 272	-
133 gas worth	44 723	31 233	-	11 026	6 744	4 015	9 448	5 602	3 134	3 560	4 634
Final energy consumption:											
171 industry	104 669	120 452	-	31 126	29 862	26 978	32 486	33 565	32 953	23 881	-
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 households, etc.	99 539	134 309	-	46 592	25 043	17 816	44 858	62 957	30 000	20 000	-

* (+) 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

Rådighedsmængde

- 1 Produktion
- 2 Leveringer fra Nederlandene
- 3 Import fra tredjelande

GAZ NATUREL

Ressources

- 1 Production
- 2 Réceptions en provenance des Pays-Bas
- 3 Importations en provenance des pays tiers

NATURGAS

Aufkommen

- 1 Gewinnung
- 2 Bezüge aus den Niederlanden
- 3 Einfuhr aus Drittländern

GAS NATURALE

Risorse

- 1 Produzione
- 2 Arrivi dai Paesi Bassi
- 3 Importazioni dai paesi terzi

NATURAL GAS

Resources

- 1 Production
- 2 Supplies from the Netherlands
- 3 Imports from third-party countries

NATUURLIJK GAS

Bruto beschikbare hoeveelheden

- 1 Produktie
- 2 Aanvoer uit Nederland
- 3 Invoer uit derde landen

		EUR-9	EUR-8	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1* Production 10 ⁶ m ³	1974	159 201	125 619	19 834	7 556	14 504	83 725	—	—	33 582	—	—	1974	
	1975	164 763	129 788	18 181	6 982	13 725	90 900	—	—	34 966	—	—	1975	
	1975	J	16 776	13 060	1 894	536	1 454	9 186	—	—	3 706	—	—	J
		F	15 798	12 383	1 757	512	1 290	8 824	—	—	3 415	—	—	F
		M	16 856	13 184	1 821	603	1 304	9 456	—	—	3 672	—	—	M
	A	M	14 583	11 480	1 620	514	1 111	8 235	—	—	3 103	—	—	A
		M	12 281	9 634	1 280	693	1 007	6 654	—	—	2 627	—	—	M
		J	10 050	8 100	1 058	279	874	5 889	—	—	1 950	—	—	J
	J	A	9 143	7 383	886	674	751	5 052	—	—	1 780	—	—	J
		A	9 149	7 488	1 041	771	869	4 807	—	—	1 661	—	—	A
		S	10 715	8 608	1 303	583	916	5 706	—	—	2 207	—	—	S
	O	N	14 485	11 474	1 674	631	1 213	7 956	—	—	3 011	—	—	O
N		15 979	12 981	1 860	615	1 394	9 112	—	—	2 998	—	—	N	
D		18 197	14 123	1 987	572	1 541	10 023	—	—	4 074	—	—	D	
Tcal (GCV) (PCS)	1974	1 420 201	1 092 510	172 758	70 772	139 949	708 521	510	—	327 691	—	—	1974	
	1975	1 461 519	1 121 001	157 716	66 828	132 470	763 560	427	—	340 518	—	—	1975	
	1975	J	145 377	112 692	16 441	5 000	14 037	77 162	52	—	32 685	—	—	J
		F	140 063	106 859	15 245	5 000	12 449	74 122	43	—	33 224	—	—	F
		M	152 599	113 240	15 832	6 187	12 586	79 430	46	—	39 359	—	—	M
	A	M	127 206	98 980	14 083	5 550	10 724	69 174	45	—	28 226	—	—	A
		M	106 198	82 739	11 162	6 150	9 724	55 894	33	—	23 459	—	—	M
		J	94 659	71 595	9 241	3 883	8 438	49 468	37	—	23 064	—	—	J
	J	A	78 650	62 979	7 776	5 490	7 246	42 437	30	—	15 571	—	—	J
		A	78 784	64 099	9 099	6 201	8 389	40 379	31	—	14 685	—	—	A
		S	98 291	73 718	11 433	5 488	8 836	47 930	31	—	24 573	—	—	S
	O	N	125 610	99 155	14 575	6 000	11 712	66 830	38	—	26 455	—	—	O
N		145 622	112 206	16 189	6 000	13 461	76 541	25	—	33 416	—	—	N	
D		167 862	121 862	17 268	5 500	14 878	84 193	23	—	45 800	—	—	D	
2 Import Netherlands Pays-Bas Tcal (GCV) (PCS)	1974	368 498	368 498	177 142	80 738	14 860	—	92 503	3 255	—	—	—	1974	
	1975	421 858	421 858	209 008	80 041	38 093	—	90 819	3 897	—	—	—	1975	
	1975	J	40 835	40 835	21 312	7 810	3 338	—	8 046	329	—	—	—	J
		F	39 752	39 752	21 898	6 281	3 799	—	7 464	310	—	—	—	F
		M	43 271	43 271	22 641	7 514	4 038	—	8 739	339	—	—	—	M
	A	M	39 290	39 290	20 106	7 520	3 211	—	8 154	299	—	—	—	A
		M	33 178	33 178	16 375	5 698	2 294	—	7 539	272	—	—	—	M
		J	31 997	31 997	15 993	5 889	2 752	—	7 078	285	—	—	—	J
	J	A	27 650	27 650	13 867	5 306	2 521	—	5 674	282	—	—	—	J
		A	24 413	24 413	13 062	4 029	1 397	—	5 695	210	—	—	—	A
		S	29 619	29 619	13 612	5 589	3 127	—	6 980	311	—	—	—	S
	O	N	39 076	39 076	20 120	7 497	3 959	—	7 089	411	—	—	—	O
N		42 912	42 912	22 307	7 705	3 878	—	8 606	416	—	—	—	N	
D		46 607	46 607	23 447	8 203	3 779	—	9 755	423	—	—	—	D	
3 Import third-party pays tiers Tcal (GCV) (PCS)	1974	63 698	57 565	15 120	19 360	23 085	—	—	—	6 133	—	—	1974	
	1975	89 570	81 138	15 750	23 908	41 480	—	—	—	8 432	—	—	1975	
	1975	J	5 230	4 600	•	2 738	1 862	—	—	—	630	—	—	J
		F	6 064	5 277	•	2 287	2 990	—	—	—	787	—	—	F
		M	5 826	5 038	•	1 676	3 362	—	—	—	788	—	—	M
	A	M	5 264	4 790	•	1 809	2 981	—	—	—	474	—	—	A
		M	7 283	6 807	•	2 946	3 861	—	—	—	476	—	—	M
		J	6 842	6 207	•	2 266	3 941	—	—	—	635	—	—	J
	J	A	6 873	6 558	•	2 541	4 017	—	—	—	315	—	—	J
		A	4 018	3 221	•	1 084	2 137	—	—	—	797	—	—	A
		S	4 967	4 004	•	569	3 435	—	—	—	963	—	—	S
	O	N	6 393	5 428	•	1 439	3 989	—	—	—	965	—	—	O
N		6 466	5 984	•	1 562	4 422	—	—	—	482	—	—	N	
D		8 591	7 471	•	2 988	4 483	—	—	—	1 120	—	—	D	

* Included in table 2.

* Compris dans le tableau 2.

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 (incluse 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	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Gross consumption Consommation brute	1974	1 467 146	1 133 322	362 715	156 909	177 418	340 012	93 013	3 255	333 824	—	—	1974	
	1975	1 547 274	1 198 324	379 443	168 782	201 966	353 648	90 588	3 897	348 950	—	—	1975	
	1975	J	153 818	120 503	37 634	16 398	20 261	37 783	8 098	329	33 315	—	—	J
		F	151 151	117 140	37 121	16 068	19 795	36 339	7 507	310	34 011	—	—	F
		M	163 355	123 208	38 370	18 227	19 335	38 152	8 785	339	40 147	—	—	M
		A	133 684	104 984	34 031	15 179	15 312	31 954	8 199	299	28 700	—	—	A
		M	109 396	85 461	27 219	12 394	13 306	24 688	7 572	272	23 935	—	—	M
		J	100 824	77 125	24 980	10 788	12 650	19 908	7 115	285	23 699	—	—	J
		J	82 731	66 845	21 274	9 937	11 399	17 262	5 704	282	15 886	—	—	J
		A	80 387	64 905	21 692	9 164	9 969	18 144	5 659	210	15 482	—	—	A
		S	103 456	77 920	24 361	12 049	13 764	20 722	6 615	311	25 536	—	—	S
		O	134 376	106 956	34 434	15 436	18 393	31 155	7 127	411	27 420	—	—	O
	N	158 024	124 126	38 322	17 267	22 748	36 742	8 631	416	33 898	—	—	N	
	D	182 623	135 703	40 618	19 191	25 034	40 799	9 638	423	46 920	—	—	D	
2 Deliveries Cession	1974	42 292	11 059	2 731	4 201	4 127	—	—	—	31 233	—	—	1974	
	1975	—	—	2 181	4 200	—	—	—	—	16 930	—	—	1975	
	1975	J	3 714	1 326	257	584	485	—	—	2 388	—	—	J	
		F	3 252	1 172	220	511	441	—	—	2 080	—	—	F	
		M	2 341	1 262	241	570	451	—	—	1 079	—	—	M	
		A	2 015	980	264	365	351	—	—	1 035	—	—	A	
		M	1 396	681	149	243	289	—	—	715	—	—	M	
		J	1 991	607	176	171	260	—	—	1 384	—	—	J	
		J	—	—	111	112	—	—	—	253	—	—	J	
		A	—	—	90	80	—	—	—	1 119	—	—	A	
		S	—	—	109	107	—	—	—	2 188	—	—	S	
		O	—	—	165	346	—	—	—	1 623	—	—	O	
	N	—	—	178	491	—	—	—	1 559	—	—	N		
	D	—	—	200	620	—	—	—	1 452	—	—	D		
3 Direct consumption Consommation en l'état	1974	1 424 854	1 122 263	359 984	152 708	173 291	340 012	93 013	3 255	302 591	—	—	1974	
	1975	—	—	377 262	164 582	—	353 648	90 588	3 897	332 020	—	—	1975	
	1975	J	150 104	119 177	37 377	15 814	19 776	37 783	8 098	329	30 927	—	—	J
		F	155 036	115 968	36 901	15 557	19 354	36 339	7 507	310	31 931	—	—	F
		M	161 014	121 946	38 129	17 657	18 884	38 152	8 785	339	39 068	—	—	M
		A	131 669	104 004	33 767	14 814	14 961	31 954	8 199	259	27 665	—	—	A
		M	108 000	84 780	27 070	12 151	13 017	24 688	7 572	272	23 220	—	—	M
		J	98 833	76 518	24 804	10 617	12 390	19 908	7 115	285	22 315	—	—	J
		J	—	—	21 163	9 825	—	17 262	5 704	282	15 633	—	—	J
		A	—	—	21 602	9 084	—	18 144	5 659	210	14 363	—	—	A
		S	—	—	24 252	11 942	—	20 722	6 615	311	23 348	—	—	S
		O	—	—	34 269	15 090	—	31 155	7 127	411	25 797	—	—	O
	N	—	—	38 144	16 776	—	36 742	8 631	416	32 339	—	—	N	
	D	—	—	40 418	18 571	—	40 799	9 638	423	45 468	—	—	D	

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND
ORTSGASBILANZ

BILANCIO GAS DI COKERIE,
DI ALTIFORNI E DI OFFICINE

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

BALANS VOOR COKESOVEN-,
HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS

Tcal (GCV/Ho)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
2 Production	418 097	392 589		104 839	96 533	89 609	103 163	94 824	80 420		
<i>coke oven gas</i>	150 921	150 718		35 494	38 643	37 917	39 298	38 467	37 848		
<i>blast furnace gas</i>	164 311	170 098	132 191	42 263	42 167	42 383	43 267	38 955	33 398	28 615	31 223
<i>works gas</i>	102 865	71 773		27 082	14 723	9 309	20 598	17 402	9 174		
3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>)	(2)	(2)									
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	418 097	392 589		104 839	96 533	89 609	103 163	94 824	80 420		
6 Variations of stocks at the producers and importers* (<i>works gas</i>)	+ 1 062	+ 554	+ 69	+ 78	+ 158	+ 19	+ 107	+ 133	+ 26	- 97	+ 7
8a Deliveries to EUR-6 (<i>works gas</i>)											
9 Exports to third-party countries	14	13	12	5	5		5	4	3	2	3
10 Gross consumption	419 147	393 132		104 912	96 686	89 628	103 266	94 953	80 443		
12 Gross inland consumption											
13 Transformation (electrical power stations)	72 971	77 811		17 320	16 963	17 815	17 920	17 049	16 832	16 257	
<i>coke oven gas</i>	22 768	23 575		4 352	3 839	4 362	4 222	4 799	6 168	6 310	
<i>blast furnace gas</i>	50 203	54 036		12 968	13 124	13 453	13 698	12 250	10 664	9 947	
14 Consumption of the energy sector	74 792	78 736		17 702	19 343	19 174	20 284				
<i>coke oven gas</i>	60 567	62 063		14 007	15 695	15 585	16 549				
<i>blast furnace gas</i>	11 156	11 989		2 960	2 927	2 991	3 163				
<i>works gas</i>	3 069	2 684		735	721	598	572				
15 Distribution losses	15 914	9 443		2 239	1 887	1 810	4 556				
16 Final non-energy consumption (<i>coke oven gas</i>)	3 391	3 688		949	931	943	978				
17 Final energy consumption	252 585	228 592		67 247	56 576	49 744	59 542				
<i>coke oven gas</i>	38 766	34 695		8 694	10 918	10 319	10 188				
<i>blast furnace gas</i>	106 086	107 336		27 093	26 897	26 745	27 194				
<i>works gas</i>	107 733	86 561		31 460	18 761	12 680	22 160				
18 Statistical difference	- 506	- 2 938		- 545	- 14	+ 142	- 15				
Final energy consumption:											
171 industry	167 834	168 413		42 866	44 152	42 997	43 992				
<i>coke oven gas</i>	38 766	34 695		8 694	10 918	10 319	10 188				
<i>blast furnace gas</i>	106 086	107 336		27 093	26 897	26 745	27 194				
<i>works gas</i>	22 982	26 382		7 079	6 337	5 933	6 610				
173 households, etc.	84 751	60 179		24 381	12 424	6 747	15 550				

BR DEUTSCHLAND

2 Erzeugung	137 333	139 532	120 581	36 715	33 600	33 933	35 600	33 057	29 767	28 395	29 362
<i>Kokereigas</i>	66 143	67 572	66 873	16 707	16 782	16 704	17 060	16 744	16 924	16 783	16 422
<i>Hochofengas</i>	54 960	59 199	42 940	14 681	14 352	15 348	14 818	12 624	10 611	10 044	9 661
<i>Ortsgas</i>	16 230	12 761	10 768	4 327	2 466	1 881	3 722	3 689	2 232	1 568	3 279
3a Bezüge aus EUR-6 (<i>Ortsgas</i>)											
4 Einfuhr aus dritten Ländern											
5 Aufkommen	137 333	139 532	120 581	36 715	33 600	33 933	35 600	33 057	29 767	28 395	29 362
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* (<i>Ortsgas</i>)	+ 365	+ 363	+ 69	+ 78	+ 158	+ 19	+ 107	+ 133	+ 26	- 97	+ 7
8a Lieferungen an EUR-6 (<i>Ortsgas</i>)											
9 Ausfuhr in dritte Länder	14	13	12	5	5		5	4	3	2	3
10 Bruttoverbrauch	137 694	139 882	120 638	36 788	33 753	33 952	36 702	33 186	29 790	28 296	29 366
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	28 096	30 853		6 727	5 714	6 714	6 300	6 077	6 251	7 095	
<i>Kokereigas</i>	11 507	12 082		2 320	1 330	1 878	1 800	2 458	3 351	4 024	
<i>Hochofengas</i>	16 589	18 771		4 407	4 384	4 836	4 500	3 619	2 900	3 071	
14 Verbrauch des Sektors Energie	29 112	31 073		7 617	7 744	7 787	7 856	7 705	7 756	7 757	
<i>Kokereigas</i>	22 436	24 196		5 904	6 006	6 040	6 248	6 180	6 461	6 676	
<i>Hochofengas</i>	5 110	5 111		1 275	1 261	1 318	1 254	1 143	991	777	
<i>Ortsgas</i>	1 566	1 766		438	477	429	354	382	304	304	
15 Netzverluste	2 500	2 000		750	700	700	750	600	500	500	
16 Nichtenergetischer Endverbrauch (<i>Kokereigas</i>)	315	318		80	80	80	80	80	80	80	
17 Energetischer Endverbrauch	78 304	78 114		21 184	19 590	18 528	20 716	18 899	15 374	12 846	
<i>Kokereigas</i>	12 120	9 265		2 282	3 559	3 299	2 932	1 896	1 819	1 182	
<i>Hochofengas</i>	33 261	35 317		8 959	8 707	9 194	9 064	7 862	6 720	6 196	
<i>Ortsgas</i>	32 923	33 532		9 903	7 324	6 035	8 720	9 141	6 835	5 268	
18 Statistische Differenz	- 643	- 2 476		- 570	- 75	+ 143		- 175	- 171	+ 218	
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	57 999	64 112		15 997	17 145	17 237	16 716	14 192	13 057	11 604	
<i>Kokereigas</i>	12 120	9 265		2 282	3 559	3 299	2 932	1 896	1 819	1 182	
<i>Hochofengas</i>	33 261	35 317		8 959	8 707	9 194	9 064	7 862	6 720	6 196	
<i>Ortsgas</i>	12 618	19 530		4 716	4 879	4 744	4 720	4 434	4 518	4 226	
173 Haushalte, usw.	20 305	14 002		5 187	2 445	1 291	4 000	4 707	2 317	1 042	

* (+) 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)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
2 Production	67 072	68 765	58 299	18 914	17 000	14 936	18 583	16 937	14 356	12 287	14 719
<i>gaz de cokeries</i>	22 448	23 058	22 066	5 719	6 097	5 367	6 321	5 910	5 611	5 070	5 475
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	35 896	38 809	30 848	10 025	9 643	8 970	8 814	7 696	7 696	6 727	7 611
<i>gaz d'usines</i>	8 728	6 898	5 385	3 170	1 260	599	2 091	2 213	1 049	490	1 633
3a Réceptions en prov. de EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>)	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	67 074	68 767	58 299	18 914	17 000	14 936	18 583	16 937	14 356	12 287	14 719
6 Variations des stocks prod. et imp.* (<i>gaz d'usines</i>)	+ 697	+ 191	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Livraisons à EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute	67 771	68 958	58 299	18 914	17 000	14 936	18 583	16 937	14 356	12 287	14 719
12 Consommation intérieure brute	67 771	68 958	58 299	18 914	17 000	14 936	18 583	16 937	14 356	12 287	14 719
13 Transformations (centrales électriques)	16 660	17 767	—	3 943	4 176	3 880	4 131	3 598	4 053	3 518	—
<i>gaz de cokeries</i>	4 832	4 256	—	614	841	666	750	777	1 065	853	—
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	11 828	13 511	—	3 329	3 335	3 214	3 381	2 821	2 988	2 665	—
14 Consommation du secteur énergie	10 637	11 436	—	3 135	3 289	2 806	3 353	3 172	3 050	2 671	—
<i>gaz de cokeries</i>	9 298	9 889	—	2 707	2 932	2 474	2 920	2 770	2 748	2 458	—
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	854	1 039	—	278	207	232	333	302	202	163	—
<i>gaz d'usines</i>	485	508	—	150	150	100	100	100	100	50	—
15 Pertes sur les réseaux	300	154	—	100	50	50	100	100	100	50	—
16 Consomm. fin. non énerg. (<i>gaz de cokeries</i>)	1 983	2 343	—	620	542	541	596	560	346	378	—
17 Consommation finale énergétique	38 191	37 575	—	11 116	8 943	7 659	10 403	9 507	6 807	5 670	—
<i>gaz de cokeries</i>	5 063	5 361	—	1 388	1 264	1 351	1 667	1 682	1 286	1 228	—
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	23 214	24 259	—	6 418	6 101	5 524	6 457	5 691	4 506	3 899	—
<i>gaz d'usines</i>	9 914	7 955	—	3 310	1 578	784	2 279	2 134	1 015	543	—
18 Écart statistique	—	— 317	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	29 535	30 865	—	8 116	7 643	7 159	8 403	7 507	5 907	5 220	—
<i>gaz de cokeries</i>	5 063	5 361	—	1 388	1 264	1 351	1 667	1 682	1 286	1 228	—
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	23 214	24 259	—	6 418	6 101	5 524	6 457	5 691	4 506	3 899	—
<i>gaz d'usines</i>	1 258	1 245	—	310	278	284	279	134	115	93	—
173 foyers domestiques, etc.	8 656	6 710	—	3 000	1 300	500	2 000	2 000	900	450	—

ITALIA

2 Produzione	31 925	35 535	—	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	—	—
<i>gas di cokerie</i>	14 590	16 253	—	3 939	4 252	4 361	4 180	4 225	4 380	—	—
<i>gas di altiforni</i>	12 195	14 478	13 595	3 623	3 531	3 602	3 635	3 699	3 564	3 150	3 182
<i>gas di officine</i>	5 140	4 804	—	1 601	1 044	700	1 542	1 681	1 012	—	—
3a Arrivi da EUR-6 (<i>gas di officine</i>)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Risorse	31 925	35 535	—	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	—	—
6 Variaz. delle scorte prod. e imp.* (<i>gas di officine</i>)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6 (<i>gas di officine</i>)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	31 925	35 535	—	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	—	—
12 Consumo interno lordo	31 925	35 535	—	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	—	—
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	6 007	6 789	—	1 570	1 569	1 666	1 643	1 698	1 970	1 849	—
<i>gas di cokerie</i>	1 868	2 159	—	369	470	576	400	424	600	629	—
<i>gas di altiforni</i>	4 139	4 630	—	1 201	1 099	1 090	1 243	1 274	1 370	1 220	—
14 Consumo del settore energia	8 192	9 425	—	1 902	2 007	2 008	2 163	2 163	—	—	—
<i>gas di cokerie</i>	6 869	7 506	—	1 450	1 531	1 510	1 653	—	—	—	—
<i>gas di altiforni</i>	1 170	1 780	—	402	446	468	463	—	—	—	—
<i>gas di officine</i>	163	139	—	50	30	30	47	—	—	—	—
15 Perdite sulle reti	326	307	—	100	60	50	100	—	—	—	—
16 Consumo fin. non energ. (<i>gas di cokerie</i>)	843	963	—	194	252	268	249	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	16 557	18 051	—	5 397	4 939	4 671	5 202	—	—	—	—
<i>gas di cokerie</i>	4 896	5 496	—	1 888	1 976	1 989	1 837	—	—	—	—
<i>gas di altiforni</i>	6 886	8 068	—	2 020	1 986	2 044	1 929	—	—	—	—
<i>gas di officine</i>	4 775	4 487	—	1 489	977	638	1 436	—	—	—	—
18 Differenza statistica	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consumo finale energetico:											
171 industrie	11 972	13 713	—	3 997	4 039	4 071	3 852	—	—	—	—
<i>gas di cokerie</i>	4 896	5 496	—	1 888	1 976	1 989	1 837	—	—	—	—
<i>gas di altiforni</i>	6 886	8 068	—	2 020	1 986	2 044	1 929	—	—	—	—
<i>gas di officine</i>	190	149	—	89	77	38	86	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	4 585	4 338	—	1 400	900	600	1 350	—	—	—	—

* (+) 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**

1973	1974	1975	1974				1975				Taal (bov. w./PCS)
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
NEDERLAND											
11 790	11 967	10 517	3 087	3 087	2 972	2 918	2 805	2 868	2 471	2 573	2 Productie
5 447	5 476	5 436	1 381	1 506	1 358	1 259	1 344	1 459	1 309	1 324	cokesovengas
6 343	6 491	5 081	1 706	1 581	1 614	1 659	1 461	1 209	1 162	1 249	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
11 790	11 967	10 517	3 087	3 087	2 972	2 918	2 805	2 868	2 471	2 573	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen prod. en imp.* (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Leveringen aan EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
11 790	11 967	10 517	3 087	3 087	2 972	2 918	2 805	2 868	2 471	2 573	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
3 922	4 337	-	971	1 000	1 055	1 103	1 214	903	867	867	13 Omzetting (elektrische centrales)
802	912	-	230	295	231	156	267	222	192	192	cokesovengas
3 120	3 425	-	741	705	824	947	947	681	675	675	hoogovengas
2 330	2 361	-	581	626	588	590	-	-	-	-	14 Verbruik van de sector energie
679	690	-	168	169	172	170	-	-	-	-	cokesovengas
1 651	1 671	-	423	457	416	420	-	-	-	-	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Niet-energetisch eindverbruik (cokesovengas)
5 360	5 269	-	1 500	1 400	1 330	1 240	-	-	-	-	17 Energetisch eindverbruik
697	710	-	200	200	150	160	-	-	-	-	cokesovengas
4 663	4 559	-	1 300	1 200	1 180	1 080	-	-	-	-	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
+ 178	-	-	+ 25	+ 61	- 1	- 15	-	-	-	-	18 Statistische afwijking
5 360	5 269	-	1 500	1 400	1 330	1 240	-	-	-	-	Energetisch eindverbruik:
697	710	-	200	200	150	160	-	-	-	-	171 industrie
4 663	4 559	-	1 300	1 200	1 180	1 080	-	-	-	-	cokesovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

33 190	34 613	24 197	8 923	9 125	8 276	8 288	7 620	6 605	4 301	5 671	2 Production
14 471	14 882	10 728	3 693	3 790	3 742	3 657	3 326	2 925	2 084	2 393	gaz de cokeries
18 709	19 721	13 459	5 228	5 333	4 532	4 628	4 291	3 678	2 215	3 275	gaz de hauts fourneaux
10	10	10	2	2	2	3	3	2	2	3	gaz d'usines
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Réceptions en prov. de EUR-6 (gaz d'usines)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importations en prov. des pays tiers
33 190	34 613	24 197	8 923	9 125	8 276	8 288	7 620	6 605	4 301	5 671	5 Ressources
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Variations des stocks prod. et imp.* (gaz d'usines)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a Livraisons à EUR-6 (gaz d'usines)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exportations vers les pays tiers
33 190	34 613	24 197	8 923	9 125	8 276	8 288	7 620	6 605	4 301	5 671	10 Consommation brute
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Consommation intérieure brute
9 196	9 591	-	2 413	2 552	2 345	2 410	2 410	1 760	1 442	1 442	13 Transformations (centrales électriques)
3 142	3 147	-	665	689	714	810	610	660	392	392	gaz de cokeries
6 054	6 444	-	1 748	1 863	1 631	1 600	1 800	1 100	1 050	1 050	gaz de hauts fourneaux
7 421	7 755	-	1 915	1 955	1 946	1 939	1 769	1 552	1 084	1 084	14 Consommation du secteur énergie
6 137	6 471	5 069	1 542	1 591	1 704	1 634	1 525	1 293	955	955	gaz de cokeries
1 284	1 284	-	373	364	242	305	244	259	129	129	gaz de hauts fourneaux
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	gaz d'usines
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 Pertes sur les réseaux
250	64	171	55	57	54	53	49	50	29	42	16 Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries)
16 364	17 211	-	4 540	4 561	3 931	3 886	3 392	3 243	1 746	1 746	17 Consommation finale énergétique
4 942	5 200	-	1 431	1 453	1 270	1 160	1 142	922	708	708	gaz de cokeries
11 414	12 003	10	3 107	3 106	2 659	2 723	2 247	2 319	1 036	1 036	gaz de hauts fourneaux
8	8	-	2	2	2	3	3	2	2	2	gaz d'usines
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Écart statistique
16 356	17 203	-	4 538	4 559	3 929	3 883	3 389	3 241	1 744	1 744	Consommation finale énergétique:
4 942	5 200	-	1 431	1 453	1 270	1 160	1 142	922	708	708	171 industrie
11 414	12 003	-	3 107	3 106	2 659	2 723	2 247	2 319	1 036	1 036	gaz de cokeries
8	8	10	2	2	2	3	3	2	2	2	gaz de hauts fourneaux
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	gaz d'usines
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 foyers domestiques, etc.

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

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

OPGØRELSE OVER KOKSVÆRKS-
HØJOVNS- OG GASVÆRKSGAS

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND
ORTSGASBILANZ

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

Tcal (PCS/GCV)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
LUXEMBOURG											
2 Production.....	11 235	9 337	6 817	2 391	2 304	2 360	2 282	1 966	1 860	1 367	1 624
<i>gaz de cokeries.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux.....</i>	11 235	9 337	6 817	2 391	2 304	2 360	2 282	1 966	1 860	1 367	1 624
<i>gaz d'usines.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Réceptions en prov. de EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources.....	11 235	9 337	6 817	2 391	2 304	2 360	2 282	1 966	1 860	1 367	1 624
6 Variations des stocks prod. et imp.* (<i>gaz d'usines</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Livraisons à EUR-6 (<i>gaz d'usines</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consommation brute.....	11 235	9 337	6 817	2 391	2 304	2 360	2 282	1 966	1 860	1 367	1 624
12 Consommation intérieure brute.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations (centrales électriques).....	2 820	2 256	—	546	521	616	572	516	525	366	—
<i>gaz de cokeries.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux.....</i>	2 820	2 256	—	546	521	616	572	516	525	366	—
14 Consommation du secteur énergie.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de cokeries.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz d'usines.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Pertes sur les réseaux.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16 Consomm. fin. non énerg. (<i>gaz de cokeries</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consommation finale énergétique.....	8 415	7 081	—	1 845	1 783	1 744	1 710	1 450	1 335	1 001	—
<i>gaz de cokeries.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux.....</i>	8 415	7 081	—	1 845	1 783	1 744	1 710	1 450	1 335	1 001	—
<i>gaz d'usines.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Écart statistique.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique:											
171 industrie.....	8 415	7 081	—	1 845	1 783	1 744	1 710	1 450	1 335	1 001	—
<i>gaz de cokeries.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux.....</i>	8 415	7 081	—	1 845	1 783	1 744	1 710	1 450	1 335	1 001	—
<i>gaz d'usines.....</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

UNITED KINGDOM

2 Production.....	122 767	90 205	67 499	25 788	21 012	18 027	25 378	22 049	15 676	13 754	16 020
<i>coke oven gas.....</i>	27 822	23 477	25 230	4 055	6 216	6 385	6 821	6 918	6 549	5 733	6 030
<i>blast furnace gas.....</i>	24 973	22 063	19 451	4 609	5 423	5 957	6 074	6 100	4 780	3 950	4 621
<i>works gas.....</i>	69 972	44 665	22 818	17 124	9 373	5 685	12 483	9 031	4 347	4 071	5 369
3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources.....	122 767	90 205	67 499	25 788	21 012	18 027	25 378	22 049	15 676	13 754	16 020
6 Variations of stocks at the producers and importers* (<i>works gas</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6 (<i>works gas</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption.....	122 767	90 205	67 499	25 788	21 012	18 027	25 378	22 049	15 676	13 754	16 020
12 Gross inland consumption.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformation (electrical power stations).....	6 270	6 018	—	1 150	1 431	1 539	1 761	1 536	1 370	1 120	—
<i>coke oven gas.....</i>	617	1 019	—	154	214	297	306	263	270	220	—
<i>blast furnace gas.....</i>	5 653	4 999	—	996	1 217	1 242	1 455	1 273	1 100	900	—
14 Consumption of the energy sector.....	17 001	14 591	15 420	2 513	3 701	4 020	4 357	4 211	3 918	3 561	3 730
<i>coke oven gas.....</i>	15 158	13 311	14 364	2 236	3 466	3 685	3 924	3 803	3 698	3 401	3 462
<i>blast furnace gas.....</i>	1 087	1 104	880	209	192	315	388	340	177	140	223
<i>works gas.....</i>	756	176	176	68	43	20	45	68	43	20	45
15 Distribution losses.....	12 558	6 761	—	1 222	1 032	971	3 536	599	—	—	—
16 Final non-energy consumption (<i>coke oven gas</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Final energy consumption.....	86 938	62 972	—	20 903	14 848	11 497	15 724	15 703	—	—	—
<i>coke oven gas.....</i>	11 048	8 663	—	1 505	2 466	2 260	2 432	2 701	—	—	—
<i>blast furnace gas.....</i>	18 233	16 049	—	3 404	4 014	4 400	4 231	4 487	—	—	—
<i>works gas.....</i>	57 657	38 260	—	15 994	8 368	4 837	9 061	8 515	—	—	—
18 Statistical difference.....	—	137	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Final energy consumption:											
171 industry.....	37 743	29 739	—	6 733	7 480	7 453	8 073	8 108	—	—	—
<i>coke oven gas.....</i>	11 048	8 663	—	1 505	2 466	2 260	2 432	2 701	—	—	—
<i>blast furnace gas.....</i>	18 233	16 049	—	3 404	4 014	4 400	4 231	4 487	—	—	—
<i>works gas.....</i>	8 462	5 027	—	1 824	1 000	793	1 410	920	—	—	—
173 households, etc.....	49 195	33 233	—	14 170	7 368	4 044	7 651	7 595	—	—	—

* (+) 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

1973	1974	1975	1974				1975				Tcal (GCV/Bø)
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
IRELAND											
1 289	1 266	1 107	406	292	217	361	360	250	181	316	2 Production
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>coke oven gas</i>
1 289	1 266	1 107	406	292	217	351	360	250	181	316	<i>blast furnace gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>works gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>)
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4 Imports from third party countries
1 289	1 266	1 107	406	292	217	361	360	250	181	316	5 Resources
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6 Variat. of stocks at the prod. and imp.* (<i>works gas</i>)
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	8a Deliveries to EUR-6 (<i>works gas</i>)
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	9 Exports to third party countries
1 289	1 266	1 107	406	292	217	361	360	250	181	316	10 Gross consumption
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12 Gross inland consumption
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	13 Transformation (electrical power stations)
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>coke oven gas</i>
43	44	44	11	11	11	11	11	11	11	11	<i>blast furnace gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>works gas</i>
43	44	44	11	11	11	11	11	11	11	11	14 Consumption of the energy sector
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>coke oven gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>blast furnace gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>works gas</i>
105	118	114	33	24	22	39	37	26	18	33	15 Distribution losses
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16 Final non-energy consumption (<i>coke oven gas</i>)
1 141	1 104	949	362	257	184	301	312	213	152	272	17 Final energy consumption
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>coke oven gas</i>
1 141	1 104	949	362	257	184	301	312	213	152	272	<i>blast furnace gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>works gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18 Statistical difference
Final energy consumption:											
274	271	234	90	63	44	75	77	53	37	67	171 industry
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>coke oven gas</i>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<i>blast furnace gas</i>
274	271	234	90	63	44	75	77	53	37	67	<i>works gas</i>
867	833	715	272	194	140	226	235	160	115	205	173 households, etc.

DANMARK

1 496	1 369		452	286	225	406	425	282	190	2 Production
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Koksværksgas</i>
1 496	1 369		452	286	225	406	425	282	190	<i>Højovngas</i>
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Gasværksgas</i>
--	--		--	--	--	--	--	--	--	3a Leveringer fra EUR-6 (<i>gasværksgas</i>)
--	--		--	--	--	--	--	--	--	4 Import fra tredjelande
1 496	1 369		452	286	225	406	425	282	190	5 Rådighedsmængde
--	--		--	--	--	--	--	--	--	6 Lagerforandringer hos producenter og importører* (<i>gasværksgas</i>)
--	--		--	--	--	--	--	--	--	8a Leveringer til EUR-6 (<i>gasværksgas</i>)
--	--		--	--	--	--	--	--	--	9 Eksport til tredjelande
1 496	1 369		452	286	225	406	425	282	190	10 Bruttoforbrug
--	--		--	--	--	--	--	--	--	12 Indenlandsk bruttoforbrug
--	--		--	--	--	--	--	--	--	13 Omformning (elektricitetsværker)
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Koksværksgas</i>
56	51		18	10	8	15	17	10	6	<i>Højovngas</i>
--	--		--	--	--	--	--	--	--	14 Forbrug i energi-sektoren
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Koksværksgas</i>
56	51		18	10	8	15	17	10	6	<i>Højovngas</i>
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Gasværksgas</i>
125	103		34	21	17	31	33	22	14	15 Distributionstab
--	--		--	--	--	--	--	--	--	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug (<i>koksværksgas</i>)
1 315	1 215		400	255	200	360	375	250	170	17 Endeligt energetisk forbrug
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Koksværksgas</i>
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Højovngas</i>
1 315	1 215		400	255	200	360	375	250	170	<i>Gasværksgas</i>
--	--		--	--	--	--	--	--	--	18 Statistisk differens
Endeligt energetisk forbrug:										
180	160		50	40	30	40	50	40	30	171 industri
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Koksværksgas</i>
--	--		--	--	--	--	--	--	--	<i>Højovngas</i>
180	160		50	40	30	40	50	40	30	<i>Gasværksgas</i>
1 135	1 055		350	215	170	320	325	210	140	173 Husholdninger, osu.

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

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

KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG GASVÆRKS GAS
Produktion

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

GAZ DE COKERIES, DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES
Production

- 1 Total
- 2 Gaz de cokeries
- 3 Gaz de hauts fourneaux
- 4 Gaz d'usines

KOKEREI-, HOCHOFEN- UND ORTSGAS
Gewinnung

- 1 Insgesamt
- 2 Kokereigas
- 3 Hochofengas
- 4 Orts- und Ferngas

GAS DI COKERIE, DI ALTIFORNI E DI OFFICINE
Produzione

- 1 Totale
- 2 Gas di cokerie
- 3 Gas di altiforni
- 4 Gas di officine

COKE-OVEN, BLAST FURNACE AND WORKS GAS
Production

- 1 Total
- 2 Coke-oven gas
- 3 Blast furnace gas
- 4 Works gas

COKESOVEN-, HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS
Produktie

- 1 Totaal
- 2 Cokesovengas
- 3 Hoogovengas
- 4 Fabrieksgas

		Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
1 Total	1974		392 589	299 749	139 532	68 765	35 535	11 967	34 613	9 337	90 205	1 266	1 369	1974
	1975				120 581	58 299		10 517	24 197	6 817	67 499	1 107		1975
	J	33 719	26 145	12 111	6 297	3 381	993	2 682	681	7 300	129	145	145	J
	F	30 128	22 576	10 387	5 355	2 976	845	2 392	621	7 301	112	139	139	F
	M	31 565	23 901	10 748	5 729	3 248	967	2 543	666	7 405	118	141	141	M
	A	28 282	22 618	10 420	5 309	3 153	887	2 176	673	5 437	99	128	128	A
	M	25 566	20 790	9 760	4 305	2 997	875	2 274	579	4 605	85	86	86	M
	J	27 220	21 453	9 569	5 305	2 806	907	2 250	616	5 634	65	68	68	J
	J				9 677	3 915	850	1 501	538	3 313	58	54	54	J
	A				9 442	3 984	847	1 036	306	4 213	53	61	61	A
S				9 255	4 630	774	1 804	577	6 228	70	75	75	S	
O				10 110	4 744	871	1 887	565	5 079	87	116	116	O	
N				9 682	4 972	845	1 811	535	5 136	106	139	139	N	
D				9 570	5 003	857	1 973	524	5 805	123			D	
2 Coke-oven Cokeries	1974		150 718	127 241	67 572	23 058	16 253	5 476	14 882		23 477			1974
	1975				66 873	22 066		5 436	10 728		25 230			1975
	J	13 069	10 994	5 913	2 053	1 432	438	1 158		2 075			J	
	F	11 960	9 807	5 233	1 836	1 308	393	1 037		2 153			F	
	M	13 644	10 939	5 787	2 023	1 485	513	1 131		2 705			M	
	A	12 664	10 565	5 611	1 957	1 471	493	1 033		2 099			A	
	M	12 575	10 501	5 753	1 795	1 494	493	966		2 074			M	
	J	12 905	10 529	5 560	2 156	1 415	473	925		2 376			J	
	J			5 715	1 719		458	673		1 814			J	
	A			5 657	1 744		443	598		1 714			A	
S			5 430	1 687		408	813		2 205			S		
O			5 828	1 815		443	796		1 856			O		
N			5 277	1 758		428	758		1 871			N		
D			5 317	1 902		453	839		2 303			D		
3 Blast-furnace Hauts fourneaux	1974		170 098	148 035	59 199	38 809	14 478	6 491	19 721	9 337	22 063			1974
	1975		132 191	112 740	42 940	30 648	13 595	5 081	13 459	6 817	19 451			1975
	J	14 292	12 470	4 899	3 466	1 345	555	1 524	681	1 822			J	
	F	12 238	10 337	3 952	2 830	1 127	452	1 355	621	1 901			F	
	M	12 870	10 493	3 773	2 961	1 227	454	1 412	666	2 377			M	
	A	11 772	10 132	3 806	2 836	1 280	394	1 112	673	1 640			A	
	M	10 464	8 990	3 369	2 172	1 180	381	1 274	579	1 474			M	
	J	11 538	9 872	3 438	2 956	1 104	434	1 292	616	1 666			J	
	J	9 408	8 279	3 478	2 041	1 002	392	786	538	1 129			J	
	A	8 843	7 641	3 286	2 105	1 102	404	438	306	1 202			A	
S	10 623	9 004	3 280	2 744	1 046	366	991	577	1 619			S		
O	10 482	9 067	3 406	2 524	1 053	428	1 091	565	1 415			O		
N	10 483	8 977	3 314	2 676	982	417	1 053	535	1 506			N		
D	10 261	8 561	2 941	2 411	1 147	404	1 134	524	1 700			D		
4 Works Usines	1974		71 773	24 473	12 761	6 898	4 804		10		44 665	1 266	1 369	1974
	1975				10 768	5 385			10		22 818	1 107		1975
	J	6 358	2 681	1 299	778	604				3 403	129	145	145	J
	F	5 930	2 432	1 202	689	541				3 247	112	139	139	F
	M	5 051	2 469	1 188	745	536				2 323	118	141	141	M
	A	3 846	1 921	1 003	516	402				1 698	99	128	128	A
	M	2 527	1 299	638	338	323				1 057	85	86	86	M
	J	2 776	1 051	571	193	287				1 592	65	68	68	J
	J			484	155						370	58	54	J
	A			499	135					1 297	53	61	61	A
S			545	199					2 404	70	75	75	S	
O			876	405						1 808	87	116	O	
N			1 091	538						1 759	106	139	N	
D			1 312	690						1 802	123		D	

FLASKEGAS

- 1 Produktion
- 2 Totalimport
- 3 Totaleksport
- 4 Inlandsk bruttoforbrug

GAZ DE PÉTOLE LIQUÉFIÉS

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

FLÜSSIGGAS

- 1 Gewinnung
- 2 Gesamteinfuhr
- 3 Gesamtausfuhr
- 4 Brutto-Inlandsverbrauch

GAS DI PETROLIO LIQUEFATTI

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

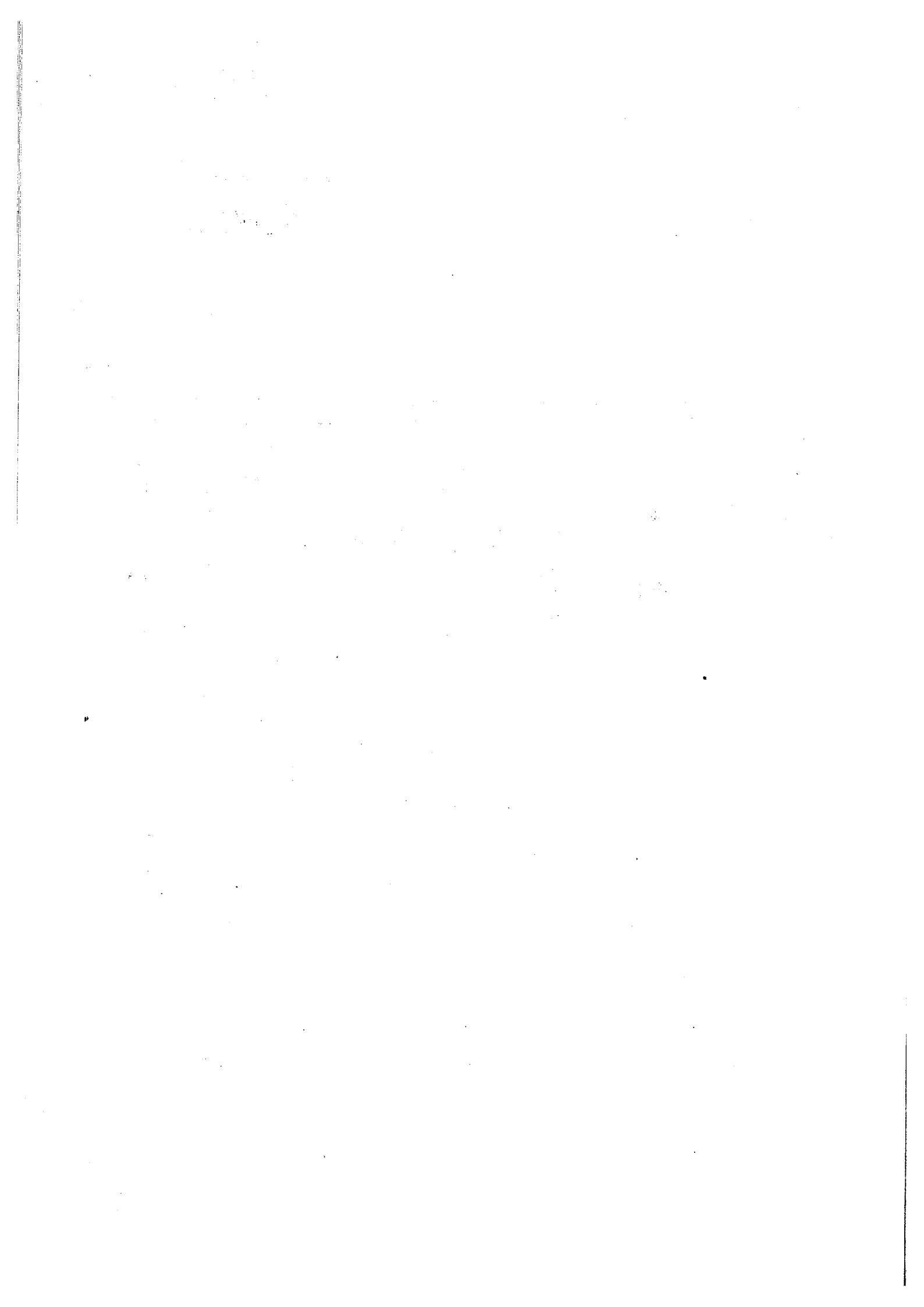
LIQUEFIED PETROLEUM GASES

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

VLOEIBAAR PETROLEUMGAS

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

		Tcal (GCV) (PCS)	EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
1 Production	1974		129 167	106 376	26 756	38 662	28 668	10 178	4 112	—	18 992	401	1 398	1974
	1975				23 741	34 854	27 300	10 788	—	—	17 154	395	1 281	1975
		J	10 585	8 866	1 947	3 167	2 330	1 032	380	—	1 585	35	109	J
		F	9 682	8 243	1 992	2 806	2 150	936	359	—	1 292	37	110	F
		M	10 206	8 610	2 143	2 785	2 270	1 128	284	—	1 426	46	124	M
		A	10 111	8 365	1 762	2 863	2 450	852	428	—	1 620	34	102	A
		M	10 397	8 637	2 192	2 856	2 330	852	407	—	1 637	27	96	M
		J	9 594	8 000	2 013	2 577	2 330	768	312	—	1 466	19	109	J
		J	9 604	8 196	1 924	2 823	2 210	912	327	—	1 262	39	107	J
		A	8 928	7 527	1 782	2 677	2 090	852	282	—	1 251	36	114	A
	S	9 182	7 717	1 820	2 617	2 210	744	326	—	1 342	27	96	S	
	O	10 140	8 578	1 907	3 076	2 330	816	449	—	1 451	35	76	O	
	N	9 998	8 726	2 022	2 975	2 390	948	391	—	1 138	25	109	N	
	D			2 160	3 618	2 210	1 104	—	—	1 684	34	129	D	
2 Total import	1974		11 988	9 564	2 474	2 614	852	484	2 891	249	571	617	1 236	1974
	1975				2 898	2 876	—	648	—	244	643	677	1 075	1975
		J			210	395		36	350	22	73	82	74	J
		F			237	191		24	316	20	124	51	82	F
		M			201	311		36	295	24	97	39	72	M
		A			252	345		60	374	24	48	82	110	A
		M			175	61		36	227	16	21	61	88	M
		J			205	338		36	181	18	12	39	84	J
		J			220	230		24	153	19	21	34	74	J
		A			135	160		36	148	14	28	39	71	A
	S			201	198		24	198	18	34	35	85	S	
	O			272	159		36	277	22	33	66	119	O	
	N			327	208		36	275	21	109	59	89	N	
	D			465	278		264	—	25	43	91	124	D	
3 Total export	1974		23 514	21 445	4 057	7 846	4 188	4 489	865	—	1 981	29	59	1974
	1975				3 118	7 762		5 340		—	2 082	6	124	1975
		J			168	484		504	83		210	3	10	J
		F			189	706		456	61		184	1	20	F
		M			218	520		636	86		89	—	7	M
		A			265	699		384	118		291	1	4	A
		M			260	841		504	104		261	—	4	M
		J			277	704		348	60		217	—	10	J
		J			304	622		396	80		127	—	28	J
		A			348	717		324	53		135	—	24	A
	S			254	645		288	101		137	—	3	S	
	O			358	626		396	103		178	—	2	O	
	N			231	542		504	109		67	—	4	N	
	D			329	656		576	—		185	1	8	D	
4 Gross consumption Consommation brute	1974		116 204	96 222	25 867	31 247	25 548	6 173	6 138	249	17 414	989	2 579	1974
	1975				23 431			6 096		244	15 823	1 066	2 254	1975
		J			2 029	3 228		564	644	22	1 521	114	194	J
		F			1 957	2 521		504	586	20	1 413	87	174	F
		M			1 900	2 557		528	578	24	1 393	85	177	M
		A			1 948	2 727		528	667	24	1 531	115	230	A
		M			1 869	2 063		384	463	16	1 273	88	162	M
		J			1 851	2 022		456	445	18	1 157	58	170	J
		J			1 799	2 339		540	365	19	1 060	73	152	J
		A			1 527	1 785		408	362	14	1 021	75	157	A
	S			1 827			480	430	18	1 282	62	173	S	
	O			1 870			456	640	22	1 423	101	232	O	
	N			2 027			480	615	21	1 274	84	182	N	
	D			2 135			792	—	25	1 476	124	248	D	



ELEKTRICITET

ELEKTRIZITÄT

ELECTRICAL ENERGY

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ENERGIA ELETTRICA

ELEKTRICITEIT

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

GWh (10 ⁶ kWh)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
Generation (1 + 2)	1 031 518	1 048 989	1 028 702	279 451	245 366	233 844	289 801	286 832	239 947	215 491	286 432
<i>hydroelectric</i>	109 592	122 352	126 863	31 346	31 359	27 527	32 095	29 603	35 248	33 710	28 302
<i>geothermal</i>	2 480	2 502	2 485	636	637	628	602	615	627	609	634
<i>nuclear</i>	58 819	67 298	83 970	19 370	15 643	15 573	18 691	20 730	18 290	20 524	24 417
<i>conventional thermal</i>	860 627	856 837	815 385	228 099	197 727	192 116	238 414	235 884	185 782	160 648	233 071
1 <i>primary</i>	165 707	186 595	208 219	50 121	46 283	40 243	49 933	49 748	52 887	53 488	52 096
2 <i>derived</i>	865 811	862 394	820 484	229 330	199 083	193 601	239 868	237 084	187 060	162 003	234 337
3a Supplies from EUR-6	(16 211)	(18 132)	(4 167)	(3 662)	(4 054)	(5 948)	(4 886)	(5 041)	(5 361)		
3b Supplies from new member countries											
4 Imports from third-party countries	16 992	16 681		3 684	4 658	4 816	3 508	4 053	5 896	7 749	
5 Resources	1 048 510	1 065 670		283 135	250 024	238 660	293 309	290 885	245 843	228 601	
8a Deliveries to EUR-6	(16 485)	(17 992)	(4 259)	(3 728)	(4 078)	(5 860)	(5 057)	(5 055)	(5 151)		
8b Deliveries to new-member countries											
9 Exports to third-party countries	8 694	7 965		2 473	1 449	1 541	2 493	2 060	1 280	1 009	
12 Gross inland consumption	1 039 542	1 057 845	1 043 845	280 570	248 509	237 082	290 904	288 852	244 549	222 441	288 106
13 Transformations (pumped) storage stations)	7 366	7 850	7 192	1 745	1 916	2 101	2 045	1 700	1 813	1 903	1 777
14 Consumption of the Energy sector	92 969	92 164									
141 <i>electrical power stations (auxiliaires)</i>	58 489	58 401	55 806	15 598	13 408	13 313	15 829	15 601	13 090	11 522	15 593
142/3/4 <i>mines, refineries, etc.</i>	34 480	33 763									
15 Network losses	65 197	63 693	65 558	17 300	14 575	14 770	18 800	17 737	14 987	13 897	18 428
17 Final energy consumption	874 010	894 138									
171 <i>industry</i>	444 191	453 820									
172 <i>transportation</i>	23 522	23 865		6 455	5 745	5 913					
173 <i>households, etc.</i>	406 297	416 453									
Additional data:											
Net production (1 + 2 - 141)	973 029	990 558	972 897	263 853	231 958	220 531	273 972	271 231	226 852	203 968	270 839
Available for the internal market (12 - 13 - 141)	973 687	991 594	980 852	263 227	233 185	221 668	273 030	271 551	229 646	209 015	270 736
Consumption of internal market (14 - 141 + 17)	908 490	927 901	915 297	245 927	218 610	206 898	254 230	253 814	214 659	195 118	252 308
of which: total industry (14 - 141 + 171)	478 671	487 583									

BR DEUTSCHLAND

Bruttoerzeugung (1 + 2)	298 995	311 710	301 500	82 880	72 278	71 050	85 501	82 083	70 069	64 118	85 230
<i>Wasserkraft</i>	15 516	17 875	17 127	4 236	4 275	4 537	4 825	4 304	4 958	4 737	3 128
<i>Kernenergie</i>	11 755	12 136	21 401	3 381	2 188	2 450	4 118	4 401	4 632	5 941	6 427
<i>Herkömmliche Wärmekraft</i>	271 724	281 699	262 972	75 263	66 815	64 063	76 558	73 378	60 479	53 440	75 675
1 <i>primär</i>	25 739	28 461	37 187	7 315	6 059	6 495	8 588	8 465	9 240	10 208	9 274
2 <i>abgeleitet</i>	273 256	283 249	204 313	75 565	62 219	64 555	76 913	73 618	60 829	53 910	75 956
3a Bezüge aus EUR-6	6 600	4 621		1 235	1 190	1 120	1 075	717	759	948	
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedstaaten	933	463		109	108	117	130	133	111	113	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	10 487	10 836		2 333	3 079	3 219	2 203	2 548	3 724	5 488	
5 Aufkommen	317 015	327 630		86 557	76 655	75 506	88 909	85 481	74 633	70 667	
8a Lieferungen an EUR-6	3 605	6 048		1 231	1 287	1 509	2 021	1 786	1 728	1 908	
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedstaaten	81	253		173	50	9	20	5	11	9	
9 Ausfuhr in dritte Länder	4 043	3 703		1 173	761	641	1 128	775	499	252	
12 Brutto-Inlandsverbrauch	309 286	317 626	309 282	83 980	74 557	73 347	85 740	82 915	72 425	68 498	85 444
13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)	2 215	2 247	1 923	438	582	713	514	347	502	672	402
14 Verbrauch des Sektors Energie	30 998	31 549	32 322	8 333	7 603	8 165	8 740	9 149	7 240	6 963	8 970
141 <i>Kraftwerke (Eigenbedarf)</i>	18 847	19 110	18 023	5 071	4 506	4 445	5 087	4 849	4 240	3 963	4 970
142/3/4 <i>Kohlenbergbau, Raffinerien, usw.</i>	12 151	12 439	14 299	3 262	3 097	3 720	3 653	4 300	3 000	3 000	4 000
15 Netzverluste	14 633	14 383	14 500	4 100	2 700	3 500	4 600	3 950	3 300	3 200	4 000
17 Energetischer Endverbrauch	261 440	269 447	260 537	71 109	63 672	60 969	71 886	69 469	61 383	57 663	72 072
171 <i>Industrie</i>	137 012	140 544	35 038	34 798	34 798	34 769	34 680	31 486	31 420	30 740	
172 <i>Verkehr</i>	8 874	8 991	9 150	2 300	2 100	2 250	2 350	2 350	2 200	2 300	2 300
173 <i>Haushalte, usw.</i>	115 554	119 912	33 771	33 771	26 774	23 950	34 856	35 633	27 763	24 623	
Zusätzliche Angaben:											
Nettoerzeugung (1 + 2 - 141)	280 148	292 600	283 477	77 809	67 772	66 605	80 414	77 234	65 829	60 154	80 260
Für den inländischen Markt verfügbar (12 - 13 - 141)	288 224	296 268	289 336	78 471	69 489	68 189	80 139	77 719	67 583	63 862	80 072
Verbrauch im inländischen Markt (14 - 141 + 17)	273 591	281 896	274 836	74 371	66 789	64 689	75 539	73 769	64 383	60 663	76 072
davon: Industrie insgesamt (14 - 141 + 171)	149 163	152 983		38 300	37 895	38 490	38 333	35 786	34 420	33 740	

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
FRANCE											
Production brute (1 + 2)	182 528	188 211	184 909	51 021	44 765	41 046	51 623	51 323	43 755	37 651	52 180
<i>hydraulique</i>	48 267	57 695	60 512	15 827	13 726	11 350	16 731	15 522	16 304	14 847	13 839
<i>nucléaire</i>	14 741	14 710	18 325	4 358	3 342	2 726	4 267	5 158	4 153	4 370	4 644
<i>thermique classique</i>	119 520	115 806	106 072	30 836	27 697	26 970	30 625	30 643	23 298	18 434	33 697
1 <i>primaire</i>	62 860	72 152	78 619	20 152	16 970	13 996	20 954	20 641	20 347	19 175	18 456
2 <i>dérivée</i>	119 668	116 059	106 290	30 869	27 795	27 050	30 669	30 682	23 408	18 476	33 724
3a Réceptions en prov. de EUR-6	1 532	3 928	6 331	672	650	1 001	1 604	1 154	1 429	1 796	1 952
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	22	120	51	35	84	1	—	32	10	2	7
4 Importations en prov. pays tiers	3 100	2 346	2 399	669	606	638	421	440	738	837	384
5 Ressources	187 182	194 605	193 690	52 397	46 105	42 686	53 648	52 949	45 932	40 286	54 523
8a Livraisons à EUR-6	5 177	4 110	4 312	1 173	869	834	1 241	1 138	985	1 093	1 096
8b Livraisons aux nouv. pays membres	132	160	112	122	5	1	31	90	3	12	7
9 Exportations vers les pays tiers	2 311	2 310	1 846	658	315	447	886	588	319	248	691
12 Consommation intérieure brute	179 562	188 025	187 420	50 444	44 916	41 404	51 490	51 133	44 625	38 933	52 729
13 Transformations (centrales de pompage)	224	380	321	48	147	119	66	55	164	62	40
14 Consommation du secteur énergie	15 067	14 636	13 807	3 933	3 558	3 440	3 873	3 703	3 192	2 466	4 446
141 <i>centrales électriques (auxiliaires)</i>	8 048	7 809	7 007	2 181	1 885	1 806	2 133	2 093	1 725	1 011	2 178
142/3/4 <i>mines, raffineries, etc.</i>	7 019	6 827	6 800	1 752	1 673	1 634	1 740	1 610	1 467	1 455	2 268
15 Pertes sur les réseaux	11 355	11 761	12 500	2 930	2 690	2 550	3 540	3 280	2 860	2 540	3 820
17 Consommation finale énergétique	152 916	161 248	160 792	43 533	38 521	35 295	44 011	44 095	38 469	33 865	44 423
171 <i>industrie</i>	84 813	88 788	83 100	21 168	22 113	20 166	22 920	21 360	20 978	17 800	22 962
172 <i>transports</i>	6 359	6 398	6 200	2 000	1 553	1 518	1 602	1 633	1 491	1 454	1 642
173 <i>foyers domestiques, etc.</i>	61 764	66 062	71 492	20 365	14 855	13 611	19 489	21 102	16 600	14 631	19 819
Données complémentaires:											
Production nette (1 + 2 - 141)	174 480	180 402	177 902	48 840	42 880	39 240	49 490	49 230	42 030	36 640	50 002
Disponible pour le marché intérieur (12 - 13 - 141)	171 290	179 836	180 092	48 215	42 884	39 479	49 290	48 985	42 736	37 850	50 511
Consommation du marché intérieur (14 - 141 + 17)	159 935	168 075	167 592	45 285	40 204	36 929	45 751	45 705	39 936	35 320	46 691
dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)	91 832	95 615	89 900	22 920	23 796	21 800	24 660	22 970	22 445	19 255	25 230

ITALIA

Produzione lorda (1 + 2)	145 518	148 905	147 149	38 520	36 285	35 426	38 328	38 516	35 485	33 652	39 496
<i>idroelettrica</i>	39 125	39 346	42 637	8 605	12 228	10 316	8 237	7 316	12 902	12 923	9 496
<i>geotermica</i>	2 480	2 502	2 485	636	637	628	602	615	627	609	634
<i>elettronucleare</i>	3 142	3 410	3 801	1 167	1 055	479	710	1 073	981	856	891
<i>termoelettrica tradizionale</i>	100 771	103 647	98 226	28 112	22 365	24 003	28 779	29 512	20 975	19 264	28 475
1 <i>primaria</i>	43 145	43 710	47 360	10 008	13 580	11 053	9 124	8 519	14 138	14 055	10 651
2 <i>derivata</i>	102 373	105 195	99 789	28 512	22 705	24 373	29 204	29 997	21 347	19 597	28 845
3a Arrivi da EUR-6	761	1 148	1 121	344	141	98	565	492	150	165	314
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	2 487	3 066	3 959	618	841	794	812	733	1 116	1 325	785
5 Risorse	148 766	153 119	152 229	39 482	37 267	36 318	39 705	39 741	36 751	35 142	40 595
8a Forniture a EUR-6	318	260	414	40	102	92	28	19	107	186	102
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	2 051	1 661	2 090	527	311	353	465	682	433	382	593
12 Consumo interno lordo	146 397	151 198	149 725	38 915	36 854	35 873	39 212	39 040	36 211	34 574	39 900
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	2 320	2 231	2 229	569	486	532	605	594	631	475	529
14 Consumo del settore energia	8 656	8 988	—	—	—	—	—	—	—	—	—
141 <i>centrali elettriche (ausiliarie)</i>	6 415	6 639	6 364	1 716	1 479	1 568	1 738	1 760	1 460	1 354	1 790
142/3/4 <i>miniere, raffineries, ecc.</i>	2 241	2 349	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Perdite sulle reti	12 223	11 699	12 400	3 200	3 050	3 000	3 250	3 200	3 000	2 900	3 300
17 Consumo finale energetico	123 198	128 280	—	—	—	—	—	—	—	—	—
171 <i>industria</i>	77 290	80 298	—	—	—	—	—	—	—	—	—
172 <i>trasporti</i>	3 784	3 878	—	960	900	950	990	—	—	—	—
173 <i>consumi domestici, ecc.</i>	42 124	44 104	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dati complementari:											
Produzione netta (1 + 2 - 141)	139 103	142 266	140 785	36 804	34 806	33 858	36 869	36 756	34 025	32 298	37 706
Disponibile per il mercato interno (12 - 13 - 141)	137 662	142 328	141 132	36 630	34 889	33 773	36 590	36 686	34 120	32 745	37 581
Consumo del mercato interno (14 - 141 + 17)	125 439	130 629	128 732	33 430	31 839	30 773	33 340	33 486	31 120	29 845	34 281
di cui: insieme dell'industria (14 - 141 + 171)	79 531	82 647	—	—	—	—	—	—	—	—	—

1973	1974	1975	1974				1975				GWh (10 ⁶ kWh)
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
NEDERLAND											
52 627	55 350	54 257	13 782	13 126	13 309	15 153	14 176	12 848	12 430	14 803	Brutoproduktie (1 + 2)
1 108	3 277	3 335	761	805	820	889	261	1 014	974	1 086	kernenergie
51 519	52 073	50 922	13 001	12 321	12 489	14 264	13 915	11 834	11 456	13 717	conventionele thermische
1 108	3 277	3 335	761	805	820	889	261	1 014	974	1 086	1 primaire
51 519	52 073	50 922	13 001	12 371	12 489	14 264	13 915	11 834	11 456	13 717	2 secondaire
1 551	1 243	2 590	304	217	268	454	538	696	511	490	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
54 178	56 593	56 492	14 066	13 343	13 577	15 607	14 714	13 544	12 941	15 293	5 Bruto beschikbaar
2 896	2 722	2 495	579	657	623	865	656	776	553	510	8a Levering aan EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Levering aan de nieuwe Lid-Staten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Uitvoer naar derde landen
51 282	53 871	53 996	13 487	12 686	12 954	14 742	14 058	12 768	12 388	14 782	12 Bruto binnenlands verbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting (pompcentrales)
4 202	4 036	1 007	1 007	1 008	988	1 030	794	860	792	14 Verbruik van de sector energie	
2 400	2 423	2 605	597	608	588	630	598	671	622	141 elektrische centrale (eigen verbruik)	
1 802	1 613	410	410	400	400	400	196	189	170	141/2/3 mijnen, raffinaderijen, enz.	
2 738	2 672	2 670	660	632	630	700	700	640	610	730	15 Verliezen op het net
44 342	47 163	11 820	11 820	11 046	11 336	13 012	12 564	11 268	10 943	17 Energetisch eindverbruik	
22 712	24 337	5 877	5 877	6 050	6 151	6 305	5 901	5 653	5 317	171 industrie	
895	900	233	233	211	215	240	236	217	211	172 vervoer	
20 735	21 926	5 710	5 710	4 785	4 970	6 467	6 427	5 398	5 245	173 gezinshuishoudingen, enz.	
Aanvullende gegevens:											
50 227	52 927	51 652	13 165	12 518	12 721	14 523	13 578	12 177	11 808	14 089	Netto produktie (1 + 2 - 141)
48 882	51 448	51 391	12 890	12 078	12 366	14 112	13 460	12 097	11 766	14 068	Beschikbare energie voor de binnenlandse markt (12 - 13 - 141)
48 144	48 776	48 722	12 230	11 446	11 736	13 412	12 760	11 516	11 113	13 338	Verbruik op de binnenlandse markt (14 - 141 + 17)
24 514	25 950	6 287	6 287	6 450	6 193	6 705	6 097	5 842	5 487	5 487	waarvan: totaal industrie (14 - 141 + 171)

BELGIQUE/BELGIË

41 067	42 761	41 013	11 136	10 147	9 951	11 527	10 715	9 567	8 685	12 047	Production brute (1 + 2)
623	687	430	199	130	134	224	165	116	48	101	hydraulique
76	148	6 784	1	-	48	94	742	807	2 314	2 913	nucléaire
40 368	41 926	33 729	10 936	10 017	9 769	11 209	9 808	8 644	6 323	9 033	thermique classique
247	388	6 966	87	28	98	197	829	860	2 329	2 941	1 primaire
40 820	42 373	34 047	11 049	10 119	9 853	11 330	9 886	8 707	6 356	9 106	2 dérivée
1 650	2 557	4 215	389	475	574	1 118	1 090	1 183	1 068	873	3a Réceptions en prov. de EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Importations en prov. pays tiers
42 717	45 318	45 228	11 525	10 622	10 525	12 645	11 805	10 750	9 753	12 919	5 Ressources
2 405	2 882	5 068	578	407	658	1 238	1 017	1 204	1 094	1 651	8a Livraisons à EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Livraisons aux nouv. pays membres
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exportations vers les pays tiers
40 312	42 436	40 160	10 947	10 215	9 867	11 407	10 788	9 546	8 659	11 268	12 Consommation intérieure brute
639	631	355	160	144	156	172	115	90	49	102	13 Transformations (centrales de pompage)
3 508	3 477	3 352	938	839	821	929	896	842	809	805	14 Consommation du secteur énergie
1 946	1 997	2 039	517	479	461	539	536	462	464	585	141 centrales électriques (auxiliaires)
1 562	1 480	1 313	421	360	360	390	360	380	345	220	142/3/4 mines, raffineries, etc.
1 915	2 035	2 052	520	490	470	530	517	490	450	595	15 Pertes sur les réseaux
34 250	36 293	34 401	9 329	8 742	8 420	9 776	9 260	8 154	7 387	9 600	17 Consommation finale énergétique
22 469	23 545	20 343	5 908	5 959	5 635	5 962	5 338	5 043	4 336	5 626	171 industrie
817	852	826	218	202	209	223	222	202	190	212	172 transports
10 964	11 896	13 232	3 203	2 581	2 576	3 591	3 340	2 909	2 861	3 762	173 foyers domestiques, etc.
Données complémentaires:											
39 121	40 764	38 974	10 619	9 668	9 490	10 988	10 179	9 105	8 221	11 461	Production nette (1 + 2 - 141)
37 727	39 808	37 767	10 270	9 592	9 250	10 696	10 137	8 994	8 146	10 581	Disponibilité pour le marché intérieur (12 - 13 - 141)
35 812	37 773	35 714	9 750	9 102	8 870	10 166	9 620	8 534	7 732	9 820	Consommation du marché intérieur (14 - 141 + 17)
24 031	25 025	21 656	6 329	6 319	5 995	6 352	5 698	5 423	4 681	5 846	dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)

OPGØRELSE OVER ELEKTRISK ENERGI

BILANZ DER ELEKTRISCHEN ENERGIE

BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (10 ⁶ kWh)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
LUXEMBOURG											
Production brute (1 + 2)	2 186	2 078	1 483	494	497	526	561	413	323	354	392
<i>hydraulique</i>	839	919	500	203	211	230	274	155	76	140	129
<i>nucléaire</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>thermique classique</i>	1 347	1 159	983	291	286	296	287	258	247	214	263
1 <i>primaire</i>	57	83	65	12	9	6	38	34	20	7	11
2 <i>dérivée</i>	2 129	1 995	1 418	482	488	520	523	379	303	347	381
3a Réceptions en prov. de EUR-6	2 827	3 527	2 852	779	787	822	881	774	632	672	774
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	5 013	5 605	4 335	1 273	1 284	1 348	1 442	1 187	955	1 026	1 166
8a Livraisons à EUR-6	791	846	440	177	204	225	239	127	59	134	119
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consommation intérieure brute	4 222	4 759	3 895	1 096	1 080	1 123	1 203	1 060	896	892	1 047
13 Transformations (centrales de pompage)	1 086	1 159	629	248	279	305	327	182	84	190	172
14 Consommation du secteur énergie	81	72	62	19	17	18	19	17	16	14	16
141 <i>centrales électriques (auxiliaires)</i>	81	72	62	19	17	18	19	17	16	14	16
142/3/4 <i>mines, raffineries, etc.</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Pertes sur les réseaux	86	105	80	20	20	25	25	22	20	17	17
17 Consommation finale énergétique	2 967	3 423	3 124	809	764	775	832	839	776	671	874
171 <i>industrie</i>	2 365	2 755	—	645	617	606	651	—	—	—	—
172 <i>transports</i>	33	38	37	8	7	9	11	10	10	8	10
173 <i>foyers domestiques, etc.</i>	569	630	—	156	140	160	170	—	—	—	—
Données complémentaires:											
Production nette (1 + 2 - 141)	2 105	2 006	1 421	475	480	508	542	396	307	340	376
Disponible pour le marché intérieur (12 - 13 - 141)	3 055	3 528	3 204	829	784	800	857	861	796	688	658
Consommation du marché intérieur (14 - 141 + 17)	2 967	3 423	3 124	803	764	775	832	839	776	671	874
dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)	2 365	2 755	—	645	617	606	651	—	—	—	—

UNITED KINGDOM

Generation (1 + 2)	282 129	273 319	271 975	74 611	62 625	56 485	79 638	82 500	61 854	52 419	75 202
<i>hydroelectric</i>	4 554	4 796	4 910	1 901	670	741	1 481	1 830	796	933	1 351
<i>geothermal</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>nuclear</i>	27 997	33 617	30 332	9 702	8 253	7 050	8 612	9 095	6 703	6 069	8 465
<i>conventional thermal</i>	249 578	234 906	236 733	63 008	53 702	48 694	69 545	71 575	54 355	45 417	65 386
1 <i>primary</i>	31 883	37 716	34 147	11 421	8 763	7 657	9 892	10 658	7 279	6 711	9 499
2 <i>derived</i>	250 246	235 603	237 828	63 190	53 862	48 828	69 746	71 842	54 575	45 707	65 703
3a Supplies from EUR-6	131	154	143	125	5	11	88	95	3	13	32
3b Supplies from new member countries	46	71	79	—	—	—	—	42	13	24	—
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	282 306	273 544	272 197	74 736	62 630	56 496	79 726	82 637	61 870	52 456	75 234
8a Deliveries to EUR-6	22	115	43	35	84	13	27	44	63	21	20
8b Deliveries to new-member countries	92	60	105	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Gross inland consumption	282 192	273 369	272 049	74 701	62 546	56 483	79 699	82 593	61 807	52 435	75 214
13 Transformations (pumped) storage stations	882	896	1 431	243	212	176	265	352	290	377	412
14 Consumption of the energy sector	28 651	27 556	—	7 517	7 018	6 584	7 272	7 559	6 267	—	—
141 <i>electrical power stations (auxiliaries)</i>	19 250	18 842	18 190	5 117	4 518	4 084	5 272	5 359	4 167	3 729	4 935
142/3/4 <i>mines, refineries, etc.</i>	9 401	8 714	—	2 400	2 500	2 500	2 000	2 200	2 100	—	—
15 Network losses	19 586	18 424	18 680	5 210	4 410	4 000	5 500	5 700	4 100	3 600	5 200
17 Final energy consumption	233 073	216 493	—	61 731	50 906	45 723	66 662	68 982	51 150	—	—
171 <i>industry</i>	91 269	76 974	—	20 895	21 651	21 238	23 500	23 282	19 850	—	—
172 <i>transportation</i>	2 613	2 713	—	710	750	740	700	700	700	—	—
173 <i>households, etc.</i>	139 191	136 806	—	40 126	28 505	23 745	42 462	44 550	30 600	23 650	—
Additional data:											
Net production (1 + 2 - 141)	262 879	254 477	253 785	69 494	58 077	52 401	74 366	77 141	57 687	48 690	70 267
Available for the internal market (12 - 13 - 141)	262 060	253 631	252 428	69 341	57 786	52 223	74 162	76 882	57 350	48 329	69 867
Consumption of internal market (14 - 141 + 17)	242 474	235 207	233 748	65 131	53 406	48 223	68 662	71 182	53 250	44 729	64 667
of which: total industry (14 - 141 + 171)	100 670	95 688	—	23 295	24 151	23 738	25 500	25 482	21 950	—	—

1973	1974	1975	1974				1975				GWh (10 ⁶ kWh)
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
IRELAND											
7 348	7 899	7 730	2 209	1 809	1 709	2 158	2 130	1 703	1 688	2 209	Generation (1 + 2)
644	1 010	723	369	113	213	317	305	90	76	252	hydroelectric
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	geothermal
6 704	6 889	7 007	1 840	1 696	1 496	1 911	1 825	1 613	1 612	1 957	nuclear
644	784	514	341	63	139	175	266	53	23	172	conventional thermal
6 704	7 115	7 216	1 868	1 746	1 570	1 983	1 864	1 650	1 665	2 037	1 primary
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 derived
74	60	81	—	—	32	28	12	49	20	—	3a Supplies from EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries
7 422	7 959	7 811	2 209	1 809	1 741	2 186	2 142	1 752	1 708	2 037	5 Resources
29	71	79	41	—	10	20	42	13	24	—	8a Deliveries to EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Deliveries to new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exports to third-party countries
7 383	7 888	7 732	2 168	1 809	1 731	2 166	2 100	1 739	1 684	2 209	12 Gross inland consumption
—	306	304	39	66	100	96	55	52	78	119	13 Transformation (pumped storage stations)
464	500	—	117	104	101	117	120	110	—	—	14 Consumption of the energy sector
386	399	380	92	84	86	97	97	89	89	104	141 electrical power stations (auxiliaries)
78	101	—	25	20	15	20	23	21	—	—	142/3/4 mines, refineries, etc.
779	771	725	191	174	174	217	207	161	149	208	15 Network losses
6 150	6 311	—	1 821	1 465	1 356	1 736	1 718	1 416	—	—	17 Final energy consumption
2 237	2 319	—	560	558	600	607	458	506	—	—	171 industry
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 transportation
3 913	3 992	—	1 261	907	756	1 129	1 260	910	—	—	173 households, etc.
Additional data:											
6 962	7 500	7 350	2 117	1 725	1 623	2 061	2 033	1 614	1 599	2 105	Net production (1 + 2 - 141)
7 007	7 283	7 048	2 037	1 659	1 545	1 973	1 948	1 598	1 517	1 986	Available for the internal market (12 - 13 - 141)
6 226	6 412	6 323	1 846	1 485	1 371	1 756	1 741	1 437	1 368	1 778	Consumption of internal market (14 - 141 + 17)
2 315	2 420	—	560	558	615	627	481	527	—	—	of which: total industry (14 - 141 + 171)

DANMARK

19 120	18 756	18 687	4 818	4 284	4 342	5 312	4 976	4 343	4 494	4 874	Brutto produktion (1 + 2)
24	24	24	6	6	6	6	6	6	6	6	vandkraft
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	kerneenergi
19 096	18 732	18 663	4 812	4 278	4 336	5 306	4 970	4 337	4 488	4 868	konventionel varmekraft
24	24	24	6	6	6	6	6	6	6	6	1 primær
19 096	18 732	18 663	4 812	4 278	4 336	5 306	4 970	4 337	4 488	4 868	2 afledet
84	240	33	175	50	10	5	5	12	29	7	3a Leveringer fra EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Leveringer fra de nye medlemsstater
918	433	1 551	64	132	165	72	332	318	99	784	4 Import fra tredjelande
20 122	19 429	20 271	5 057	4 466	4 617	5 389	5 313	4 673	4 622	5 665	5 Rådighedsmængde
937	465	495	110	108	117	130	133	112	117	133	8a Leveringer til EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Leveringer de nye medlemsstater
289	291	189	115	62	100	14	15	29	127	19	9 Eksport til tredjelande
18 896	18 673	19 587	4 832	4 296	4 300	5 245	5 165	4 532	4 378	5 513	12 Indenlandsk bruttoforbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Omformning (kraftv. med oppumpet reservoir)
1 341	1 350	1 356	338	302	311	384	352	317	326	361	14 Forbrug i energisektoren
1 116	1 110	1 136	288	262	256	314	292	267	276	301	141 Kraftværker (egne hjælpeanlæg)
225	240	220	50	50	55	70	60	50	50	60	142/3/4 Kulminer, jordolieudvinding, osv.
1 880	1 843	1 951	477	423	424	519	516	446	431	558	15 Distributionstab.
15 675	15 480	16 500	4 017	3 571	3 565	4 342	4 297	3 769	3 621	4 594	17 Endeligt energetisk forbrug
4 025	4 260	4 600	1 091	1 076	1 014	1 094	1 100	1 150	1 030	1 100	171 Industr
107	95	98	26	22	22	25	25	23	22	28	172 Transport
11 543	11 125	11 802	2 900	2 437	2 529	3 223	3 172	2 596	2 569	3 466	173 Husholdinger, osv.
Tillægsdata:											
16 004	17 646	17 551	4 530	4 032	4 065	4 998	4 684	4 076	4 218	4 573	Netto-produktion (1 + 2 - 141)
17 780	17 563	18 451	4 544	4 044	4 043	4 931	4 873	4 265	4 102	5 212	Til rådighed for det indenlandske marked (12 - 13 - 141)
15 900	15 720	16 500	4 067	3 621	3 620	4 412	4 357	3 819	3 671	4 654	Forbrug af det indenlandske marked (14 - 141 + 171)
4 250	4 500	4 820	1 141	1 126	1 069	1 164	1 160	1 200	1 080	1 160	herunder: samlet industri (14 - 141 + 171)

ELEKTRICITET

Produktion

- 1 I alt brutto
- 2 I alt netto
- 3 Netto - offentlige værker
- 4 Netto - private producenter

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Production

- 1 Totale brute
- 2 Totale nette
- 3 Des services publics - nette
- 4 Des autoproducteurs - nette

ELEKTRIZITÄT

Erzeugung

- 1 Brutto - insgesamt
- 2 Netto - insgesamt
- 3 Netto - öffentliche Versorgung
- 4 Netto - Eigenerzeuger

ENERGIA ELETTRICA

Produzione

- 1 Totale lorda
- 2 Totale nette
- 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

Produktie

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

GWh		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
1 Gross Brute	1974	1 048 989	749 015	311 710	188 211	148 905	55 350	42 761	2 078	273 319	7 899	18 756	1974
	1975	1 028 703	730 311	301 500	184 909	147 149	54 257	41 014	1 482	271 975	7 730	18 687	1975
	J	96 509	68 857	28 656	18 003	13 368	4 957	3 732	141	25 078	767	1 807	J
	F	90 664	62 375	26 083	15 928	12 400	4 469	3 371	124	26 025	668	1 596	F
	M	99 759	65 994	27 344	17 392	12 748	4 750	3 612	148	31 397	695	1 573	M
	A	85 678	61 607	25 755	15 817	11 998	4 493	3 417	127	21 809	618	1 644	A
	M	76 973	55 881	22 487	14 220	11 787	4 270	3 022	100	19 277	565	1 250	M
	J	77 291	54 564	21 827	13 718	11 700	4 085	3 128	96	20 768	520	1 449	J
	J	69 885	52 398	20 867	12 869	12 060	3 916	2 663	128	15 659	569	1 241	J
	A	65 498	48 397	20 795	10 968	9 558	4 189	2 797	105	14 911	518	1 673	A
	S	19 923	55 929	22 456	13 814	12 034	4 325	3 225	121	21 849	601	1 580	S
	O	88 953	65 756	27 430	16 349	13 133	4 833	3 873	138	20 929	688	1 580	O
N	93 075	67 458	28 378	17 015	12 995	4 899	4 051	120	23 270	734	1 613	N	
D	104 404	70 933	29 422	18 816	13 368	5 071	4 122	134	31 003	787	1 681	D	
2 Net Nette	1974	990 588	710 965	292 600	180 402	142 266	52 927	40 764	2 006	254 477	7 500	17 646	1974
	1975	972 888	694 201	283 477	177 902	140 785	51 652	38 966	1 419	253 785	7 351	17 551	1975
	J	91 323	65 427	26 970	17 280	12 743	4 748	3 551	135	23 461	733	1 702	J
	F	85 755	59 289	24 549	15 290	11 847	4 279	3 205	119	24 326	638	1 502	F
	M	94 153	62 657	25 715	16 660	12 181	4 551	3 423	142	29 354	662	1 480	M
	A	81 022	58 538	24 224	15 180	11 496	4 265	3 252	121	20 353	585	1 546	A
	M	72 832	53 120	21 119	13 650	11 329	4 049	2 879	95	18 004	536	1 172	M
	J	73 003	51 822	20 486	13 200	11 200	3 863	2 974	91	19 330	493	1 358	J
	J	66 400	50 144	19 567	12 560	11 605	3 727	2 519	123	14 532	539	1 162	J
	A	61 918	46 012	19 512	10 560	9 167	3 973	2 647	101	13 841	490	1 572	A
	S	75 734	53 397	21 075	13 520	11 526	4 108	3 055	116	20 317	570	1 484	S
	O	84 108	62 458	25 800	15 680	12 562	4 602	3 681	133	19 513	656	1 481	O
N	88 014	64 055	26 724	16 300	12 399	4 661	3 856	115	21 744	699	1 516	N	
D	98 717	67 381	27 736	18 022	12 745	4 826	3 924	128	29 010	750	1 576	D	
3 Public supply Services publics	1974	814 347	556 493	217 658	149 115	112 697	46 457	29 661	905	233 298	7 327	17 229	1974
	1975	823 701	564 844	224 735	151 341	111 813	46 075	30 493	485	234 580	7 171	17 104	1975
	J	77 073	52 895	21 134	14 441	10 302	4 262	2 703	53	21 798	718	1 660	J
	F	72 998	48 248	19 412	12 859	9 618	3 819	2 498	42	22 653	623	1 463	F
	M	80 372	50 901	20 274	14 036	9 836	4 078	2 621	56	27 376	647	1 446	M
	A	68 202	47 248	18 938	12 970	9 046	3 795	2 477	34	18 875	570	1 507	A
	M	60 862	42 602	16 527	11 553	8 726	3 621	2 165	21	16 603	521	1 134	M
	J	61 346	41 827	16 121	11 283	8 778	3 422	2 245	17	17 719	478	1 320	J
	J	55 304	40 392	15 157	10 919	9 106	3 295	1 981	49	13 230	524	1 137	J
	A	51 942	37 396	15 234	9 355	6 925	3 543	2 243	45	12 543	475	1 534	A
	S	64 177	43 604	16 627	11 711	9 018	3 684	2 494	42	18 609	555	1 443	S
	O	71 346	51 305	20 704	13 486	10 069	4 102	2 895	49	17 962	641	1 438	O
N	74 917	52 574	21 607	13 636	10 073	4 153	3 072	33	20 181	684	1 478	N	
D	85 162	55 852	23 000	15 092	10 316	4 301	3 099	44	27 031	735	1 544	D	
4 Self-producers Autoproducteurs	1974	176 241	154 472	74 942	31 287	29 569	6 470	11 103	1 101	21 179	173	417	1974
	1975	149 281	129 856	58 742	26 561	28 987	5 617	8 473	934	19 205	180	423	1975
	J	14 250	12 532	5 836	2 839	2 441	486	848	82	1 663	15	40	J
	F	12 766	11 041	5 137	2 431	2 229	460	707	77	1 673	15	37	F
	M	13 781	11 796	5 441	2 624	2 345	473	802	86	1 978	15	32	M
	A	12 820	11 290	5 286	2 210	2 450	470	775	87	1 478	15	37	A
	M	11 970	10 518	4 592	2 097	2 603	428	714	74	1 401	15	36	M
	J	11 657	9 995	4 365	1 917	2 422	481	729	74	1 611	15	36	J
	J	11 096	9 752	4 410	1 641	2 499	432	538	74	1 302	15	23	J
	A	9 976	8 616	4 278	1 205	2 242	430	404	56	1 298	15	36	A
	S	11 557	9 793	4 448	1 809	2 508	424	561	74	1 708	15	39	S
	O	12 750	11 153	5 096	2 194	2 493	500	786	84	1 551	15	41	O
N	13 095	11 481	5 117	2 664	2 326	508	784	82	1 563	15	36	N	
D	13 563	11 529	4 736	2 930	2 429	525	825	84	1 979	15	30	D	

ELEKTRICITET

Nettoproduktion

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

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Production nette

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

ELEKTRIZITÄT

Nettoerzeugung

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

ENERGIA ELETTRICA

Produzione netta

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

ELECTRICAL ENERGY

Net production

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

ELEKTRICITEIT

Netto produktie

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

GWh		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgie/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Hydro-factor Indice hydraulique	1974	0.97	0.97	1.15	0.99	0.89	—	—	—	1.08	—	—	1974	
	1975	1.01	1.01	1.13	1.02	0.98	—	—	—	0.97	—	—	1975	
	1975	J	1.06	1.02	1.53	1.13	0.64	—	—	—	1.79	—	—	J
		F	0.94	0.93	1.28	0.97	0.69	—	—	—	1.25	—	—	F
	M	J	0.82	0.82	0.91	0.81	0.78	—	—	—	0.82	—	—	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F
	A	J	1.05	1.07	1.09	1.06	1.07	—	—	—	0.61	—	—	A
		F	1.04	1.05	1.11	1.01	1.08	—	—	—	0.75	—	—	A
	M	J	1.05	1.06	1.09	1.09	1.01	—	—	—	0.55	—	—	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	J	J	1.12	1.12	1.12	1.09	1.16	—	—	—	0.63	—	—	J
		F	1.06	1.06	1.09	0.99	1.07	—	—	—	1.12	—	—	J
A	J	1.26	1.25	1.15	1.31	1.21	—	—	—	1.14	—	—	A	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A	
O	J	0.90	0.88	0.97	0.85	0.89	—	—	—	1.26	—	—	O	
	F	0.87	0.87	0.93	0.89	0.84	—	—	—	0.74	—	—	O	
N	J	0.89	0.90	0.92	0.94	0.85	—	—	—	0.70	—	—	N	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N	
2 Hydro Hydraulique	1974	120 982	115 161	17 618	56 830	39 129	—	679	905	4 777	1 000	24	1974	
	1975	125 483	119 856	16 886	59 607	42 450	—	425	487	4 887	717	24	1975	
	1975	J	10 736	9 811	1 683	5 580	2 427	—	68	53	777	145	2	J
		F	9 444	8 758	1 321	5 030	2 316	—	49	42	579	105	2	F
	M	J	9 071	8 548	1 228	4 680	2 538	—	46	56	468	53	2	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	A	J	10 654	10 330	1 544	5 190	3 513	—	49	34	280	42	2	A
		F	11 968	11 677	1 713	5 350	4 559	—	34	21	258	31	2	A
	M	J	12 248	11 975	1 636	5 520	4 770	—	32	17	254	17	2	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	J	J	12 401	12 171	1 694	5 440	5 000	—	13	49	208	22	2	J
		F	9 890	9 587	1 569	4 170	3 807	—	15	45	282	21	2	J
A	J	11 002	10 533	1 424	5 015	4 050	—	19	42	437	32	2	A	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A	
O	J	9 502	8 952	1 086	4 290	3 490	—	35	49	466	84	2	O	
	F	8 792	8 331	965	4 390	2 911	—	32	33	380	79	2	O	
N	J	9 686	9 100	1 023	4 952	3 048	—	33	44	498	86	2	N	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N	
3 Nuclear Nucléaire	1974	61 076	31 844	11 446	13 932	3 227	3 102	137	—	29 232	—	—	1974	
	1975	77 260	50 872	20 241	17 453	3 616	3 162	6 400	—	26 388	—	—	1975	
	1975	J	6 318	3 890	1 383	1 821	353	179	154	—	2 428	—	—	J
		F	5 985	3 548	1 397	1 554	334	34	229	—	2 437	—	—	F
	M	J	6 668	3 699	1 377	1 546	333	34	309	—	3 069	—	—	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	A	J	6 312	4 041	1 763	1 370	327	250	331	—	2 271	—	—	A
		F	5 522	3 677	1 494	1 483	325	364	211	—	1 645	—	—	A
	M	J	4 923	3 020	1 119	1 053	281	347	220	—	1 903	—	—	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	J	J	5 883	4 451	1 849	1 429	288	350	535	—	1 431	—	—	J
		F	6 298	4 698	1 829	1 385	284	331	869	—	1 594	—	—	J
A	J	6 782	4 566	1 943	1 366	243	242	773	—	2 216	—	—	A	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A	
O	J	7 003	4 884	2 078	1 456	220	318	812	—	2 119	—	—	O	
	F	7 363	5 064	1 930	1 465	308	347	1 014	—	2 259	—	—	O	
N	J	8 210	5 233	2 079	1 525	320	366	943	—	2 977	—	—	N	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N	
4 Conventional thermal Thermique classique	1974	806 210	561 620	263 536	109 640	97 570	49 825	39 948	1 101	220 468	6 500	17 622	1974	
	1975	767 817	521 147	246 349	100 842	92 392	48 490	32 141	933	222 509	6 634	17 527	1975	
	1975	J	74 074	51 530	23 904	9 879	9 767	4 569	3 329	82	20 256	588	1 700	J
		F	70 148	46 806	21 831	8 706	9 019	4 245	2 927	77	21 310	533	1 500	J
	M	J	76 210	50 306	23 110	10 434	9 085	4 517	3 068	86	25 817	609	1 478	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	A	J	63 864	43 975	20 917	8 620	7 464	4 015	2 872	87	17 802	543	1 544	A
		F	55 138	37 362	17 912	6 817	6 241	3 685	2 634	74	16 101	505	1 170	A
	M	J	55 638	36 633	17 731	6 627	5 955	3 516	2 722	74	17 173	476	1 356	M
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	J	J	47 918	33 324	16 024	5 691	6 119	3 377	1 971	74	12 893	517	1 160	J
		F	45 543	31 540	16 114	5 005	4 889	3 642	1 763	56	11 965	469	1 570	J
A	J	57 766	38 115	17 707	7 139	7 049	3 866	2 263	74	17 664	538	1 482	A	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A	
O	J	87 409	48 430	22 636	9 934	8 658	4 284	2 834	84	16 928	572	1 479	O	
	F	71 670	50 471	23 829	10 445	8 991	4 314	2 810	82	19 065	620	1 514	O	
N	J	80 618	52 845	24 634	11 545	9 174	4 460	2 948	84	25 535	664	1 574	N	
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N	

ELEKTRICITET
Udenrigshandel

- 1 Import
- 2 Import fra tredjelande
- 3 Eksport
- 4 Eksport til tredjelande

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE
Commerce extérieur

- 1 Importations totales
- 2 Importations en provenance des pays tiers
- 3 Exportations totales
- 4 Exportations vers les pays tiers

ELEKTRIZITÄT
Außenhandel

- 1 Einfuhr insgesamt
- 2 Einfuhr aus dritten Ländern
- 3 Ausfuhr insgesamt
- 4 Ausfuhr in dritte Länder

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	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark	
1 Total imports	1974	34 813	33 855	15 920	6 394	4 214	1 243	2 557	3 527	225	60	673	1974
	1975				8 781	5 080	2 590	4 215	2 852	222	81	1 586	1975
	J	3 409	3 244	1 166	617	534	219	438	270	81	2	82	J
	F	2 789	2 660	1 090	515	336	158	324	237	28	3	98	F
	M	2 939	2 747	1 142	494	355	161	328	267	28	7	157	M
	A	2 887	2 837	1 258	540	391	158	273	217	6	21	23	A
	M	4 050	3 764	1 599	741	494	272	450	208	3	21	262	M
	J	4 005	3 946	1 737	896	385	266	460	206	7	7	45	J
	J	4 931	4 824	2 346	1 056	592	211	384	235	16	1	90	J
	A	4 137	4 102	2 226	811	413	135	322	195	12	11	12	A
S	4 042	3 999	1 977	768	484	165	362	243	9	8	26	S	
O	2 191	1 944	1 118	751	415	133	258	269	3	—	244	O	
N	2 926	2 667	961	759	318	148	237	244	11	—	248	N	
D				833	366	209	378	261	18	—	299	D	
2 Imports from third-party countries des pays tiers	1974	16 681	16 248	10 836	2 346	3 066	—	—	—	—	—	433	1974
	1975				2 399	3 959	—	—	—	—	—	1 533	1975
	J	1 411	1 331	869	137	325	—	—	—	—	—	80	J
	F	1 249	1 152	852	136	164	—	—	—	—	—	97	F
	M	1 393	1 238	827	167	244	—	—	—	—	—	155	M
	A	1 493	1 475	969	163	343	—	—	—	—	—	18	A
	M	2 269	2 010	1 319	254	437	—	—	—	—	—	259	M
	J	2 138	2 097	1 436	321	340	—	—	—	—	—	41	J
	J	3 026	2 939	1 959	422	558	—	—	—	—	—	87	J
	A	2 403	2 394	1 852	162	380	—	—	—	—	—	9	A
S	2 320	2 317	1 677	253	387	—	—	—	—	—	3	S	
O	1 532	1 290	832	127	331	—	—	—	—	—	242	O	
N	1 180	934	627	95	212	—	—	—	—	—	246	N	
D				162	242	—	—	—	—	—	296	D	
3 Total exports	1974	25 957	24 955	10 004	6 580	1 921	2 724	2 882	846	175	71	756	1974
	1975				6 270	2 504	2 495	5 068	440	148	79	685	1975
	J	2 644	2 571	957	742	178	266	386	42	3	15	55	J
	F	2 227	2 141	800	530	265	199	312	35	25	13	48	F
	M	2 246	2 171	809	544	258	191	319	50	16	14	45	M
	A	1 909	1 821	725	420	140	186	325	25	33	4	51	A
	M	2 273	2 210	863	431	203	196	399	18	21	4	38	M
	J	2 159	2 093	650	456	197	294	480	16	9	5	52	J
	J	2 133	2 059	825	390	131	239	426	48	2	15	57	J
	A	2 116	1 969	725	438	240	159	362	45	3	6	138	A
S	2 011	1 943	619	525	196	155	406	42	16	3	49	S	
O	2 294	2 231	759	559	246	127	492	48	12	—	51	O	
N	2 557	2 509	870	599	236	172	601	31	2	—	46	N	
D				636	213	211	558	40	6	—	55	D	
4 Exports to third-party countries vers les pays tiers	1974	7 965	7 674	3 703	2 310	1 661	—	—	—	—	—	291	1974
	1975				1 846	2 090	—	—	—	—	—	190	1975
	J	669	663	263	224	176	—	—	—	—	—	6	J
	F	715	710	264	184	262	—	—	—	—	—	5	F
	M	676	672	248	180	244	—	—	—	—	—	4	M
	A	487	479	226	147	106	—	—	—	—	—	8	A
	M	480	475	216	91	165	—	—	—	—	—	5	M
	J	316	300	57	81	162	—	—	—	—	—	16	J
	J	252	236	92	54	90	—	—	—	—	—	16	J
	A	417	315	99	86	130	—	—	—	—	—	102	A
S	339	330	61	108	161	—	—	—	—	—	9	S	
O	651	646	214	225	207	—	—	—	—	—	5	O	
N	849	843	393	244	206	—	—	—	—	—	6	N	
D				222	180	—	—	—	—	—	8	D	

ELEKTRICITET

Forbrug

- 1 Indenlandsk bruttoforbrug
- 2 Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir
- 3 Til rådighed for det indenlandske marked
- 4 Stigning i forbruget (i forhold til samme periode i det foregående år, efter korrektion for varierende antal arbejdsdage)

ELEKTRIZITÄT

Verbrauch

- 1 Bruttoinlandsverbrauch
- 2 Energieverbrauch der Pumpspeicherwerke
- 3 Für den inländischen Markt verfügbare Energie
- 4 Anstieg des Verbrauchs (gegenüber dem gleichen Zeitraum nach Bereinigung der ungleichen Anzahl von Arbeitstagen)

ELECTRICAL ENERGY

Consumption

- 1 Gross inland consumption
- 2 Energy absorbed by storage pumping
- 3 Available for the internal market
- 4 Increase of consumption (referred to the same period of the preceding year, after adjustment for number of working days)

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Consommation

- 1 Consommation intérieure brute
- 2 Énergie absorbée par les centrales de pompage
- 3 Disponible pour le marché intérieur
- 4 Accroissement de la consommation (par rapport à la même période de l'année précédente, après correction de l'inégalité des jours ouvrables)

ENERGIA ELETTRICA

Consumo

- 1 Consumo interno lordo
- 2 Energia assorbita dal pompaggio
- 3 Disponibile per il mercato interno
- 4 Aumento del consumo (in rapporto allo stesso periodo dell'anno precedente, dopo correzione dell'ineguaglianza del numero dei giorni lavorativi)

ELEKTRICITEIT

Verbruik

- 1 Binnenlands brutoverbruik
- 2 Energieverbruik van de pompcentrales
- 3 Beschikbare energie voor de binnenlandse markt
- 4 Stijgingen van het verbruik (ten opzichte van dezelfde periode van het vorige jaar, na correctie voor het aantal werkdagen)

GWh		EUR-9	EUR-8	BR, Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 Gross Brute	1974	1 067 846	757 915	317 626	188 025	151 198	53 871	42 436	4 759	273 369	7 888	18 673	1974	
	1975	1 043 846	744 477	309 282	187 420	149 725	53 996	40 160	3 894	272 049	7 732	19 587	1975	
	1975	J	97 182	69 530	28 865	17 878	13 724	4 910	3 784	369	25 078	767	1 807	J 1975
		F	91 183	62 894	26 373	15 913	12 471	4 428	3 383	326	26 025	668	1 596	F
	A	M	100 235	66 570	27 677	17 342	12 845	4 720	3 621	365	31 397	695	1 573	M
		J	86 694	62 623	26 288	15 937	12 249	4 465	3 365	319	21 809	618	1 644	A
	M	M	78 532	57 440	23 223	14 530	12 078	4 246	3 073	290	19 277	565	1 250	M
		J	79 146	56 408	22 914	14 158	11 884	4 067	3 108	286	20 768	520	1 449	J
	J	J	72 737	55 268	22 388	13 535	12 521	3 888	2 621	315	15 659	569	1 241	J
		A	67 647	50 545	22 296	11 341	9 731	4 165	2 757	255	14 911	518	1 673	A
	A	S	82 061	58 031	23 814	14 057	12 322	4 335	3 181	322	21 849	601	1 580	S
		O	89 666	66 469	27 789	16 541	13 302	4 839	3 639	359	20 929	688	1 580	O
N	N	93 233	67 616	28 469	17 175	13 077	4 875	3 687	333	23 270	734	1 613	N	
	D	104 566	71 085	29 186	19 013	13 521	5 068	3 942	355	31 003	787	1 681	D	
2 Pumping Pompage	1974	7 850	6 648	2 247	380	2 231	—	631	1 159	896	306	—	1974	
	1975	7 193	5 458	1 923	321	2 229	—	355	629	1 431	304	—	1975	
	1975	J	642	507	124	15	259	—	46	63	111	24	—	J 1975
		F	509	378	98	20	177	—	34	49	114	17	—	F
	A	M	549	408	125	20	158	—	35	70	127	14	—	M
		J	491	384	113	30	183	—	24	34	89	18	—	A
	M	M	635	530	187	60	238	—	28	27	89	16	—	M
		J	677	547	202	74	210	—	38	23	112	18	—	J
	J	J	672	542	219	36	210	—	10	67	101	29	—	J
		A	583	449	223	13	130	—	18	65	120	14	—	A
	A	S	648	467	230	13	135	—	21	58	156	35	—	S
		O	640	483	173	7	190	—	44	69	114	43	—	O
N	N	573	408	115	10	201	—	34	48	128	37	—	N	
	D	564	365	114	23	138	—	24	56	170	39	—	D	
3 Available Disponible	1974	991 594	713 217	296 269	179 836	142 328	51 448	39 808	3 528	253 631	7 183	17 563	1974	
	1975	960 850	702 922	289 336	180 092	141 332	51 391	37 767	3 204	252 428	7 049	18 451	1975	
	1975	J	91 446	65 593	27 055	17 140	12 840	4 701	3 557	300	23 428	696	1 729	J 1975
		F	85 808	59 430	24 741	15 255	11 741	4 238	3 183	272	24 215	611	1 552	F
	A	M	94 297	62 825	25 923	16 590	12 105	4 521	3 397	289	29 239	641	1 592	M
		J	81 509	59 170	24 644	15 278	11 564	4 237	3 176	279	20 237	584	1 518	A
	M	M	73 964	54 133	21 668	13 900	11 382	4 025	2 902	258	17 897	537	1 396	M
		J	74 166	53 121	21 371	13 566	11 174	3 835	2 916	259	19 216	477	1 351	J
	J	J	68 460	52 324	20 869	13 190	11 856	3 699	2 467	243	14 445	496	1 195	J
		A	63 301	47 644	20 790	10 920	9 210	3 949	2 589	186	13 730	481	1 446	A
	A	S	77 154	54 999	22 203	13 750	11 679	4 118	2 990	259	20 154	540	1 461	S
		O	84 365	62 688	25 986	15 865	12 541	4 608	3 403	285	19 390	613	1 674	O
N	N	87 845	63 805	26 700	16 450	12 280	4 637	3 458	280	21 625	697	1 718	N	
	D	98 598	67 178	27 386	18 196	12 760	4 823	3 720	293	28 852	748	1 820	D	
4 Increase Accroissement %	1974	+ 1.8	+ 3.8	+ 2.8	+ 5.0	+ 3.4	+ 5.2	+ 5.5	+ 15.5	- 3.2	+ 2.5	- 1.2	1974	
	1975	- 1.1	- 1.4	- 2.3	+ 0.1	- 0.8	- 0.1	- 5.1	- 9.2	- 0.5	- 1.9	+ 5.1	1975	
	1975	J	+ 1.3	- 0.8	+ 3.9	+ 0.8	+ 6.4	+ 1.3	+ 7.1	+ 14.7				J 1975
		F	+ 0.9	0	+ 0.1	+ 2.3	+ 5.2	- 1.6	+ 4.8	+ 15.7				F
	A	M	+ 1.2	+ 0.7	+ 3.8	- 1.7	+ 4.4	- 1.7	+ 1.5	+ 8.3				M
		J	+ 1.3	+ 1.4	+ 4.8	- 2.8	+ 4.3	- 4.2	+ 5.1	+ 3.8				A
	M	M	- 5.2	- 6.9	- 3.4	- 3.7	- 3.0	- 12.5	- 6.0	- 2.1				M
		J	- 3.4	- 5.0	- 1.1	- 1.1	- 5.1	- 8.1	- 1.2	- 3.9				J
	J	J	- 5.5	- 8.5	- 3.7	- 0.7	- 5.2	- 13.3	- 10.0	- 7.0				J
		A	- 6.2	- 4.9	- 5.9	- 7.4	- 4.4	- 14.7	- 27.8	- 8.0				A
	A	S	- 5.3	- 5.8	- 5.5	- 1.2	- 9.3	- 10.6	- 4.0	- 7.4				S
		O	- 3.8	- 5.3	- 4.0	- 2.0	- 7.3	- 4.2	- 10.1	- 8.3				O
N	N	+ 1.3	+ 0.7	+ 2.7	+ 1.6	- 0.5	+ 0.7	- 1.4	- 8.3				N	
	D	+ 5.4	+ 4.0	+ 9.4	+ 4.1	+ 3.5	+ 3.8	+ 5.2	- 0.5				D	

ELEKTRICITET

Brændselsforbrug*

- 1 Stenkul (inkl. koks)
- 2 Brunkul og afledede produkter (inkl. tørv for Irland)
- 3 Ikke gasformige mineralolieprodukter

* Offentlige kraftværker (elektricitets- og varmeværker)

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Consommation de combustibles*

- 1 Houille (y compris coke)
- 2 Lignite et dérivés (y compris tourbe pour l'Irlande)
- 3 Produits pétroliers non gazeux

* Centrales thermiques classiques des services publics (électricité et chaleur)

ELEKTRIZITÄT

Brennstoffverbrauch*

- 1 Steinkohle (einschl. Koks)
- 2 Braunkohle und abgeleitete Produkte (einschl. Torf für Irland)
- 3 Nicht-gasförmige Mineralölprodukte

* Kraftwerke der öffentlichen Versorgung (Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung)

ENERGIA ELETTRICA

Consumo di combustibili*

- 1 Carbon fossile (compreso coke)
- 2 Lignite e derivati (compresa torba per l'Irlanda)
- 3 Prodotti petroliferi non gassosi

* Centrali termoelettriche tradizionali della distribuzione pubblica (energia elettrica e calore)

ELECTRICAL ENERGY

Consumption of fuels*

- 1 Hard coal (included coke)
- 2 Lignite and derivatives (included peat for Ireland)
- 3 Non gaseous petroleum products

* Conventional thermal stations of public supply (electricity and heat)

ELEKTRICITEIT

Brandstofverbruik*

- 1 Steenkool (cokes inbegrepen)
- 2 Bruinkool en afgeleide produkten (voor Ierland turf inbegrepen)
- 3 Niet-gasvormige aardolieprodukten

* Conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven (elektriciteit en warmte)



		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	United King- dom	Ireland	Danmark			
1 Hard coal Houille 1000 tce tec	1974	81 544	28 186	21 234	4 388	908	128	1 528	51 242	35	2 081	1974		
	1975				6 000		70	1 400	57 000	38	2 250	1975		
	1974	A S	4 749 6 952	1 539 1 948	1 258 1 522	162 226	31 32	9 14	79 154	3 089 4 902	3 3	118 99	A S 1974	
		O N D	7 383 7 488 7 778	2 432 2 272 2 096	1 998 1 903 1 768	205 200 171	40 23 14	16 4 5	164 142 138	4 794 5 024 5 520	3 3 2	163 189 160	O N D	
	1975	J F M	6 775 7 919 8 748	2 136 2 096 2 479	1 756 1 679 1 640	217 265 614	16 24 70	3 6 6	144 122 149	4 448 5 649 7 123	3 3 3	188 171 144	J F M 1975	
		A M J	7 122 6 035 6 362	2 237 1 677 1 676	1 545 1 155 1 182	508 372 373	37 29 33	15 5 3	132 116 85	4 721 4 219 4 471	2 0 1	162 139 214	A M J	
		J A S	5 030 4 617 6 691	1 449 1 254 1 646	969 884 1 044	371 279 452	31 20 49	1 4 8	77 67 93	3 412 3 143 4 828	3 4 4	166 216 213	J A S	
		O	7 539	2 626	1 628	764	77	7	150	4 677	4	215	O	
	2 Lignite 1000 tce tec	1974	29 745	28 921	28 279	255	387	-	-	-	824	-	1974	
		1975				350		-	-	-	795	-	1975	
		1974	A S	2 382 2 293	2 312 2 236	2 264 2 178	8 13	40 44	- -	- -	- -	70 58	- -	A S 1974
			O N D	2 589 2 667 2 868	2 517 2 593 2 799	2 450 2 543 2 762	33 24 15	34 26 22	- - -	- - -	- - -	72 74 69	- - -	O N D
		1975	J F M	2 977 2 695 2 849	2 897 2 619 2 768	2 818 2 529 2 676	40 42 44	39 48 48	- - -	- - -	- - -	80 76 81	- - -	J F M 1975
		A M J	2 479 2 295 2 228	2 399 2 241 2 170	2 318 2 178 2 131	45 17 -	36 46 39	- - -	- - -	- - -	80 54 58	- - -	A M J	
		J A S	1 991 1 958 2 192	1 931 1 896 2 147	1 907 1 846 2 048	- 18 39	24 32 40	- - -	- - -	- - -	60 62 45	- - -	J A S	
		O	2 656	2 602	2 508	45	49	-	-	-	54	-	O	
3 Petroleum products Produits pétroliers 1000 t		1974	60 567	39 272	4 502	13 255	16 922	683	3 910	17 008	1 212	3 075	1974	
		1975				10 700		650	3 300	12 300	1 175		1975	
		1974	A S	4 108 5 397	2 867 3 668	293 392	1 009 1 303	1 130 1 495	82 82	353 396	890 1 344	81 89	270 296	A S 1974
			O N D	6 038 6 006 6 616	4 106 3 854 3 958	486 459 404	1 394 1 310 1 286	1 687 1 596 1 819	93 69 33	446 430 416	1 515 1 734 2 244	108 114 106	309 304 321	O N D
		1975	J F M	6 201 5 039 5 216	4 007 3 460 3 435	410 385 417	1 359 1 086 1 133	1 767 1 547 1 520	66 74 63	405 368 302	1 791 1 219 1 389	101 90 108	302 270 284	J F M 1975
		A M J	4 222 3 317 3 415	2 797 2 132 2 211	377 264 263	891 665 679	1 227 944 980	55 49 50	247 210 239	1 047 885 926	94 97 87	284 203 191	A M J	
		J A S	3 030 2 690 3 708	2 078 1 753 2 490	274 289 292	504 431 658	1 073 799 1 243	32 52 63	195 182 234	681 626 897	88 78 109	183 233 212	J A S	
		O	4 495	3 298	501	1 017	1 411	48	321	855	115	227	O	

ELEKTRICITET

Brændselsforbrug*

- 1 Naturgas (inkl. grubegas)
- 2 Afledede gasser
- 3 I alt (inkl. diverse brændstoffer)

* Offentlige kraftværker (elektricitets- og var-meværker)

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Consommation de combustibles*

- 1 Gaz naturel (y compris grisou)
- 2 Gaz dérivés
- 3 Total (y compris combustibles divers)

* Centrales thermiques classiques des servi-ces publics (électricité et chaleur)

ELEKTRIZITÄT

Brennstoffverbrauch*

- 1 Erd- und Erdöl-gas (einschl. Grubengas)
- 2 Abgeleitete Gase
- 3 Insgesamt (einschl. sonstiger Energieträger)

* Kraftwerke der öffentlichen Versorgung (Elektrizitäts- und Wärmezeugung)

ENERGIA ELETTRICA

Consumo di combustibili*

- 1 Gas naturale (compreso grisù)
- 2 Gas derivati
- 3 Totale (compreso combustibili diversi)

* Centrali termoelettriche tradizionali della di-stribuzione pubblica (energia elettrica e calo-re)

ELECTRICAL ENERGY

Consumption of fuels*

- 1 Natural gas (included fire-damp)
- 2 Derived gases
- 3 Total (included derivated fuels)

* Conventional thermal stations of public supply (electricity and heat)

ELEKTRICITEIT

Brandstofverbruik*

- 1 Natuurlijk gas (mijn-gas inbegrepen)
- 2 Gemaakt gas
- 3 Totaal (afgeleide brandstoffen inbegrepen)

* Conventionele thermische centrales van de open-bare bedrijven (elektriciteit en warmte)

★

		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Natural gas Gaz naturel Tcal (GCV) (PCS)	1974	284 910	260 105	111 173	22 773	3 705	101 460	20 994	24 805	—	—	1974	
	1975				26 400		101 400	16 400	21 000	—	—	1975	
	1974	A	22 367	20 572	8 103	2 552	569	8 032	1 316	1 785	—	—	A 1974
		S	23 430	21 858	9 153	2 782	422	8 382	1 119	1 572	—	—	S
	O	N	25 618	24 171	11 365	2 315	207	9 232	1 052	1 447	—	—	O
		D	25 058	23 761	11 598	1 559	250	9 358	996	1 297	—	—	N
	1975	F	26 721	24 110	11 738	1 446	271	9 663	992	2 611	—	—	D
		J	26 760	24 412	12 055	1 271	649	9 547	890	2 338	—	—	J 1975
	M	F	24 881	23 461	10 798	1 926	1 267	9 643	827	1 420	—	—	F
		M	28 092	26 591	12 028	2 262	1 333	9 495	1 473	1 501	—	—	M
	A	M	25 857	24 479	10 917	2 540	1 014	8 251	1 757	1 378	—	—	A
		J	24 071	22 483	9 360	2 349	1 227	7 590	1 957	1 588	—	—	M
	J	A	23 477	21 398	8 968	2 403	770	7 259	1 998	2 079	—	—	J
S		20 398	18 723	7 373	2 678	273	6 825	1 574	1 675	—	—	A	
A	S	22 589	20 830	8 283	3 110	168	7 716	1 553	1 759	—	—	S	
	O	24 354	22 516	9 325	2 876	361	8 171	1 793	1 838	—	—	O	
O		26 818	25 343	11 700	2 242	1 632	8 908	861	1 475	—	—	O	
2 Derived gases Gaz dérivés Tcal (GCV) (PCS)	1974	20 191	20 191	7 605	3 186	228	4 137	5 035	—	—	—	1974	
	1975				2 400		3 900	2 950	—	—	—	1975	
	1974	A	1 921	1 921	915	198	31	356	421	—	—	—	A 1974
		S	1 896	1 896	881	285	25	353	352	—	—	—	S
	O	N	1 691	1 691	629	323	23	347	369	—	—	—	O
		D	1 426	1 426	402	255	14	360	355	—	—	—	N
	1975	F	1 505	1 505	493	233	17	399	360	—	—	—	D
		J	1 493	1 493	437	238	19	417	382	—	—	—	J 1975
	F	F	1 402	1 402	496	202	19	359	326	—	—	—	F
		M	1 663	1 663	676	223	20	391	353	—	—	—	M
	A	M	1 406	1 406	575	217	21	275	318	—	—	—	A
		J	1 290	1 290	639	121	22	282	226	—	—	—	M
	J	A	1 608	1 608	798	266	9	296	239	—	—	—	J
S		1 526	1 526	800	201	13	295	217	—	—	—	A	
A	S	1 518	1 518	839	202	28	288	181	—	—	—	S	
	O	1 382	1 382	677	248	28	251	178	—	—	—	O	
O		1 205	1 205	493	178	21	344	169	—	—	—	O	
3 Total 1000 tce tec	1974	235 458	148 462	71 528	26 405	25 523	14 711	10 295	78 127	2 540	6 329	1974	
	1975				28 100		14 600	8 500	78 900	2 500	6 350	1975	
	1974	A	16 042	10 802	5 127	1 941	1 730	1 208	796	4 564	184	492	A 1974
		S	20 157	12 481	5 649	2 453	2 229	1 256	894	6 986	184	506	S
	O	N	21 938	13 041	6 702	2 525	2 466	1 383	965	7 084	224	589	O
		D	22 078	13 528	6 664	2 292	2 303	1 356	913	7 707	236	608	N
	1975	F	23 414	13 620	6 714	2 197	2 477	1 350	882	8 980	213	601	D
		J	22 103	14 020	6 792	2 357	2 615	1 383	873	7 256	222	605	J 1975
	F	F	21 084	12 797	6 239	2 104	2 403	1 273	778	7 539	203	545	F
		M	23 772	13 724	6 564	2 567	2 421	1 370	802	9 260	232	536	M
	A	M	19 062	11 921	5 905	2 159	1 923	1 191	743	6 364	212	555	A
		J	16 284	10 009	5 026	1 638	1 557	1 090	698	5 668	188	419	M
	J	A	16 636	9 944	4 973	1 664	1 543	1 050	714	6 035	179	477	J
S		14 208	9 033	4 500	1 443	1 595	964	531	4 581	186	408	A	
A	S	13 476	8 517	4 390	1 324	1 196	1 107	500	4 246	174	539	J	
	O	17 424	10 596	4 910	1 809	1 878	1 182	618	6 320	200	507	S	
O		20 053	13 225	6 437	2 486	2 310	1 268	724	6 083	217	528	O	

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 / Assistant / 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 Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei
 Agriculture, forests and fisheries statistics
 Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche
 Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca
 Landbouw-, bosbouw- en visserijstatistiek

H. Schumacher 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

PUBLIKATIONER
VERÖFFENTLICHUNGEN
PUBLICATIONS
PUBLICATIONS
PUBBLICAZIONI
PUBLIKATIES

Titles E	Frequency	Titres F	Périodicité	Price per issue Prix par numéro			Price annual sub- scription or complete series Prix abonnement annuel ou série complète		
				£	Ffr	Fb	£	Ffr	Fb
Orange series: General Statistics Basic Statistics (dk, d, e, f, i, n)	Yearly	Série orange: Statistiques générales Statistiques de base (dk, d, e, f, i, n)	Annuel	1,10	12,35	100	—	—	—
General Statistics	Monthly	Statistiques générales	Mensuel	1,70	18,50	150	13,75	155	1 250
Statistical Studies and Surveys	Irregular	Etudes et enquêtes statistiques	Irrégulier	2,80	30,90	250	—	—	—
Purple series: Economic accounts, balances of payments, tax statistics National Accounts (3 vol.)	Yearly	Série violette: Comptes économiques, balance des paiements Comptes nationaux (3 vol.)	Annuel	2,20	24,70	200	5,80	64,80	525
Balances of Payments	Yearly	Balance des paiements	Annuel	3,30	37	300	—	—	—
Tax Statistics	Yearly	Statistiques fiscales	Annuel	3,30	37	300	—	—	—
Regional Statistics and Accounts (2 vol.)	Irregular	Statistiques et comptes régionaux (2 vol.)	Irrégulier	1,70	18,50	150	3,90	43,20	350
Yellow series: Social Statistics Social Statistics – Yearbook	Biennial	Série jaune: Statistiques sociales Annuaire stat. sociales	Biennial	5,50	61,70	500	—	—	—
Social Statistics	8 volumes	Statistiques sociales	8 volumes	2,80	30,90	250	16,50	185	1 500
Green series: Agricultural Statistics Agricultural Statistics – Yearbook	Yearly	Série verte: Statistiques agricoles Annuaire stat. agricole	Annuel	2,80	30,90	250	16,50	185	1 500
Agricultural Statistics	8-10 issues yearly	Statistique agricole	8-10 n ^{os} /an	2,80	30,90	250			
Blue series: Industrial Statistics Industrial Statistics – Yearbook	Yearly	Série bleue: Statistiques industrielles Annuaire stat. industrielles	Annuel	3,30	37	300	6,60	74	600
Industrial Statistics	Quarterly	Statistiques industrielles	Trimestriel	1,40	15,50	125			
Iron and Steel – Yearbook	Biennial	Annuaire stat. sidérurgie	Biennial	5,50	61,70	500			
Iron and Steel	Quarterly	Statistiques de la sidérurgie	Trimestriel	3,60	40,10	325	11	125	1 000
Ruby series: Energy Statistics Energy Statistics – Yearbook	Yearly	Série rubis: Statistiques de l'énergie Annuaire stat. énergie	Annuel	5,50	61,70	500	15,50	173	1 400
Energy Statistics	Quarterly	Statistiques de l'énergie	Trimestriel	3,30	37	300			
Red series: Foreign Trade Statistics Analytical Tables CST (5 vol.)	Yearly	Série rouge: Statistiques du commerce extérieur Tableaux analytiques-CST (5 vol.)	Annuel	6,60	74,10	600	24,80	277,80	2 250
Analytical Tables NIMEXE (13 vol.)	Yearly	Tableaux analytiques Nimexe (13 vol.)	Annuel	—	—	—	49,50	555,60	4 500
A – Agricultural products		A – Produits agricoles		6,60	74,10	600	—	—	—
B – Mineral products		B – Produits minéraux		1,10	12,35	100	—	—	—
C – Chemical products		C – Produits chimiques		6,60	74,10	600	—	—	—
D – Plastic materials, leather		D – Matières plastiques, cuir		2,80	30,90	250	—	—	—
E – Wood paper, cork		E – Bois, papier, liège		2,80	30,90	250	—	—	—
F – Textiles, footwear		F – Matières textiles, chaussures		7,70	86,40	700	—	—	—
G – Articles of stone, plaster, ceramic products, glass and glassware		G – Pierres, plâtres, céramique, verre		2,80	30,90	250	—	—	—
H – Iron and steel, and articles thereof		H – Fonte, fer et acier		3,90	43,20	350	—	—	—
I – Basemetals		I – Autres métaux communs		2,80	30,90	250	—	—	—
J – Machinery and mechanical appliances		J – Machines, appareils		11	123,50	1000	—	—	—
K – Transport equipment		K – Matériel de transport		1,90	21	170	—	—	—
L – Precision instruments, optics		L – Instruments de précision, optique		5,00	55,60	450	—	—	—
Yearbook Countries-products	Yearly	Annuaire pays-produits	Annuel	6,60	74,10	600	—	—	—
Standard Country Nomenclature (NCP)	Yearly	Nomenclature des pays (NCP)	Annuel	1,32	14,80	120	—	—	—
Foreign Trade	Monthly	Commerce extérieur	Mensuel	1,70	18,50	150	15	167,00	1 350
Crimson series: Transport Statistics Transport Statistics – Yearbook (e/f, d/i, dk/n)	Yearly	Série cramoisie: Statistiques des transports Annuaire stat. transports (e/f, d/i, dk/n)	Annuel	2,20	24,70	200	—	—	—
Olive green series: Associated Overseas States Foreign Trade of the AASM	Yearly	Série olive: Associés d'outre-mer Commerce extérieur des EAMA	Annuel	2,20	24,70	200	—	—	—
Statistical Yearbook of the AOM	Biennial	Statistiques des AOM	Biennial	2,80	30,90	250	—	—	—

(1) Statistical and Tariff Classification.

(2) Nomenclature of goods for the external trade statistics of the Community and statistics of trade between Member States

(1) Classification statistique et tarifaire.

(2) Nomenclature des marchandises pour les statistiques du Commerce extérieur de la Communauté et du Commerce entre ses Etats membres.

Titel D	Periodizität	Titolo I	Periodicità	Preis Einzelnummer Prezzo di ogni numero			Preis Jahresabon- nement oder vollständige Reihe Prezzo abbonamento annuo o serie completa		
				DM	Lit.	Fb	DM	Lit.	Fb
Orangefarbene Reihe: Allgemeine Statistik Statistische Grundzahlen (dk, d, e, f, i, n) Allgemeine Statistik Statistische Studien und Erhebungen	Jahrbuch Monatlich Unregel- mäßig	Serie arancione: statistiche generali Statistiche generali della Comunità (dk, d, e, f, i, n) Statistiche generali Studi ed indagini Statistiche	Annuale Mensile Irregolare	6,80 10,10 16,90	1 700 2 550 4 200	100 150 250	— 84,50 —	— 21 100 —	— 1 250 —
Violette Reihe: Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen, Zahlungsbilanzen Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen (3 Bände) Zahlungsbilanzen Steuerstatistik Regionalstatistik und Konten (2 Bände)	Jahrbuch Jahrbuch Jahrbuch Unregel- mäßig	Serie viola: conti economici bilance dei pagamenti, statistiche fiscali Conti nazionali (3 volumi) Bilance dei pagamenti Statistiche fiscali Statistiche e conti regionali (2 volumi)	Annuale Annuale Annuale Irregolare	13,50 20,30 20,30 10,10	3 400 5 100 5 100 2 550	200 300 300 150	35,50 — — 23,60	8 000 — — 5 900	525 — — 350
Gelbe Reihe: Sozialstatistik Sozialstatistik Jahrbuch Sozialstatistik	Alle 2 J. 8 Hefte	Serie gialla: statistiche sociali Statistiche sociali – Annuario Statistiche sociali	Biennale 8 numeri	33,80 16,90	8 450 4 200	500 250	— 101,50	— 25 300	— 1 500
Grüne Reihe: Agrarstatistik Agrarstatistik Agrarstatistik	Jahrbuch 8-10 Hefte jährlich	Serie verde: statistica agraria Statistica agraria – Annuario Statistica agraria	Annuale 8-10 numeri	16,90 16,90	4 200 4 200	250 250	101,50	25 300	1 500
Blaue Reihe: Industrie-statistik Industriestatistik Industriestatistik Eisen und Stahl-Jahrbuch Eisen und Stahl	Jahrbuch 4-terjähr. Alle 2 J. 4-terjähr.	Serie blu: statistiche dell'industria Statistiche dell'industria Statistiche dell'industria Siderurgia – Annuario Siderurgia	Annuario Trimestrale Biennale Trimestrale	20,30 8,45 33,80 21,90	5 100 2 100 8 450 5 500	300 125 500 325	40,50 — — 68,00	10 150 — — 16 900	600 — — 1 000
Rubinfarbene Reihe: Energiestatistik Energiestatistik Energiestatistik	Jahrbuch 4-terjähr.	Serie rubino: statistiche dell'energia Statistiche dell'energia-An. Statistiche dell'energia	Annuario Trimestrale	33,80 20,30	8 450 5 100	500 300	94,50	23 650	1 400
Rote Reihe: Außenhandelsstatistik Analytische Übersichten – CST (5 Bände) Analytische Übersichten – NIMEXE (13 Bände) A – Landwirtschaftliche Erzeugnisse B – Mineralische Stoffe C – Chemische Erzeugnisse D – Kunststoffe, Leder E – Holz, Papier, Kork F – Spinnstoffe, Schuhe G – Steine, Gips, Keramik, Glas H – Eisen und Stahl I – Unedle Metalle J – Maschinen, Apparate K – Beförderungsmittel L – Präzisionsinstrumente, Optik Band: Länder/Waren Länderverzeichnis (NCP) Außenhandel	Jährlich Jährlich A – B – C – D – E – F – G – H – I – J – K – L – Jährlich Jährlich Monatlich	Serie rossa: commercio estero Tavole analitiche-CST (5 vol.) Tavole analitiche NIMEXE (13 vol.) A – Prodotti agricoli B – Prodotti minerali C – Prodotti chimici D – Materie plastiche, cuoio E – Legno, carta, sughero F – Materie tessili, calzature G – Pietre, gesso, ceramica, vetro H – Ghisa, ferro e acciaio I – Altri metalli comuni J – Macchine ed apparecchi K – Materiale da trasporto L – Strumenti di precisione, ottica Volume: Paesi/prodotti Nomenclatura dei paesi (NCP) Commercio estero	Annuario Trimestrale	40,50 40,50 6,80 40,50 16,90 16,90 47,30 16,90 23,60 16,90 67,50 11,50 30,40 40,50 8,10 10,10	10 150 10 150 600 1 700 1 015 4 200 4 200 11 800 4 200 5 900 4 200 16 900 2 900 7 600 10 150 2 030 2 550	600 600 600 250 250 700 250 350 250 1 000 170 450 600 120 150	151,90 303,80 — — — — — — — — — — — — 91	37 950 75 950 — — — — — — — — — — — — 22 800	2 250 4 500 — — — — — — — — — — — 1 350
Karmesinrote Reihe: Verkehrsstatistik Verkehrsstatistik (e/f, d/i, dk/n)	Jahrbuch	Serie cremisi: statistica dei trasporti Statistica dei trasporti – Annuario (e/f, d/i, dk/n)	Annuale	13,50	3 400	200	—	—	—
Olivgrüne Reihe: Statistik der überseeischen Assoziierten Außenhandel der AASM Statistisches Jahrbuch der AOM	Jahrbuch Alle 2 Jahre	Serie verde oliva: Associati d'oltremare Commercio estero degli SAMA Annuario statistico degli AOM	Annuale Biennale	13,50 16,90	3 400 4 200	200 250	— —	— —	— —

(1) Internationales Warenverzeichnis

(2) Warenverzeichnis für die Statistik des Außenhandels der Gemeinschaft und
des Handels zwischen ihren Mitgliedstaaten

(1) Classificazione statistica e tariffaria

(2) Nomenclatura delle merci per le statistiche del commercio estero della
Comunità e del commercio tra gli Stati membri della stessa

Titel DK	Periodicitet	Titel N	Periodiciteit	Pris enkeltnumre			Pris årsabonnement eller fuldstændig serie		
				Prijs per nummer			Prijs jaarabonnement of volledige serie		
				Kr	Fl	Fb	Kr	Fl	Fb
Orange serie: Almen statistik Statistiske Hovedtal (dk, d, e, f, i, nl) Almen Statistik Statistiske Studier og Undersøgelser	Årbog	Oranje serie: Algemene statistiek Basisstatistieken (dk, d, e, f, i, n)	Jaarlijks	15,70	6,90	100			
	Månedlig Uregelmæssig	Algemene statistiek Statistische studies en enquêtes	Maandelijks Onregelmatig	23,50 39,15	10,40 17,30	150 250	195,50	86,50	1.250
Violet serie: Nationalregnskaber, Betalingsbalancer Nationalregnskaber (3 bind) Betalingsbalancer Skattestatistik Regionalstatistik- og regnskaber (2 bind)	Årbog Årbog Årbog Uregelmæssig	Paarse serie: Economische rekeningen, Betalingsbalansen Nationale rekeningen (3 delen) Betalingsbalansen Belastingstatistiek Regionale statistiek en rekeningen (2 delen)	Jaarlijks Jaarlijks Jaarlijks Onregelmatig	31,30 47,00 47,00 23,50	13,80 20,70 20,70 10,40	200 300 300 150	82,20	36,20	525
Gul serie: Socialstatistik Socialstatistik – årbog Socialstatistik	Hvert 2. år 8 hæfter	Gele serie: Sociale statistiek Sociale statistiek – jaarboek Sociale statistiek	Tweejaarl. 8 delen	78,30 39,15	34,50 17,30	500 250	235,00	103,50	1.500
Grøn serie: Landbrugsstatistik Landbrugsstatistik – årbog Landbrugsstatistik	Årbog 8-10 hæfter årligt	Groene serie: Landbouwstatistiek Landbouwstatistiek – jaarboek Landbouwstatistiek	Jaarlijks 8-10 nummers	39,15 39,15	17,30 17,30	250 250	235,00	103,50	1.500
Blå serie: Industristatistik Industristatistik – årbog Industristatistik	Årbog Kvartalspubl.	Blauwe serie: Industriestatistiek Industriestatistiek – jaarboek Industriestatistiek	Jaarlijks Driemaandelijks	47,00 19,60	20,70 8,60	300 125	94,00	41,50	600
Jern og stål – årbog Jern og stål	Hvert 2. år Kvartalspubl.	IJzer en staal – jaarboek IJzer en staal	Tweejaarl. Driemaandelijks	78,30 50,90	34,50 22,50	500 325	157,00	70,00	1.000
Rubinfarvet serie: Energistatistik Energistatistik – årbog Energistatistik	Årbog Kvartalspubl.	Robijnen serie: Energiestatistiek Energiestatistiek – jaarboek Energiestatistiek	Jaarlijks Driemaandelijks	78,30 47,00	34,50 20,70	500 300	219,00	96,50	1.400
Rød serie: Statistik over udenrigshandel Analytiske tabeller – CST (5 bind) Analytiske tabeller – NIMEXE (13 bind)	Årlig Årlig	Rode serie: Buitenlandse handel Analytische tabellen – CST (5 delen) Analytische tabellen NIMEXE (13 delen)	Jaarlijks Jaarlijks	93,90	41,50	600	352,15	155,50	2.250
A – Landbrugsprodukter B – Mineralske produkter C – Kemiske produkter D – Kunststoffer, læder E – Træ, papir, kork F – Tekstiler, fodtøj G – Sten, gips, keramik, glas H – Støbejern og stål I – Øvrige metaller J – Maskiner og lignende K – Transportmidler L – Præcisionsværktøj, optik		A – Landbouwprodukten B – Minerale produkten C – Chemische produkten D – Plastische stoffen, leder E – Hout, papier, kurk F – Textielstoffen, schoeisel G – Steen, gips, keramiek, glas H – Gietijzer, ijzer en staal I – Onedele metalen J – Machines en toestellen K – Vervoermaterieel L – Precisie-instrumenten, optische toestellen		93,90 15,70 93,90 39,15 39,15 109,60 39,15 54,80 39,15 156,50 26,70 70,45	41,50 6,90 41,50 17,30 17,30 48,40 17,30 24,20 17,30 69,10 11,70 31,10	600 100 600 250 250 700 250 350 250 1.000 170 450			
Årbog Lande – Produkter Landenes nomenklatur (NCP) Udenrigshandel	Årlig Årlig Månedlig	Deel Landen–produkten Landenlijst (NCP) Buitenlandse handel	Jaarlijks Jaarlijks Maandel.	93,90 18,80 23,50	41,50 8,30 10,40	600 120 150	211,50	93,50	1.350
Mørkerød serie: Transportstatistik Transportstatistik – Årbog (e/f, d/i, dk/nl)	Årlig	Karmozijnen serie: Vervoersstatistiek Vervoersstatistiek – jaarboek (uitgave: e/f, d/i, dk/n)	Jaarlijks	31,30	13,80	200			
Olivengrøn serie: Statistik for oversøiske associerede stater Årbog AASM	Årlig	Olijfgroene serie: Overzeese geassocieerden Buitenlandse handel van de GASM	Jaarlijks	31,30	13,80	200			
Statistik årbog for AOM	Hvert 2. år	Statistisch jaarboek voor de AOM	Tweejaarl.	39,15	17,30	250			

(1) Statistik og toldklassifikation

(2) Statistisk varefortegnelse for Fællesskabets udenrigshandel og for samhandelen mellem dets medlemsstater

(1) Classificatie voor statistiek

(2) Goederennomenclatuur voor de statistieken van de buitenlandse handel van de Gemeenschap en van de handel tussen de Lid-Staten





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

Belgique - België

Moniteur belge - Belgisch Staatsblad

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

Sous-dépôt - Agenschap:

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

Danmark

J. H. Schultz - Boghandel

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

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

5 Köln 1 - Breite Straße - Postfach 108 006
Tel. (02 21) 21 03 48
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08 882 595)
Postscheckkonto-834 000 Köln

France

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

Journal officiel

26, rue Desaix
75732 Paris-Cedex 15
Tél. (1)578 61 39 - CCP Paris 23-96

Ireland

Stationery Office

Beggar's Bush
Dublin 4
Tel. 68 84 33

Italia

Libreria dello Stato

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

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 SE1 9NH
Tel. (01)928 69 77, ext. 365
National Giro Account 582-1002

United States of America

European Community Information Service

2100 M Street N.W.
Suite 707
Washington D.C. 20 037
Tel. (202) 872 83 50

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. 275 46 55

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

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer - Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften - Office for Official Publications of the European Communities - Office des publications officielles des Communautés européennes - Ufficio delle pubblicazioni ufficiali delle Comunità europee - Bureau voor officiële publikaties der Europese Gemeenschappen

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

Pris pr. hæfte	Dkr. 47,25
Einzelpreis	DM 20,50
Single copie	£ 3.75/\$ 8.75
Prix par numéro	FF 36/FB 300
Prezzo unitario	Lit. 5 450
Prijs per nummer	Fl. 20,75/FB 300

Helårsabonnement	Dkr. 142
Jahresabonnement	DM 61
Annual subscription	£ 11/\$ 26
Abonnement annuel	FF 108/FB 900
Abbonamento annuale	Lit. 16 300
Jaarabonnement	Fl. 62/FB 900

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

Boîte postale 1003 - Luxembourg

7145/1

CA760001A6AC