



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



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 Téléx: Comeur Lu 3423
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél. 7 35 80 40

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.

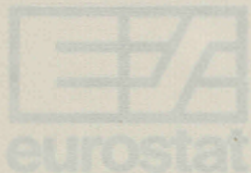
Per ottenere questa pubblicazione, si prega di rivolgersi agli uffici di vendita i cui indirizzi sono indicati nella 3^a pagina della copertina.

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

2-1976

Updated June 1976
Mise à jour effectuée en juin 1976



DE EUROPAÏSCHE FAMILIENSTATISTISKE KONTOR
VIERTELJÄHRICHES 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

Bruxelles, Centre Européen, Boîte postale 1907 -- Tél. 4 79 41 11
1985 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 Bureau de la Commission des Communautés Européennes

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

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

Updated June 1975
Mise à jour effectuée en juin 1975

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>Omrægningsfaktorer</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) Raffinaderiemes 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

Bulletinen »Energistatistik« omfatter dels kvartalsdataene fra den »Totale Energioppgørelse« vedrørende de vigtige poster inden for Fællesskabets og de enkelte medlemslandes energiforsyning, dels, for hver energikilde, kvartalsoppgørelsen 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 energioppgørelse 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 Energioppgørelse er opstillet på grundlag af et skema af grundlæggende bestemmelser og definitioner, der danner et sammenhængende hele, opstillet af Det statistiske Kontor og De europæiske Fællesskabers Generaldirektion for Energi og anvendt ensartet i opgørelser vedrørende Fællesskabet og de enkelte lande. Årsoppgørelserne kan derfor afvige fra sådanne, der er opstillet af nationale organer:

- De »Totale Energioppgørelser« 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 energikildeopgørelsernes enheder til t SKÆ er angivet på bemærkningernes sidste side.
- Det ved opgørelsen anvendte skema samt en fortegnelse over energikilder, omfattet af den »Totale energioppgørelse«, står ligeledes angivet i bemærkningernes slutning.

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

- Linje 1. Produktion af primære energikilder** (Stenkul, brunkul, tørv fra Irland, råolie, naturgas, primær elektrisk energi). Denne produktion refererer til de udvundne eller producerede brændselsmængder, opgjort efter eliminering af de deri indeholdte uanvendelige stoffer, og indeholder altid de af producenten direkte i produktionsprocessen anvendte mængder. Opmærksomheden henledes på, at denne rubrik også omfatter de mængder af træ, tørv, affald, pyrolysegas, købt og genindvundet damp, tjære osv., der anvendes af varmekraftværkerne.
- Linjerne 3 og 4. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelands.** 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 tredjelands.** 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 fællesskabsoppgørelsen 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 primæreenergimængder. Når derfor, i et givet land, eksporten af et afledet produkt overstiger importen af samme produkt, kan bruttoforbruget figurere som negativt, hvis produktionen af det tilsvarende primære produkt er af ringe omfang.
- Linje 11. Bunker.** Disse angivelser omfatter mængder leverede til 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 bunker-mængderne fra bruttoforbruget eller ved sammenligning af forbruget, distributionstabene, statistiske afvigelser og forskellen mellem energimængderne anvendt til omformning og den opnåede produktion. Denne forskel svarer til tab ved udstrømning, lækager osv. under omformning, samt til produktionen af ikke-energetiske afledede produkter (benzener, phenoler, kresoler, naphthalener, tjære osv.) ved omformning i koks- og gasværker. Derimod er smøremidler, bitumen og andre mineralolieprodukter til ikke-energetisk brug, der er inkluderet i den afledede produktion, ikke indeholdt i denne forskel.
- Linje 13. Omformning.** Disse tal angiver de mængder af alle energiformer, der er omformet for at opnå energetiske derivater, og dækker også derved opnåede ikke-energetiske produkter. F. eks drejer det sig under stenkul om de mængder, der er anvendt i koksovnene, under råolie om nettotilførslen til raffinaderierne, under gas om de mængder, der er blandet eller behandlet i gasværkerne og under praktisk taget alle energikilder om de mængder, der er anvendt i kraftværkerne. Herunder hører særligt de mængder, der omformes i de offentlige 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 raffinaderiernes, som omfattes under råolie; i intet tilfælde er tab ved omformningen som følge af udstømning, 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 industrigræne med undtagelse af energiindustrien. Dog er hverken de koksmængder, der omformes til højovngas, eller de energikilder, der anvendes i de industrielle selvproducenters kraftværker, medregnet i industriens totalforbrug.
- Kun de mængder, der anvendes til energetiske formål, er opført i denne linje. De mængder, der anses for råstoffer for den kemiske industri, er opført i linje 161 »Endeligt ikke-energetisk forbrug«. De energimængder, der omformes til 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 BRÆNDSSEL

Stenkulsopgørelse

Stenkulsopgørelsen opstilles i tSKÆ. For stenkul kommer dataene direkte fra de forskellige fællesskabslande, der udregner dem på basis af en omregningsmetode, der er godkendt af de seks landes statistiske eksperter i slutningen af 1964. Denne metode er beskrevet i et tillæg til »Energistatistik« nr. 4/1967. Omregningen omfatter alle kulmængder med et indhold af aske og vand mellem 20 % og en øvre grænse, der alt efter det relative indhold af vand og aske kan variere mellem 67 og 76 %. Kul med en andel på under 20 % har således en omregningsfaktor på 1; kul med en andel større end den øvre grænse anses ikke for at have nogen værdi som brændsel og regnes derfor ikke med. Opgørelsen i tSKÆ for Det forenede Kongerige opstilles inden for rammerne af en globalberegning, der har sit grundlag på brændværdien af de forskellige stenkulsarter, der omformes i kraftværkerne.

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

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 slagge), 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 mineerne.

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.

Koksoppgørelse

Linje 13. Omformninger:

Linje 133. Gasværker. I denne linje optræder de koksmængder, der i gasværkerne omformes til generator- og vandgas.

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

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

Brunkuls- og tørvoppgørelse

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

Råolieoppgørelse

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 Energioppgørelse, 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 fratrækning af de mineralolieprodukter, som enten er sendt tilbage til raffinaderierne eller ud på markedet.

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

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

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

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

- Raffinaderierne produktion er nettoproduktionen: den indbefatter produktion for udenlandsk regning, men ikke raffinaderierne 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 transportledninger (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 t SKÆ 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 inkluderes gas, der opstår ved spaltning og blanding af andre gasarter (sml. særlig linje 133 i opgørelserne »mineralolieprodukter«, »naturgas« og »flaske- og raffinaderigas«).

Linje 6. Lagerforandringer. 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 koksovgørelsen, 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 transportledninger (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 energiovgørelse 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 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.

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

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

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

Linjerne 3, 4, 8 og 9. Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande. Dataene refererer til den elektriske energi, der »fysisk« 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 brunkulsminer, gasværker, koksværker og mineralolieindustrien.

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

Linje 17. Endeligt energetisk forbrug:

Linje 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 kalenderårssdel, 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 driftklar 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 brændselsolie, dieselolie samt lette destillater og residualprodukter.
 - kategorien »Afledede 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.

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>	1722	
		173	Sektoren »husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv«
		179	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (Leverancer til de i Tyskland [FR] stationerede allierede tropper)
5	Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)		YDERLIGERE OPDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+ : lagerformindskelse; - : lagervækst) 61 producenter 62 importører	61	Lagerforandringer hos producenterne:
		611	Miner
		613	Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+ : lagerformindskelse; - : lagervækst) 71 omformningsvirksomheder 72 endelige forbrugere	14	Forbrug i »energi«-sektoren
		141	Kraftværker (eget behov) (NACE 161)
		142	Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11)
		143	Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162)
		144	Udvinding af jordolie og naturgas samt forarbejdning af mineralolie (NACE 13 + 14)
8a	Leveringer til EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	171	»Industri«-sektoren (undtagen »energi«-sektoren) herunder:
8b	Leveringer til de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	1710	jern- og stålindustrien (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)
9	Eksport til tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>		ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE
10	Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		PRIMÆRE ENERGIKILDER
11	Bunker		Stenkul (BILEN 111)
12	Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)		Brunkul (BILEN 112)
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>		Tørv (BILEN 113, kun Irland)
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter		Råolie (BILEN 211 + 212)
14	Forbrug i »energi«-sektoren		Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)
15	Distributionstab		Naturgas (BILEN 311)
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug		Primær flaskegas (BILEN 312)
17	Endeligt energetisk forbrug		Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.)
18	Statistisk differens		Primær elektrisk energi (BILEN 41)
	Omformning:		AFLEDEDE PRODUKTER
131	Elektricitetsværker		Stenkulsbriketter (BILEN 121)
132	Briketfabrikker		Koks (BILEN 122)
133	Gasværker		Brunskulsbriketter (BILEN 123 + 124)
134	Koksværker		Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)
135	Højovne		Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)
136	Raffinaderier		Afledede gasser (BILEN 32)
	Endeligt ikke-energetisk forbrug:		Koksværksgas (BILEN 321)
161	Kemisk industri		Højovnsgas (BILEN 322)
162	Øvrige industri		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)

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	Smøreolier 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	Tørvt	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	Tørvtbriketter	3	— fra breeder-reaktorer
126	Tørvekoks	42	AFLEDEDE PRODUKTER
		421	Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir
		422	Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker
2 — FLYDENDE BRÆNDSEL		422.1	— stenkul og heraf afledede produkter
21	PRIMÆRE ENERGIKILDER	2	— yngre brunkul
211	Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler	3	— ikke gasformige mineralolieprodukter
212	Fædstocks (halvraffinerede jordolieprodukter)	4	— naturgas
213	Kondensater	5	— afledede gasarter
22 + 23	AFLEDEDE IKKE- GASFORMIGE MINERALOLIEPRODUKTER (*)	9	— øvrige brændstoffer
221	Motorbenzin	5 — VARME	
223	Petroleum og jetbrændstof	52	AFLEDEDE PRODUKTER
224	Nafta	521	Forhandlet af varmekraftværker: damp og varmt vand
225	Gasolie og dieselolie	522	Damp og varmt vand fra fjernvarmeværker
226	Residualfuelolie		

(*) 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 tørbriketter	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 cal
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>

Seite

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

Seite

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

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 Mitgliedsland 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 Mineralölzeugnisse, 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 Mineralölerzeugnisse, 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 Koksinsatz in der eisenschaffenden Industrie.
- (136) In den Erdölraffinerien umgewandelte Mengen.

2. Die Aufgliederung der Zeile „Nichtenergetischer Endverbrauch“:

- (161) **Chemische Industrie:** In dieser Zeile sind die in der chemischen Industrie als Grundstoff verwendeten Mengen angegeben.
- (162) **Sonstige Industrien.** Die Angaben stellen den nichtenergetischen Gesamtverbrauch an Mineralölerzeugnissen 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 Erdölerzeugnissen 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 mineralölmwirtschaftlicher 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 m^3 sind von Land zu Land verschieden. Den Angaben liegt eine Temperatur von $0^\circ C$ und ein atmosphärischer Druck von 760 mm Hg zugrunde. Außerdem enthalten diese Angaben kein Grubengas.

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 Verkohlung oder Vergasung fester sowie zusätzlich auch flüssiger Brennstoffe hergestellt werden.
- Bei der Erzeugung von Hochofengas handelt es sich um das Ergebnis einer Umwandlung von Koks in Gas im Hochofen. Es handelt sich um eine Nettoproduktion nach Abzug der Hochofengasmengen, die im Hochofen zur Erhitzung und Komprimierung des Heißwindes benötigt werden.
- Die Ortsgaserzeugung umfaßt die Gase solcher Unternehmen, deren Hauptzweck es ist, abgeleitete Gase zu erzeugen und zu verteilen. Dazu gehören ferner die Gase, die durch Spalten und Mischen anderer Gasarten (vgl. insbesondere Zeile 133 der Bilanzen „Mineralölerzeugnisse“, „Naturgas“ sowie „Flüssiggas und Raffineriegas“) entstehen.
- Zeile 6.** *Bestandsveränderungen.* Die Bestandsveränderungen entsprechen dem Saldo der Zufuhren und Entnahmen von Gas in Speichern und Transportleitungen.
- Zeile 14.** *Verbrauch des Sektors Energie.* Die Mengen an Hochofengas, die zur Erhitzung und Komprimierung des für den Hochofenbetrieb erforderlichen Heißwindes benötigt werden, erscheinen nicht in dieser Rubrik, sondern werden direkt 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 Wasserkraft 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 Nettoaustauschsaldo.
- 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.

SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

<p>1 Erzeugung von Primärenergieträgern</p> <p>3a Bezüge aus EUR-6 <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>4 Einfuhren aus dritten Ländern <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>5 Aufkommen an Primärenergieträgern und Äquivalenten (1 + 3a + 3b + 4)</p> <p>6 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern und Importeuren (+: Bestandsabnahme; -: Bestandszunahme) 61 Erzeuger 62 Importeure</p> <p>7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetrieben und Endverbrauchern (+: Bestandsabnahme; -: Bestandszunahme) 71 Umwandlungsbetriebe 72 Endverbraucher</p> <p>8a Lieferungen an EUR-6 <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>9 Ausfuhren in dritte Länder <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>10 Bruttoverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)</p> <p>11 Bunker</p> <p>12 Brutto-Inlandsverbrauch von Primärenergieträgern und Äquivalenten (10 - 11)</p> <p>13 Umwandlung <i>Primärenergieträger</i> <i>Abgeleitete Produkte</i></p> <p>2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten <i>aus Primärenergieträgern</i> <i>aus abgeleiteten Produkten</i></p> <p>14 Verbrauch des Sektors „Energie“ 15 Netzverluste 16 Nichtenergetischer Endverbrauch 17 Energetischer Endverbrauch 18 Statistische Differenz</p> <p>Umwandlung:</p> <p>131 Elektrizitätswerke 132 Brikettfabriken 133 Gaswerke 134 Kokereien 135 Hochöfen 136 Raffinerien</p> <p>Nichtenergetischer Endverbrauch:</p> <p>161 Chemie 162 Sonstige</p>	<p>Energetischer Endverbrauch:</p> <p>171 Sektor „Industrie“ (ohne „Energie“)</p> <p>172 Sektor „Verkehr“ darunter: 1722 Straßenverkehr</p> <p>173 Sektor „Haushalte, Handel, Kleingewerbe, Behörden, Landwirtschaft, Fischerei und Dienstleistungsbetriebe“</p> <p>179 Sonstige, soweit nicht anderswo aufgeführt (Lieferungen an die in der BRD stationierten alliierten Truppen)</p> <p>AUFSCHLÜSSELUNG VON POSITIONEN, DIE IN EINIGEN BILANZEN NACH ENERGIETRÄGERN ERSCHEINEN</p> <p>61 Bestandsveränderungen bei den Erzeugern: 611 Zechenanlagen 613 Wiedergewinnung und Berichtigung für Ballastkohle</p> <p>14 Verbrauch des Sektors „Energie“: 141 Kraftwerke (Eigenbedarf) (NACE 161) 142 Kohlenbergbau einschließlich Herstellung von Briketts (NACE 11) 143 Kokereien und Gaswerke (NACE 12 + 162) 144 Gewinnung von Erdöl und Naturgas sowie Mineralölverarbeitung (NACE 13 + 14)</p> <p>171 Sektor „Industrie“ (ohne Sektor „Energie“) darunter: 1710 Eisenschaffende Industrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)</p> <p>ENERGIETRÄGER UND ABGELEITETE PRODUKTE DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ</p> <p>PRIMÄRENERGIETRÄGER</p> <p>Steinkohle (BILEN 111)</p> <p>Braunkohle (BILEN 112)</p> <p>Torf (BILEN 113, nur Irland)</p> <p>Rohöl (BILEN 211 + 212)</p> <p>Primäre Mineralölprodukte (BILEN 213)</p> <p>Naturgas (BILEN 311)</p> <p>Primäres Flüssiggas (BILEN 312)</p> <p>Andere Brennstoffe (Holz, Torf, Müll, zugekaufter sowie wiedergewonnener Dampf, Teer usw.)</p> <p>Primäre elektrische Energie</p> <p>ABGELEITETE PRODUKTE</p> <p>Steinkohlenbriketts (BILEN 121)</p> <p>Koks (BILEN 122)</p> <p>Braunkohlenbriketts (BILEN 123 + 124)</p> <p>Torfbriketts (BILEN 125, nur Irland)</p> <p>Nichtgasförmige Mineralölprodukte (BILEN 22 + 23)</p> <p>Abgeleitete Gase (BILEN 32) Kokereigas (BILEN 321) Hochofengas (BILEN 322) Ortsgas (BILEN 323) Flüssig- und Raffineriegas (BILEN 324 + 325)</p> <p>Abgeleitete elektrische Energie (BILEN 42)</p> <p>Wärme (BILEN 521)</p> <p>Gas (BILEN 31 + 32) Elektrische Energie (BILEN 41 + 42)</p>
--	--

NOMENKLATUR DER ENERGETISCHEN ERZEUGNISSE

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

BILEN-Kennziffern

1 — FESTE BRENNSTOFFE

11 PRIMÄRE ENERGIETRÄGER

111 Steinkohle

- 111.1 Anthrazit und Magerkohle
- 2 1/2 und 1/4 Fettkohle
- 3 3/4 Fettkohle, Fettkohle
- 4 Flammkohle
- 5 Wiedergewinnungsprodukte

112 Braunkohle

- 112.1 ältere Braunkohle
- 2 jüngere Braunkohle
- 3 Hartbraunkohle

113 Torf

12 ABGELEITETE ERZEUGNISSE

121 Steinkohlenbriketts

- 121.1 Vollbriketts und Eierbriketts
- 2 rauchlose Briketts

122 Steinkohlenkoks

- 122.1 Steinkohlenkoks (einschließlich Steinkohlenkoks zur Herstellung von Elektroden)
- 2 Steinkohlen-Schwelkoks
- 3 Gaskoks

123 Braunkohlenbriketts

- 123.1 Braunkohlenbriketts
- 2 Staubkohle
- 3 Trockenkohle

124 Braunkohlenkoks und Braunkohlen-Schwelkoks

- 124.1 Braunkohlenkoks
- 2 Braunkohlen-Schwelkoks

125 Torfbriketts

126 Torfkoks

2 — FLÜSSIGE BRENNSTOFFE

21 PRIMÄRE ENERGIETRÄGER

211 Rohöl aus Erdöl oder bituminösen Mineralien

212 Feedstocks (halbraffinierte Erdöl-Einsatzprodukte)

213 Kondensate

22 + 23 ABGELEITETE NICHT GASFÖRMIGE MINERALÖLPRODUKTE (*)

221 Motorenbenzin

223 Petroleum und Flugturbinenkraftstoff

224 Rohbenzin

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

<i>Page</i>	
	CHAPTER: OVERALL ENERGY
2	Characteristic features
4	Overall energy balance-sheet
8	Energetical supply by products
	 CHAPTER: SOLID FUELS
	Coal
21	Balance-sheets in tons of coal equivalent
26	Output
28	Output by categories
29	Stocks
30	Workers and officials on colliery books
31	Supplies — Imports
33	Internal deliveries
	Patent fuel
35	Balance-sheets
	Coke
38	Balance-sheets
42	Hard coke — Resources
43	Hard coke — Internal deliveries
	Lignite and derivatives
44	Balance-sheets in tons of coal equivalent
46	Balance-sheet for brown coal briquettes
47	Production — Consumption
48	Balance-sheet for peat and peat briquettes
	 CHAPTER: PETROLEUM
	Crude oil
51	Balance-sheets
56	Imports
60	Production Crude oil throughput in the refineries Own consumption of the refineries

<i>Page</i>	
	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

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.

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.

1	Production of primary sources
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
5	Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)
6	Variations of stocks at the producers and importers (+: decrease; -: increase) 61 producers 62 importers
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+: decrease; -: increase) 71 transformers 72 final consumers
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
10	Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)
11	Bunkers
12	Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10 - 11)
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derived products</i>
2	Production of derived products <i>from primary sources</i> <i>from derived products</i>
14	Consumption of the energy sector
15	Distribution losses
16	Final non-energy consumption
17	Final energy consumption
18	Statistical differences
	Transformations:
131	electrical power stations
132	patent fuel and briquetting plants
133	gas works
134	coke oven plants
135	blast furnace plants
136	refineries
	Final non-energy consumption:
161	chemical industry
162	other sectors

	Final energy consumption:
171	"Industry" (except the energy sector)
172	Transportation among which:
1722	road transportation
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)
	SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES
61	Variations of stocks at the producers:
611	mines
613	recovered products and rectification of low-grade coal
14	Consumption of the energy sector:
141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
171	"Industry" (except the energy sector) among which:
1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311,1 + 312)

**ENERGY SOURCES AND DERIVED PRODUCTS INCLUDED IN
THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET**

PRIMARY SOURCES

Coal (BILEN 111)
Lignite (BILEN 112)
Peat (BILEN 113, Ireland only)
Crude oil (BILEN 211 + 212)
Primary petroleum products (BILEN 213)
Natural gas (BILEN 311)
Primary LPG (BILEN 212)
Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc.)
Primary electrical energy (BILEN 41)

DERIVED PRODUCTS

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

BILEN Code

1 — SOLID FUELS

11 PRIMARY SOURCES

111 Hard coal

- 111.1 anthracite and low-volatile hard coal
- 2 Low volatile dry hard coal
- 3 low and medium volatile coking-steam and coking hard coal
- 4 High volatile coking-gas industrial hard coal
- 5 by-products

112 Lignite

- 112.1 black lignite
- 2 brown coal
- 3 Hartbraunkohle

113 Peat

12 DERIVED PRODUCTS

121 Coal briquettes

- 121.1 briquettes and ovoids
- 2 smokeless briquettes

122 Coke derived from coal

- 122.1 hard coke (including coke for the manufacture of electrodes)
- 2 char (low temperature coke)
- 3 gas works coke

123 Brown coal briquettes

- 123.1 brown coal briquettes
- 2 brown coal breeze
- 3 dried brown coal

124 Coke and char derived from brown coal

- 124.1 brown coal coke
- 2 brown coal char (semi-coke)

125 Peat briquettes

126 Peat coke

2 — LIQUID FUELS

21 PRIMARY SOURCES

211 Crude petroleum or bituminous mineral oils

212 Feedstocks (semi-refined petroleum)

213 Natural gas liquids

22 + 23 NON-GASEOUS DERIVED PETROLEUM PRODUCTS (*)

221 Motor spirit

223 Kerosenes and jet fuels

224 Naphthas

225 Gas diesel oil

226 Residual fuel oil

231 White spirit and industrial spirit

232 Lubricants

BILEN Code

233 Bitumen

234 Petroleum coke

238 Other products

3 — GASEOUS FUELS

31 PRIMARY SOURCES

311 Natural gas

- 311.1 natural gas in the gaseous state
- 2 liquefied natural gas
- 3 methane

312 Primary LPG (propane and butane produced on extraction of natural gas)

32 DERIVED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS

321 Coke oven gas

322 Blast furnace gas

323 Gasworks gas

324 Liquefied petroleum gas (propane and butane from refining) (*)

325 Refinery gas (*)

4 — ELECTRICAL ENERGY

41 PRIMARY SOURCES

411 Hydro-electric energy produced from natural flow

412 Geothermal electrical energy

- 413.1 — from natural uranium reactors
- 2 — from enriched uranium and plutonium reactors
- 3 — from breeder reactors

42 DERIVED PRODUCTS

421 Hydro-electric energy produced from pumped-storage water

422 Electrical energy from conventional thermal power stations

- 422.1 — from hard coal and derived products
- 2 — from brown coal
- 3 — from non-gaseous petroleum products
- 4 — from natural gas
- 5 — from derived gases
- 9 — from other fuels

5 — HEAT

52 DERIVED PRODUCTS

521 Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants

522 Steam and hot water from heat producing plants

(*) The material under these headings is to be found in annex II of the yearbook "Energy Statistics" 1969 — 1973 (1974 edition).

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

<i>Page</i>	
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

<i>Page</i>	
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

<i>Page</i>	
91	Bilans
96	Production
98	Commerce extérieur
99	Consommation
100	Consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics

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, naphtalines, 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 ce titre. 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 (poussiers, 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, Hartbraunkohlé 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 productibilité » d'un équipement hydraulique pendant une période déterminée est le rapport entre la productibilité de cet équipement relative à la période considérée et sa productibilité moyenne relative à la fraction de l'année calendaire constituée par cette même période. La productibilité d'un équipement pendant une période déterminée est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de la période lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. La productibilité moyenne est déterminée sur le plus grand nombre d'années possible. L'équipement considéré est celui existant au 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.

SCHÉMA DU BILAN GLOBAL D'ÉNERGIE

1	Production de sources primaires		Consommation finale énergétique:
3a	Réceptions en provenance de EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	171	secteur « Industrie » (secteur « Énergie » exclu)
3b	Réceptions en provenance des nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	172	secteur « Transports » dont: transports routiers
4	Importations en provenance des pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	1722	173 secteur « Foyers domestiques, commerce, artisanat, administration publique, agriculture, pêche et services »
5	Ressources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4)	179	autres non dénommés ailleurs (livraisons aux troupes alliées en RF d'Allemagne)
6	Variations des stocks chez les producteurs et les importateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 61 producteurs 62 importateurs	61 611 613	VENTILATIONS SUPPLÉMENTAIRES REPRISES DANS CERTAINS BILANS PAR SOURCES D'ÉNERGIE Variations des stocks chez les producteurs : mines récupération et rectification pour bas-produits
7	Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs (+ : reprises aux stocks; - : mises aux stocks) 71 transformateurs 72 consommateurs finals	14 141 142 143 144	Consommation du secteur « Énergie » : centrales électriques (auxiliaires) (NACE 161) mines de houille et de lignite et fabriques d'agglomérés (NACE 11) cokeries et usines à gaz (NACE 12 + 162) extraction de pétrole et de gaz naturel et raffinage de pétrole (NACE 13 + 14)
8a	Livraisons à EUR-6 <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	171	secteur « Industrie » (secteur « Énergie » exclu) dont:
8b	Livraisons aux nouveaux pays membres <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>	1710	sidérurgie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
9	Exportations vers les pays tiers <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>		SOURCES ÉNERGÉTIQUES ET PRODUITS DÉRIVÉS INCLUS DANS LE BILAN GLOBAL D'ÉNERGIE
10	Consommation brute de sources primaires et équivalentes (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		SOURCES PRIMAIRES
11	Soutes		Houille (BILEN 111)
12	Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes (10 - 11)		Lignite (BILEN 112)
13	Transformations <i>sources primaires</i> <i>produits dérivés</i>		Tourbe (BILEN 113, Irlande seulement)
2	Production de produits dérivés <i>à partir de sources primaires</i> <i>à partir de sources dérivées</i>		Pétrole brut (BILEN 211 + 212)
14	Consommation du secteur « Énergie »		Produits pétroliers primaires (BILEN 213)
15	Pertes sur les réseaux		Gaz naturel (BILEN 311)
16	Consommation finale non énergétique		GPL primaires (BILEN 312)
17	Consommation finale énergétique		Autres combustibles (bois, tourbe, ordures ménagères, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc.)
18	Ecart statistique		Énergie électrique primaire (BILEN 41)
	Transformations:		PRODUITS DÉRIVÉS
131	centrales électriques		Agglomérés de houille (BILEN 121)
132	fabriques d'agglomérés et de briquettes		Coke (BILEN 122)
133	usines à gaz		Briquettes de lignite (BILEN 123 + 124)
134	cokeries		Briquettes de tourbe (BILEN 125, Irlande seulement)
135	hauts fourneaux		Produits pétroliers non gazeux (BILEN 22 + 23)
136	raffineries de pétrole		Gaz dérivés (BILEN 32)
	Consommation finale non énergétique:		Gaz de cokeries (BILEN 321)
161	chimie		Gaz de hauts fourneaux (BILEN 322)
162	autres		Gaz d'usines (BILEN 323)
			Gaz de pétrole liquéfiés et gaz de raffineries (BILEN 324 + 325)
			Énergie électrique dérivée (BILEN 42)
			Chaleur (BILEN 521)
			Gaz (BILEN 31 + 32)
			Énergie électrique (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATURE DES PRODUITS ÉNERGÉTIQUES

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

Code BILEN

1 — COMBUSTIBLES SOLIDES

11 SOURCES PRIMAIRES

111 **Houille**
 111.1 anthracites et maigres
 2 demi-gras et quart gras
 3 trois quarts gras et gras
 4 flambants
 5 produits de récupération

112 **Lignite**
 112.1 lignite ancien
 2 lignite récent
 3 Hartbraunkohle

113 Tourbe

12 PRODUITS DÉRIVÉS

121 **Agglomérés de houille**
 121.1 briquettes et boulets
 2 agglomérés défumés

122 **Coke de houille**
 122.1 coke de four (y compris coke de houille destiné à la fabrication d'électrodes)
 2 semi-coke de houille
 3 coke d'usines à gaz

123 **Briquettes de lignite, etc.**
 123.1 briquettes de lignite
 2 poussier de lignite
 3 lignite séché

124 **Coke et semi-coke de lignite**
 124.1 coke de lignite
 2 semi-coke de lignite

125 Briquettes de tourbe

126 Coke de tourbe

2 — COMBUSTIBLES LIQUIDES

21 SOURCES PRIMAIRES

211 Huiles brutes de pétrole ou de minéraux bitumineux

212 Feedstocks (pétrole semi-raffiné)

213 Condensats

22 + 23 PRODUITS PÉTROLIERS DÉRIVÉS NON GAZEUX (*)

221 Essence moteur

223 Pétrole lampant et carburéacteurs

224 Naphtas

225 Gasoil et fuel-oil fluide

226 Fuel-oil résiduel

231 White-spirit et essence spéciale

232 Lubrifiants

Code BILEN

233 Bitumes

234 Coke de pétrole

239 Autres produits

3 — COMBUSTIBLES GAZEUX

31 SOURCES PRIMAIRES

311 **Gaz naturel**
 311.1 gaz naturel à l'état gazeux
 2 gaz naturel liquéfié
 3 grisou

312 **GPL primaire** (propane et butane produits à l'extraction du gaz naturel)

32 PRODUITS DÉRIVÉS

321 Gaz de cokeries

322 Gaz de hauts fourneaux

323 Gaz d'usines

324 **Gaz de pétrole liquéfiés** (propane et butane issus de raffinage) (*)

325 Gaz de raffineries (*)

4 — ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

41 SOURCES PRIMAIRES

411 Énergie électrique hydraulique à partir d'apports naturels

412 Énergie électrique géothermique

413 **Énergie électrique nucléaire**
 413.1 — à partir de réacteurs à uranium naturel
 2 — à partir de réacteurs à uranium enrichi et au plutonium
 3 — à partir de surgénérateurs

42 PRODUITS DÉRIVÉS

421 Énergie électrique hydraulique à partir de pompage

422 Énergie électrique thermique classique

422.1 — à partir de houille et dérivés
 2 — à partir de lignite récent
 3 — à partir de produits pétroliers non gazeux
 4 — à partir de gaz naturel
 5 — à partir de gaz dérivés
 9 — à partir d'autres combustibles

5 — CHALEUR

52 PRODUITS DÉRIVÉS

521 **Vapeur et eau chaude** commercialisées des centrales électriques

522 **Vapeur et eau chaude** des centrales de production de chaleur

(*) Le contenu de ces rubriques figure dans l'annexe II 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
—	Néant
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée
g	Gramme
kg	Kilogramme
kg ec	Kilogramme équivalent charbon
t	Tonne métrique
t = t	Tonne pour tonne
tec	Tonne équivalent charbon (7 000 cal PCI/g)
dwt	Tonne de port en lourd (dead weight ton)
m ³	Mètre cube
kWh	Kilowattheure
GWh	Gigawattheure = 10 ⁶ kWh
TWh	Térawattheure = 10 ⁹ kWh

cal	Calorie
kcal	Kilocalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigacalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Téracalorie = 10 ⁹ kcal
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
PCS	Pouvoir calorifique supérieur
I, II, III, IV	Les trimestres sont indiqués en chiffres romains
*	Voir notes en bas de page
★	Voir observations
I ou —	Rupture de série
soit	Le mot «soit» signale la présence de toutes les subdivisions du total
dont	Le mot «dont» indique la présence de certaines subdivisions

INDICE

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

Pag.

CAPITOLO: ENERGIA GLOBALE

2	Dati caratteristici
4	Bilancio globale dell'energia
8	Approvvigionamento energetico per prodotti

CAPITOLO: COMBUSTIBILI SOLIDI

Carbon fossile	
21	Bilanci in tonnellate di equivalente carbone
26	Produzione
28	Produzione per categoria
29	Scorte
30	Operai e impiegati iscritti
31	Arrivi — Importazioni
33	Forniture al consumo interno
Agglomerati di carbon fossile	
35	Bilanci
Coke	
38	Bilanci
42	Coke da cokeria — Risorse
43	Coke da cokeria — Forniture al consumo interno
Lignite e derivati	
44	Bilancio in tonnellate di equivalente carbone
46	Bilancio mattonelle di lignite
47	Produzione — Consumo
48	Bilanci torba e mattonelle di torba

CAPITOLO: PETROLIO

Petrolio greggio	
51	Bilanci
56	Importazioni
60	Produzione
	Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie
	Consumo proprio nelle raffinerie

Pag.

Prodotti petroliferi

61	Bilanci tutti prodotti
66	Struttura della produzione
69	Commercio estero
70	Forniture al consumo interno

CAPITOLO: GAS

Gas naturale	
75	Bilanci
79	Risorse
80	Consumo
Gas di cokerie, di altiforni e di officine	
81	Bilanci
86	Produzione
Gas di petrolio liquefatti	
87	Risorse — Consumo

CAPITOLO: ENERGIA ELETTRICA

91	Bilanci
96	Produzione
98	Commercio estero
99	Consumo
100	Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica

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 sopperire al proprio fabbisogno interno e ai bunkeraggi. Per quanto riguarda il commercio estero e le variazioni delle scorte, i prodotti derivati sono assimilati ai prodotti primari ed entrano pertanto nel calcolo del consumo lordo come fonti equivalenti di energia primaria. Per questo, quando in un dato paese le esportazioni di un prodotto derivato sono superiori alle importazioni di questo stesso prodotto, il consumo lordo può risultare negativo se la produzione primaria corrispondente è trascurabile.
- Riga 11. Bunkeraggi.** Quantitativi consegnati al naviglio marittimo di qualsiasi bandiera.
- Riga 12. Consumo interno lordo (10 — 11).** Il consumo interno lordo rappresenta la rubrica chiave del bilancio: essa indica, per il periodo di riferimento e nella corrispondente situazione delle tecniche di trasformazione, il quantitativo di energia primaria di cui la Comunità o uno dei paesi membri deve disporre per sopperire al proprio fabbisogno interno. Il consumo interno lordo può essere calcolato in due modi: deducendo i bunkeraggi dal consumo lordo, oppure addizionando i consumi, le perdite sulle reti, lo scarto statistico e la differenza tra l'energia sottoposta a trasformazione e la produzione derivata; questa differenza rappresenta le perdite, ecc. che sopravvengono nel corso della trasformazione, nonché la produzione di derivati non energetici (benzoli, fenoli, cresoli, naftaline, pece, ecc. ...) nella trasformazione nelle cokerie e nelle officine del gas. Non sono invece compresi in tale differenza i lubrificanti, i bitumi e gli altri prodotti petroliferi ad uso non energetico che figurano nella produzione derivata.

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

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

Riga 135. *Altoforni.* 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 petrolifera i flussi della totalità dei prodotti petroliferi gassosi e non gassosi. Esso segue le definizioni del bilancio dei prodotti petroliferi non gassosi, tranne che per le eccezioni segnalate di seguito.

Riga 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 doppia.
- 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 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: miniere
8a	Forniture a EUR-6 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	613	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	centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161)
10	Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)	142	miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
11	Bunkeraggi	143	cokerie e officine del gas (NACE 12 + 162)
12	Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10 - 11)	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	settore «Industria» (escluso settore «Energia») di cui:
2	Produzione di prodotti derivati <i>a partire da fonti primarie</i> <i>a partire da fonti derivate</i>	1710	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 ricuperato, 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	Codice BILEN
1 — COMBUSTIBILI SOLIDI	
11 FONTI PRIMARIE	233 Bitumi
111 Carbon fossile	234 Coke di petrolio
111.1 antracite e carboni magri	238 Altri prodotti
2 carboni un quarto e un mezzo grassi	
3 carboni tre quarti grassi e grassi	3 — COMBUSTIBILI GASSOSI
4 carboni a lunga fiamma	
5 prodotti di recupero	31 FONTI PRIMARIE
112 Lignite	311 Gas naturale
112.1 lignite picea	311.1 gas naturale allo stato gassoso
2 lignite xiloide	2 gas naturale liquefatto
3 Hartbraunkohle	3 grisù
113 Torba	312 GPL primario (propano e butano prodotti all'estrazione del gas naturale)
12 PRODOTTI DERIVATI	
121 Agglomerati di carbon fossile	32 PRODOTTI DERIVATI
121.1 mattonelle e ovuli	321 Gas di cokerie
2 agglomerati esenti da fumo	322 Gas di altiforni
122 Coke di carbon fossile	323 Gas di officine
122.1 coke da cokeria (compreso il coke di carbon fossile destinato alla fabbricazione di elettrodi)	324 Gas di petrolio liquefatti (propano e butano derivanti dalla raffinazione) (*)
2 semi-coke di carbon fossile	325 Gas di raffinerie (*)
3 coke da officina del gas	
123 Mattonelle di lignite	4 — ENERGIA ELETTRICA
123.1 mattonelle di lignite	
2 polvere di lignite	41 FONTI PRIMARIE
3 lignite essiccata	411 Energia idroelettrica prodotta con apporti naturali
124 Coke e semi-coke di lignite	412 Energia elettrica geotermica
124.1 coke di lignite	413 Energia elettronucleare
2 semi-coke di lignite	413.1 — prodotta da reattori a uranio naturale
	2 — prodotta da reattori a uranio arricchito e al plutonio
	3 — prodotta da reattori autofertilizzanti
125 Mattonelle di torba	42 PRODOTTI DERIVATI
126 Coke di torba	421 Energia idroelettrica da pompaggio
2 — COMBUSTIBILI LIQUIDI	422 Energia termoelettrica tradizionale
	422.1 — prodotta con carbon fossile e suoi derivati
21 FONTI PRIMARIE	2 — prodotta con lignite xiloide
211 Oli greggi di petrolio o di minerali bituminosi	3 — prodotta con prodotti petroliferi non gassosi
212 Feedstocks (petrolio semiraffinato)	4 — prodotta con gas naturale
213 Condensati	5 — prodotta con gas derivati
	9 — prodotta con altri combustibili
22 + 23 PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI(*)	
221 Benzina auto	
223 Petrolio e carboturbo	
224 Nafta	5 — CALORE
225 Gasolio	
226 Olio combustibile	52 PRODOTTI DERIVATI
231 Benzina solvente e acquaragia minerale	521 Vapore ed acqua calda venduti da centrali elettriche
232 Lubrificanti	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 ».

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
l 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

INHOUDSOPGAVE

<i>Opmerkingen</i>	<i>Bladz. II</i>
<i>Balansschema en produktenlijst</i>	<i>Bladz. VIII</i>
<i>Nomenclatuur van de energetische produkten</i>	<i>Bladz. IX</i>
<i>Omrekeningscoëfficiënten</i>	<i>Bladz. X</i>
<i>Afkortingen en tekens</i>	<i>Bladz. X</i>

<i>Opmerkingen</i>	<i>Bladz. II</i>
<i>Balansschema en produktenlijst</i>	<i>Bladz. VIII</i>
<i>Nomenclatuur van de energetische produkten</i>	<i>Bladz. IX</i>
<i>Omrekeningscoëfficiënten</i>	<i>Bladz. X</i>
<i>Afkortingen en tekens</i>	<i>Bladz. X</i>

Bladz.

HOOFDSTUK: ENERGIE GLOBAAL

2	Karakteristieke gegevens
4	Globale energiebalans
8	Energetische bevoorrading naar produkten

HOOFDSTUK: VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkool	
21	Balansen in tonnen ske
26	Produktie
28	Produktie naar groepen
29	Voorraden
30	Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
31	Aanvoer — Invoer
33	Binnenlandse leveringen
Steenkoolbriketten	
35	Balansen
Cokes	
38	Balansen
42	Cokesovencokes — Beschikbare hoeveelheden
43	Cokesovencokes — Binnenlandse leveringen
Bruinkool en afgeleide produkten	
44	Balansen in tonnen ske
46	Bruinkoolbrikettenbalans
47	Produktie — Verbruik
48	Turf- en turfbrikettenbalans

HOOFDSTUK: AARDOLIE

Ruwe aardolie	
51	Balansen
56	Invoer
60	Produktie
	Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen
	Eigenverbruik in de raffinaderijen

Bladz.

Aardolieprodukten

61	Balansen van alle aardolieprodukten
66	Structuur van de produktie
69	Buitenlandse handel
70	Binnenlandse leveringen

HOOFDSTUK: GAS

Natuurlijk gas	
75	Balansen
79	Beschikbare hoeveelheden
80	Verbruik
Cokesoven-, hoogovens- en fabrieksgas	
81	Balansen
86	Produktie
Vloeibaar petroleumgas	
87	Beschikbare hoeveelheden — Verbruik

HOOFDSTUK: ELEKTRICITEIT

91	Balansen
96	Produktie
98	Buitenlandse handel
99	Verbruik
100	Brandstofverbruik in de thermische centrales van de openbare bedrijven

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 maandreeksen. De meest recente jaarlijkse gegevens worden opnieuw opgenomen en bijgewerkt, zowel voor de balansen als voor de verschillende reeksen.

ALGEMENE OPMERKINGEN

- Het 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. Produktie van primaire energiedragers** (steenkool, bruinkool, turf voor Ierland, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze produktie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze produktie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het produktieproces gebruikte hoeveelheden. Verder zij opgemerkt dat in deze rubriek eveneens de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, 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 produktie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs.** Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het minteken (—) betekent een toename van de voorraden, het plusteken (+) een daling.
- Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers.** Deze rubriek betreft op regel 71 de voorraadmutaties voor produkten welke voor omzetting zijn bestemd en op regel 72 de voorraadwijzigingen bij de industriële ondernemingen en de spoorwegen. Het minteken (—) duidt een voorraadstoename aan, het plusteken (+) 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 produktie van het primaire produkt gering is.
- Regel 11. Zeescheepvaart.** Deze gegevens betreffen de aan zeeschepen, ongeacht hun nationaliteit, geleverde hoeveelheden.

Regel 12. Bruto binnenlands verbruik (10 — 11). Het bruto binnenlands verbruik is de sleutelpost van de balans. Het geeft voor de betrokken periode en bij de dienovereenkomstige stand van de omzettingmethoden de hoeveelheden primaire energie weer waarover de Gemeenschap of een Lid-Staat ter dekking van de interne behoeften moet beschikken. Het bruto binnenlands verbruik kan op twee wijzen worden berekend: hetzij door de leveringen aan zeeschepen van het brutoverbruik af te trekken, hetzij door optelling van het verbruik, de verliezen op het verdelingsnet, de statistische afwijking, en het verschil tussen de voor omzetting bestemde energieproducten en de daarvan afgeleide productie. Dit verschil komt voort uit de verliezen, de affakkeling, 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 omzettingsindustrieën voor het functioneren van hun installaties. Zij omvatten eveneens het verbruik van de pomp- en compressiestations der pijpleidingen.

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

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

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

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

Bovendien omvatten de balansen:

1. Een onderverdeling van de regel „Omzetting“ naar de diverse soorten van omzetting:

- (131) Hoeveelheden die in alle soorten elektrische centrales (openbare centrales en zelfopwekkers) zijn omgezet voor de productie van elektrische energie en te verhandelen stoom (deze laatste alleen voor de openbare thermische centrales). Hiertoe behoren ook de hoeveelheden hout, turf, huisafval, industriële restgassen, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, 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 steenkoolen eenheden. De gegevens betreffende steenkool worden rechtstreeks door de verschillende landen van de Gemeenschap verstrekt, die deze aan de hand van een omrekeningsmethode vaststellen. Genoemde methode is door de statistici van de zes landen aan het einde van het jaar 1964 uitgewerkt en wordt beschreven in de bijlage bij het bulletin „Energiestatistiek“ 1967 - nr. 4. Omgerekend worden alle hoeveelheden steenkool met een gehalte inerte stoffen van 20 % tot maximaal 67 à 76 % naar gelang van de aandelen as en water. Steenkool met minder dan 20 % inerte stoffen heeft dus een omrekeningsfactor gelijk aan 1. Het produkt dat de maximumgrens te boven gaat, wordt als stof zonder calorische waarde beschouwd en derhalve niet in aanmerking genomen.

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

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

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

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

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

Overige statistische tabellen

- 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 verminderd.

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 raffinaderijen 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 (additiefen) 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 produktie voor buitenlandse rekening begrepen: het eigen verbruik der raffinaderij is niet inbegrepen. Er wordt rekening gehouden met de teruglevering door de petrochemische industrie, zonder dubbele boekingen.
- Voor de definitie der aardolieproducten, zie bijlage II van het jaarboek „Energiestatistiek“ 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. Produktie van primaire energie. Het betreft hier de nettoproductie. Deze omvat niet de hoeveelheden welke door ontsnapping, affakkelen en produktieproeven verloren gaan, noch de in de velden geïnjecteerde hoeveelheden. Zij omvat daarentegen wel het eigen verbruik van de producenten.

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze produktie 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 produktie 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. Produktie van afgeleide produkten. Deze omvat de produktie van cokesovengas, hoogovengas en fabrieksgas.

De produktie van cokesovengas omvat de in de mijncokefabrieken, hoogovencokesfabrieken en onafhankelijke cokesfabrieken door vercooking of vergassing van vaste brandstoffen en, in bepaalde gevallen, van vloeibare brandstoffen geproduceerde gassen.

De produktie 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 produktie van fabrieksgas is afkomstig van de ondernemingen die zich voornamelijk met de produktie en de levering van afgeleide gassoorten bezighouden. Hieronder vallen eveneens gassoorten verkregen door bewerking en vermenging van andere gassoorten (in het bijzonder die welke op regel 133 van de balans voor „aardolieproducten“, „natuurlijk gas“ en „vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas“ voorkomen).

- Regel 6. Voorraadwijzigingen.* Deze post geeft het saldo van de aan- en afvoer van de reservoirs, alsmede van de pijpleidingen aan.
- Regel 14. Verbruik van de sector energie.* Opmerking verdient dat het hoogovengas dat gebruikt wordt voor de verhitting en de compressie van de 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 grammen 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 producten van de kolenmijnen, zoals het slijk en de „terrilproducten“.
 - de categorie „gasvrije aardolieproducten“ omvat het verbruik van stookolie en gasolie alsmede het verbruik van lichte distillaten en aardolieresiduen.
 - de categorie „gemaakt gas“ omvat hoogovengas en cokesovengas, alsook raffinaderijgas en vloeibaar petroleumgas.
 - 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 afgeleide produkten</i></p> <p>3b Aanvoer uit de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i></p> <p>4 Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers 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 afgeleide produkten</i></p> <p>8b Leveringen aan de nieuwe Lid-Staten <i>primaire energiedragers afgeleide produkten</i></p> <p>9 Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers 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 afgeleide produkten</i></p> <p>2 Productie van afgeleide produkten <i>op basis van primaire energiedragers op basis van afgeleide produkten</i></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: 1722 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

1 – VASTE BRANDSTOFFEN

11 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS

111 Steenkool

- 111.1 antraciet en magerkolen
- 2 1/2 vetkolen en 1/4 vetkolen
- 3 3/4 vetkolen en vetkolen
- 4 vlamkolen
- 5 teruggewonnen produkten

112 Bruinkool

- 112.1 oudere bruinkool
- 2 jongere bruinkool
- 3 „Hartbraunkohle“

113 Turf

12 AFGELEIDE PRODUKTEN

121 Steenkoolbriketten

- 121.1 briketten en eierkolen
- 2 rookloze briketten

122 Steenkoolcokes

- 122.1 cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)
- 2 steenkoolhalfcokes
- 3 gascokes

123 Bruinkoolbriketten, enz.

- 123.1 bruinkoolbriketten
- 2 bruinkoolstof
- 3 gedroogde bruinkool

124 Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes

- 124.1 bruinkoolcokes
- 2 bruinkoolhalfcokes

125 Turfbriketten

126 Turfcokes

2 – VLOEIBARE BRANDSTOFFEN

21 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS

211 Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen

212 Feedstocks

213 Condensaten

22 + 23 NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUKTEN(*)

221 Autobenzine

223 Petroleum en jet fuels

224 Nafta

225 Gas-dieselolie en lichte stookolie

226 Residuele stookolie

231 Minerale terpentijn en speciale benzines

232 Smeeroliën en -vetten

Code BILEN

233 Bitumen

234 Petroleumcokes

238 Andere produkten

3 – GASVORMIGE BRANDSTOFFEN

31 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS

311 Natuurlijk gas

- 311.1 natuurlijk gas in gasvormige toestand
- 2 natuurlijk gas in vloeibare toestand
- 3 mijngas

312 Primair vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)

32 AFGELEIDE PRODUKTEN

321 Cokesovengas

322 Hoogovengas

323 Fabrieksgas

324 Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan (*))

325 Raffinaderijgas (*)

4 – ELEKTRISCHE ENERGIE

41 PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS

411 Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht

412 Geothermische elektriciteit

413 Elektriciteit uit kernenergie

- 413.1 – van met natuurlijk uranium werkende reactoren
- 2 – van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
- 3 – van kweekreactoren

42 AFGELEIDE PRODUKTEN

421 Elektriciteit van pompcentrales

422 Conventionele thermische elektriciteit

- 422.1 – geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkoolprodukten
- 2 – geproduceerd uit jongere bruinkool
- 3 – geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieprodukten
- 4 – geproduceerd uit natuurlijk gas
- 5 – geproduceerd uit gemaakt gas
- 9 – geproduceerd uit andere brandstoffen

5 – WARMTE

52 AFGELEIDE PRODUKTEN

521 In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales

522 In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales

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

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	Balanseenheden naar energiedragers	Omrekeningscoëfficiënten	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 raffinaderijgas	Tcal bov. w.	131				
Andere brandstoffen (hout, huisafval, 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.

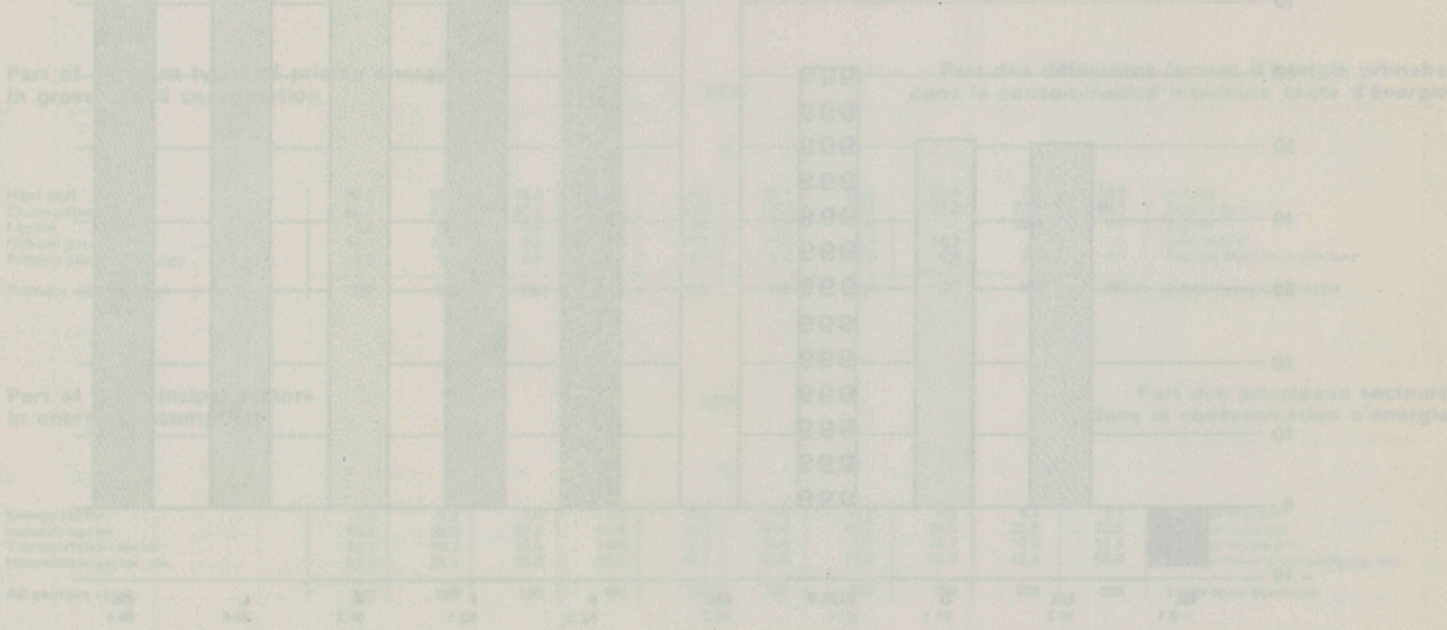
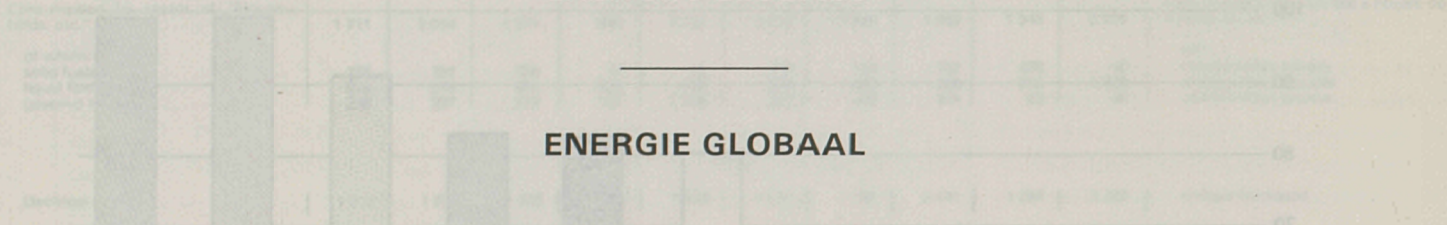
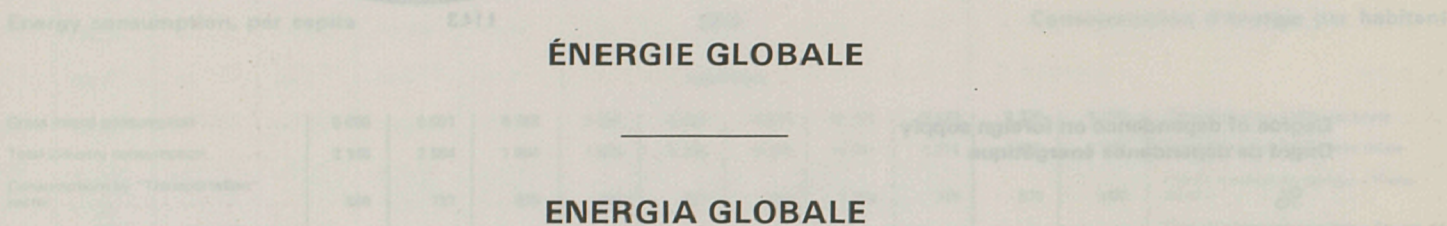
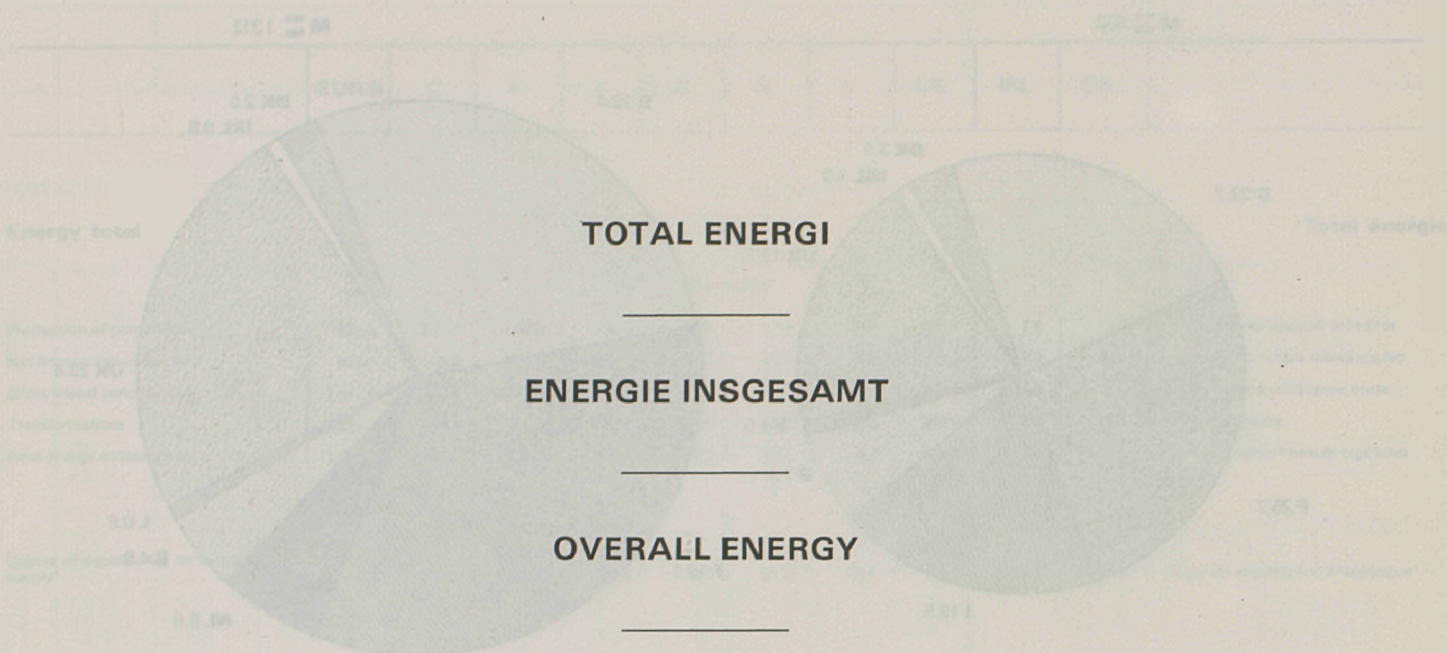
AFKORTINGEN EN TEKENS

.	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

ENERGIEKONOMIEN
CHARACTERISTIC FEATURES

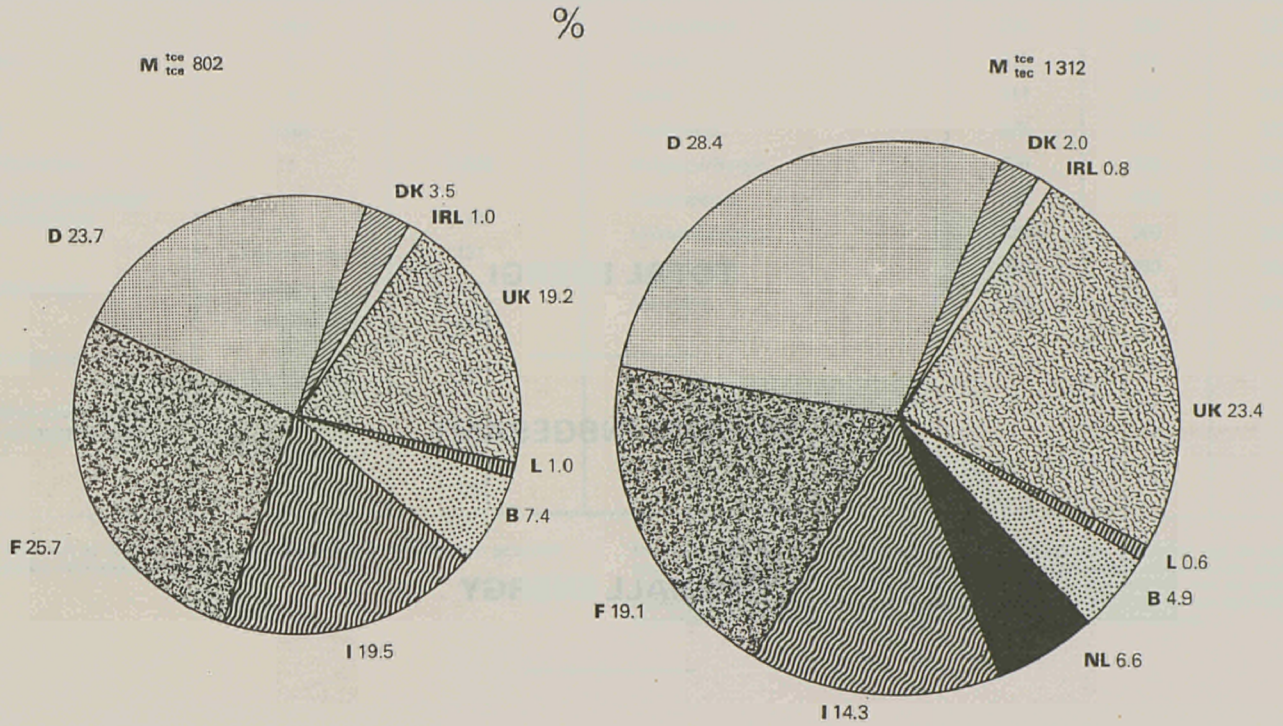
PRINCIPES CARACTERISTIQUES
DE L'ECONOMIE DE L'ENERGIE



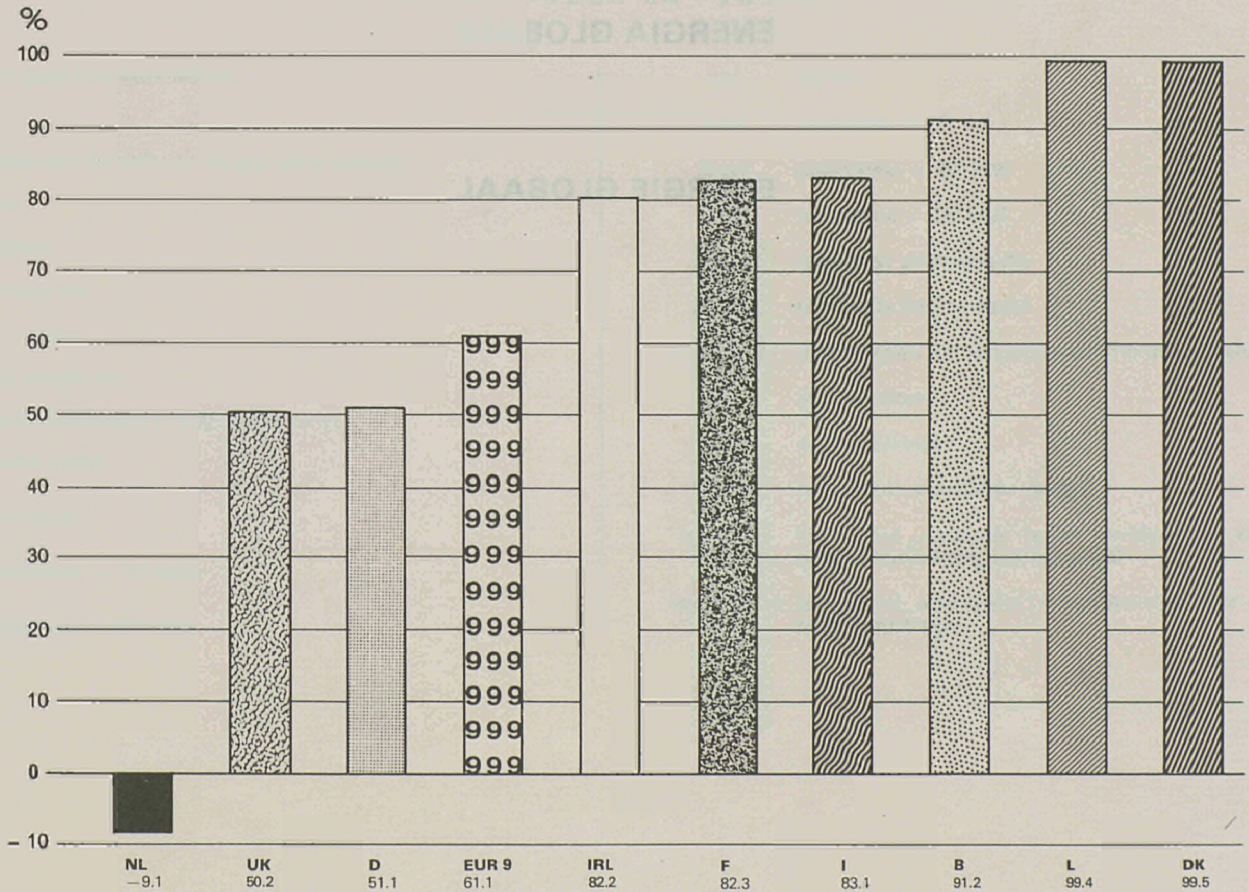
EUR-9 1974

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	526,6	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	2 145	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	186	191	156	14	23	338	143	387	498	40	combustibles solides
liquid fuels	676	978	801	523	500	933	1 431	286	296	1 803	combustibles liquides
gaseous fuels	295	207	219	157	1 278	307	496	394	63	47	combustibles gazeux

kWh

Electrical energy	1 615	1 932	1 258	796	1 619	1 297	1 765	2 441	1 294	2 205	énergie électrique
-----------------------------	-------	-------	-------	-----	-------	-------	-------	-------	-------	-------	--------------------

Part of different types of primary 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:

$\frac{\text{net imports minus bunkers}}{\text{gross inland consumption of primary sources and equivalents}}$ in %

* Défini par le rapport:

$\frac{\text{importations nettes moins soutes}}{\text{cons. intér. brute de sources primaires et équivalentes}}$ en %

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			FRANCI		
1 Erzeugung von Primärenergieträgern	522 044	526 565	551 995	+ 4,8	172 366	172 749	169 618	- 1,8	56 678	56 820
3+4 Einfuhr insgesamt	1 144 017	1 105 760	809 810	- 13,7	253 859	242 021	229 546	- 5,2	232 357	233 233
<i>Primärenergieträger</i>	969 949	938 045			187 076	181 563	168 581	- 7,2	216 452	216 442
<i>Abgeleitete Produkte</i>	174 069	167 717			66 783	60 459	60 965	+ 0,8	15 905	16 791
5 Aufkommen ¹⁾					426 225	414 770	399 164	- 3,8	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	229 764	- 10,9	40 459	47 367	35 265	- 25,6	23 683	19 966
<i>Primärenergieträger</i>	61 303	71 046	73 896	+ 4,0	14 117	17 136	14 541	- 15,1	896	603
<i>Abgeleitete Produkte</i>	207 084	186 905	155 868	- 16,6	26 341	30 231	20 724	- 30,4	22 787	19 363
10 Bruttoverbrauch ¹⁾	1 391 583	1 357 609			385 058	376 807	349 547	- 7,2	264 523	257 357
11 Bunker	54 208	45 841	44 353	- 3,2	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	345 447	- 7,2	256 625	250 078
13 Umwandlung	1 296 121	1 223 695			313 919	304 570	251 439	- 9,9	245 635	235 726
<i>Primärenergieträger</i>	1 146 293	1 079 938			285 444	279 221			214 917	205 785
<i>Abgeleitete Produkte</i>	149 828	143 758			28 476	25 350			30 718	29 936
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	1 280 184	1 208 801			311 351	300 428	271 056	- 9,8	240 492	231 782
<i>aus Primärenergieträgern</i>	1 132 054	1 064 988			283 859	275 911			209 889	201 836
<i>aus abgeleiteten Produkten</i>	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	16 966
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	3 256
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:										
1722 <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	82 486
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 %	1 000 tce
FRANCE										
57 797	+ 1,7	34 308	34 533	34 556	+ 0,1	82 536	96 866	103 281	+ 6,6	1 Produzione fonti primarie
199 810	- 14,4	206 184	199 876			122 223	112 965	97 695	- 13,5	3+4 Importazioni totali
182 599	- 15,6	197 715	189 886	155 575	- 18,1	107 180	96 576	83 022	- 14,0	fonti primarie
17 011	+ 1,3	8 469	9 991			15 043	16 390	14 673	- 10,5	prodotti derivati
257 407	- 11,3	240 493	234 410			204 759	209 832	200 976	- 4,8	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 ¹⁾
		- 2 134	- 1 510			- 416	- 2 291			71 trasformatori
		+ 106	+ 29			+ 74	382			72 consumatori finali
19 507	- 2,3	44 147	34 691	21 926	- 36,8	99 572	107 033	103 011	- 3,8	8+9 Esportazioni totali
512	- 15,1	-	-	-		38 003	49 132	54 339	+ 10,6	fonti primarie
18 995	- 1,9	44 147	34 691	21 926	- 36,8	61 570	57 901	48 672	- 15,9	prodotti derivati
240 275	- 6,8	193 103	196 823			104 938	99 795	98 261	+ 1,5	10 Consumo lordo ¹⁾
6 787	- 6,8	10 453	8 770	8 348	- 4,8	17 120	13 735	15 335	+ 11,6	11 Bunkeraggi
233 488	- 6,8	182 650	188 053			87 818	86 059	83 926	- 2,5	12 Consumo interno lordo ¹⁾
204 857	- 13,2	222 376	211 591	184 292	- 12,9	121 677	109 375	98 724	- 9,7	13 Trasformazioni
179 874	- 12,6	190 905	179 236	151 045	- 15,7	117 937	106 445	96 040	- 9,8	fonti primarie
24 783	- 17,2	31 470	32 355	33 247	+ 2,8	3 740	2 930	2 684	- 8,4	prodotti derivati
200 005	- 13,7	219 217	209 075			122 015	110 408	97 874	- 11,5	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			100 343	88 109			135 altiforni
										136 raffinerie
		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.

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

1 000 tec	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974
BELGIQUE / BELGIË										
1 Production de sources primaires	8 176	7 629	9 167	+ 20,2	31	44	35	- 20,4	165 988	155 952
3+4 Importations totales	84 478	80 676	73 049	- 9,5	7 628	8 175	6 687	- 18,2	193 551	187 058
sources primaires	71 410	63 525	60 218	- 5,2	623	1 031	1 034	+ 0,3	167 753	165 570
produits dérivés	13 338	15 351	12 831	- 16,4	7 005	7 143	5 653	- 20,9	25 792	21 379
5 Ressources ¹⁾	92 923	88 305	82 216	- 6,9	7 660	8 218	6 722	- 18,2	359 539	343 009
6 Variations des stocks prod. et import. ²⁾	+ 860	- 1 530	-	-	-	-	-	-	- 3 554	- 1 021
61 producteurs	+ 833	- 1 524	-	-	-	-	-	-	- 3 554	- 1 021
62 importateurs	+ 27	- 6	-	-	-	-	-	-	-	0
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs ¹⁾	- 46	- 421	-	-	12	+ 92	-	-	+ 2 047	- 2 130
71 transformateurs	- 41	- 336	-	-	-	-	-	-	+ 2 040	- 1 987
72 consommateurs finals	- 5	- 85	-	-	12	+ 92	-	-	7	- 143
8+9 Exportations totales	22 891	17 589	20 253	+ 15,1	378	409	240	- 41,3	31 923	26 445
sources primaires	822	535	428	- 20,0	-	-	-	-	7 336	3 597
produits dérivés	22 069	17 055	19 825	+ 16,2	378	409	240	- 41,3	24 587	22 848
10 Consommation brute ¹⁾	70 846	68 764	62 478	- 9,1	7 270	7 901	6 427	- 18,7	326 109	313 413
11 Soutes	4 487	3 950	9 993	+ 1,1	-	-	-	-	7 864	6 805
12 Consommation intérieure brute ¹⁾	66 359	64 815	58 485	- 9,8	7 270	7 901	6 427	- 18,7	318 245	306 608
13 Transformations	78 126	69 566	61 947	- 10,9	2 747	2 483	1 695	- 31,7	283 744	263 840
sources primaires	66 664	58 772	53 590	- 8,8	63	69	113	+ 63,8	248 683	230 445
produits dérivés	11 462	10 794	8 357	- 22,6	2 684	2 414	1 582	- 34,5	35 060	33 395
2 Production de produits dérivés	77 603	68 959	60 745	- 11,9	2 604	2 280	1 641	- 28,0	279 445	259 808
à partir de sources primaires	66 213	58 227	-	-	63	70	-	-	244 470	225 179
à partir de sources dérivées	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
45 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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
transports routiers	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.

BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1973	1974	1975	75/74 %	1 000 tce
KINGDOM										
175 357	+ 12,4	1 701	1 837	1 966	+ 7,0	105	134	217	+ 61,9	1 Production of primary sources
154 886	- 17,2	9 513	9 238	8 705		33 956	32 520	31 538	- 3,0	3+4 Total imports
136 892	- 17,3	4 708	4 684	4 366		17 027	16 860	15 347	- 8,9	primary sources
17 993	- 15,8	4 805	4 594	4 339		16 930	15 660	16 191	+ 3,4	derived products
330 242	- 3,7	11 214	11 075	10 671		34 061	32 654	31 755	- 2,8	5 Resources ¹⁾
		+ 412	- 17			- 963	- 2 039			6 Variations of stocks at the prod. and imp. ¹⁾
		+ 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 ¹⁾
		- 36	+ 24			+ 389	- 377			71 transformers
		+ 12	+ 9			- 15	- 129			72 final consumers
24 872	- 5,9	844	711	754		4 491	3 739	3 798	+ 1,6	8+9 Total exports
4 032	+ 12,1	73	44	59		56	-	-		primary sources
20 840	- 8,8	771	667	695		4 435	3 739	3 798	+ 1,6	derived products
296 285	- 5,5	10 758	10 380	9 270		28 980	26 370	25 366	- 3,8	10 Gross consumption ¹⁾
4 928	- 27,6	99	116	82	- 2,6	1 004	761	749	- 1,6	11 Bunkers
291 257	- 5,0	10 659	10 264	9 188		27 976	25 610	24 617	- 3,9	12 Gross inland consumption ¹⁾
		6 728	6 805			21 170	19 741	17 988	- 8,9	13 Transformations
		4 842	4 746			16 839	15 216	13 558	- 10,9	primary sources
		1 886	2 057			4 331	4 525	4 430	- 2,1	derived products
236 233	- 9,1	6 671	6 759			20 789	19 303	17 625	- 8,7	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
		-	-			-	-			135 blast furnaces
		3 711	3 659			14 124	13 033			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			4 455	4 062			171 industry
		4 224	4 156			2 877	2 643			172 transportations
						15 324	13 590			among which:
										1722 road transportation
										173 households, etc.

¹⁾ Primary sources and equivalents.²⁾ (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

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	551 995	130 142	129 060	118 334	148 354	151 001	133 658	116 404	150 794
Hard coal	249 973	223 661	237 030	46 647	59 581	55 591	62 032	63 444	60 459	52 546	60 621
Lignite and peat	35 743	37 803	37 177	9 261	8 986	9 117	9 995	9 650	9 001	8 533	9 936
Crude oil	15 919	15 059	15 987	3 798	3 692	3 751	3 745	3 626	3 644	3 892	4 854
Primary petroleum products	619	695	1 166	295	295	295	290	290	290	290	268
Natural gas	163 298	186 011	191 511	53 305	41 028	36 055	55 485	57 341	42 864	33 571	57 735
Primary LPG	470	482	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Other fuels	1 640	1 859	1 772	472	448	440	496	466	440	392	442
Primary electrical energy	54 227	60 994	67 352	16 364	15 030	13 085	16 304	16 203	17 012	17 205	16 912
3+4 Total imports											
Total	1 144 017	1 105 760	809 810	—	—	—	—	—	—	—	—
primary sources	969 949	938 046	—	—	—	—	—	—	—	—	—
derived products	174 069	167 717	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	48 566	57 807	57 728	14 459	14 304	14 526	14 547	15 442	15 347	13 287	13 555
Lignite	645	703	836	189	165	167	179	238	188	199	211
Crude oil	878 048	822 917	684 249	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	42 690	56 618	66 997	14 395	13 208	14 155	16 012	18 469	16 225	12 778	19 525
Patent fuel	557	343	329	117	78	79	70	82	72	76	76
Coke	10 232	11 547	7 757	2 738	2 831	2 918	3 067	2 558	1 967	1 554	1 679
Brown coal briquettes	1 051	1 258	912	307	237	272	443	202	220	256	292
Non-gaseous petroleum products	149 219	141 202	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	1 808	1 571	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	11 203	11 796	14 111	2 658	2 827	2 736	3 189	3 050	3 610	4 319	3 127
8+9 Total exports											
Total	268 387	257 950	229 764	—	—	—	—	—	—	—	—
primary sources	61 303	71 046	73 896	—	—	—	—	—	—	—	—
derived products	207 084	186 905	155 868	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	19 261	20 459	17 295	5 305	5 204	5 259	4 689	4 868	4 469	3 838	4 127
Crude oil	5 154	2 166	2 264	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	36 861	48 394	54 337	13 000	10 977	10 179	14 155	15 560	12 900	9 980	15 897
Patent fuel	586	332	288	101	69	89	74	62	70	82	74
Coke	11 047	11 687	11 782	4 171	4 352	4 425	4 066	3 938	2 638	2 155	3 070
Brown coal briquettes	411	456	333	127	80	107	141	60	68	86	119
Non-gaseous petroleum products	180 529	156 838	134 570	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	3 287	3 082	—	1	1	—	1	1	1	—	—
Electrical energy	8 224	8 508	8 895	2 196	1 718	1 851	3 344	2 710	2 271	2 170	2 985
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	54 208	45 841	44 353	10 579	11 051	11 721	11 986	10 379	10 463	11 017	12 346
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	1 337 374	1 311 768	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal and equivalents	280 031	271 395	241 863	69 520	67 761	62 111	71 869	69 060	59 141	48 970	64 450
Lignite and equivalents	37 308	39 597	37 801	10 139	9 006	9 254	10 766	10 387	8 739	8 058	10 661
Crude oil and equivalents	792 755	742 472	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	168 438	192 161	202 199	55 688	41 679	36 719	57 591	60 815	44 566	34 652	62 166
Other fuels	1 640	1 859	1 772	472	448	440	496	466	440	392	442
Electrical energy	57 205	64 281	72 568	16 901	16 184	14 290	16 148	16 543	18 351	19 354	17 053
13 Transformations											
Total	1 296 121	1 223 695	—	—	—	—	—	—	—	—	—
primary sources	1 146 293	1 079 938	—	—	—	—	—	—	—	—	—
derived products	49 828	143 758	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	229 324	219 137	213 151	56 651	55 459	52 286	56 631	58 610	52 696	46 276	56 399
Lignite and peat	34 134	36 161	34 550	9 313	8 340	8 592	9 788	9 683	8 185	7 464	9 685
Crude oil	840 017	773 887	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	41 180	48 896	48 664	13 251	11 293	10 826	13 727	13 413	11 774	10 938	13 235
Other fuels	1 640	1 858	1 773	472	4 448	440	496	466	440	392	442
Coke	24 220	25 028	19 924	6 301	6 261	6 184	6 382	5 909	5 059	4 355	4 685
Brown coal briquettes	632	643	617	150	161	153	197	193	142	128	170
Non-gaseous petroleum products	109 384	102 593	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	13 021	12 735	9 198	2 425	2 380	2 495	2 466	2 380	2 333	2 249	2 258
Electrical energy	2 571	2 759	2 366	612	672	737	725	586	636	657	618
2 Production of derived products											
Total	1 280 184	1 208 801	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	7 444	7 126	5 998	1 986	1 723	1 523	1 895	1 511	1 529	1 221	1 719
Coke	83 720	83 965	80 217	19 961	21 525	21 179	21 413	21 156	20 495	19 433	19 056
Brown coal and peat briquettes	4 852	4 714	3 776	1 318	1 000	1 083	1 235	866	909	967	1 032
Non-gaseous petroleum products	809 524	744 762	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke oven gas	19 771	19 744	19 202	4 650	5 062	4 967	5 148	5 039	4 954	4 586	4 623
Blast furnace gas	23 496	24 324	18 918	6 044	6 030	6 061	6 209	5 587	4 779	4 090	4 462
Works gas	13 475	9 402	6 074	3 548	1 929	1 219	2 698	2 280	1 202	945	1 646
Refinery gas and LPG	22 112	21 904	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived electrical energy	291 004	288 402	272 871	76 711	66 723	64 571	80 403	78 928	62 250	53 866	77 641
Heat	4 646	4 424	4 377	1 474	888	653	1 428	1 502	918	556	1 400

APPROVVIGIONAMENTO E IMPIEGO PER PRODOTTI

BEVOORRADING 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	172 748	169 618	45 046	40 641	41 230	45 827	45 198	41 347	39 313	43 719	Insgesamt
98 770	98 011	93 688	24 942	22 694	23 852	24 523	24 759	23 644	22 664	22 620	Steinkohle
32 699	34 649	33 695	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805	7 244	9 446	Braunkohle
9 492	8 853	8 210	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	1 200	329	280	270	333	314	300	286	348	Andere Brennstoffe
8 494	9 375	12 153	2 410	1 996	2 139	2 829	2 768	3 021	3 336	3 024	Primäre Elektrizität
3 + 4 Einfuhr insgesamt											
253 069	242 021	229 546	57 277	59 540	62 854	61 869	52 168	57 674	57 061	62 574	Insgesamt
187 076	181 563	168 581	43 608	44 525	45 607	47 378	38 948	41 843	40 078	47 601	Primärenergieträger
66 783	60 469	60 965	13 669	15 015	17 247	14 491	13 220	15 831	16 983	14 974	Abgeleitete Produkte
7 614	8 337	6 976	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	131 345	35 415	37 313	38 740	37 908	28 244	33 069	32 863	37 157	Rohöl
17 610	25 188	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	1 294	261	268	382	414	378	332	299	286	Koks
748	935	696	204	196	193	343	154	180	206	215	Braunkohlenbriketts
58 341	52 817	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	5 765	1 211	1 442	1 468	1 123	1 111	1 502	2 142	995	Elektrizität
8 - 9 Ausfuhr insgesamt											
40 469	47 387	35 265	12 503	11 430	11 978	11 001	9 803	8 416	7 890	9 375	Insgesamt
14 117	17 136	14 541	4 669	4 305	4 360	3 787	3 906	3 748	3 335	3 554	Primärenergieträger
26 341	30 231	20 724	7 834	7 125	7 619	7 214	5 897	4 668	4 555	5 821	Abgeleitete Produkte
14 016	17 010	14 448	4 639	4 284	4 334	3 752	3 860	3 735	3 328	3 406	Steinkohle
96	120	91	28	20	24	34	45	12	6	30	Rohöl
204	233	226	65	42	68	58	54	57	62	53	Naturgas
10 500	12 852	7 959	3 269	3 178	3 249	2 750	2 636	1 717	1 358	2 247	Steinkohlenbriketts
395	445	326	124	78	106	138	58	67	85	117	Koks
12 216	12 873	9 239	3 526	3 136	3 485	3 223	2 309	2 095	2 341	2 487	Braunkohlenbriketts
475	533	—	1	1	—	1	—	—	—	—	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
2 551	3 295	3 200	849	691	711	1 044	839	732	709	917	Abgeleitete Gase
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	345 447	92 372	90 408	90 808	98 109	87 022	85 841	80 822	92 076	Insgesamt
85 208	86 358	68 186	23 305	20 367	19 630	22 991	19 299	16 549	14 240	17 601	Steinkohle und Äquivalente
33 705	35 826	34 746	9 090	8 316	8 523	9 910	9 444	8 052	7 510	9 780	Braunkohle und Äquivalente
208 692	190 147	176 910	44 041	47 999	49 874	47 985	40 204	45 847	45 177	46 482	Rohöl und Äquivalente
39 245	47 516	49 707	12 836	10 700	9 614	13 983	14 720	11 301	8 842	14 852	Naturgas
1 030	1 211	1 200	329	280	270	333	314	300	286	348	Andere Brennstoffe
11 890	11 324	14 718	2 772	2 747	2 896	—	3 040	3 792	4 768	3 102	Elektrizität
13 Umwandlung											
313 919	304 670	251 439	68 695	68 346	69 741	72 425	63 360	60 938	60 088	66 896	Insgesamt
285 444	279 221	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primärenergieträger
28 476	25 350	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Abgeleitete Energie
83 678	83 125	76 648	22 453	20 017	19 570	21 062	19 977	18 626	17 194	18 772	Steinkohle
31 680	33 702	32 998	8 568	7 797	8 020	9 194	8 937	7 628	7 022	9 186	Braunkohle
157 446	144 088	124 213	33 316	36 312	38 045	36 661	28 879	29 951	31 878	33 372	Rohöl
11 610	17 096	18 380	4 029	3 940	3 836	5 176	5 253	4 433	3 709	5 266	Naturgas
1 030	1 211	1 201	329	280	270	333	314	300	286	348	Andere Brennstoffe
7 963	8 624	6 323	2 170	2 090	2 234	2 160	1 847	1 559	1 477	1 429	Koks
632	643	617	150	161	153	197	193	142	128	170	Braunkohlenbriketts
14 159	10 124	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
4 992	5 219	3 441	934	801	938	879	840	854	966	782	Abgeleitete Gase
730	740	630	144	192	235	169	113	164	220	133	Elektrizität
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten											
311 351	300 428	271 056	74 410	73 982	74 080	78 052	68 728	64 704	64 223	73 411	Insgesamt
2 271	2 249	1 697	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	8 671	Koks
4 628	4 500	3 619	1 283	963	1 059	1 195	826	870	934	989	Braunkohlenbriketts
151 640	137 027	124 163	32 654	36 405	37 007	35 956	28 829	29 708	31 923	33 703	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
8 665	8 852	8 760	2 189	2 196	2 186	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	1 411	567	323	246	488	483	292	205	430	Ortsgas
5 325	4 832	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Flüssig- und Raffineriegas
90 174	93 302	86 256	24 891	21 813	21 264	25 335	24 073	19 891	17 631	24 665	Abgeleitete Elektrizität
3 208	3 024	2 952	1 020	602	440	997	1 011	617	363	961	Wärme

1000 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	57 797	15 079	14 666	11 593	15 235	15 372	14 966	12 961	14 437
Houille	23 330	20 820	20 439	5 385	6 091	4 083	5 260	5 717	5 554	3 832	5 336
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	388	386	382	383
Produits pétroliers primaires	509	573	1 012	263	246	239	263	256	232	262	265
Gaz naturel	9 158	9 236	8 754	2 322	2 228	2 223	2 349	2 149	2 063	2 250	2 292
GPL primaires	463	475	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Autres combustibles	190	131	140	34	30	29	38	35	34	24	34
Energie électrique primaire	19 826	22 627	24 639	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	199 610	58 148	58 815	55 798	59 553	51 816	47 361	49 118	52 631
sources primaires	216 452	216 442	182 599	54 967	55 047	50 953	54 591	46 298	43 304	45 307	49 005
produits dérivés	15 905	16 791	17 011	3 180	3 775	4 846	4 961	5 518	4 059	3 812	3 625
Houille	12 510	16 421	17 410	3 978	4 317	3 985	4 140	4 625	4 934	3 946	3 905
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	3 851
Agglomérés de houille	102	59	39	18	13	14	15	9	7	7	16
Coke	3 646	4 620	2 772	1 037	1 161	1 153	1 270	986	656	556	575
Briquettes de lignite	162	171	131	54	24	40	54	32	22	30	47
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	19 507	5 347	5 373	4 499	4 665	4 482	4 534	5 188	5 314
sources primaires	896	603	512	125	186	142	150	164	137	97	122
produits dérivés	22 787	19 363	18 995	5 222	5 187	4 357	4 515	4 318	4 397	5 091	5 192
Houille	878	588	502	119	184	139	146	160	134	95	120
Lignite	18	15	10	6	2	3	4	4	3	2	2
Agglomérés de houille	62	60	43	16	17	17	11	4	8	15	16
Coke	1 012	1 128	730	304	285	289	247	202	198	162	170
Produits pétroliers non gazeux	18 323	15 084	16 259	4 290	4 512	3 649	3 581	3 544	3 782	4 490	4 444
Gaz dérivés	987	1 028	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energie électrique	2 403	2 063	1 963	612	373	403	678	568	409	423	562
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	1 959
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	256 625	250 078	233 488	62 364	62 465	58 157	67 999	64 330	56 211	47 763	65 805
Houillet et équivalents	39 739	39 871	35 094	11 644	10 420	8 275	9 390	9 858	9 084	6 806	9 804
Lignite et équivalents	1 355	1 492	1 257	500	308	311	370	402	256	199	393
Pétrole brut et équivalents	176 797	165 495	148 493	38 147	42 092	40 932	45 503	41 354	35 244	30 272	42 820
Gaz naturel	19 654	20 520	22 110	5 900	4 246	4 109	6 168	6 279	4 952	4 081	6 798
Autres combustibles	190	131	140	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	204 657	62 282	57 564	57 161	58 988	50 274	45 214	42 356	50 020
sources primaires	214 917	205 789	179 874	55 345	50 282	49 847	50 274	45 214	42 356	42 267	50 020
produits dérivés	30 718	29 938	24 783	6 937	7 282	7 314	8 714	—	—	—	—
Houille	27 420	27 625	27 138	8 208	7 433	6 025	5 959	7 186	6 444	5 605	7 815
Lignite	1 004	1 076	968	359	232	244	246	318	192	139	319
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	3 732	4 275	836	778	1 130	943	1 012	1 136	1 253	933
Autres combustibles	190	131	140	34	30	29	38	35	34	24	34
Coke	5 558	5 928	4 711	1 545	1 479	1 360	1 627	1 414	1 212	1 027	1 151
Produits pétroliers non gazeux	22 416	21 136	17 839	4 820	5 170	5 320	6 530	6 530	5 67	4 93	5 69
Gaz dérivés	2 673	2 755	2 133	556	587	547	536	505	567	493	569
Energie électrique	71	119	100	15	46	37	21	17	51	19	13
2 Production de produits dérivés											
Total	240 492	231 782	200 005	61 005	55 760	54 880	58 773	51 465	46 548	45 246	56 703
Agglomérés de houille	3 233	3 397	2 794	1 034	821	601	945	784	691	460	859
Coke	11 881	12 282	11 445	2 881	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	2 681	2 757
Produits pétroliers non gazeux	173 389	165 302	144 406	44 805	40 857	41 014	42 374	35 651	33 652	34 632	40 512
Gaz de cokeries	2 941	3 021	2 891	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	33 353	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				1000 tec
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
ITALIA											
1 Produzione di fonti primarie											
34 308	34 633	34 566	9 227	8 668	7 636	9 033	8 381	8 752	8 160	9 258	Totale
3	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	Carbon fossile
447	406	486	117	93	118	77	135	121	97	133	Lignite
1 580	1 563	1 530	376	388	403	396	365	393	408	360	Petrolio greggio
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Prodotti petroliferi primari
18 367	18 333	17 474	5 486	3 771	3 505	5 578	5 118	3 784	3 206	5 366	Gas naturale
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	GPL primari
377	466	382	96	129	128	108	100	93	93	100	Altri combustibili
13 535	13 764	14 682	3 122	4 237	3 449	2 873	2 662	4 361	4 357	3 302	Energia elettrica primaria
3+4 Importazioni totali											
206 184	199 878	155 575	60 369	61 648	47 609	47 837	41 330	42 826	39 885	41 395	Totale
197 715	189 896	155 575	49 037	49 905	45 217	43 302	37 204	37 787	39 885	41 395	fonti primarie
8 469	9 981	—	1 322	1 743	2 391	4 544	4 126	5 040	—	—	prodotti derivati
11 468	12 830	12 632	3 275	3 015	3 194	3 344	3 345	3 241	3 112	2 934	Carbon fossile
26	39	20	15	7	7	7	5	5	5	5	Lignite
183 827	172 046	134 499	45 265	45 218	40 270	38 849	31 314	32 046	34 590	35 245	Petrolio greggio
2 395	4 971	10 424	482	1 665	1 746	1 093	2 540	2 494	2 179	3 211	Gas naturale
10	6	2	3	1	1	1	1	—	—	—	Agglomerati di carbon fossile
114	111	177	28	35	34	22	11	45	47	74	Coke
60	61	23	16	8	25	14	4	5	6	8	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	434	380	392	462	341	Energia elettrica
8+9 Esportazioni totali											
44 147	34 691	21 926	9 110	10 008	8 429	6 958	4 702	5 048	6 913	5 266	Totale
44 147	34 691	21 926	9 110	10 008	8 429	6 958	4 702	5 048	6 913	5 266	fonti primarie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	prodotti derivati
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Carbon fossile
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite
614	692	794	156	175	172	190	285	163	176	170	Agglomerati di carbon fossile
42 235	32 846	20 356	8 778	9 703	8 118	6 614	4 200	4 718	6 561	1 877	Coke
556	549	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Prodotti petroliferi non gassosi
743	605	778	177	129	278	156	217	167	176	215	Gas derivati
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Energia elettrica
11 Bunkeraggi											
10 453	8 770	8 348	2 002	2 011	2 109	2 221	1 868	1 845	2 174	2 457	Totale (prodotti petroliferi)
12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti											
182 650	188 053	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Totale
11 002	12 665	11 321	3 444	2 950	3 224	3 010	3 063	2 861	2 544	2 855	Carbon fossile ed equivalenti
533	505	529	148	108	150	98	144	131	108	146	Lignite ed equivalenti
136 218	136 689	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Petrolio greggio ed equivalenti
20 710	23 242	26 579	6 690	4 898	4 532	7 143	7 780	5 406	4 602	8 791	Gas naturale
377	466	382	96	129	128	108	100	93	93	100	Altri combustibili
13 810	14 486	15 480	3 255	4 414	3 616	3 152	2 825	4 586	4 643	3 427	Energia elettrica
13 Trasformazioni											
222 376	211 591	184 292	—	—	—	—	—	—	—	—	Totale
190 905	179 236	151 045	49 037	46 069	45 364	40 499	39 766	35 217	38 290	40 476	fonti primarie
31 470	32 355	33 247	—	—	—	—	—	—	—	—	prodotti derivati
10 910	12 627	11 661	3 225	3 256	3 179	2 956	3 069	2 999	2 770	2 810	Carbon fossile
424	385	486	105	86	113	83	135	121	97	133	Lignite
177 226	163 912	135 651	45 118	42 259	41 459	36 845	32 660	31 336	34 919	36 421	Petrolio greggio
1 970	1 847	2 864	493	359	486	506	803	668	411	1 016	Gas naturale
376	466	383	96	129	128	100	100	93	93	100	Altri combustibili
1 777	2 045	1 987	502	510	516	514	542	520	460	465	Coke
27 621	28 481	26 300	—	—	—	—	—	—	—	—	Prodotti petroliferi non gassosi
1 144	1 127	1 022	220	219	231	230	238	275	257	253	Gas derivati
728	702	691	178	152	166	191	184	196	147	164	Energia elettrica
2 Produzione di prodotti derivati											
219 217	209 075	—	56 576	61 826	51 853	48 799	44 913	40 819	43 497	47 711	Totale
47	72	41	22	6	21	23	8	2	11	20	Agglomerati di carbon fossile
7 668	8 566	8 113	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 180	1 987	1 819	Coke
170 695	157 453	—	43 285	41 287	40 761	36 142	32 196	30 782	34 350	35 789	Prodotti petroliferi non gassosi
1 911	2 129	2 139	516	557	571	548	553	574	530	482	Gas di cokerie
1 744	2 070	1 944	518	505	515	500	529	510	450	455	Gas di altiforni
673	629	652	210	137	92	202	220	133	93	204	Gas di officine
4 364	5 029	—	—	—	—	—	—	—	—	—	GPL e gas di raffinerie
32 114	33 126	31 914	8 896	7 084	7 604	9 196	9 278	6 639	6 075	8 942	Energia elettrica derivata
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Calore

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	103 281	27 257	21 291	19 328	28 962	30 799	23 576	18 056	30 850
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	99 958	26 197	20 269	18 322	28 002	30 147	22 693	17 187	29 930
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	97 695	26 484	29 960	27 474	29 041	23 303	24 499	23 664	26 228
primaire energie	107 180	96 576	83 022	23 232	26 149	22 875	24 321	19 787	21 172	19 678	22 384
afgeleide energie	15 043	16 390	14 673	3 252	3 811	4 599	4 737	3 516	3 327	3 986	3 844
Steenkool	3 990	4 219	4 050	1 136	1 045	996	1 043	1 011	1 121	835	1 083
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	417	206	159	147	247	215	96	24	83
Bruinkoolbriketten	13	12	10	5	1	2	3	2	2	2	3
Niet-gasvormige aardolieprodukten	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	720	97	69	86	147	173	219	165	157
8+9 Totale uitvoer											
Totaal	99 572	107 033	103 011	26 498	26 135	24 641	29 692	27 799	24 768	21 693	28 810
primaire energie	38 003	49 132	54 339	13 229	11 184	10 405	14 298	15 554	12 932	9 982	15 870
afgeleide energie	61 570	57 901	48 672	13 269	14 951	14 236	15 394	12 245	11 835	11 711	12 939
Steenkool	1 238	844	93	257	226	250	109	39	44	7	3
Ruwe aardolie	—	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natuurlijk gas	36 765	48 275	54 246	12 972	10 958	10 155	14 189	15 515	12 888	9 975	15 867
Steenkoolbriketten	266	—	—	11	—	—	—	—	—	—	—
Cokes	683	661	565	162	159	175	164	145	174	152	154
Niet-gasvormige aardolieprodukten	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	250	178	165
11 Zeescheepvaart											
Totaal (aardolieprodukten)	17 120	13 735	15 355	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	83 926	24 300	19 461	18 108	24 164	23 653	19 525	16 080	24 460
Steenkool en equivalenten	4 515	4 113	3 462	1 255	1 088	945	823	798	796	754	889
Bruinkool en equivalenten	13	12	10	5	1	2	4	2	2	2	3
Ruwe aardolie en equivalenten	41 876	36 812	33 752	9 651	8 942	8 846	9 371	8 190	8 621	7 812	9 162
Natuurlijk gas	41 491	44 542	45 712	13 225	9 311	8 167	13 812	14 632	9 805	7 212	14 063
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Elektriciteit	77	580	990	156	117	149	150	46	301	300	343
13 Omzetting											
Totaal	121 677	109 375	98 724	26 653	28 822	25 823	28 115	—	—	—	—
primaire energie	117 937	106 445	96 040	26 006	28 179	25 088	27 359	22 598	24 081	23 488	25 731
afgeleide energie	3 740	2 930	2 684	647	643	735	756	—	—	—	—
Steenkool	4 206	3 693	3 490	999	1 016	916	852	696	898	835	902
Ruwe aardolie	100 343	88 109	78 024	21 185	23 551	20 699	22 289	17 882	19 764	19 285	20 885
Natuurlijk gas	13 888	14 643	14 526	3 822	3 612	3 473	4 218	4 020	3 419	3 368	3 944
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Cokes	907	919	741	247	218	217	237	209	173	164	176
Niet-gasvormige aardolieprodukten	2 284	1 405	1 381	264	286	370	363	—	—	—	—
Gemaakt gas	549	606	562	136	139	148	156	170	126	122	143
Elektriciteit	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide produktie											
Totaal	122 015	110 408	97 874	26 335	28 637	25 692	27 836	23 198	24 555	23 879	26 241
Steenkoolbriketten	251	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Cokes	2 655	2 683	2 680	683	723	669	608	661	712	663	643
Niet-gasvormige aardeproducten	97 738	85 841	77 209	20 927	23 485	20 569	22 154	17 598	19 640	19 179	20 794
Cokesovengas	714	717	702	181	197	178	165	176	187	170	189
Hoogoven gas	907	928	742	244	226	231	259	226	176	165	176
Fabrieksgas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Vloeibaar en raffinerijsgas	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	144	55	29	15	48	58	30	13	43

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	
BELGIQUE/BELGIË											
1 Production de sources primaires											
8 176	7 630	9 167	2 076	1 896	1 670	2 000	2 189	2 054	2 229	2 706	Total
7 995	7 387	6 798	2 026	1 863	1 598	1 900	1 884	1 745	1 441	1 719	Houille
60	67	56	11	16	20	20	18	15	11	11	Pétrole brut
39	48	44	11	8	13	15	14	11	10	9	Gaz naturel
81	128	2 269	28	9	39	65	273	283	766	968	Autres combustibles
											Energie électrique primaire
3 + 4 Importations totales											
84 748	80 676	73 049	17 701	20 484	20 081	21 955	17 721	18 125	17 103	20 098	Total
71 410	63 525	60 218	14 921	15 928	17 307	17 172	14 149	14 804	13 933	17 331	sources primaires
13 338	15 351	12 831	2 780	4 556	2 774	4 783	3 572	3 221	3 170	2 767	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
162	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	16	9	5	5	5	4	4	3	4	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	1 387	128	156	189	368	359	389	351	287	Energie électrique
8 - 9 Exportations totales											
22 891	17 589	20 253	2 942	3 952	5 728	4 951	3 699	5 237	5 178	6 091	Total
822	535	428	156	118	81	180	89	95	76	158	sources primaires
22 069	17 055	19 825	2 787	3 834	5 647	4 770	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
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
51	25	14	9	9	4	3	2	4	3	5	Agglomérés de houille
469	464	320	107	107	108	142	114	89	36	81	Coke
20 812	15 504	17 824	2 480	3 585	5 318	4 218	3 149	4 653	4 703	5 304	Produits pétroliers non gazeux
144	113	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés
793	948	1 667	185	130	211	396	335	396	360	543	Energie électrique
11 Soutes											
4 487	3 960	3 993	836	921	1 065	1 137	990	1 083	919	1 001	Total (produits pétroliers)
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
68 369	64 815	58 485	17 279	15 352	14 469	17 230	16 350	14 286	11 675	15 975	Total
16 677	18 189	13 416	4 744	4 803	4 185	4 356	4 132	3 428	2 194	3 493	Houille et équivalents
19	23	16	9	5	5	5	4	4	3	4	Lignite et équivalents
39 326	34 349	31 100	8 825	7 566	7 776	9 791	8 707	7 569	6 356	8 438	Pétrole brut et équivalents
10 465	12 185	11 867	3 724	2 938	2 485	3 037	3 195	2 998	2 355	3 320	Gaz naturel
39	48	44	11	8	13	15	14	11	10	9	Autres combustibles
167	21	2 042	33	31	4	25	297	276	758	712	Energie électrique
13 Transformations											
78 126	69 666	61 947	15 998	16 260	18 492	19 361	15 245	15 293	14 286	17 221	Total
66 664	58 772	53 590	13 371	13 590	15 617	16 426	12 507	13 316	12 794	15 021	sources primaires
11 462	10 794	8 357	2 627	2 670	2 875	2 936	2 738	1 977	1 493	2 200	produits dérivés
12 225	13 582	9 813	3 389	3 449	3 362	3 374	3 218	2 623	1 773	2 388	Houille
51 134	41 316	40 264	8 633	9 238	11 607	12 185	8 476	9 651	9 996	11 945	Pétrole brut
3 266	3 826	3 469	1 338	895	635	851	799	1 030	1 015	679	Gaz naturel
39	48	44	11	8	13	15	14	11	10	19	Autres combustibles
2 675	2 814	1 923	748	762	648	656	613	539	316	468	Coke
7 142	6 381	5 343	1 489	1 504	1 849	1 888	1 750	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux
1 434	1 391	974	337	357	327	335	337	244	202	191	Gaz dérivés
211	208	117	53	47	51	57	38	30	16	34	Energie électrique
2 Production de produits dérivés											
77 603	68 969	60 746	15 801	15 999	18 143	18 928	14 791	14 886	13 877	17 190	Total
456	416	266	149	110	69	88	82	71	40	75	Agglomérés de houille
7 773	8 050	5 728	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	11 890	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	1 925	748	763	648	662	614	526	317	468	Gaz de hauts fourneaux
1	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz d'usines
777	599	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz de raffineries et liquéfiés
13 458	13 941	11 224	3 635	3 329	3 235	3 728	3 252	2 865	2 091	2 996	Energie électrique dérivée
486	513	519	138	115	104	142	151	116	100	151	Chaleur

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	35	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	31	6	4	3	18	16	9	3	5
3 - 4 Importations totales											
Total	7 628	8 175	6 687	1 936	1 999	2 062	2 255	1 849	1 695	1 448	1 696
sources primaires	623	1 031	1 034	233	389	437	292	275	248	211	300
produits dérivés	7 005	7 143	5 653	1 703	1 610	1 625	1 963	1 574	1 448	1 237	1 396
Houille	305	605	523	135	148	168	154	146	135	106	136
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	318	427	511	98	81	109	138	129	113	105	164
Agglomérés de houille	1	1	1	1	—	—	—	—	—	—	—
Coke	3 247	3 200	2 363	794	792	822	792	711	642	487	525
Briquettes de lignite	31	38	27	14	3	6	15	5	5	8	10
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	240	88	101	111	117	63	32	79	63
sources primaires	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
produits dérivés	378	409	240	88	101	111	117	63	32	79	63
Houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Agglomérés de houille	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers non gazeux	7	9	33	4	4	4	4	3	4	16	10
Gaz dérivés	371	401	207	84	97	107	113	60	28	63	56
Energie électrique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11 Soutes											
Total (produits pétroliers)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes											
Total	7 270	7 901	6 427	1 951	1 906	1 929	2 155	1 757	1 669	1 374	1 633
Houille et équivalents	3 541	3 898	2 827	1 030	948	970	948	810	772	593	655
Lignite et équivalents	31	35	28	14	3	6	15	5	5	8	10
Pétrole brut et équivalents	2 396	2 225	1 889	521	438	404	735	492	499	410	490
Gaz naturel	318	427	511	98	81	109	138	129	113	105	164
Autres combustibles	4	4	4	2	1	0	2	1	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	1 695	589	599	625	624	481	418	382	417
sources primaires	63	69	113	13	13	11	17	24	18	27	46
produits dérivés	2 684	2 414	1 582	576	584	612	605	457	401	355	371
Houille	—	14	6	—	—	—	—	6	—	—	—
Pétrole brut	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel	59	51	102	11	12	11	15	17	16	25	45
Autres combustibles	4	4	4	2	1	0	2	1	1	1	1
Coke	1 613	1 390	977	344	347	355	344	281	268	204	233
Produits pétroliers non gazeux	159	153	84	37	33	27	27	24	26	17	13
Gaz dérivés	403	322	223	78	75	88	82	66	67	45	44
Energie électrique	509	549	298	118	132	145	155	86	39	89	81
2 Production de produits dérivés											
Total	2 604	2 280	1 641	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	975	342	329	337	326	281	267	195	232
Gaz d'usines	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries et liquéfiés	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Energie électrique dérivée	997	945	666	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

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Total
195 988	155 962	175 357	31 317	41 382	36 245	47 026	48 885	42 107	34 649	49 671	Total
118 114	98 631	116 054	14 014	28 704	25 874	30 228	31 066	29 506	24 601	30 931	Hard coal
531	585	1 249	179	129	104	174	192	189	449	1 477	Crude oil
107	110	143	—	—	—	—	—	—	—	—	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
11 650	13 698	12 303	4 148	3 183	2 781	3 593	3 837	2 620	2 416	3 420	Primary electrical energy

3 + 4 Total imports

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Total
193 651	187 068	154 886	47 976	49 944	42 470	46 458	40 019	39 462	36 782	38 946	Total
167 759	165 570	136 892	42 967	44 940	37 839	37 839	34 619	35 392	33 446	33 427	primary sources
25 792	21 379	17 993	5 010	5 004	4 631	6 736	5 400	4 071	3 336	5 519	derived products
1 676	3 547	5 134	773	932	883	984	1 177	1 452	1 207	1 298	Hard coal
165 115	161 328	130 653	41 988	43 864	36 750	38 491	33 153	33 732	31 968	31 793	Crude oil
968	803	1 105	206	144	206	247	289	208	272	336	Natural gas
195	167	121	52	47	40	27	31	5	35	29	Patent fuel
51	3	—	3	—	—	—	—	—	—	—	Coke
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Brown coal briquettes
25 232	21 052	17 801	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	71	45	2	4	32	49	6	13	12	Electrical energy

8 + 9 Total exports

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Total
31 923	26 446	24 872	4 563	6 909	7 503	6 959	6 007	5 648	6 803	6 455	Total
7 336	3 597	4 032	745	851	834	1 176	1 181	855	744	1 254	primary sources
24 587	22 848	20 840	3 818	6 058	6 670	5 783	4 827	4 793	6 059	5 201	derived products
2 710	1 589	1 853	183	395	459	563	686	456	324	387	Hard coal
4 626	2 008	2 179	533	456	375	613	495	399	420	867	Crude oil
4	4	5	—	—	—	—	2	1	2	—	Patent fuel
678	1 812	1 253	166	435	403	557	533	279	242	229	Coke
23 811	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	260	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Derived gases
42	64	44	13	30	5	10	16	23	8	7	Electrical energy

11 Bunkers

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Total (petroleum products)
7 884	6 806	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

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Total
318 245	306 608	291 257	79 540	71 722	65 222	85 211	83 719	67 736	57 308	79 594	Total
115 286	102 698	103 871	22 754	26 373	24 216	29 450	30 274	24 884	20 903	28 079	Hard coal and equivalents
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite and equivalents
154 732	146 462	129 354	39 391	32 693	30 523	38 836	34 495	30 249	26 529	33 912	Crude oil and equivalents
36 554	43 731	45 712	13 214	9 504	7 703	13 310	14 079	10 000	7 454	14 179	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
11 673	13 717	12 320	4 181	3 154	2 780	3 615	3 870	2 604	2 422	3 424	Electrical energy

13 Transformations

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Total
283 744	263 840	—	58 961	60 250	54 302	61 268	57 858	51 937	49 660	55 256	Total
248 083	230 445	—	—	—	—	—	—	—	—	—	primary sources
35 060	33 395	25 971	—	—	—	—	—	—	—	—	derived products
88 065	76 199	83 901	17 488	19 812	18 814	21 868	23 897	19 935	17 449	22 987	Hard coal
153 412	146 545	—	38 752	38 740	34 234	37 383	32 451	30 931	31 054	30 917	Crude oil
7 207	7 702	5 048	2 721	1 698	1 331	1 937	1 416	1 071	1 157	1 352	Natural gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Other fuels
3 727	3 308	3 262	745	855	860	844	1 003	788	707	763	Coke
29 279	28 533	21 348	—	—	—	—	—	—	—	—	Non-gaseous petroleum products
1 732	1 229	842	163	202	203	233	216	193	158	276	Derived gases
322	325	519	87	76	63	95	127	104	136	148	Electrical energy

2 Production of derived products

1973	1974	1975	I	II	III	IV	I	II	III	IV	Total
279 445	259 808	236 233	68 158	66 416	58 778	70 117	65 541	56 780	53 204	60 580	Total
1 185	992	1 190	131	77	274	307	295	311	279	305	Patent fuel
16 076	15 790	16 038	3 243	4 405	4 409	4 253	4 335	3 966	3 832	3 837	Coke
148 930	142 441	124 231	38 400	38 354	33 912	37 031	32 086	30 725	30 789	30 631	Non gaseous petroleum products
3 845	3 075	3 305	631	814	762	805	908	858	751	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	85 699	22 951	19 563	17 734	25 332	25 863	19 647	16 455	23 653	Derived electrical energy

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	1 966	147	526	551	145	118	782	978	88
Hard coal	64	68	49	17	17	16	18	17	10	8	14
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	8 705	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>primary sources</i>	4 708	4 694	4 366	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>derived products</i>	4 805	4 554	4 339	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	811	892	685	246	196	232	219	221	86	172	206
Crude oil	3 897	3 792	3 681	—	—	—	—	—	—	—	—
Coal briquettes	—	—	5	—	—	—	—	2	1	2	—
Coke	13	20	20	5	5	5	5	5	3	4	5
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Non-gaseous petroleum products	4 686	4 430	4 283	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	77	81	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	29	23	31	—	—	12	11	—	19	8	—
8+9 Total exports											
Total	844	711	754	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>primary sources</i>	73	44	59	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>derived products</i>	771	667	695	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal	69	39	55	11	6	6	6	24	5	8	18
Crude oil	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	34	20	26	5	5	5	5	5	3	0	6
Brown coal briquettes	16	12	8	3	3	3	3	2	1	1	3
Non-gaseous petroleum products	705	605	631	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	5	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	11	27	30	16	—	4	8	16	5	9	—
11 Bunkers											
Total (petroleum products)	99	116	82	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents											
Total	10 659	10 264	9 188	—	—	—	—	—	—	—	—
Hard coal and equivalents	835	803	673	252	207	242	231	214	91	176	201
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	7 112	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	266	293	196	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	84	25	22	30	26	24	15	23	25
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	36	88	7	7	8	8	9	9	10
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				1 000 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	Stenkul og tørv
7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	Råolie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primære mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Primær elektrisk energi
3 + 4 Total import											
33 956	32 520	31 538	7 879	7 521	8 000	8 493	7 336	7 359	8 537	8 231	I alt
17 027	16 848	15 347	4 740	4 091	3 950	3 950	3 991	3 706	4 104	4 100	primære energikilder
16 930	15 660	16 191	3 139	3 430	4 050	4 502	3 509	3 653	4 433	4 131	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
—	—	17	—	—	—	—	—	—	—	17	Stenkulbriketter
130	158	116	79	25	21	32	32	19	34	28	Koks
17	17	8	6	1	1	8	1	1	1	5	Brunkulsbriketter
16 302	15 121	15 577	2 982	3 349	3 975	4 439	3 375	3 534	4 360	3 801	Ikke gasformige mineralolieprodukter
174	162	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Afledede gasser
307	202	475	72	55	53	23	101	99	38	237	Elektrisk energi
8 + 9 Total eksport											
4 491	3 739	3 798	942	1 192	994	911	883	886	1 072	945	I alt
4 435	3 739	3 798	942	1 192	994	911	883	886	1 072	945	primære energikilder
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	afledede produkter
56	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Stenkul
57	58	75	3	8	24	11	18	15	29	13	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	781	749	183	206	216	173	162	200	192	199	I alt (mineralolieprodukter)
12 Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter											
27 976	26 610	24 617	7 099	5 362	5 312	7 700	6 793	5 925	5 250	7 127	I alt
3 228	2 800	3 032	1 084	603	426	670	628	655	761	873	Stenkul og ækvivalenter
21	17	8	5	1	2	8	1	1	1	5	Brunkul og ækvivalenter
24 788	22 810	21 300	6 003	4 753	4 895	7 040	6 105	4 522	5 211	6 056	Råolie og ækvivalenter
81	18	277	8	5	11	18	58	58	33	193	Elektrisk energi
13 Omformning											
21 170	19 741	17 988	5 077	4 862	4 712	5 220	—	—	—	—	I alt
16 839	15 216	13 558	4 114	3 782	3 486	3 799	3 406	3 114	3 507	3 546	primære energikilder
4 331	4 525	4 430	962	1 081	1 226	1 421	—	—	—	—	afledede produkter
2 715	2 183	2 410	864	454	390	534	537	546	627	700	Stenkul
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Brunkul og tørv
14 124	13 033	11 148	3 250	3 328	3 096	3 265	2 869	2 568	2 880	2 846	Råolie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koks
4 241	4 443	4 430	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	17 625	5 049	4 841	4 677	5 315	4 668	4 052	4 372	4 533	I alt
85	60	109	18	11	12	19	15	27	38	29	Koks
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Brunkuls- og tørbriketter
13 554	12 430	10 985	3 265	3 366	3 229	3 408	2 824	2 533	2 883	2 746	Ikke gasformige mineralolieprodukter
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Koksværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Højovngas
196	179	171	59	37	29	53	56	37	25	53	Gasværksgas
338	299	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Flaske- og raffinaderigas
5 847	5 620	5 599	1 451	1 290	1 308	1 600	1 491	1 301	1 346	1 460	Afledet elektrisk energi
769	716	761	255	136	89	235	282	154	80	245	Varme

FAST BRÆNDELSEL

FESTE BRENNSTOFFE

SOLID FUELS

COMBUSTIBLES SOLIDES

COMBUSTIBILI SOLIDI

VASTE BRANDSTOFFEN

STEINKOHLBILANZ

BILANCIO CARBON FOSSILE

COAL BALANCE-SHEET

STEENKOOLBALANS

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	237 020	46 647	59 581	55 591	62 032	63 444	60 459	52 546	60 621
3a Supplies from EUR-6	(18 762)	(19 828)	(16 640)	(5 121)	(4 997)	(5 004)	(4 648)	(4 945)	(4 271)	(3 580)	(3 839)
3b Supplies from new member countries	29 804	37 979	41 088	9 338	9 307	9 522	9 899	10 497	11 076	9 707	9 816
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	279 777	281 640	278 108	55 985	68 888	65 113	71 931	73 941	71 535	62 253	70 437
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 642	+ 9 835	- 14 808	+ 5 266	+ 2 243	+ 1 674	+ 688	- 1 788	- 4 148	- 5 286	- 3 503
611 mines	+ 2 396	+ 12 283	- 11 770	+ 5 883	+ 2 349	+ 2 054	+ 2 044	- 1 244	- 4 034	- 4 786	- 2 579
613 recovered products and rect. of low grade coal	- 3 308	- 2 448	- 2 806	- 715	- 47	- 308	- 1 336	- 402	- 97	- 618	- 851
62 variations of stocks at importers	+ 270	0	- 232	+ 98	- 59	- 72	- 20	- 142	- 17	+ 118	- 73
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	+ 3 567	- 404	- 7 299	+ 7 469	- 2 974	- 3 865	- 1 505	- 1 290	- 4 598	- 2 917	+ 1 049
71 variations of stocks at the transformers	+ 3 509	+ 265	- 7 400	+ 7 541	- 2 814	- 3 633	- 1 315	- 1 237	- 4 407	- 2 872	+ 931
72 variations of stocks at the final consumers	+ 58	- 669	+ 101	- 72	- 160	- 232	- 190	- 53	- 191	- 45	+ 118
8a Deliveries to EUR-6	(18 363)	(18 724)	(15 835)	(5 090)	(4 704)	(4 662)	(4 269)	(4 454)	(4 123)	(3 562)	(3 693)
8b Deliveries to new member countries											
9 Exports to third-party countries	898	1 735	1 460	215	500	597	420	414	346	276	434
10 Gross consumption	282 203	270 440	255 346	68 536	67 950	62 667	71 073	70 940	62 691	53 792	67 695
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	229 324	219 137	213 476	56 651	55 459	52 286	56 631	58 610	52 696	46 276	56 399
14 Consumption of the energy sector	3 834	4 082	2 938	907	853	750	639	772	683	440	779
17 Final energy consumption	48 839	46 458	38 722	11 005	12 304	10 931	12 940	11 721	10 428	8 093	10 535
18 Statistical difference	+ 206	+ 763	+ 210	- 27	- 666	- 1 300	+ 863	- 163	- 1 196	- 1 017	- 18
Transformations:											
131 electrical power stations	112 447	102 743	102 667	29 198	25 219	22 400	26 587	29 231	24 331	19 834	29 991
132 patent and briquetting plants	7 369	7 100	6 371	1 900	1 715	1 527	1 979	1 881	1 601	1 264	1 787
133 gas works	2 708	2 248	1 830	650	567	526	471	563	446	379	443
134 coke ovens	106 800	107 046	102 608	24 903	27 958	27 833	27 594	26 935	26 318	24 799	24 178
Final energy consumption:											
171 industry	18 479	17 887	15 288	3 879	5 005	4 480	4 795	4 737	4 369	3 536	4 620
172 transportation	1 217	875	538	272	223	163	223	206	133	87	122
173 households, etc.	28 066	26 723	21 748	6 666	6 767	6 067	7 660	6 495	5 584	4 235	5 504
179 other non-classified sectors	1 077	973	1 148	188	309	221	262	283	342	235	289

BR DEUTSCHLAND

1 Förderung	98 770	96 011	93 688	24 942	22 694	23 852	24 523	24 759	23 644	22 664	22 621
3a Bezüge aus EUR-6	1 524	1 039	795	237	304	262	236	242	192	191	172
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	1 572	470	401	59	46	132	233	195	79	48	80
4 Einfuhr aus dritten Ländern	4 518	4 827	5 780	1 137	1 343	1 087	1 261	1 408	1 446	1 469	1 456
5 Aufkommen	106 384	102 347	100 664	26 375	24 387	25 333	26 253	26 604	25 361	24 372	24 329
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 473	+ 8 193	- 4 087	+ 3 122	+ 2 251	+ 1 278	+ 1 541	- 835	- 1 615	- 1 992	- 83
611 Zechen	+ 230	+ 7 100	- 4 860	+ 2 822	+ 1 961	+ 1 053	+ 1 264	- 1 102	- 1 620	- 2 170	- 216
612 Lager „Notgemeinschaft“	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
613 Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle	+ 236	+ 1 093	+ 776	+ 300	+ 290	+ 225	+ 277	+ 268	+ 205	+ 178	+ 135
62 Importeure usw.	+ 7	-	3	-	-	-	-	1	-	-	2
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetriebe und Verbraucher*	+ 307	- 913	- 578	- 77	- 329	- 1 010	+ 60	+ 39	- 63	- 852	+ 301
71 Umwandlungsbetriebe	+ 298	- 679	- 637	+ 38	- 237	- 950	+ 27	- 36	- 19	- 806	+ 224
72 Endverbraucher	+ 9	- 234	+ 59	- 115	- 92	- 60	+ 33	+ 75	- 44	- 46	+ 77
8a Lieferungen an EUR-6	13 184	15 427	13 199	4 392	3 343	3 785	3 406	3 525	3 454	3 084	3 137
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	188	94	47	58	7	20	8	1	7	21	17
9 Ausfuhr in dritte Länder	644	1 489	1 202	189	434	529	338	334	274	223	371
10 Brutto-Verbrauch	93 148	92 617	81 551	24 781	22 025	21 267	24 102	21 948	19 948	18 200	21 022
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	83 678	83 125	74 648	22 453	20 017	19 570	21 062	19 977	18 626	17 194	18 772
14 Verbrauch des Sektors Energie	2 214	1 904	1 398	560	528	490	336	364	355	217	344
17 Energetischer Endverbrauch	7 011	7 125	5 919	1 839	1 828	1 624	1 919	1 589	1 524	1 126	1 683
18 Statistische Differenz	+ 245	+ 463	- 414	- 61	- 348	- 417	+ 785	+ 18	- 557	- 337	+ 223
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	35 631	34 339	26 751	10 100	7 750	7 330	9 150	7 882	6 453	5 114	7 302
132 Brikettfabriken	2 220	2 227	1 704	630	501	532	564	361	463	429	450
133 Gaswerke	2 017	1 984	1 638	547	500	464	427	509	403	333	393
134 Kokereien	43 810	44 575	44 555	11 176	11 266	11 244	10 921	11 225	11 307	11 318	10 627
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	2 776	3 227	2 639	810	810	810	900	720	630	500	790
172 Verkehr	870	620	323	190	146	131	157	133	84	46	65
173 Haushalte usw.	2 288	2 305	1 809	651	563	462	700	453	468	345	539
179 Sonstige	1 077	973	1 148	188	309	221	262	283	342	235	289

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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	20 439	5 385	6 091	4 083	5 260	5 717	5 554	3 832	5 336
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	6 562	7 003	5 704	1 926	1 832	1 697	1 547	1 575	1 594	1 271	1 255
3b Récept. en prov. nouv. pays membres	507	576	795	63	143	171	199	299	225	127	144
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	2 506
5 Ressources	36 840	37 241	37 849	9 363	10 408	8 068	9 400	10 342	10 488	7 778	9 241
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 1 349	- 247	- 2 611	+ 396	- 469	+ 162	- 441	- 573	- 683	- 526	- 290
611 mines	+ 1 392	+ 9	- 1 713	+ 440	- 683	+ 14	+ 273	- 577	- 1 079	- 464	+ 46
613 récupération et rect. p. bas-produits	- 233	- 372	- 658	- 175	+ 288	+ 236	- 721	+ 33	+ 492	- 17	- 265
62 importateurs*	+ 190	+ 116	- 240	+ 131	- 74	- 88	+ 7	- 89	- 96	- 45	- 71
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	+ 353	- 268	- 816	+ 1 062	- 116	- 625	- 589	- 405	- 985	- 376	+ 743
71 transformateurs	+ 392	- 334	- 816	+ 1 003	- 41	- 533	- 703	- 295	- 884	- 376	+ 743
72 consommateurs finals	- 39	+ 66	-	+ 59	- 75	- 32	+ 114	- 110	- 101	-	-
8a Livraisons à EUR-6	812	527	456	108	165	123	131	149	115	83	106
8b Livraisons aux nouv. pays membres	3	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-
9 Exportations vers les pays tiers	63	59	46	9	19	16	15	11	19	12	14
10 Consommation brute	36 664	36 138	33 920	10 702	9 639	7 466	8 224	9 204	8 686	6 781	9 574
12 Consommation intérieure brute	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Transformations	27 420	27 625	27 138	8 208	7 433	6 025	5 959	7 186	7 054	5 605	7 815
14 Consommation du secteur énergie	352	322	282	170	68	49	35	91	55	42	94
17 Consommation finale énergétique	9 116	8 370	6 501	2 437	2 122	1 545	2 266	1 904	1 563	1 134	1 665
18 Écart statistique	- 224	- 179	- 1	- 113	+ 16	- 153	- 36	+ 23	+ 14	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques	8 976	8 488	9 414	3 439	2 403	1 740	906	2 220	2 590	1 607	3 617
132 fabriques d'agglomérés	3 058	3 259	2 886	963	785	573	938	877	677	470	842
133 usines à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokeries	15 386	15 878	14 838	3 806	4 245	3 712	4 115	4 089	3 787	3 528	3 356
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	4 400	4 090	3 034	1 078	1 083	830	1 099	898	752	518	633
172 transports	44	36	31	9	10	8	9	7	8	6	9
173 foyers domestiques, etc.	4 672	4 244	3 436	1 350	1 029	707	1 158	999	803	610	1 023
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	- 59	- 47	- 16	- 1	- 1	- 43	+ 7	- 8	- 12
611 produttori	- 4	- 2	- 7	- 1	- 1	0	0	0	0	0	0
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 58	- 82	- 63	- 46	- 34	- 10	- 8	- 23	- 16	- 12	- 10
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	12 261	3 526	3 143	3 454	3 108	3 302	3 185	2 848	2 928
12 Consumo interno lordo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Trasformazioni	10 910	12 627	11 661	3 225	3 256	3 179	2 956	3 069	2 999	2 770	2 810
14 Consumo del settore energia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17 Consumo finale energetico	569	590	600	132	72	190	203	232	185	78	100
18 Differenza statistica	+ 32	+ 40	-	+ 169	- 185	+ 85	- 51	+ 1	+ 1	-	+ 18
Trasformazioni:											
131 centrali elettriche	591	936	611	402	288	162	84	114	103	104	290
132 fabbriche di agglomerati	50	77	50	31	4	18	25	9	5	12	20
133 officine del gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokerie	10 269	11 614	11 000	2 792	2 964	2 999	2 847	2 946	2 891	2 654	2 500
Consumo finale energetico:											
171 industria	222	183	200	36	12	76	64	47	51	43	50
172 trasporti	190	123	100	47	44	9	25	38	24	22	20
173 usi domestici, ecc.	157	284	300	49	16	105	114	147	110	13	30

* (+) 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

STEENKOOBALANS

1973	1974	1975	1974				1975				1000 t ske/tec	
			I	II	III	IV	I	II	III	IV		
NEDERLAND												
1 897	742	-	262	211	188	102	-	-	-	-	1	Productie
1 004	1 043	1 085	332	262	250	199	224	259	294	308	3a	Aanvoer uit EUR-6
127	131	116	10	40	33	49	42	28	20	26	3b	Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten
2 859	3 045	2 849	794	743	713	795	745	834	521	749	4	Invoer uit derde landen
5 887	4 961	4 050	1 398	1 256	1 164	1 145	1 011	1 121	836	1 083	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
+ 238	+ 287	+ 14	+ 212	14	+ 81	- 23	- 14	+ 39	-	- 11	6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
+ 238	+ 341	-	+ 236	+ 22	+ 67	+ 16	-	-	-	-	611	producten
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	613	terugwinning
-	- 54	+ 14	- 24	- 8	+ 14	- 39	- 14	+ 39	-	- 11	62	importeurs
+ 16	- 386	- 279	- 135	+ 109	- 23	- 337	- 219	- 172	+ 100	- 103	7	Voorraadwijzigingen omzettende industrie en verbruikers*
+ 10	- 17	- 279	- 120	+ 114	+ 51	- 62	- 219	- 180	+ 100	- 103	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	3 692	1 218	1 153	972	676	739	944	928	966	10	Brutoversbruik
4 208	3 693	3 490	999	1 016	916	852	696	898	835	902	11	Bruto binnenlands verbruik
21	11	-	4	2	3	2	-	-	-	-	13	Omzetting
517	317	197	109	72	76	66	50	48	46	65	14	Verbruik van de sector Energie
- 41	- 3	+ 5	+ 106	+ 63	- 23	244	- 7	- 2	+ 47	- 1	17	Energetisch eindverbruik
											18	Statistische afwijking
												Omzetting:
807	324	91	122	85	77	40	19	27	17	44	131	elektrische centrales
250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132	bricketfabrieken
3 349	3 369	3 399	877	931	839	812	677	871	818	858	133	gasfabrieken
											134	cokesfabrieken
												Energetisch eindverbruik:
53	28	37	15	1	4	8	10	16	4	15	171	industrie
6	4	2	1	3	1	0	-	1	1	1	172	vervoer
458	285	158	93	68	71	58	40	31	41	49	173	huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

7 996	7 387	6 788	2 026	1 863	1 598	1 900	1 884	1 746	1 441	1 719	1	Production
3 690	4 841	3 474	1 356	1 158	1 279	1 048	1 103	968	599	804	3a	Réceptions en prov. d'EUR-6
118	322	349	30	88	83	122	141	96	60	52	3b	Récept. en prov. nouv. pays membres
3 372	4 323	2 404	959	943	1 344	1 078	940	614	467	383	4	Importations en prov. des pays tiers
15 173	16 873	13 015	4 371	4 062	4 304	4 148	4 068	3 423	2 567	2 958	5	Ressources
+ 1 114	+ 936	+ 348	+ 234	+ 336	+ 214	+ 54	+ 229	+ 37	- 80	+ 293	6	Variations des stocks prod. et imp.*
+ 286	- 27	+ 559	+ 28	- 42	+ 22	- 36	- 28	- 183	- 354	+ 8	611	mines
+ 801	+ 969	+ 916	+ 211	+ 376	+ 200	+ 86	+ 274	+ 216	+ 293	+ 272	613	recupération et rect. p. bas-produits
+ 27	- 6	- 9	- 5	+ 2	- 8	+ 4	- 17	+ 14	- 19	+ 13	62	importateurs*
- 33	- 16	- 1	- 47	+ 114	- 190	+ 107	- 242	+ 73	- 8	+ 10	7	Variations des stocks transformateurs et consommateurs*
- 25	- 13	- 9	- 37	+ 112	- 206	+ 118	- 248	+ 78	- 13	+ 11	71	transformateurs
- 8	- 3	+ 8	- 10	+ 2	+ 16	- 11	+ 6	- 5	+ 5	- 1	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
15 904	17 404	13 018	4 482	4 393	4 267	4 196	3 966	3 438	2 403	3 187	9	Exportations vers les pays tiers
12 225	13 582	9 813	3 389	3 449	3 362	3 374	3 218	2 623	1 773	2 388	10	Consommation brute
75	55	48	18	12	11	14	19	10	5	12	11	Consommation intérieure brute
3 587	3 666	3 068	1 018	903	869	876	781	739	588	748	13	Transformations
+ 17	+ 101	+ 91	+ 37	+ 29	+ 15	- 68	- 62	+ 66	+ 37	+ 39	14	Consommation du secteur énergie
											17	Consommation finale énergétique
											18	Écart statistique
												Transformations:
1 925	2 682	2 229	676	755	529	714	677	539	382	714	131	centrales électriques
419	383	240	140	104	59	80	255	63	35	74	132	fabriques d'agglomérés
9 881	10 517	7 344	2 573	2 590	2 774	2 580	2 286	2 021	1 356	1 600	133	usines à gaz
											134	cokeries
												Consommation finale énergétique:
859	925	1 017	268	261	239	218	211	194	176	263	171	industrie
13	12	11	4	2	2	4	4	3	2	3	172	transports
2 715	2 729	2 038	806	640	628	654	566	542	410	482	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.

STEINKOHLBILANZ

COAL BALANCE-SHEET

1 000 tec/tce	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 Écart statistique	—	—	—	—	—	—	—	+ 1	—	+ 1	— 2
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	116 054	14 014	28 704	25 874	30 228	31 066	29 506	24 601	30 931
3a Supplies from EUR-6	270	98	101	60	11	21	8	15	8	24	41
3b Supplies from new member countries	25	11	11	0	—	—	9	—	7	6	11
4 Imports from third-party countries	1 381	3 438	5 022	713	921	862	967	1 162	1 437	1 177	1 246
5 Resources	119 790	102 178	121 188	14 787	29 636	26 757	31 212	32 243	30 958	25 808	32 229
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	- 3 429	+ 1 086	- 8 083	+ 1 458	+ 192	- 2	- 373	- 497	- 1 870	- 2 579	- 3 269
611 mines	+ 259	+ 4 871	- 4 637	+ 2 358	+ 1 092	+ 898	+ 527	+ 403	- 942	- 1 798	- 2 417
613 recovered products and rect. of low grade coal	- 3 688	- 3 785	- 3 446	- 900	- 900	- 900	- 900	- 900	- 928	- 781	- 852
62 variations of stocks at importers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7 Variations of stocks at the transformers and the final consumers*	+ 2 315	+ 1 208	- 4 543	+ 6 376	- 2 777	- 1 883	- 545	- 243	- 3 122	- 1 314	+ 260
71 variations of stocks at the transformers	+ 2 285	+ 1 215	- 4 543	+ 6 376	- 2 777	- 1 883	- 552	- 269	- 3 123	- 1 314	+ 260
72 variations of stocks at the final consumers	+ 30	- 7	—	—	—	—	+ 7	+ 26	+ 1	—	—
8a Deliveries to EUR-6	2 447	1 328	1 489	155	327	384	459	570	363	254	302
8b Deliveries to new member countries	115	96	161	13	25	28	45	52	42	29	38
9 Exports to third-party countries	148	165	203	15	43	47	59	64	51	41	47
10 Gross consumption	115 966	102 883	106 709	22 438	26 656	24 413	29 731	30 817	25 510	21 591	28 833
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations	88 065	76 199	84 226	17 488	19 812	18 814	21 868	23 897	19 935	17 449	22 987
14 Consumption of the energy sector	1 172	1 790	1 210	165	243	197	252	298	243	176	329
17 Final energy consumption	26 530	24 557	20 745	4 929	6 835	6 122	7 160	6 740	5 999	4 736	5 805
18 Statistical difference	+ 199	+ 337	+ 528	- 144	- 234	- 720	+ 451	- 118	- 667	- 770	- 288
Transformations:											
131 electrical power stations	62 077	53 845	61 245	13 620	13 500	12 180	15 170	17 800	14 100	12 003	17 342
132 patent fuel and briquetting plants	1 372	1 154	1 491	136	321	345	372	379	393	318	401
133 gas works	511	107	18	53	29	24	7	6	1	3	7
134 coke ovens	24 105	21 093	21 472	3 679	5 962	6 265	6 319	5 712	5 441	5 125	5 237
Final energy consumption:											
171 industry	9 447	8 365	7 255	1 432	2 546	2 223	2 367	2 608	2 426	2 058	2 585
172 transportation	92	79	71	21	18	12	27	24	13	10	24
173 households, etc.	16 991	16 113	13 419	3 476	4 271	3 887	4 766	4 108	3 560	2 668	3 196

* (+) 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 CARBON FOSSILE

STEENKOOBALANS

1973	1974	1975	1974				1975				1 000 tce/t SK/Æ
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
IRELAND											
64	68	49	17	17	16	18	17	10	8	14	1 Production
25	43	190	32	32	30	25	61	47	39	43	3a Supplies from EUR-6
130	134	495	214	164	202	194	160	39	133	163	3b Supplies from new member countries
658	715	214	164	202	194	160	39	133	163	4 Imports from third-party countries	
876	960	734	263	213	248	237	238	96	180	220	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	55	11	6	6	6	24	5	8	18	8a Deliveries to EUR-6
55	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b Deliveries to new member countries
1	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 Exports to third-party countries
868	803	679	252	207	242	231	214	91	172	202	10 Gross consumption
											12 Gross inland consumption
105	89	84	25	22	30	26	24	15	23	25	13 Transformations
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 Consumption of the energy sector
750	714	595	227	185	212	205	190	76	149	177	17 Final energy consumption
+ 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistical difference
											Transformations:
47	34	36	8	8	15	11	9	3	11	13	131 electrical power stations
58	55	48	17	14	15	15	15	12	12	12	132 patent fuel and briquetting plants
											133 gas works
											134 coke ovens
											Final energy consumption:
50	40	60	24	17	20	20	20	15	15	10	171 industry
700	674	535	203	168	192	185	170	61	134	167	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	768	876	681	886	982	1 074	1 138	4 Import fra tredjelende
3 014	3 471	4 091	1 138	769	880	685	888	983	1 075	1 146	5 Rådighedsmængde
- 366	- 271	- 330	- 109	- 65	- 58	- 69	- 55	- 63	- 101	- 131	6 Lagerforandringer hos prod. og importører*
- 366	- 271	- 331	- 105	- 67	- 59	- 70	- 54	- 66	- 101	- 131	611 miner
	0	1	4	+	2	+	1	+	3	0	613 genindvinding og ber. for kul af dårlig kvalitet
											62 importører
+ 498	- 485	- 768	- 7	- 118	- 394	+ 35	- 219	- 266	- 211	- 168	7 Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere*
+ 513	- 356	- 813	+ 5	- 128	- 312	+ 79	- 168	- 218	- 217	- 210	71 omformningsvirksomheder
- 15	- 129	+ 45	- 12	+ 10	- 82	- 44	- 51	- 48	+ 6	+ 42	72 endelige forbrugere
											8a Leveringer til EUR-6
											8b Leveringer til de nye medlemslande
											9 Eksport til tredjelende
3 148	2 715	2 993	1 022	586	428	651	614	654	763	847	10 Bruttoforbrug
											12 Indenlandsk bruttoforbrug
2 715	2 183	2 410	864	454	390	534	537	546	627	700	13 Omformning
454	528	582	179	139	125	91	96	159	131	154	14 Forbrug i »energi«-sektoren
- 23	+ 4	+ 1	- 21	- 7	- 87	+ 26	- 19	- 51	+ 5	- 7	17 Endeligt energetisk forbrug
											18 Statistisk differens
2 593	2 081	2 284	831	430	367	512	504	516	596	669	Omformning:
122	102	126	33	24	23	22	33	30	31	31	131 elektricitetsværker
											132 brikkefabrikker
											133 gasværker
											134 koksværker
378	450	537	146	128	113	68	85	151	120	139	Endeligt energetisk forbrug:
2	1	0	0	-	0	1	-	-	-	-	171 industri
74	77	45	33	11	12	22	11	8	11	15	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

STEINKOHLE

Förderung

- 1 Förderung insgesamt umgerechnet auf SKE
- 2 Förderung insgesamt erfaßt in Tonne = Tonne
- 3 Angelegte Arbeiter unter Tage
- 4 Leistung je Mann und Schicht unter Tage, 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	Petites mines
1 Output Production 1 000 tce tec	1974	223 662	124 963	96 011	79 487	5 876	1 965	8 328	355	20 820	7 953	8 516	4 350		
	1975	237 021	120 918	93 688	77 390	5 809	1 781	8 312	396	20 439	6 775	9 379	4 285		
	1975	A	20 957	11 549	8 878	7 382	564	167	728	37	1 981	649	903	429	
		M	19 489	9 448	7 162	5 883	440	134	668	37	1 788	633	761	394	
		J	20 016	9 946	7 604	6 259	505	151	659	30	1 785	580	833	372	
	Output Production 1 000 tce tec	J	18 027	9 896	8 217	6 791	533	139	724	30	1 245	404	548	294	
		A	13 930	8 100	6 872	5 639	467	106	624	36	781	212	411	158	
		S	20 590	9 941	7 575	6 296	451	133	659	36	1 806	563	880	363	
	1976	O	20 631	10 688	8 188	6 806	455	156	740	31	1 876	614	881	381	
		N	19 806	9 694	7 489	6 198	432	148	681	30	1 642	543	775	324	
		D	20 186	9 293	6 943	5 642	440	148	688	25	1 818	615	837	366	
	1976	J			7 240	5 997	452	157	602	32					
F				7 453	6 137	453	152	681	30						
M				8 080	6 677	513	175	685	30						
2 Output Production 1 000 t	1974	242 581	133 295	101 484	83 839	6 161	2 200	8 930	355	22 895	9 011	9 066	4 818		
	1975	256 895	129 057	99 161	81 760	6 017	2 011	8 975	396	22 414	7 715	10 021	4 678		
	1975	A	22 600	12 241	9 324	7 728	584	191	784	37	2 161	737	962	462	
		M	20 945	10 054	7 547	6 179	454	152	725	37	1 956	717	811	429	
		J	21 572	10 605	8 028	6 596	519	166	717	30	1 966	666	889	412	
	Output Production 1 000 t	J	19 365	10 552	8 726	7 214	546	158	778	30	1 358	449	596	313	
		A	15 145	8 686	7 357	6 041	483	121	676	36	838	236	430	172	
		S	22 253	10 632	8 046	6 676	467	152	715	36	1 969	638	943	388	
	1976	O	22 353	11 488	8 740	7 252	470	181	805	31	2 049	696	943	410	
		N	21 582	10 462	8 006	6 626	449	169	732	30	1 814	620	832	362	
		D	22 284	10 040	7 429	6 030	471	167	736	25	2 017	700	897	420	
	1976	J	19 084	10 618	7 748	6 421	471	176	648	32	2 234	733	1 051	450	
F		21 135	10 360	7 678	6 579	167	170	732	30	2 032	707	929	396		
M		23 408	10 184	8 647	7 157	530	196	734	30	2 272	785	1 031	456		
3 Workers Ouvriers 1 000	1974	(Jahresdurchschnitt) 341,0	171,4	109,3	88,0	8,2	2,8	10,3		42,0	24,1	10,7	7,3	moyenn	
	1975	341,9	169,1	109,7	87,9	8,1	2,8	10,9		40,5	22,5	11,3	6,7	0,	
	1975	(am Ende des Zeitraums)													ten fin d
		A	345,0	170,9	110,4	88,3	8,3	2,8	10,9		41,3	23,3	11,2	6,8	0,
		M	344,9	170,4	110,1	88,1	8,2	2,8	11,0		41,2	23,0	11,3	6,9	0,
	Output Ouvriers 1 000	J	343,4	170,5	109,9	88,0	8,2	2,8	10,9		40,7	22,5	11,4	6,8	0,
		J	342,3	173,2	110,3	88,3	8,1	2,9	10,9		39,7	21,8	11,3	6,6	0,
		A	341,8	168,4	109,9	87,9	8,1	2,9	10,9		39,7	21,7	11,3	6,7	0,
	1976	S	340,9	168,1	109,4	87,6	7,9	2,9	10,9		39,8	21,8	11,4	6,6	0,
		O	339,7	167,3	108,7	87,0	7,8	2,8	10,9		39,8	21,8	11,5	6,5	0,
		N	339,0	167,0	108,3	86,7	7,8	2,8	10,9		39,9	21,7	11,6	6,6	0,
	1976	D	338,3	166,7	107,9	86,3	7,7	2,8	10,9		40,0	21,9	11,6	6,5	0,
J		337,0	165,7	107,6	86,0	7,6	2,8	10,9		39,8	21,7	11,7	6,5	0,	
F		336,8	165,5	107,6	86,1	7,6	2,8	10,9		39,7	21,6	11,7	6,4	0,	
M	335,6	164,5	107,1	85,9	7,5	2,8	10,7		39,5	21,3	11,7	6,4	0,		
4 Efficiency Rendement t	1974	3,572	3,744	4,196	4,275	3,513	3,377	4,289		2,799	1,985	4,602	2,903		
	1975	3,569	3,632	4,062	4,155	3,464	2,908	4,060		2,761	1,823	4,537	2,798		
	1975	A	3,860	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	
	Output Rendement t	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	3,950	3,338	2,347	3,846		2,466	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	
	1976	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	
	1976	J	3,530	3,568	3,989	4,084	3,424	2,834	3,990		2,870	1,855	4,753	2,742	
F		3,631	3,694	4,102	4,199	3,467	2,847	4,152		2,922	2,004	4,660	2,712		
M		3,657	3,058	4,219	4,326	3,518	3,102	4,218		2,935	2,021	4,688	2,682		

- 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

Feder-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	98 631										68	1974	1 Output Production 1 000 tce tec
-	6 788	5 570	1 219	116 054										49	1975	
-	690	565	125	9 404										4	A	
-	498	392	106	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	10 645										4	S	
-	624	514	110	9 838										5	O	
-	563	466	97	10 107										5	N	
-	532	431	101	10 889										4	D	
-	568	464	104											5	J	
-	685	494	91											5	F	
-	665	572	93											5	M	
801	8 111	6 073	2 038	109 218	8 677	12 876	28 049	10 874	30 901	7 386	647	9 808		68	1974	
-	7 479	5 971	1 507	127 789	9 947	14 935	32 764	13 135	36 516	8 753	731	11 008		49	1975	
-	766	601	155	10 355	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	
-	638	506	130	8 461	666	953	2 180	778	2 579	555	43	707		5	J	
-	650	537	113	10 770	840	1 203	2 736	1 008	3 210	712	55	1 006		5	F	
-	756	637	118	13 219	1 039	1 442	3 304	1 288	3 927	865	86	1 286		5	M	
nuelle)	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
-	18,7	13,2	5,5	172,5									(end of period)	0,3	1975	
riode)	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	173,8										0,3	J	
-	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	13,2	5,3	172,1										0,3	O	
-	18,6	13,3	5,3	171,7										0,3	N	
-	18,6	13,3	5,2	171,3										0,3	D	
-	18,1	13,0	5,0	171,0										0,3	J	
-	18,0	13,2	4,8	171,0										0,3	F	
-	17,7	13,2	4,4	170,8										0,3	M	
4.219	2.597	2.920	1.954	3.350	2.863	2.604	3.709	3.460	4.338	2.080	2.042				1974	
-	2.426	2.606	1.904	3.493											1975	
-	2.494	2.714	1.899	3.534	2.933	2.947	3.882	3.473	4.554	2.264	2.269				A	
-	2.301	2.487	1.854	3.632	2.860	2.937	4.033	3.621	4.690	2.346	2.011				M	
-	2.340	2.498	1.913	3.425	2.713	2.959	3.772	3.383	4.421	2.179	1.788				J	
-	2.493	2.607	1.756	3.310	2.350	2.836	3.632	3.295	4.272	2.116	1.739				J	
-	2.353	2.513	1.824	3.153	2.513	2.496	3.282	3.076	4.129	1.883	961				A	
-	2.350	2.521	1.843	3.333	2.674	2.764	3.639	3.281	4.278	2.028	1.760				S	
-	2.459	2.619	1.991	3.554	3.015	2.863	3.905	3.574	4.541	2.195	1.604				O	
-	2.397	2.578	1.846	3.559	3.102	2.881	3.918	3.587	4.468	2.213	1.849				N	
-	2.487	2.663	1.849	3.482	3.060	2.848	3.799	3.430	4.476	2.162	1.708				D	
-	2.425	2.625	1.871	3.479	3.007	2.937	3.755	3.333	4.450	2.205	1.500				J	
-	2.579	2.822	1.828	3.564	2.971	2.912	3.875	3.481	4.564	2.255	1.657				F	
-	2.636	2.891	1.789	3.559	2.964	2.850	3.832	3.560	4.567	2.256	2.100				M	

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

STEINKOHLÉ

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Nederland	Belgique/ België	United Kingdom	Ireland		
1974	13 938	11 234	6 603	2 542	550	1 539	2 636	68	1974	
1975	12 947	10 397	6 887	2 324	—	1 186	2 501	49	1975	
1	1975 A	1 252	1 011	665	221	—	125	236	5	A 1975
	M	1 053	810	494	212	—	104	238	5	M
	J	1 110	874	571	202	—	101	230	6	J
	J	971	793	597	164	—	32	173	5	J
	A	777	659	529	60	—	70	113	5	A
	S	1 033	827	527	199	—	101	200	6	S
	O	1 099	915	584	215	—	116	179	5	O
	N	1 063	861	568	192	—	101	196	6	N
	D	1 122	909	602	200	—	107	208	5	D
	1976 J			599		—	109		5	J 1976
	F			576		—	98		5	F
	M			652		—	106		5	M

	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	
1974		4 964	781	3 433	251	499		3 736	3 473	263	—	—	—	1974
1975		4 121	764	3 036	—	321		3 165	2 998	167	—	—	—	1975
2	1975 A	415	86	299	—	30		246	235	11	—	—	—	A 1975
	M	377	62	288	—	27		200	186	14	—	—	—	M
	J	373	63	283	—	27		232	224	8	—	—	—	J
	J	284	64	208	—	12		265	250	15	—	—	—	J
	A	142	47	77	—	18		213	213	0	—	—	—	A
	S	330	50	258	—	22		317	308	9	—	—	—	S
	O	365	74	266	—	25		304	273	31	—	—	—	O
	N	308	63	225	—	20		262	249	13	—	—	—	N
	D	268	50	273	—	18		248	234	14	—	—	—	D
	1976 J		41		—	21				225	—	—	—	J 1976
	F		50		—	15				220	—	—	—	F
	M		42		—	12				294	—	—	—	M
1974		1 354	603	751	—	—		74 038	66 053	5 315	2 669	—	—	1974
1975		1 703	472	1 231	—	—		71 033	64 104	4 492	2 437	—	—	1975
4	1975 A	180	38	142	—	—		6 740	6 067	427	246	—	—	A 1975
	M	169	41	128	—	—		5 508	4 907	413	188	—	—	M
	J	172	51	121	—	—		5 770	5 179	378	213	—	—	J
	J	118	45	73	—	—		6 069	5 642	248	179	—	—	J
	A	104	43	61	—	—		5 082	4 761	172	149	—	—	A
	S	140	53	87	—	—		5 803	5 231	380	192	—	—	S
	O	134	29	105	—	—		6 276	5 658	396	222	—	—	O
	N	129	33	96	—	—		5 730	5 172	363	195	—	—	N
	D	136	26	110	—	—		5 271	4 699	395	177	—	—	D
	1976 J		37		—	—		6 636	5 036	175	—	—	—	J 1976
	F		37		—	—		6 113	5 210	193	—	—	—	F
	M		25		—	—		6 035	5 543	230	—	—	—	M
1974		31 315	19 109	8 802	—	3 404		6 298	4 507	1 788	—	—	—	1974
1975		32 054	19 213	9 307	—	3 534		6 167	4 309	1 858	—	—	—	1975
6	1975 A	3 065	1 836	874	—	355		547	360	187	—	—	—	A 1975
	M	2 438	1 476	730	—	232		517	344	173	—	—	—	M
	J	2 628	1 543	815	—	270		525	367	158	—	—	—	J
	J	2 438	1 724	470	—	244		555	375	180	—	—	—	J
	A	2 108	1 411	443	—	254		340	316	24	—	—	—	A
	S	2 646	1 491	853	—	302		534	350	184	—	—	—	S
	O	2 910	1 691	883	—	336		552	399	153	—	—	—	O
	N	2 647	1 547	784	—	316		484	344	140	—	—	—	N
	D	2 573	1 440	841	—	292		539	353	186	—	—	—	D
	1976 J		1 451		—	331				327	—	—	—	J 1976
	F		1 496		—	344				359	—	—	—	F
	M		1 708		—	407				355	—	—	—	M

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

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

Lager (ved årets hhv. månedens udgang)

Stocks (en fin de période)

- 1 Samlede lagre ved minerne
2 Lagre ved de offentlige kraftværker

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

STEINKOHLÉ

CARBON FOSSILE

Bestände (JE bzw. ME)

Scorte (fine periodo)

- 1 Gesamtbestände bei den Zechen
2 bei den öffentlichen Elektrizitätswerken

- 1 Scorte totali presso le miniere
2 alle centrali elettriche pubbliche

HARD COAL

STEENKOLEN

Stocks (end of period)

Voorraden (einde tijdvak)

- 1 Total colliery stocks
2 in public power stations

- 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-Zeichen	Total	Nord-P.d.C.	Lorraine	Centre-Midi			Petites mines		
1 Colliery Mines	1974	11 858	5 859	2 372	1 600	379	53	341			3 236	1 229	951	1 056		7	1974	
	1975	26 245	15 599	9 290	6 786	842	240	1 422			5 494	1 825	2 054	1 615		9	1975	
	1975	A	15 569	9 819	5 421	3 993	574	140	714			3 990	1 462	1 289	1 239		8	A
		M	16 727	10 414	5 632	4 108	571	159	794			4 375	1 665	1 353	1 357		8	M
		J	18 221	11 675	6 397	4 708	629	194	866			4 814	1 814	1 525	1 474		8	J
	1976	J	20 097	13 364	7 782	5 794	740	221	1 027			5 042	1 859	1 263	1 550		9	J
		A	21 171	14 150	8 358	6 214	832	219	1 093			5 111	1 809	1 683	1 618		9	A
		S	23 904	15 557	9 189	6 879	885	213	1 212			5 557	1 932	1 977	1 700		9	S
	1976	O	25 784	16 366	9 877	7 392	868	226	1 391			5 612	1 952	1 925	1 684		9	O
		N	26 895	16 416	10 022	7 485	862	235	1 439			5 543	1 900	2 018	1 626		9	N
		D	28 245	15 599	9 290	6 786	842	240	1 422			5 494	1 825	2 054	1 615		9	D
	1976	J			9 698	7 057	887	176	1 496								7	J
F				10 230	7 404	973	170	1 580								8	F	
M				11 011	8 080	1 029	197	1 605								8	M	
		Neder-land	Belgique/België			United Kingdom								Ire-land				
			Total	Kem-pen Cam-pine	Zui-den Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Wes-ten	Mid-lands	South Wales	Kent			Li-censed mines	Open-cast	
2 Power stations Centrales	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	A	—	400	293	107	5 721	294	198	372	323	604	2 222	147	1 561		29	A
		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
	1976	J	—	531	449	82	6 704	423	322	356	640	896	2 476	104	1 487		29	J
		A	—	672	593	79	6 992	485	290	375	743	948	2 496	102	1 553		29	A
		S	—	804	719	85	8 316	725	363	616	906	1 359	2 580	98	1 669		29	S
	1976	O	—	868	774	94	9 389	841	387	898	1 062	1 704	2 705	79	1 713		29	O
		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
	1976	J	—	788	700	88	11 052	946	358	1 259	1 299	2 582	2 925	43	1 640		29	J
F		—	829	746	83	11 027	877	374	1 316	1 271	2 625	3 000	38	1 526		29	F	
M		—	973	898	75	11 100	800	386	1 498	1 249	2 734	2 991	35	1 407		29	M	
		EUR-9	EUR-6	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique/België	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark						
2 Power stations Centrales	1974	25 439	9 921	5 679	3 036	410	276	520	—	13 629	—	1 889	1974					
	1975	31 779	11 118	6 195	3 400	729	215	579	—	17 950	—	2 711	1975					
	1975	A	26 728	10 447	5 638	3 581	401	264	563	—	14 097	—	2 184	A				
		M	28 543	10 991	5 655	3 870	644	251	571	—	15 295	—	2 257	M				
		J	30 471	11 556	5 706	4 219	744	249	638	—	16 633	—	2 282	J				
	1976	J	32 709	12 346	6 256	4 373	801	248	668	—	17 945	—	2 418	J				
		A	33 435	12 779	6 484	4 427	898	244	726	—	18 218	—	2 438	A				
		S	33 750	12 905	6 601	4 439	883	239	693	—	18 347	—	2 498	S				
	1976	O	33 890	12 655	6 563	4 338	853	242	659	—	18 653	—	2 582	O				
		N	33 655	12 076	6 421	3 960	832	240	623	—	18 907	—	2 672	N				
		D	31 779	11 118	6 195	3 400	729	215	579	—	17 950	—	2 712	D				
	1976	J				2 900		170	576	—	16 679	—	2 557	J				
F					2 933			576	—	16 028	—		F					
M					2 422				—	15 990	—		M					

STEINKOHLENBERGBAU
Angelegte Arbeiter und Angestellte
(JE bzw. ME)

MINIERE DI CARBON FOSSILE
Operai e impiegati iscritti
(fine periodo)

HARD COAL MINES
Workers and officials on colliery books
(end of period)

STEENKOLENMIJNEN
Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
(einde tijdvak)

1 000

	Arbeiter und Angestellte insgesamt Total workers and officials	Arbeiter		Workers		Angestellte		Officials			
		Insgesamt Total	Grubenbetriebe Coal mines		Insgesamt Total	Technische Angestellte Technical staff		Insgesamt Total	Technische Angestellte Technical staff		
			unter Tage underground	über Tage at the face		unter Tage underground	über Tage at the face				
EUR-9											
1973	645,9	561,5	369,1	130,8	84,6	1973	
1974	639,3	555,8	364,9	128,8	83,4	1974	
1975	626,6	547,8	367,6	126,3	78,7	I 1975	
	620,8	544,9	366,1	124,6	76,0	II	
	622,8	544,1	363,8	127,1	78,7	III	
	616,8	538,2	361,1	124,4	78,6	IV	
BR DEUTSCHLAND											
1973	204,5	170,9	110,3	43,6	33,6	11,5	9,7	.	.	1973	
1974	204,9	171,5	109,9	44,1	33,4	11,6	9,6	.	.	1974	
1975	205,1	171,6	110,7	43,2	33,4	11,5	10,2	.	.	I 1975	
	203,0	169,6	109,9	42,1	33,4	11,5	10,2	.	.	II	
	205,7	172,1	109,5	44,9	33,6	III	
	202,3	168,8	107,9	43,4	33,5	IV	
FRANCE											
1973	89,6	74,3	43,9	26,3	15,3	5,4	6,1	.	.	1973	
1974	84,8	70,2	41,2	24,8	14,6	4,9	6,0	.	.	1974	
1975	84,5	70,0	41,2	24,6	14,5	I 1975	
	83,7	69,4	40,5	24,6	14,4	II	
	82,8	68,5	39,8	24,5	14,3	III	
	83,0	68,7	40,1	24,5	14,3	IV	
NEDERLAND											
1973	16,1	11,5	1,9	1,9	4,6	0,3	2,6	.	.	1973	
1974	14,4	9,6	0,8	0,7	4,8	0,2	0,5	.	.	1974	
1975	I 1975	
	II	
	III	
	IV	
BELGIQUE/BELGIË											
1973	30,3	26,0	19,0	6,7	4,3	2,6	0,8	.	.	1973	
1974	29,6	25,6	19,2	6,2	3,9	2,4	0,7	.	.	1974	
1975	28,9	25,1	19,1	5,8	3,8	I 1975	
	26,1	24,8	18,7	5,8	1,3	II	
	28,5	24,8	18,8	5,7	3,7	III	
	28,2	24,5	18,6	5,7	3,7	IV	
UNITED KINGDOM											
1973	304,6	278,1	193,4	51,7	26,6	1973	
1974	306,0	278,6	193,6	52,7	26,7	1974	
1975	307,6	280,8	196,3	52,4	26,8	I 1975	
	308,0	281,1	197,0	52,1	26,9	II	
	305,8	278,7	195,7	52,0	27,1	III	
	303,3	276,2	194,5	50,8	27,1	IV	
	Total des ouvriers et employés Arbeiders en beambten samen	Ouvriers		Arbeiders		Employés		Beambten			
		Total	Entreprises minières Mijnbedrijven		Total	Employés techniques Technische beambten		Total			
			au fond ondergronds	au jour bovengronds		au fond ondergronds	au jour bovengronds				

STENKUL

Leverancer / 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

1000t		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	16 533	16 220	1 196	6 429	3 095	1 201	3 823	476	112	190	11	1975	
	1975	A	1 511	1 481	82	629	187	126	407	50	3	27	0	A
		M	1 386	1 366	106	586	242	82	317	33	4	16	0	M
	1975	J	1 372	1 360	83	604	217	79	340	37	8	4	0	J
		A	1 311	1 287	79	553	273	92	257	33	12	12	0	A
	1975	S	1 010	989	69	347	261	106	186	20	11	10	0	S
		S	1 258	1 234	91	498	270	116	216	43	7	17	0	S
	1976	O	1 251	1 220	84	431	281	130	253	41	13	18	0	O
		N	1 177	1 139	60	430	198	116	295	40	20	10	8	N
	1976	D	1 252	1 218	108	415	258	88	308	41	19	15	0	D
		J			83	378		65	317	43			1	J
1976	F				322		56	351	42			6	F	
	M				424		49	335	45			3	M	
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	41 068	31 491	5 780	10 911	9 500	2 849	2 404	47	5 022	495	4 080	1975	
	1975	A	3 827	2 980	552	1 121	942	180	180	5	483	21	343	A
		M	3 763	2 861	464	1 057	802	323	207	8	584	8	310	M
	1975	J	3 486	2 777	430	937	850	331	227	2	370	10	329	J
		A	3 705	2 883	675	945	992	139	126	6	409	37	376	A
	1975	S	3 179	2 486	558	690	812	223	202	1	317	49	327	S
		S	2 822	1 953	236	912	504	159	139	3	451	47	371	S
	1976	O	3 181	2 314	534	800	619	252	103	6	411	81	375	O
		N	3 201	2 366	385	732	876	280	90	3	412	30	393	N
	1976	D	3 324	2 479	537	865	665	217	190	5	423	52	370	D
		J			393	814		293	134	8			227	J
1976	F				669		181	203	7			292	F	
	M				985		338	437	8			324	M	
3 from RF Germany RF d'Allemagne	1974	16 064	15 957		6 647	3 424	1 017	4 393	477	71	34	1	1974	
	1975	13 129	13 078		5 453	3 055	796	3 372	402	40	10	1	1975	
	1975	A		1 217		521	186	117	351	42	—		0	A
		M		1 101		486	239	69	278	29	—		0	M
	1975	J		1 123		497	213	71	311	31	4		0	J
		A		1 106		492	271	83	231	29	9		0	A
	1975	S		870		327	258	99	166	20	8		0	S
		S		1 036		439	268	108	186	35	5		0	S
	1976	O		1 032		378	279	115	224	36	2		0	O
		N		988		282	191	107	273	35	6		0	N
	1976	D		1 009		370	255	71	278	35	6		0	D
		J				351		54	285	34			0	J
1976	F				299		47	311	35			0	F	
	M				380		43	298	34			0	M	
4 from United Kingdom du Royaume-Uni	1974	1 716	1 574	451	576	61	131	322	32		134	10	1974	
	1975	1 880	1 729	401	792	20	116	349	22		170	10	1975	
	1975	A		147	13	74	—	8	48	4			0	A
		M		148	35	71	—	13	28	1			0	M
	1975	J		138	31	79	—	7	20	1			0	J
		A		104	22	54	—	9	18	1			0	A
	1975	S		44	3	17	3	3	18	—			0	S
		S		111	23	56	—	8	24	—			0	S
	1976	O		99	19	51	—	12	17	—			0	O
		N		91	19	46	5	7	14	—			8	N
	1976	D		115	42	44	—	7	21	1			0	D
		J			12	26		4	23	4			1	J
1976	F				22		5	32	4			6	F	
	M				42		5	28	2			3	M	

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 Australie

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	13 850	11 978	2 631	3 319	4 000	1 487	541	—	1 811	—	61	1975	
	1975	A	1 262	987	267	292	349	72	7	—	250	—	25	A
		M	1 466	1 268	225	339	505	159	40	—	193	—	5	M
	1975	J	1 132	1 005	199	300	364	129	13	—	127	—	—	J
		A	1 391	1 233	407	280	427	78	41	—	158	—	—	A
	1975	S	1 179	1 066	299	246	321	149	51	—	113	—	—	S
		O	709	631	61	338	112	66	54	—	78	—	—	O
	1976	N	1 124	983	246	170	329	195	43	—	110	—	31	N
		D	992	859	126	221	318	145	49	—	133	—	—	D
	1976	J	967	876	268	178	254	133	43	—	91	—	—	J
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F
2 from Poland de Pologne	1974	15 247	10 864	1 938	3 308	2 876	988	1 755	—	692	—	3 018	1974	
	1975		10 540	1 933	3 745	3 000	739	1 123	—	95	673	3 448	1975	
	1975	A	966	176	338	302	43	107	—	3	—	283	A	
		M	748	112	313	184	59	80	—	5	—	5	M	
	1975	J	919	175	316	216	47	165	—	5	—	306	J	
		A	897	172	312	313	57	43	—	5	—	317	A	
	1975	S	785	163	246	247	60	69	—	3	—	311	S	
		O	881	151	344	259	86	41	—	—	—	310	O	
	1976	N	794	198	368	181	47	—	—	53	—	303	N	
		D	834	157	304	295	58	20	—	—	—	293	D	
	1976	J	1 079	213	286	207	56	113	—	3	—	315	J	
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F
3 from the USSR d'URSS	1974	4 131	3 765	247	1 529	1 600	11	377	—	—	—	334	1974	
	1975		3 461	140	1 685	1 400	1	235	—	5	32	394	1975	
	1975	A	278	20	168	82	—	8	—	—	—	26	A	
		M	282	5	185	68	0	24	—	—	—	17	M	
	1975	J	293	11	105	163	—	14	—	—	—	23	J	
		A	231	—	129	93	0	9	—	—	—	16	A	
	1975	S	245	5	85	135	—	20	—	—	—	28	S	
		O	256	5	114	117	0	20	—	—	—	28	O	
	1976	N	337	26	187	96	0	28	—	1	—	40	N	
		D	203	19	109	75	0	—	—	—	—	65	D	
	1976	J	237	19	127	64	—	27	—	1	—	56	J	
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F
4 from Australia d'Australie	1974	3 786	2 751	70	698	1 115	574	293	—	999	—	36	1974	
	1975		3 136	199	1 135	1 100	515	137	—	2 661	—	44	1975	
	1975	A	751	535	9	235	209	60	22	—	208	—	8	A
		M	570	237	—	101	36	100	—	—	333	—	—	M
	1975	J	637	415	—	159	107	149	—	—	222	—	—	J
		A	451	271	—	116	151	—	—	4	180	—	—	A
	1975	S	435	278	56	57	110	—	56	—	157	—	—	S
		O	377	75	—	75	—	—	—	—	302	—	—	O
	1976	N	215	—	—	—	—	—	—	—	215	—	—	N
		D	507	294	—	51	180	63	—	—	213	—	—	D
	1976	J	558	265	—	125	140	—	—	—	293	—	—	J
		F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F
1976	J	—	—	—	126	—	99	—	—	—	—	—	J	
	F	—	—	—	64	—	—	—	—	—	—	—	F	
1976	M	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M	
	M	—	—	—	—	—	—	43	—	—	—	—	M	

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

STEINKOHLE

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 stations
- 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	295 267	174 092	98 287	40 134	13 351	4 549	17 166	605	116 885	822	3 468	1974		
	1975	282 013	153 629	86 014	37 800	12 698	3 873	12 721	523	123 598	693	4 093	1975		
	1975	A M J	13 565	7 584	3 338	1 146	265	1 177	55	10 439	30	986	A M J	1975	
			12 858	6 876	3 259	1 046	405	1 031	41	10 719	30				
	1975	J A S	21 109	11 892	6 936	2 687	1 267	221	742	39	8 812	32	373	J A S	1975
			17 278	10 320	6 379	1 830	1 074	315	701	21	6 591	37	330		
	1975	O N D	22 310	11 377	6 427	3 050	776	275	804	45	10 522	39	372	O N D	1975
			23 733	13 320	7 646	3 398	899	359	971	47	9 956	82	375		
	1975	J F M	23 944	13 015	7 299	3 166	1 075	395	1 036	44	10 429	99	401	J F M	1975
			25 955	13 459	7 586	3 470	954	315	1 088	46	12 034	23	369		
2 Public power stations Centrales publiques	1974	100 247	31 881	22 528	5 457	1 022	555	2 319	—	65 603	48	2 715	1974		
	1975	110 602	29 555	18 535	8 014	1 007	97	1 902	—	78 027	50	2 970	1975		
	1975	A M J	9 388	2 606	1 525	892	66	3	120	—	6 513	1	268	A M J	1975
			9 598	2 483	1 209	769	276	11	218	—	6 846	1	268		
	1975	J A S	9 285	2 273	1 177	765	138	8	185	—	6 744	1	267	J A S	1975
			8 079	2 216	1 445	557	92	9	113	—	5 669	3	191		
	1975	O N D	6 310	1 989	1 197	502	120	19	151	—	4 070	3	248	O N D	1975
			8 481	1 944	1 172	583	39	20	130	—	6 285	5	247		
	1975	J F M	9 378	2 949	1 845	897	59	12	136	—	6 179	6	244	J F M	1975
			9 724	2 720	1 821	626	88	3	182	—	6 756	6	242		
1975	O N D	10 853	3 014	2 017	764	27	4	202	—	7 568	6	265	O N D	1975	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
1975	J F M	—	—	1 519	—	—	25	206	—	—	5	324	J F M	1975	
		—	—	2 051	—	—	39	265	—	—	5	—			
1975	J F M	—	—	1 978	—	—	109	248	—	—	6	—	J F M	1975	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
3 Pithead power stations Centrales minières	1974	18 367	18 066	10 961	6 161	—	213	731	—	301	—	—	1974		
	1975	12 824	12 558	7 084	4 991	—	—	483	—	266	—	—	1975		
	1975	A M J	1 064	1 050	616	392	—	—	42	—	14	—	—	A M J	1975
			977	955	582	338	—	—	35	—	22	—	—		
	1975	J A S	884	867	543	292	—	—	32	—	17	—	—	J A S	1975
			835	813	544	243	—	—	26	—	22	—	—		
	1975	O N D	633	623	474	127	—	—	22	—	10	—	—	O N D	1975
			837	808	480	299	—	—	29	—	29	—	—		
	1975	J F M	1 092	1 067	563	454	—	—	50	—	25	—	—	J F M	1975
			1 283	1 261	642	579	—	—	40	—	22	—	—		
1975	J F M	1 188	1 159	479	645	—	—	35	—	29	—	—	J F M	1975	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
4 Coke ovens Cokeries	1974	108 021	86 370	44 720	16 079	11 734	3 369	10 468	—	21 651	—	—	1974		
	1975	102 629	81 391	44 589	14 758	11 000	3 646	7 398	—	21 238	—	—	1975		
	1975	A M J	8 665	6 897	3 730	1 214	1 012	282	659	—	1 768	—	—	A M J	1975
			8 580	6 928	3 858	1 342	804	383	541	—	1 652	—	—		
	1975	J A S	8 691	6 737	3 700	1 231	776	385	645	—	1 954	—	—	J A S	1975
			8 616	7 039	3 825	1 308	1 245	202	459	—	1 577	—	—		
	1975	O N D	7 490	6 223	3 794	915	853	286	375	—	1 267	—	—	O N D	1975
			8 189	6 287	3 636	1 305	666	230	450	—	1 882	—	—		
	1975	J F M	8 223	6 480	3 727	1 134	750	326	543	—	1 743	—	—	J F M	1975
			8 232	6 555	3 491	1 087	1 008	372	597	—	1 677	—	—		
1975	O N D	8 408	6 456	3 512	1 135	908	284	616	—	1 953	—	—	O N D	1975	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
1975	J F M	—	—	3 521	—	—	339	603	—	—	—	—	J F M	1975	
		—	—	3 420	—	—	180	595	—	—	—	—			
1975	J F M	—	—	3 588	—	—	237	861	—	—	—	—	J F M	1975	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		

STENKUL

Indenlandske leveringer

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

STEINKOHLE

Inlandslieferungen

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

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

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

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

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	22 798	12 557	8 156	3 331	200	53	302	515	9 689	60	492	1975	
	1975	A	2 060	1 291	854	335	16	4	28	54	720	5	34	A
		M	1 825	999	594	309	18	6	31	41	787	5	34	M
		J	1 969	1 011	626	298	21	2	25	39	918	5	35	J
	All industries	J	1 653	949	643	232	19	5	12	38	654	5	45	J
		A	1 255	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
	Total industrie	O	2 001	1 132	824	221	18	1	22	46	823	2	44	O
		N	1 910	1 039	717	240	4	6	29	43	826	3	42	N
		D	2 192	1 198	838	244	25	12	33	46	936	5	53	D
	1976	J			692			8	54	50			36	J
F				440			14	55	49				F	
M				615			19	42	53				M	
2 Iron and steel industry Sidérurgie	1974	4 812	4 453	1 364	2 251	49	2	195	592	359	—	—	1974	
	1975	3 933	3 675	1 162	1 795	50	0	153	515	258	—	—	1975	
	1975	A	451	429	177	182	3	0	13	54	22	—	—	A
		M	280	257	26	169	4	0	18	41	23	—	—	M
		J	312	293	91	148	4	0	11	39	19	—	—	J
	Iron and steel industry	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
	Sidérurgie	O	394	380	220	100	4	0	10	46	14	—	—	O
		N	347	323	150	113	4	0	13	43	24	—	—	N
		D	484	453	263	117	15	0	12	46	31	—	—	D
	1976	J			40			6	22	50		—	—	J
F				73			1	18	49		—	—	F	
M				59			0	15	53		—	—	M	
3 Households Foyers domestiques	1974	23 153	9 005	1 780	4 062	284	313	2 554	12	13 392	679	77	1974	
	1975	18 914	6 942	1 348	3 285	300	158	1 843	8	11 392	535	45	1975	
	1975	A	1 746	668	161	279	37	10	180	1	1 055	20	3	A
		M	1 605	556	100	243	37	7	169	0	1 026	20	3	M
		J	1 561	559	95	255	36	11	162	0	979	21	2	J
	Households	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
	Foyers domestiques	O	1 520	630	136	323	10	20	140	1	816	70	4	O
		N	1 451	602	135	299	10	14	143	1	757	86	6	N
		D	1 793	645	122	343	10	15	154	1	1 065	78	5	D
	1976	J			101			5	136	0			6	J
F				121			8	126	1				F	
M				91			3	141	1				M	
4 Miners Personnel	1974	3 020	936	525	201	0	8	202	—	2 084	—	—	1974	
	1975	2 818	791	461	153	—	—	177	—	2 027	—	—	1975	
	1975	A	245	78	48	13	—	—	17	—	167	—	—	A
		M	215	51	34	7	—	—	10	—	164	—	—	M
		J	214	45	30	8	—	—	7	—	169	—	—	J
	Miners	J	168	34	19	9	—	—	6	—	134	—	—	J
		A	119	29	18	2	—	—	9	—	90	—	—	A
		S	224	53	19	17	—	—	17	—	171	—	—	S
	Personnel	O	268	101	61	20	—	—	20	—	167	—	—	O
		N	264	87	52	19	—	—	16	—	177	—	—	N
		D	300	86	45	20	—	—	21	—	214	—	—	D
	1976	J			40			—	—	—		—	—	J
F				46			—	—	—		—	—	F	
M							—	—	—		—	—	M	

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	7 126	5 988	1 983	1 723	1 523	1 896	1 521	1 529	1 221	1 719
3a Supplies from EUR-6	(557)	(320)	(311)	(98)	(78)	(76)	(64)	(81)	(70)	(76)	(83)
3b Supplies from new member countries	—	23	18	19	—	3	6	3	3	12	—
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	7 443	7 149	6 006	2 006	1 723	1 526	1 901	1 524	1 532	1 233	1 719
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	+ 113	+ 140	— 47	+ 125	— 3	+ 25	+ 25	— 40	— 21	+ 13	— 4
61 producers	+ 114	+ 175	— 48	+ 125	— 3	+ 25	+ 25	— 40	— 21	+ 11	— 3
62 importers	— 1	+ 1	+ 1	0	— 1	—	— 1	0	0	+ 2	— 1
8a Deliveries to EUR-6	(496)	(264)	(233)	(73)	(57)	(70)	(53)	(53)	(56)	(66)	(58)
8b Deliveries to new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	91	69	55	28	12	19	21	9	14	16	16
10 Gross consumption	7 526	7 276	5 982	2 127	1 728	1 538	1 915	1 503	1 511	1 240	1 724
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consumption of the energy sector	56	42	30	16	7	10	9	7	7	6	9
17 Final energy consumption	7 463	7 240	5 945	2 112	1 717	1 528	1 915	1 499	1 500	1 236	1 709
18 Statistical difference	+ 7	— 6	+ 7	— 1	+ 4	—	— 9	— 3	+ 4	— 2	+ 6
Final energy consumption:											
171 industry	87	150	88	46	30	28	29	25	20	24	19
172 transportation	28	31	25	5	10	8	7	4	9	6	6
173 households, etc.	7 348	7 057	5 832	2 060	1 676	1 492	1 879	1 470	1 471	1 206	1 684
179 other non-classified sectors	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0

BR DEUTSCHLAND

2 Erzeugung	2 271	2 249	1 697	650	509	558	532	362	454	431	460
3a Bezüge aus EUR-6	86	13	3	4	4	3	3	0	0	2	1
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	2 357	2 262	1 700	654	513	561	535	352	454	433	461
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 8	+ 2	— 25	— 10	+ 5	— 2	+ 8	— 18	— 9	+ 1	— 4
61 Erzeuger	+ 9	+ 1	— 25	— 11	+ 5	— 2	+ 8	— 18	— 9	+ 1	— 4
62 Importeure	— 1	+ 1	—	+ 1	—	—	—	—	—	—	—
8a Lieferungen an EUR-6	39	123	161	39	18	31	35	46	39	37	39
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	88	45	16	10	14	18	3	—	5	11	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	77	65	49	16	10	19	20	6	13	14	14
10 Bruttoverbrauch	2 161	2 031	1 449	579	476	491	485	280	388	372	404
12 Brutto-inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Verbrauch des Sektors Energie	26	26	22	8	4	8	6	5	5	5	7
17 Energetischer Endverbrauch	2 130	2 010	1 429	571	471	484	485	280	384	368	397
18 Statistische Differenz	+ 5	— 5	— 2	—	+ 1	— 1	— 6	— 5	— 1	— 1	—
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	7	5	1	2	1	1	2	1	0	0	0
172 Verkehr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
173 Haushalte usw.	2 121	2 003	1 428	568	469	483	483	279	384	368	397
179 Sonstige	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0

* (+) Lagerformindkelse; (—) 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	2 794	1 034	821	601	945	784	691	460	859
3a Réceptions en provenance d'EUR-6	102	59	39	18	13	14	15	9	7	7	16
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Ressources	3 335	3 456	2 833	1 052	834	615	960	793	698	467	875
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 41	—	— 14	+ 7	— 34	+ 4	+ 18	— 20	— 10	+ 16	0
61 producteurs	+ 41	—	— 15	+ 8	— 33	+ 4	+ 19	— 20	— 10	+ 14	1
62 importateurs	0	—	+ 1	— 1	— 1	0	— 1	0	0	+ 2	— 1
8a Livraisons à EUR-6	9	16	21	4	4	5	4	2	8	6	5
8b Livraisons aux nouv. pays membres	51	42	20	11	12	12	7	2	—	8	10
9 Exportations vers les pays tiers	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1
10 Consommation brute	3 314	3 396	2 776	1 043	783	602	967	769	680	468	859
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consommation du secteur énergie	12	8	2	5	1	1	1	1	1	0	0
17 Consommation finale énergétique	3 303	3 389	2 769	1 039	779	600	969	768	677	468	856
18 Écart statistique	— 1	— 1	+ 5	— 1	+ 3	+ 1	— 3	—	+ 2	—	+ 3
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	5	5	4	2	0	1	1	1	1	1	1
172 transports	28	31	25	5	10	8	7	4	9	6	6
173 foyers domestiques, etc.	3 270	3 353	2 740	1 032	769	591	961	763	667	461	849
179 autres non dénommés ailleurs	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

BELGIQUE/BELGIË

2 Produktie	456	416	266	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	398	186	122	88	109	121	109	69	101
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	+ 7	+ 4	— 4	+ 2	+ 1	— 0	+ 1	— 1	— 4	— 1	+ 2
61 producenten	+ 7	+ 4	— 4	+ 2	+ 1	— 0	+ 1	— 1	— 4	— 1	+ 2
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	380	179	114	84	107	118	101	65	98
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Verbruik van de sector energie	11	8	6	3	2	1	2	1	1	1	2
17 Energetisch eindverbruik	565	476	374	176	112	83	105	+ 116	+ 98	65	95
18 Statistische afwijking	2	—	—	—	—	—	—	1	2	1	1
Energetisch eindverbruik:											
171 industrie	7	9	3	1	1	3	4	3	—	—	—
172 vervoer	0	0	—	0	0	0	0	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	558	467	371	175	111	80	101	113	98	65	95
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 Oppgørelse
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	1 190	131	277	274	307	295	311	279	305
3a Supplies from EUR-6	197	139	113	34	47	37	21	28	23	33	29
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	—	27	8	18	—	3	6	3	3	2	—
5 Resources	1 383	1 155	1 311	183	324	314	334	326	337	314	334
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	+ 84	+ 159	- 2	+ 114	+ 20	+ 22	+ 3	+ 2	- 4	+ 2	- 2
61 producers	+ 84	+ 159	- 2	+ 114	+ 20	+ 22	+ 3	+ 2	- 4	+ 2	- 2
62 importers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8b Deliveries to new member countries	3	3	5	—	1	—	2	2	1	2	—
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Gross consumption	1 464	1 311	1 304	297	343	336	335	326	332	314	332
12 Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Final energy consumption	1 464	1 311	1 301	297	343	336	335	326	331	314	330
18 Statistical difference	—	—	+ 3	—	—	—	—	—	+ 1	—	+ 2
Final energy consumption:											
171 Industry	53	109	80	38	28	21	22	20	19	23	18
172 transportation	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.	1 412	1 202	1 221	259	315	315	313	306	312	291	312
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	7 126	6 134	2 249	3 397	72	—	416	989	1974	
	1975	5 988	4 798	1 697	2 794	41	—	266	1 190	1975	
	1975 A M J	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	131	J
	J A S	J	376	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 N D	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
	1976 J F M	J	—	—	93	275	—	—	21	94	J
F		—	—	81	254	—	—	17	94	F	
M		—	—	70	247	—	—	17	126	M	
3 Households Foyers domestiques	1974	6 095	4 946	1 693	2 853	71	9	318	1 149	1974	
	1975	4 926	3 686	1 198	2 195	41	8	244	1 221	1975	
	1975 A M J	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 A S	J	334	251	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 N D	O	484	389	128	240	5	1	19	95	O
		N	444	340	100	216	6	1	17	104	N
		D	479	366	112	227	7	1	19	113	D
	1976 J F M	J	—	—	60	—	—	0	16	—	J
F		—	—	—	—	—	1	13	—	F	
M		—	—	—	—	—	0	14	—	M	

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	80 217	19 961	21 525	21 179	21 413	21 156	20 497	19 433	19 056
<i>hard coke</i>	81 838	82 316	78 822	19 503	21 132	20 804	21 004	20 743	20 162	19 112	18 731
<i>gas coke</i>	1 882	1 649	1 395	458	393	375	409	413	335	321	325
3a Supplies from EUR-6	(9 222)	(10 578)	(6 853)	(2 539)	(2 647)	(2 647)	(2 746)	(2 335)	(1 706)	(1 348)	(1 458)
3b Supplies from new member countries	1 010	969	904	199	184	271	321	223	261	206	221
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	84 730	84 934	81 121	20 160	21 709	21 450	21 734	21 379	20 758	19 639	19 277
6 Variations of stocks at the producers and imp.*	+ 1 475	+ 7 272	- 8 747	+ 2 041	+ 1 505	+ 1 578	+ 1 643	+ .6	- 2 945	- 4 122	- 1 779
61 <i>producers</i>	+ 1 341	+ 7 291	- 8 756	+ 2 042	+ 1 507	+ 1 588	+ 1 635	+ 1	- 2 941	- 4 112	- 1 789
62 <i>importers</i>	+ 134	- 19	+ 9	- 1	- 2	- 10	+ 8	+ 5	- 4	- 10	10
7 Variations of stocks (final consumers)*	- 53	- 398	- 345	+ 225	- 198	- 644	+ 119	- 503	+ 182	- 93	+ 28
8a Deliveries to EUR-6	(9 271)	(10 612)	(7 603)	(2 573)	(2 596)	(2 460)	(2 283)	(2 413)	(1 781)	(1 324)	(2 149)
8b Deliveries to new member countries	4 776	7 075	4 209	1 598	1 756	1 965	1 783	1 525	857	831	921
9 Exports to third-party countries											
10 Gross consumption	81 327	84 699	67 070	20 794	21 311	20 606	22 176	19 279	17 063	14 617	15 914
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	24 455	25 256	19 924	6 301	6 261	6 182	6 382	5 909	5 059	4 355	4 685
14 Consumption of the energy sector	256	202	143	60	32	24	54	53	34	26	48
17 Final energy consumption	57 065	59 840	47 284	14 452	15 025	14 559	15 475	13 414	12 079	12 246	11 178
18 Statistical difference	- 449	- 599	- 281	- 19	- 7	- 159	+ 265	- 97	- 109	- 10	+ 3
Transformations:											
131 electrical power stations	163	158	242	40	13	9	28	70	42	89	44
133 gas works	0	0	15	-	-	-	-	-	-	-	-
134 coke ovens	820	831	764	231	212	186	208	212	192	173	183
135 blast furnaces	23 472	24 267	18 903	6 030	6 036	5 987	6 104	5 627	4 825	4 093	4 458
Final energy consumption:											
171 industry	47 384	50 374	40 026	12 033	12 724	12 371	13 112	11 285	10 194	8 509	9 645
among which: <i>iron and steel industry</i>	41 906	44 826	35 852	10 813	11 269	11 116	11 566	10 090	9 134	7 689	
172 transportation	84	83	64	27	16	20	22	15	11	18	17
173 households, etc.	9 203	9 062	6 896	2 181	2 191	2 089	2 283	1 996	1 812	1 689	1 431
179 other non classified sectors	394	321	298	111	94	79	58	118	62	33	85

BR DEUTSCHLAND

2 Erzeugung	35 544	36 504	36 068	9 058	9 117	9 122	9 196	9 155	9 137	9 101	8 671
<i>Steinkohlkoks</i>	33 997	34 960	34 816	8 637	8 732	8 767	8 814	8 765	8 838	8 827	8 385
<i>Gaskoks</i>	1 547	1 544	1 250	421	385	355	382	390	299	274	286
3a Bezüge aus EUR-6	445	309	277	100	79	60	69	56	87	70	66
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	62	230	225	11	54	80	86	146	17	33	27
4 Einfuhr aus dritten Ländern	797	787	792	150	135	242	259	176	228	196	193
5 Aufkommen	36 848	37 830	37 362	9 319	9 385	9 504	9 610	9 533	9 469	9 400	8 957
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	+ 1 420	+ 5 688	- 6 465	+ 1 555	+ 1 408	+ 1 489	+ 1 254	- 168	- 2 022	- 2 933	- 1 285
61 <i>Erzeuger</i>	+ 1 411	+ 5 688	- 6 463	+ 1 556	+ 1 410	+ 1 487	+ 1 254	- 169	- 2 022	- 2 933	- 1 284
62 <i>Importeure usw.</i>	+ 9	0	- 2	- 1	- 2	+ 2	-	+ 1	-	-	1
7 Bestandsveränderungen (Endverbraucher)*	- 100	- 249	- 14	+ 38	- 143	- 194	+ 5	- 168	+ 71	+ 103	- 20
8a Lieferungen an EUR-6	7 221	7 955	5 732	1 995	1 978	1 965	1 576	1 760	1 262	956	1 754
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	82	41	24	58	9	9	8	3	65	9	6
9 Ausfuhr in dritte Länder	3 197	4 856	2 203	1 216	1 191	1 275	1 166	873	390	393	487
10 Bruttoverbrauch	27 668	30 417	22 924	7 643	7 472	7 550	8 119	6 561	5 801	5 212	5 406
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung	7 963	8 624	6 323	2 170	2 090	2 234	2 160	1 847	1 559	1 477	1 429
14 Verbrauch des Sektors Energie	228	174	124	52	29	20	44	46	24	24	41
17 Energetischer Endverbrauch	19 573	21 677	16 512	5 473	5 358	5 308	5 556	4 686	4 212	3 642	3 820
18 Statistische Differenz	- 96	- 58	- 35	- 52	- 5	- 12	+ 359	- 18	+ 6	+ 69	+ 115
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 Gaswerke	0	-	15	0	0	-	-	-	-	-	5
134 Kokereien	99	159	174	71	38	39	41	44	43	42	44
135 Hochöfen	7 864	8 465	6 134	2 099	2 052	2 195	2 119	1 803	1 516	1 435	1 380
Energetischer Verbrauch:											
171 Industrie	15 209	17 553	13 344	4 433	4 302	4 338	4 537	3 728	3 252	2 992	3 164
darunter: <i>Eisenschaff. Industrie</i>	13 335	15 713	11 798	3 988	3 828	3 920	4 010	3 345	2 895	2 623	2 755
172 Verkehr	63	63	51	20	13	17	15	14	8	15	13
173 Haushalte usw.	3 907	3 740	2 819	909	949	874	946	826	880	602	558
179 Sonstige	394	321	298	111	94	79	58	118	62	33	85

* (+) 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	11 446	2 882	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	2 681	2 757	2 Production coke de four coke de gaz
11 881	12 282	11 446	2 882	3 018	2 713	3 274	3 102	2 905	2 681	2 757	
3 646	4 564	2 714	1 037	1 133	1 134	1 247	939	650	553	572	3a Réceptions en prov. de EUR-6
—	38	35	—	10	10	21	24	6	3	3	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres
0	28	23	—	18	9	2	23	0	—	—	4 Importations en prov. des pays tiers
16 527	16 902	14 217	3 919	4 179	3 866	4 544	4 088	3 581	3 237	3 332	5 Ressources
+ 288	+ 249	— 850	+ 169	+ 33	18	+ 65	— 115	— 168	— 377	— 175	6 Variations des stocks prod. et imp.*
+ 172	+ 253	— 851	+ 169	+ 33	— 8	+ 57	— 119	— 168	— 377	— 175	61 producteurs
+ 116	— 4	+ 1	—	0	— 10	+ 8	+ 4	0	—	—	62 importateurs
— 20	— 32	—	+ 31	— 90	— 38	+ 56	—	+ 119	—	—	7 Variations des stocks (consomm. finals)*
783	821	463	234	215	192	177	127	130	105	102	8a Livraisons à EUR-6
45	55	61	14	14	14	13	19	13	13	17	8b Livraisons aux nouv. pays membres
204	252	208	56	56	83	57	56	55	44	51	9 Exportations vers les pays tiers
14 783	15 991	12 637	3 815	3 837	3 621	4 418	3 771	3 314	2 698	2 987	10 Consommation brute
5 558	5 928	4 711	1 545	1 479	1 360	1 627	1 414	1 212	1 027	1 151	12 Consommation intérieure brute
22	28	18	8	3	4	10	7	10	2	7	13 Transformations
9 201	10 048	7 917	2 265	2 341	2 160	2 792	2 350	2 093	1 669	1 831	14 Consommation du secteur énergie
+ 2	— 13	— 9	— 3	+ 14	— 3	— 11	—	— 1	—	— 2	17 Consommation finale énergétique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Écart statistique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Transformations:
434	384	304	112	100	78	97	92	74	66	64	131 centrales électriques
5 124	5 544	4 407	1 433	1 379	1 282	1 530	1 322	1 138	961	1 087	133 usines à gaz
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134 cokeries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135 hauts fourneaux
8 717	9 638	7 574	2 123	2 287	2 093	2 660	2 232	2 027	1 613	1 724	Consommation finale énergétique:
7 236	8 071	6 378	1 723	1 843	1 744	2 245	1 874	1 684	1 403	1 437	171 industrie
18	18	13	6	3	3	6	1	3	3	4	dont: sidérurgie
466	392	330	136	51	64	126	117	63	53	103	172 transports
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173 foyers domestiques, etc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	179 autres non dénommés ailleurs
ITALIA											
7 668	8 566	8 113	2 046	2 185	2 218	2 118	2 127	2 180	1 987	1 819	2 Produzione coke da cokeria coke da gas
7 668	8 566	8 113	2 046	2 185	2 218	2 116	2 127	2 180	1 987	1 819	
64	78	123	24	20	23	11	8	27	36	52	3a Arrivi da EUR-6
—	—	13	—	—	—	—	—	2	11	—	3b Arrivi dai nuovi paesi membri
50	33	41	2	15	11	11	3	16	—	—	4 Importazioni dai paesi terzi
7 782	8 677	8 290	2 072	2 220	2 252	2 138	2 138	2 225	2 034	1 893	5 Risorse
— 50	— 31	— 323	+ 43	54	— 104	+ 73	+ 38	— 212	— 171	+ 22	6 Variations delle scorte produtt. e import.*
— 50	— 31	— 323	+ 43	54	— 104	+ 73	+ 38	— 212	— 171	+ 22	61 produttori
+ 0	+ 0	—	0	—	—	—	—	—	—	—	62 importatori
+ 31	+ 22	—	+ 6	— 3	+ 12	+ 2	—	—	—	—	7 Variations delle scorte (consumatori finali)*
50	81	77	9	11	25	36	13	27	17	20	8a Forniture a EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Forniture ai nuovi paesi membri
564	611	717	147	164	147	154	272	136	159	150	9 Esportazioni verso paesi terzi
7 148	7 976	7 173	1 965	1 988	1 988	2 023	1 891	1 850	1 687	1 745	10 Consumo lordo
1 777	2 045	1 987	502	510	516	514	542	520	460	465	12 Consumo interno lordo
3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13 Transformazioni
5 459	6 241	5 186	1 550	1 533	1 617	1 596	1 349	1 330	1 227	1 280	14 Consommation du secteur énergie
— 90	— 310	— 1	87	— 55	— 145	— 87	—	—	—	—	17 Consommation finale énergétique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Écart statistique
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Transformazioni:
52	60	45	15	14	14	14	14	11	10	10	131 centrali elettriche
1 725	1 986	1 942	487	496	502	500	528	509	450	455	133 officine del gas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134 cokerie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135 altiforni
4 998	5 894	4 925	1 453	1 462	1 521	1 513	1 311	1 257	1 152	1 205	Consumo finale energetico:
4 269	5 116	4 350	1 253	1 246	1 332	1 334	1 136	1 118	1 021	1 075	171 industria
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	di cui: sidérurgie
461	347	261	97	71	96	83	38	73	75	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 Productie	2 655	2 683	2 680	683	723	669	608	661	712	663	643
cokesoven cokes	2 655	2 683	2 680	683	723	669	608	661	712	663	643
gascokes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Aanvoer uit EUR-6	599	696	370	204	157	131	205	189	91	22	69
3b Aanvoer uit nieuwe Lid-Staten	18	61	47	2	2	16	42	26	5	2	14
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	3 272	3 440	3 097	889	882	816	855	876	808	687	726
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	+ 8	— 4	— 15	+ 1	— 7	+ 6	— 3	— 14	+ 11	— 8	— 4
61 producenten	+ 8	— 4	— 13	+ 1	— 7	+ 6	— 3	— 14	+ 11	— 8	— 2
62 importeurs	0	—	— 2	0	—	—	—	—	—	—	— 2
7 Voorraadwijzigingen (eindverbruikers)	+ 68	— 13	— 16	— 8	— 58	— 11	+ 64	— 15	— 82	— 40	— 5
8a Leveringen aan EUR-6	664	638	562	157	156	169	155	136	155	142	131
8b Leveringen aan nieuwe Lid-Staten	1	1	3	—	—	—	1	—	—	—	1
9 Uitvoer naar derde landen	19	23	60	5	3	6	8	9	19	10	22
10 Brutoverbruik	2 664	2 781	2 441	720	658	636	752	702	563	487	663
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting	907	919	741	247	218	217	237	209	173	164	176
14 Verbruik van de sector energie	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	1 757	1 823	1 686	469	438	413	501	479	390	327	384
18 Statistische afwijking	—	+ 19	+ 14	+ 4	+ 2	+ 6	+ 14	+ 14	—	— 4	+ 3
Omzetting:											
131 elektrische centrales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133 gasfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokesfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135 hoogovens	907	919	741	247	218	217	237	209	173	164	176
Energetisch eindverbruik:											
171 industrie	1 748	1 814	1 682	467	435	412	499	478	389	325	383
waarvan: ijzer- en staalindustrie	1 588	1 603	1 547	426	392	357	355	439	354	304	347
172 vervoer	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	9	9	4	2	3	1	2	1	1	2	1

BELGIQUE/BELGIË

2 Production	7 774	8 050	5 728	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561	1 122	1 290
coke de four	7 774	8 050	5 728	2 023	2 059	2 029	1 939	1 753	1 561	1 122	1 290
coke de gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Réceptions en prov. d'EUR-6	961	1 185	530	319	308	295	262	198	154	91	87
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	19	150	64	0	69	58	23	21	17	12	14
4 Importations en prov. des pays tiers	130	17	6	8	9	—	—	1	3	—	2
5 Ressources	8 884	9 402	6 328	2 350	2 445	2 382	2 224	1 973	1 735	1 225	1 393
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 11	— 89	+ 169	+ 50	+ 40	— 162	— 21	+ 94	— 130	— 90	+ 206
61 producteurs	+ 11	— 89	+ 162	+ 50	+ 40	— 160	— 21	+ 94	— 129	— 87	+ 202
62 importateurs	0	—	+ 7	—	—	— 2	—	—	— 1	— 3	+ 4
7 Variations des stocks (consomm. finals)*	+ 3	— 82	— 175	— 18	+ 87	— 170	+ 19	— 60	+ 5	— 211	+ 55
8a Livraisons à EUR-6	312	359	257	82	88	74	115	95	78	27	57
8b Livraisons aux nouv. pays membres	4	1	—	1	0	0	—	—	—	—	—
9 Exportations vers les pays tiers	153	104	63	24	19	34	27	19	11	9	24
10 Consommation brute	8 429	8 767	6 002	2 275	2 465	1 942	2 080	1 893	1 521	888	1 573
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Transformations	2 675	2 814	1 923	748	762	648	656	613	539	316	468
14 Consommation du secteur énergie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17 Consommation finale énergétique	5 755	6 029	4 046	1 548	1 721	1 319	1 440	1 275	1 049	570	1 103
18 Écart statistique	— 2	— 76	+ 33	— 21	— 18	— 25	— 16	+ 5	— 67	+ 2	+ 2
Transformations:											
131 centrales électriques	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133 usines à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokeries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135 hauts fourneaux	2 675	2 814	1 923	748	762	648	656	613	539	316	468
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	5 659	5 941	3 945	1 522	1 703	1 297	1 419	1 245	1 028	550	1 073
dont: sidérurgie	5 270	5 509	3 707	1 419	1 597	1 196	1 303	1 146	985	513	1 014
172 transports	3	2	—	1	0	0	1	—	—	—	—
173 foyers domestiques, etc.	93	86	101	25	18	22	20	30	21	20	30

* (+) 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		
LUXEMBOURG												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Production coke de four coke de gaz
3 235	3 147	2 331	794	792	808	760	704	628	479	521	3a Réceptions en prov. d'EUR-6	
12	18	32	-	-	10	1	7	14	8	4	3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	
3 247	3 200	2 383	794	792	822	792	711	642	487	525	4 Importations en prov. des pays tiers	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 Ressources	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Variations des stocks prod. et imp.*	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61 producteurs	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62 importateurs	
- 12	+ 92	- 60	+ 101	+ 9	- 20	+ 2	- 47	- 5	-	-	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	2 303	896	801	802	794	664	637	487	519	10 Consommation brute	
1 613	1 390	977	344	347	355	344	281	268	204	233	12 Consommation intérieure brute	
1 628	1 907	1 327	551	452	449	450	383	368	284	285	13 Transformations	
- 6	- 5	- 1	-	2	2	-	-	+ 1	- 1	+ 1	14 Consommation du secteur énergie	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 Consommation finale énergétique	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Écart statistique	
Transformations:												
7	5	3	2	2	1	-	-	1	1	1	131 centrales électriques	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 usines à gaz	
1 606	1 385	974	342	345	354	344	281	267	203	232	134 cokeries	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 hauts fourneaux	
Consommation finale énergétique:												
1 623	1 904	1 324	550	452	448	449	383	368	284	285	171 industrie	
1 621	1 902	1 324	549	452	448	448	383	368	284	285	172 dont: sidérurgie	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 transports	
5	3	3	1	0	1	1	0	0	0	0	173 foyers domestiques, etc.	
UNITED KINGDOM												
18 076	15 790	16 038	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	3a Supplies from EUR-6	
213	15	-	11	1	0	0	-	-	-	-	3b Supplies from new member countries	
51	3	-	3	-	-	-	-	-	-	-	4 Imports from third-party countries	
18 127	15 793	16 038	3 248	4 405	4 409	4 253	4 335	3 966	3 832	3 837	5 Resources	
- 211	+ 1 474	- 1 274	+ 237	+ 85	+ 367	+ 277	+ 171	- 421	- 536	- 552	6 Variations of stocks at the producers and imp.*	
- 211	+ 1 474	- 1 274	+ 237	+ 85	+ 367	+ 277	+ 171	- 421	- 536	- 552	61 producers	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62 importers	
- 23	- 136	- 80	+ 75	-	- 223	29	- 213	+ 74	+ 55	-	7 Variations of stocks (final consumers)*	
101	628	384	19	120	-	200	253	42	44	45	8a Deliveries to EUR-6	
16	18	31	2	4	1	-	2	4	11	14	8b Deliveries to new member countries	
561	1 168	868	144	311	402	357	278	233	187	170	9 Exports to third-party countries	
17 215	15 319	13 401	3 393	4 055	4 150	3 944	3 760	3 340	3 109	3 056	10 Gross consumption	
3 964	3 536	3 262	745	855	854	844	1 003	788	707	763	12 Gross inland consumption	
13 509	11 940	10 421	2 518	3 147	3 276	3 094	2 855	2 600	2 478	2 414	13 Transformations	
- 258	- 157	- 282	+ 130	+ 53	+ 20	+ 6	- 98	- 48	- 76	- 121	14 Consumption of the energy sector	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 Final energy consumption	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Statistical difference	
Transformations:												
156	153	242	38	11	8	28	70	41	88	43	131 electrical power stations	
237	228	241	33	60	57	56	62	64	55	60	133 gas works	
3 571	3 155	2 779	674	784	789	760	871	683	564	660	134 coke ovens	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135 blast furnaces	
Final energy consumption:												
9 339	7 537	7 130	1 569	2 069	2 256	2 021	1 895	1 843	1 560	1 789	171 industry	
8 543	6 862	6 661	1 455	1 917	2 125	1 871	1 767	1 719	1 448	1 694	among which: iron and steel industry	
4 170	4 403	3 291	949	1 078	1 020	1 073	960	757	918	625	172 transportation	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 households, 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.

STENKULKOKS

Rådighedsmængde

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

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

STEINKOHLLENKOKS

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/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Production	1974	82 316	66 541	34 960	12 282	8 566	2 683	8 050	—	15 775	—	—	1974	
	1975	78 822	62 784	34 818	11 445	8 113	2 680	5 728	—	16 038	—	—	1975	
	A M J	1975	6 717	5 427	2 909	1 004	732	239	543	—	1 290	—	—	A M J
			6 686	5 473	3 013	955	744	240	521	—	1 212	—	—	
			6 777	5 296	2 916	946	704	232	497	—	1 482	—	—	
	J A S	1975	6 319	5 140	2 997	879	678	229	357	—	1 179	—	—	J A S
			6 277	5 114	2 982	918	658	223	333	—	1 163	—	—	
			6 516	5 026	2 848	884	651	211	432	—	1 490	—	—	
	O N D	1975	6 322	5 117	2 909	917	646	219	426	—	1 205	—	—	O N D
			6 058	4 847	2 722	901	600	209	415	—	1 211	—	—	
			6 313	4 892	2 754	874	600	215	449	—	1 421	—	—	
	1976	J	6 259	5 108	2 817	933	671	214	473	—	1 151	—	—	J
F		6 073	4 883	2 663	910	638	201	471	—	1 190	—	—	F	
M		6 707	5 172	2 787	995	651	213	526	—	1 535	—	—		
2 Stocks	1974	3 970	2 996	1 678	278	748	9	283	—	974	—	—		1974
	1975	12 986	10 558	8 217	1 131	1 073	22	115	—	2 428	—	—	1975	
	A M J	1975	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	—	—	
			7 089	5 737	3 995	576	924	12	230	—	1 352	—	—	
	J A S	1975	8 509	6 956	4 930	762	999	17	248	—	1 553	—	—	J A S
			10 179	8 408	6 099	933	1 038	23	315	—	1 771	—	—	
			11 181	9 293	6 950	911	1 095	20	317	—	1 888	—	—	
	O N D	1975	12 103	10 055	7 734	971	1 150	17	183	—	2 048	—	—	O N D
			12 963	10 703	8 364	1 030	1 151	14	144	—	2 260	—	—	
			12 986	10 558	8 217	1 131	1 073	22	115	—	2 428	—	—	
	1976	J	14 180	11 701	9 004	1 408	1 150	25	114	—	2 479	—	—	J
F		14 822	12 244	9 613	1 426	1 058	29	118	—	2 578	—	—	F	
M		15 248	12 871	10 206	1 497	1 016	30	122	—	2 377	—	—		
3 Supplies Réceptions	1974	10 560	10 461	539	4 568	78	757	1 334	3 165	3	7	109		1974
	1975	6 827	6 713	502	2 749	120	417	594	2 331	—	10	104	1975	
	A M J	1975	590	583	35	245	3	42	41	217	—	—	7	A M J
			585	578	38	214	11	38	70	207	—	—	7	
			533	528	31	203	15	15	60	204	—	—	5	
	J A S	1975	511	506	31	226	22	7	43	177	—	—	5	J A S
			357	343	38	145	9	7	28	116	—	—	14	
			478	464	34	186	16	10	32	186	—	—	14	
	O N D	1975	426	417	38	124	12	24	39	180	—	—	9	O N D
			426	419	30	139	13	31	29	177	—	—	7	
			445	433	25	157	27	28	33	163	—	—	12	
	1976	J	—	—	33	163	—	13	34	174	—	—	6	J
F		—	—	—	148	—	8	44	171	—	—	9	F	
M		—	—	—	204	—	13	45	179	—	—	11		
4 Import	1974	959	900	787	28	33	—	17	35	1	—	49		1974
	1975	887	877	792	23	24	—	6	32	—	—	10	1975	
	A M J	1975	78	78	56	0	16	—	1	5	—	—	—	A M J
			90	90	87	0	—	—	2	1	—	—	—	
			92	92	85	—	—	—	—	7	—	—	—	
	J A S	1975	96	96	88	—	—	—	—	8	—	—	—	J A S
			61	61	61	—	—	—	—	—	—	—	0	
			49	47	47	—	—	—	—	—	—	—	2	
	O N D	1975	67	67	67	—	—	—	—	—	—	—	—	O N D
			51	51	50	—	—	—	—	1	—	—	0	
			81	81	76	—	—	—	—	3	—	—	0	
	1976	J	—	—	46	—	—	—	1	3	—	—	3	J
F		—	—	—	—	—	—	4	—	—	—	2	F	
M		—	—	—	—	—	—	8	1	—	—	1		

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

STEINKOHLKOKS

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

COKESOVENKOKES

Binnenlandse leveringen

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

1 000 t		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Total domestic sales Écoulement intérieur total	1974	83 884	68 657	29 870	16 036	7 873	2 755	8 923	3 200	15 077	7	143	1974	
	1975	67 372	53 395	22 328	12 651	7 174	2 740	6 138	2 364	13 844	10	123	1975	
	1975	A	4 657	4 650	1 906	1 109	661	230	522	222	1 137	1	6	A
		M	4 494	4 487	1 824	1 043	622	223	567	208	1 017	1	6	M
		J	4 306	4 298	1 778	1 045	579	191	494	211	1 183	1	7	J
	1976	J	3 847	3 840	1 672	873	564	182	364	185	898	1	6	J
		A	3 539	3 528	1 563	828	559	177	285	116	882	1	10	A
		S	5 280	3 995	1 651	997	544	169	448	186	1 273	1	11	S
	1976	O	5 228	4 258	1 754	1 009	545	191	579	180	957	1	12	O
		N	5 037	4 054	1 721	984	544	182	445	178	971	1	11	N
		D	5 404	4 142	1 756	996	545	192	486	167	1 249	1	12	D
	2 Industry (incl. iron and steel industry) Industrie (y compris l'industrie sidérurgique)	1974	74 496	63 577	26 118	15 214	7 465	2 746	8 837	3 197	10 878	7	34	1974
1975		60 236	49 172	19 474	11 986	6 867	2 439	6 043	2 363	11 021	—	43	1975	
1975		A	5 101	4 241	1 593	1 067	627	229	513	222	857	—	3	A
		M	4 967	4 162	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
1976		J	4 265	3 565	1 491	826	520	182	361	185	699	—	1	J
		A	3 889	3 274	1 373	800	536	177	272	116	612	—	3	A
		S	4 562	3 713	1 441	947	525	170	444	186	846	—	3	S
1976		O	6 436	3 959	1 544	950	525	190	570	180	1 473	—	4	O
		N	4 466	3 754	1 502	929	525	182	438	178	706	—	6	N
		D	4 768	3 814	1 519	932	527	192	478	166	949	—	5	D
3 Iron and steel industry Industrie sidérurgique		1974	69 061	58 694	24 213	13 647	6 712	2 522	8 405	3 195	10 331	2	34	1974
	1975	55 472	45 521	17 985	10 790	6 292	2 288	5 805	2 361	9 908	0	43	1975	
	1975	A	4 753	3 933	1 477	940	581	216	497	222	817	0	3	A
		M	4 813	3 867	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
	1976	J	3 989	3 320	1 386	761	464	176	348	185	668	0	1	J
		A	3 653	3 073	1 268	745	509	171	264	116	577	0	3	A
		S	4 234	3 431	1 318	858	480	161	428	186	800	0	3	S
	1976	O	4 369	3 649	1 410	850	480	177	552	180	716	0	4	O
		N	4 219	3 456	1 371	838	480	171	418	178	757	0	6	N
		D	4 432	3 513	1 395	837	483	175	457	166	914	0	5	D
	4 Households Foyers domestiques	1974	7 013	2 995	2 307	260	345	9	71	3	3 947	4	67	1974
1975		5 384	2 065	1 523	188	261	4	86	3	3 291	0	28	1975	
1975		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
1976		J	448	164	120	10	32	0	2	0	282	0	2	J
		A	487	166	131	6	16	1	12	0	320	0	1	A
		S	585	166	123	12	26	1	4	0	416	0	3	S
1976		O	322	132	81	17	25	0	9	0	183	0	7	O
		N	304	132	84	16	25	0	7	0	167	0	5	N
		D	420	140	89	16	26	1	8	0	275	0	5	D
1976		J			56			0	4	0				J
	F						0	1	0				F	
	M						0	4	0				M	

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	35 455	9 261	8 501	8 635	9 935	9 662	8 255	7 572	9 927
<i>Brown Coal</i>	33 441	35 323	34 548	9 030	8 203	8 419	9 672	9 419	7 986	7 359	9 705
<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	36 291	9 450	8 666	8 802	10 114	9 900	8 443	7 771	10 138
6 Variations of stocks (producers)*	+ 16	+ 65	- 141	+ 131	+ 78	+ 45	- 1	+ 32	- 106	- 84	+ 17
7 Variations of stocks at transformers and consumers*	+ 19	- 13	- 108	+ 7	- 18	- 22	—	- 51	- 24	- 33	- 1
8a Deliveries to EUR-6	(5)	(6)	(4)	(2)	(1)	(2)	(1)	(1)	(2)	(3)	(0)
8b Deliveries to new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	18	15	8	6	2	3	4	4	2	—	2
10 Gross consumption	35 012	37 065	36 030	9 580	8 567	8 820	10 108	9 876	8 309	7 651	10 152
12 Gross inland consumption	35 012	37 065	36 030	9 580	8 567	8 820	10 108	9 876	8 309	7 651	10 152
13 Transformations	33 108	35 163	34 452	9 032	8 115	8 377	9 523	9 390	7 941	7 258	9 638
14 Consumption of the energy sector	1 112	1 070	875	311	228	248	284	208	165	222	240
17 Final energy consumption	771	825	635	248	192	179	258	257	190	136	263
18 Statistical difference	+ 21	+ 7	+ 68	- 11	+ 32	+ 16	+ 43	+ 21	+ 15	+ 35	+ 11
Transformations:											
131 electrical power stations	28 480	30 663	30 833	7 769	7 163	7 307	8 308	8 564	7 071	6 324	8 647
132 patent fuel and briquetting plants	4 628	4 500	3 619	1 263	952	1 070	1 215	826	870	934	991
Final energy consumption:											
171 industry	723	759	582	222	179	170	240	239	177	128	250
172 transportation	0	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.	44	62	50	25	12	9	17	17	13	8	12
179 other non-classified 4.	4	2	3	1	0	0	1	1	0	0	1

BR DEUTSCHLAND

1 Förderung	32 699	34 649	33 695	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805	7 244	9 446
<i>Jüngere Braunkohle</i>	32 699	34 649	33 695	8 808	8 048	8 280	9 514	9 161	7 805	7 244	9 446
<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	34 511	8 982	8 206	8 440	9 686	9 394	7 988	7 438	9 652
6 Bestandsveränderungen (Erzeuger u. Importeure)	- 9	- 2	- 4	+ 16	- 8	+ 2	+ 20	+ 22	- 14	- 22	+ 10
7 Bestandsveränderungen (Umwandler und Endverbraucher)*	+ 19	- 13	- 108	+ 7	+ 18	- 22	—	- 51	- 24	- 33	- 1
8a Lieferungen an EUR-6	5	6	2	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	34 397	9 003	8 179	8 418	9 705	9 364	7 949	7 382	9 661
12 Brutto-Inlandsverbrauch	33 323	35 292	34 397	9 003	8 179	8 418	9 705	9 364	7 949	7 382	9 661
13 Umwandlung	31 680	33 702	32 998	8 568	7 797	8 020	9 194	8 937	7 628	7 022	9 186
14 Verbrauch des Sektors Energie	1 109	1 069	873	310	228	248	284	208	164	222	240
17 Energetischer Endverbrauch	551	564	456	163	133	133	184	198	142	103	224
18 Statistische Differenz	- 7	- 43	+ 70	- 38	+ 21	+ 17	+ 43	+ 21	+ 15	+ 35	+ 11
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	27 052	29 202	(29 379)	7 305	6 845	6 950	7 979	8 111	6 758	6 088	8 195
132 Brikettfabriken	4 628	4 500	3 619	1 263	952	1 070	1 215	826	870	934	991
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	544	557	452	161	131	132	183	196	142	103	223
172 Verkehr	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 Haushalte usw.	3	3	1	1	1	1	0	1	0	0	0
179 Sonstige	4	4	3	1	1	0	1	1	0	0	1

* (+) 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	122	<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	968	359	232	244	246	318	192	139	319	12 Consommation intérieure brute
3	1	2	1	-	-	0	0	1	0	0	13 Transformations
194	231	159	72	52	40	67	54	43	28	34	14 Consommation du secteur énergie
+ 15	+ 21	- 2	+ 13	+ 4	- 7	+ 6	-	- 2	-	-	17 Consommation finale énergétique
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Ecart statistique
1 004	1 076	968	359	232	244	246	318	192	139	319	Transformations:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 centrales électriques
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 fabriques de briquettes
158	188	122	55	45	35	53	41	33	23	25	Consommation finale énergétique:
0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171 industrie
36	43	37	17	7	5	14	13	10	5	9	172 transports
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 foyers domestiques, etc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 autres non dénommés ailleurs

ITALIA

447	405	486	117	93	118	77	135	121	97	133	1 Production
447	405	486	117	93	118	77	135	121	97	133	<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	506	132	100	125	84	140	126	102	138	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	506	132	100	125	84	140	126	102	138	10 Consumo lordo
424	385	486	105	86	113	83	135	121	97	133	12 Consumo interno lordo
26	30	20	13	7	6	7	5	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	486	105	86	113	83	135	121	97	133	Transformazioni:
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131 centrali elettriche
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 fabbriche di agglomerati
21	14	8	6	3	3	4	2	2	2	2	Consumo finale energetico:
5	16	12	7	4	3	3	3	3	3	3	171 industria
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172 trasporti
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 usi domestici, ecc.
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 altri settori

* (+) Lagerformindkelse; (-) 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)	(302)	(139)	(57)	(107)	129	(67)	(55)	(71)	(106)
3b Supplies from new member countries	1 134	1 401	1 029	308	287	290	513	227	265	302	322
4 Imports from third-party countries											
5 Resources	7 881	7 961	6 305	2 178	1 691	1 834	2 255	1 431	1 533	1 663	1 763
6 Variations of stocks (producers and imp.) ^a	+ 15	+ 62	- 34	+ 12	+ 27	+ 12	+ 9	- 38	- 20	+ 20	+ 4
61 producers	- 9	+ 6	- 46	- 22	+ 19	+ 6	+ 2	- 40	- 22	+ 14	+ 2
62 importers	+ 24	+ 56	+ 12	+ 34	+ 8	+ 6	+ 7	+ 2	+ 2	+ 6	+ 2
7 Variations of stocks at the transformers and the consumers ^b	0	- 11	+ 3	0	- 6	+ 6	- 9	+ 13	+ 4	- 7	- 6
71 variation of stocks at the transformers	- 2	- 5	+ 1	+ 5	+ 2	+ 2	- 2	+ 5	-	+ 8	+ 5
72 variations of stocks at the final consumers	+ 2	- 6	+ 2	- 5	- 1	+ 4	- 7	+ 8	+ 4	+ 1	- 11
8a Deliveries to EUR-6	(365)	(411)	(287)	(132)	(55)	(100)	(124)	(63)	(50)	(73)	(102)
8b Deliveries to new member countries	211	237	188	49	58	54	77	22	47	51	68
9 Exports to third-party countries											
10 Gross consumption	7 718	7 797	6 099	2 148	1 656	1 805	2 183	1 388	1 475	1 623	1 697
12 Gross inland consumption											
13 Transformations (electr. power stations)	947	952	899	218	234	233	287	296	207	187	248
14 Consumption of the energy sector	76	122	60	16	25	34	49	16	11	12	20
17 Final energy consumption	6 662	6 642	5 124	1 873	1 401	1 522	1 835	1 084	1 257	1 430	1 423
18 Statistical difference	+ 33	+ 71	+ 16	+ 41	- 4	+ 26	+ 12	+ 7	-	- 6	+ 6
Final energy consumption:											
171 industry	572	626	548	145	154	143	173	175	158	135	150
172 transportation	30	30	47	6	6	11	11	10	8	15	16
173 households, etc.	6 038	5 966	4 511	1 714	1 237	1 362	1 649	891	1 088	1 278	1 252
179 other non-classified sectors	22	20	18	8	4	6	2	8	3	2	5

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	1 014	297	285	282	500	224	263	301	314
4 Einfuhr aus dritten Ländern											
5 Aufkommen	7 838	7 923	6 290	2 167	1 689	1 826	2 242	1 428	1 531	1 662	1 755
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp. ^a	+ 42	+ 74	- 33	+ 11	+ 33	+ 19	+ 9	- 36	- 20	+ 17	+ 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 ^b	-	- 11	+ 3	-	- 6	+ 6	- 9	+ 13	+ 4	- 7	- 6
71 Umwandlungsbetriebe	- 2	- 5	+ 1	+ 5	+ 2	+ 2	- 2	+ 5	-	+ 8	+ 5
72 Endverbraucher	+ 2	- 6	+ 2	- 5	- 1	+ 4	- 7	+ 8	+ 4	+ 1	- 11
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	5 785	1 997	1 603	1 697	2 041	1 320	1 418	1 548	1 585
12 Brutto-Inlandsverbrauch											
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	947	952	899	218	234	223	287	296	207	187	248
14 Verbrauch des Sektors Energie	76	122	60	16	25	34	49	16	11	12	20
17 Energetischer Endverbrauch	6 248	6 183	4 810	1 722	1 348	1 410	1 693	1 016	1 200	1 355	1 311
18 Statistische Differenz	+ 33	+ 81	+ 16	+ 41	- 4	+ 30	+ 12	- 8	-	- 6	+ 6
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	572	622	538	145	154	143	173	172	155	133	148
172 Verkehr	27	30	44	5	5	11	10	7	7	14	15
173 Haushalte usw.	5 627	5 511	4 210	1 564	1 185	1 254	1 508	826	1 035	1 206	1 143
179 Sonstige	22	20	18	8	4	2	2	8	3	2	5

^a (+) Lagerformindskelse; (-) lagervækst.
^b (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.
^c (+) Decrease of stocks; (-) increase of stocks.

^a (+) Reprises aux stocks; (-) mises aux stocks.
^b (+) Prelevamenti dalle scorte; (-) costituzione delle scorte.
^c (+) Voorraadafname; (-) Voorraadtoename.

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)

Braunkohlenbriketts

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

**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)

Brown coal briquettes

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

**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)

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	A	10 566	10 171	196	199	.	.	5	—	8 876	8 510	196	170	A	1975																													
	M	9 567	9 328	74	165	.	.	5	—	8 293	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	6 962	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	11 924	192	177	306	301	5	—	10 201	9 832	192	177	D																														
1976	J		11 714	195				5	—		10 334	195		J	1976																													
	F		10 955	166				5	—		9 571	166		F																														
	M		11 814	184		336	331	5	—		10 181			M																														

		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		1 606	382	2 364	1 057	1 307	1 328	6 559	709	5 768	5 341	229	87	1974																																																																																										
1975		1 544	672	2 299	1 343	956	1 632	5 276	558	4 224	4 029	177	18	1975																																																																																										
1975	A	164	393	191	83	108	120	429		1 061	317	9	2	A	1975																																																																																									
	M	164	462	152	80	72	106	397	135		323	8	1	M																																																																																										
	J	101	513	116	86	30	140	441			370	11	1	J																																																																																										
	J	151	612	147	108	39	133	393		1 221	1 154	14	1	J																																																																																										
	A	80	847	134	108	26	119	453	126			9	1	A																																																																																										
	S	144	705	173	109	64	136	515				21	2	S																																																																																										
	O	116	709	207	115	92	129	563		1 160	1 092	24	1	O																																																																																										
	N	103	676	223	115	108	147	486	161			25	1	N																																																																																										
	D	134	672	227	115	112	136	393				15	2	D																																																																																										
1976	J	143	661	228	111	117	136	382			827	16		J	1976																																																																																									
	F	137	672	175	106	96	132	369	148			13		F																																																																																										
	M	162	672		132		168	363						M																																																																																										

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.....	1 644	1 692	1 234	361	273	256	357	365	296	244	337
13 Transformation.....	1 026	998	978	281	225	214	265	293	244	206	247
14 Consumption of the energy sector.....	43	41	45	11	11	7	12	12	12	9	12
17 Final energy consumption.....	576	654	211	69	38	35	80	60	41	29	81
18 Statistical difference.....	—	1	—	—	—	—	—	—	—	—	3
Transformations:											
131 electrical power stations.....	856	833	797	237	182	186	216	244	197	168	200
132 peat briquetting plants.....	170	165	181	44	43	29	49	49	47	38	47
Final energy consumption:											
171 industry.....	13	11	10	4	2	2	3	4	2	2	2
172 transportation.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 households, etc.....	563	643	201	65	36	33	77	56	39	27	79

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.....	306	304	188	58	40	32	62	58	46	24	60
13 Transformation.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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

* (+) Lagerformindskelse; (-) 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

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	11 180	2 656	2 582	2 621	2 619	2 536	2 546	2 722	3 414
among which: crude oil	10 587	9 950	10 581	2 502	2 464	2 515	2 458	2 347	2 412	2 626	3 300
3+4 Total imports	614 020	575 467	478 371								
5 Resources	(625 152)	(586 998)	(489 551)								
7 Variations of stocks at the transformers*	- 3 802	- 10 732	(+ 1 045)								
8+9 Total exports	3 604	1 515	1 583								
10 Gross consumption											
12 Gross inland consumption	617 746	573 751	(489 000)								
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	6 638	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	- 3 120								
8+9 Ausfuhr insgesamt	-	-	-								
10 Bruttoverbrauch											
12 Brutto-Inlandsverbrauch	118 759	109 222	94 471								
13 Umwandlung (Raffinerien)	110 102	100 761	86 862								
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	8 327	8 223	7 337								
Rohöldurchsatz der Raffinerien (13 + 14)	118 429	108 984	94 199	25 317	27 510	28 651	27 506	21 951	22 786	24 230	25 242
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	101	92	71								
17 Energetischer Endverbrauch	-	-	-								
Gesamtverwendung (13 + 14 + 16 + 17)	118 530	109 076	94 270								
18 Statistische Differenz	+ 229	+ 146	+ 201								

* (+) 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	1 176	1 076	293	271	276	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	26 620	24 615	27 439	29 114
7 Variations stocks dans les raffineries*.....	- 1 063	- 3 881	+ 1 770								
8+9 Exportations totales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consommation brute.....	135 251	127 999	108 840								
12 Consommation intérieure brute.....											
13 Transformations (raffineries).....	127 708	121 136	103 248								
14 Consommation propre des raffineries.....	7 319	6 941	6 005								
Pétrole brut traité en raffineries (13+14).....	135 027	128 077	109 253	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	109 253								
18 Écart statistique.....	+ 224	- 78	- 413								

ITALIA											
1 Produzione.....	1 105	1 093	1 070	263	271	282	277	255	275	285	252
<i>di cui: petrolio greggio</i>	1 048	1 040	1 029	248	255	264	263	243	263	276	252
3+4 Importazioni totali.....	128 550	120 312	94 055	31 654	31 621	28 161	27 167	21 898	22 410	24 189	24 647
5 Risorse.....	129 655	121 405	95 125	31 917	31 892	28 443	27 444	22 153	22 685	24 474	24 899
7 Variazioni scorte nelle raffinerie*.....	- 1 507	- 1 383	(+ 1 135)								
8+9 Esportazioni totali.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consumo lordo.....	128 148	120 022									
12 Consumo interno lordo.....											
13 Trasformazione (raffinerie).....	123 934	114 624	94 861								
14 Consumo proprio nelle raffinerie.....	5 013	5 163	4 705								
Petrolio greggio lavorato in raffinerie (13+14).....	128 947	119 787	99 566	32 858	30 813	30 294	26 924	23 972	23 000	25 630	26 732
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									

* (+) 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				1 000 t	
			I	II	III	IV	I	II	III	IV		
NEDERLAND												
1 566	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>
72 161	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	66 169	56 798	15 838	17 941	15 701	16 678	13 527	14 411	13 565	15 296	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 298	- 1 590	+ 282									7	Voorraadwijziging bij de raffinaderijen*
-	9	-									8+9	Totale uitvoer
73 419	64 560	57 080									10	Bruto verbruik
											12	Bruto binnenlands verbruik
70 170	61 615	54 562									13	Omzetting (raffinaderijen)
3 215	2 945	2 472									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	57 034										Totale aanwendungen (13+14+16+17)
+ 34	-	+ 26									18	Statistische afwijking

BELGIQUE/BELGIË

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Production
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		<i>dont: pétrole brut</i>
37 650	30 574	29 436	6 198	7 564	8 487	8 326	6 146	7 093	7 275	8 922	3+4	Importations totales
37 650	30 574	29 436	6 198	7 564	8 487	8 326	6 146	7 093	7 275	8 922	5	Ressources
- 11	- 226	- 137									7	Variations stocks dans les raffineries*
330	102	59	42	6	7	47	-	-	-	59	8+9	Exportations totales
37 309	30 248	29 240									10	Consommation brute
											12	Consommation intérieure brute
35 758	28 892	28 157									13	Transformations (raffineries)
1 490	1 456	1 173									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	29 330										Total des utilisations (13+14+16+17)
+ 61	- 102	- 90									18	Écart statistique

* (+) 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 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	1 221	23	22	22	22	21	57	265	975
3+4 Total imports	115 465	112 817	91 366	29 362	30 674	25 699	26 917	23 184	23 589	22 355	22 233
5 Resources	115 836	113 226	92 939	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	+ 1 305								
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	92 720								
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		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	2 574								
5 Resources	2 725	2 652	2 574								
7 Variations of stocks at the transformers*	- 36	+ 30	- 98								
8+9 Total exports	-	-	-								
10 Gross consumption	2 689	2 682	2 476								
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	-	-									

* (+) 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	
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	9 462	8 018	2 519	2 324	2 201	2 343	2 083	1 946	2 155	2 106	5 Rådigheds­mængde
- 87	- 15	- 72									7 Lagerforandringer i raffinaderierne*
39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8+9 Eksport i alt
9 741	9 437	7 946									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	7 976									Total forbrug (13+14+16+17)
- 368	+ 113	- 30									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 Occidental
- 3 en provenance du Proche et du Moyen-Orient
- 4 en provenance de l'Afrique

ROHÖL

Einfuhr

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

PETROLIO GREGGIO

Importazioni

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

CRUDE OIL

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

1 000 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	476 546	374 735	90 025	105 994	94 055	55 225	29 436	91 366	2 573	7 871	1975	
	1975	A	90 563	7 391	8 413	22 410	3 763	1 700	7 523	703	A	1975	
		M		7 449	8 361		4 960	2 655	7 672		591	M	
		J	94 324	7 853	7 571	24 333	5 299	2 738	8 072	610	J	1975	
		A		7 119	9 045		4 883	2 638	7 531		706	A	
		S	102 765	7 808	9 348	24 647	4 738	2 183	7 213	656	S	1975	
		O		7 440	8 779		3 556	2 454	7 392		756	O	
		N	7 087	8 711	9 337	24 647	5 221	3 065	7 374	653	N	1975	
		D		8 525	9 052		4 541	2 838	7 104		585	D	
	1976	J	8 218	10 457	11 042	5 134	3 019	7 552	828	J	1976		
	F		7 296	9 238		4 563	2 118	7 338		710	F		
	M	7 290	9 722	4 712	1 951	7 648	564	M	743				
2 from Western Hemisphere de l'Hémisphère Occidental	1974	9 638	5 388	2 530	1 461	711	297	389	3 927	—	323	1974	
	1975	7 951	4 320	2 154	752	574	473	367	3 631	—	0	1975	
	1975	A	2 249	142	87	229	111	119	243	—	—	A	1975
		M		181	85				338			—	M
		J	2 340	262	59	171	149	139	393	—	—	J	1975
		A		201	41				512			—	A
		S	1 983	246	30	153	196	58	344	—	—	S	1975
		O		225	59				223			—	O
		N	52	182	34	153	196	58	280	—	—	N	1975
		D		257	59				298			—	D
	1976	J	66	65	112	37	—	335	—	—	J	1976	
	F		160	29				281			—	F	
	M	51	52	112	—	243	—	M	—				
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	269 353	269 353	46 781	83 664	69 787	44 587	24 534	70 653	—	6 297	1975	
	1975	A	65 324	3 543	7 065	17 252	11 281	5 927	5 962	—	—	A	1975
		M		4 360	6 120				4 78			6 018	551
		J	66 323	3 967	5 809	17 214	10 570	6 013	6 114	—	—	J	1975
		A		3 596	6 675				5 757			5 705	450
		S	72 170	4 086	7 366	17 537	11 669	7 046	5 701	—	—	S	1975
		O		3 793	7 010				5 701			5 701	665
		N	3 512	4 474	7 402	17 537	11 669	7 046	5 331	—	—	N	1975
		D		4 556	7 704				5 152			5 582	427
	1976	J	3 752	8 030	8 353	—	—	5 582	—	—	J	1976	
	F		3 405	7 406				5 825			5 302	464	F
	M	3 674	3 405	8 353	—	—	5 302	M	563				
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	102 196	89 372	37 372	19 244	19 937	9 656	3 163	11 708	—	1 116	1975	
	1975	A	25 307	3 479	1 120	4 588	2 500	885	1 028	—	—	A	1975
		M		2 629	1 984				4 588			2 500	977
		J	25 842	3 315	1 397	5 574	2 210	777	1 090	—	—	J	1975
		A		2 977	2 060				2 210			777	931
		S	28 943	3 177	1 634	5 927	2 902	1 032	944	—	—	S	1975
		O		2 995	1 516				2 210			777	825
		N	3 805	2 977	2 060	5 927	2 902	1 032	1 341	—	—	N	1975
		D		3 271	3 177				1 634			1 032	740
	1976	J	3 904	2 077	2 123	—	—	969	—	—	J	1976	
	F		3 183	1 292				2 123			—	744	—
	M	3 449	3 449	1 420	—	3 069	—	M	850				
	M	3 247	3 247	2 123	—	—	—	M	713				

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	9 282	7 966	3 093	1 191	3 366	—	316	881	—	435	1975		
	1975	A M J	1 225	1 172	227	49	318	—	36	—	—	—	A M J	
					190	133				—				—
					243	159				—				17
	1975	J A S	3 022	2 426	228	139	1 210	—	49	25	—	—	J A S	
					297	210				—				43
					293	—				—				269
	1975	O N D	3 347	2 706	250	186	987	—	232	213	—	64	O N D	
					374	79				—				246
401					197	—				43				
1976	J F M	—	—	218	170	—	—	—	214	—	24	J F M		
				240	49				—				243	
				204	317				383		91			
2 from Algeria de l'Algérie	1974	22 533	21 721	9 710	8 854	2 457	151	549	515	—	297	1974		
	1975	22 774	21 242	10 214	5 880	3 784	484	880	1 532	—	—	1975		
	1975	A M J	5 782	5 441	1 230	408	827	238	517	106	—	—	A M J	
					650	319				—				99
					852	400				—				136
	1975	J A S	6 423	6 050	696	751	1 298	224	201	50	—	—	J A S	
					806	616				—				173
					720	738				—				150
	1975	O N D	6 103	5 489	1 019	595	797	—	2	208	—	—	O N D	
					833	528				—				156
1 095					620	—				250				
1976	J F M	—	—	664	441	—	20	—	155	—	—	J F M		
				807	313				—				139	
				973	565				—		—			
3 from Libya de la Libye	1974	55 481	46 192	18 744	3 695	23 783	410	1 560	8 988	—	291	1974		
	1975	33 973	30 918	14 795	2 182	12 967	360	614	2 917	—	138	1975		
	1975	A M J	8 022	7 090	860	115	3 032	37	108	348	—	21	A M J	
					1 073	133				—				337
					1 517	215				—				226
	1975	J A S	9 457	8 704	1 402	206	3 592	126	171	137	—	28	J A S	
					1 440	279				—				260
					1 279	209				—				328
	1975	O N D	9 887	9 466	1 228	72	4 275	124	326	214	—	—	O N D	
					1 365	78				—				64
1 763					235	—				101				
1976	J F M	—	—	1 526	173	—	160	—	265	—	—	J F M		
				1 655	217				—				162	
				1 596	439				46		—			
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	34 859	27 872	10 106	8 738	334	7 474	1 221	6 098	—	889	1975		
	1975	A M J	8 710	7 134	1 255	400	—	2 005	85	337	—	42	A M J	
					599	1 261				—				541
					818	701				—				493
	1975	J A S	7 738	6 187	606	806	—	1 626	308	729	—	151	J A S	
					712	739				—				282
					869	501				—				366
	1975	O N D	10 318	8 162	1 304	688	—	2 332	662	767	—	44	O N D	
					894	492				—				520
903					887	—				618				
1976	J F M	—	—	897	441	—	7	—	324	—	111	J F M		
				930	744				—				409	
				597	868				591		89			

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	43 260	40 018	1 404	12 014	23 044	1 940	1 616	3 076	—	166	1975	
	1975	A	10 529	9 767	102	956	5 056	1 008	448	—	—	—	A
		M			132	897				317	—	—	M
		J			172	996				394	—	—	J
	1975	J	11 132	10 642	15	792	6 458	556	401	—	—	—	J
		A			204	1 347				107	—	—	A
	1975	O	11 331	10 317	142	949	6 277	283	657	402	—	115	O
		N			7	1 082				208	—	—	N
	1976	J	—	—	292	1 050	—	—	—	496	—	—	J
F		122			891	112				—	—	F	
1976	F	—	—	98	1 362	—	—	—	89	—	—	F	
	M			—	—				—	—	—	M	
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	—	63 197	14 189	13 292	12 859	17 475	5 382	20 635	—	3 045	1975	
	1975	A	15 625	—	778	931	3 775	4 473	1 618	1 836	—	277	A
		M			1 553	610				341	—	—	M
		J			1 038	849				1 622	—	—	J
	1975	J	14 448	—	1 290	762	2 884	3 237	1 371	1 487	—	82	J
		A			1 211	1 196				1 869	—	—	A
	1975	O	17 670	—	1 464	762	2 494	5 026	1 502	1 635	—	190	O
		N			1 919	1 590				1 496	—	—	N
	1976	J	—	—	1 264	1 142	—	—	—	1 810	—	416	J
F		1 078			1 177	2 166				—	—	F	
1976	F	—	—	1 324	1 297	—	3 156	—	1 530	—	321	F	
	M			1 365	1 266				1 505	—	—	M	
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	—	103 503	18 555	33 439	26 203	12 566	12 740	23 316	—	1 672	1975	
	1975	A	23 397	—	1 838	2 848	2 759	2 086	2 495	1 961	—	124	A
		M			1 517	2 805				1 901	—	—	M
		J			1 836	2 213				2 154	—	—	J
	1975	J	24 357	—	1 464	2 741	5 900	2 982	3 197	2 105	—	211	J
		A			1 364	2 688				1 835	—	—	A
	1975	O	27 920	—	1 297	2 724	7 217	3 535	3 592	1 416	—	275	O
		N			1 845	3 228				1 606	—	—	N
	1976	J	—	—	1 435	2 655	—	—	—	1 727	—	99	J
F		1 250			3 153	1 368				—	—	F	
1976	F	—	—	1 446	3 414	—	4 845	—	1 402	—	92	F	
	M			1 224	3 563				1 426	—	—	M	
1976	M	—	—	1 496	3 431	—	—	—	1 867	—	203	M	
	—			—	—				—	—	—	—	
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	—	21 398	2 692	6 683	3 736	5 438	2 849	11 802	—	624	1975	
	1975	A	6 065	—	260	1 227	1 297	1 520	885	1 479	—	82	A
		M			355	630				611	—	—	M
		J			243	248				786	—	—	J
	1975	J	5 104	—	206	542	908	1 186	785	1 123	—	91	J
		A			210	279				744	—	—	A
	1975	O	4 225	—	246	742	767	1 012	702	664	—	70	O
		N			335	372				914	—	—	N
	1976	J	—	—	232	582	—	—	—	1 076	—	—	J
F		28			195	1 919				—	—	F	
1976	F	—	—	102	187	—	—	—	661	—	—	F	
	M			—	194				1 230	—	—	M	
1976	M	—	—	146	278	—	—	—	879	—	73	M	
	—			—	—				—	—	—	—	

RÅOLIE

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/ Belgie	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	10 051	5 978	1 255	2 357	1 281	961	124	3 937	—	136	1975	
	1975	A	2 887	1 502	80	75	460	365	40	343	—	68	A
		M			50	—				631			M
		J			232	200				343			J
	1975	J	2 192	1 144	87	412	103	194	5	289	—	—	J
		A			61	168				435			A
		S			114	—				324			S
	1975	O	2 431	1 667	63	—	322	309	1	194	—	—	O
		N			209	275				189			N
D		104			384	381				D			
1976	J	—	—	155	275	—	1 080	—	565	—	—	J	
	F			37	316				681			F	
	M			64	252				471			M	
2 from Abu Dhabi d'Abu Dhabi	1974	25 691	21 503	6 436	13 073	852	869	273	4 001	—	187	1974	
	1975	—	—	5 151	10 514	715	5 737	—	2 497	—	126	1975	
	1975	A	—	—	191	623	176	1 748	—	237	—	—	A
		M			484	1 020				611			M
		J			197	789				188			J
	1975	J	—	—	282	880	396	2 248	—	108	—	—	J
		A			456	1 227				168			A
		S			472	1 339				51			S
	1975	O	—	—	371	897	143	1 349	—	83	—	—	O
		N			358	954				267			N
D		785			1 500	127				D			
1976	J	—	—	402	967	—	1 351	—	166	—	—	J	
	F			698	347				219			F	
	M			444	1 288				145			M	
3 from Muscat-Oman de Mascate-Oman	1974	3 766	2 979	68	1 874	1 037	—	—	304	—	483	1974	
	1975	—	—	—	1 157	—	—	—	2 802	—	528	1975	
	1975	A	—	—	—	85	—	—	—	64	—	—	A
		M			—	108				302			M
		J			—	—				295			J
	1975	J	—	—	—	—	—	—	—	407	—	66	J
		A			—	1				369			A
		S			—	160				151			S
	1975	O	—	—	—	46	—	—	—	396	—	—	O
		N			—	93				163			N
D		—			163	325				D			
1976	J	—	—	36	—	—	—	—	324	—	66	J	
	F			—	78				528			F	
	M			60	264				159			M	
4 from Venezuela du Venezuela	1974	8 750	5 104	2 399	1 461	624	279	341	3 368	—	278	1974	
	1975	7 666	4 163	2 155	752	574	315	367	3 503	—	0	1975	
	1975	A	2 199	1 256	142	86	229	93	119	227	—	—	A
		M			181	85				325			M
		J			262	59				391			J
	1975	J	2 271	1 228	201	41	172	115	139	497	—	—	J
		A			246	30				332			A
		S			225	59				214			S
	1975	O	1 855	970	182	34	153	96	58	272	—	—	O
		N			257	59				289			N
D		66			65	324				D			
1976	J	—	—	52	29	—	33	—	142	—	—	J	
	F			160	74				156			F	
	M			51	112				231			M	

RÅOLIE

PÉTROLE BRUT

- 1 Produktion*
- 2 Brutto tilførsel af råolie til raffinaderierne*
- 3 Raffinaderierne eget forbrug

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

ROHÖL

PETROLIO GREGGIO

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

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

CRUDE OIL

RUWE AARDOLIE

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

- 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	11 180	9 480	5 741	1 076	1 070	1 573	—	1 573	—	147	1975	
	1975	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
	1975	J	915	807	489	91	95	132	—	91	—	17	J
		A	907	792	481	90	92	129	—	115	—	—	A
		S	901	773	461	86	98	128	—	108	—	20	S
	1975	O	1 056	795	481	90	91	133	—	247	—	14	O
		N	1 151	753	463	86	73	131	—	386	—	12	N
		D	1 208	794	478	92	89	135	—	400	—	14	D
	1976	J	1 148	790	475	85	94	136	—	353	—	5	J
F		1 139	743	448	87	84	124	—	394	—	2	F	
	M			279	92			—		—	5	M	
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		389 382	94 199	109 253	99 566	57 034	29 330	(93 579)		7 976	1975	
	1975	A		92 858	6 797	8 767	4 356	1 705	7 527	619		619	A
		M			7 922	8 410	5 218	2 536	8 100	561		561	M
		J			8 047	8 390	4 913	2 797	7 482	653		653	J
	1975	J		97 437	8 220	8 971	4 894	2 569	7 273	679		679	J
		A			7 896	8 359	4 809	2 372	8 351	736		736	A
		S			8 114	8 768	4 433	2 402	7 564	645		645	S
	1975	O		106 338	8 198	9 511	4 453	2 785	7 814	505		505	O
		N			8 432	9 513	5 170	2 989	7 114	760		760	N
		D			8 612	11 263	5 680	3 000	8 157	771		771	D
	1976	J			7 902	10 810	5 202	2 407	8 400	683		683	J
F				8 198	10 462	5 378	2 722	7 637	668		668	F	
	M			7 820	10 283	6 081			696		696	M	
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		21 692	7 337	6 005	4 705	2 472	1 173	6 031		429	1975	
	1975	A		5 182	539	487	1 101	206	68	495		31	A
		M			618	479		206	101	516		35	M
		J			596	453		196	112	521		34	J
	1975	J		5 268	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
	1975	O		5 788	606	519	1 296	271	111	524		29	O
		N			639	512		271	120	471		35	N
		D			690	493		140	120	544		39	D
	1976	J			682	588		233	96	559		39	J
F				683	549		270	108	522		33	F	
	M			689	557		292				37	M	

* 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

1000 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 derived products	579 430	533 898									
refinery net production	577 981	532 987									
out of refinery production	1 449	911									
3+4 Total imports	105 530	99 766									
5 Resources											
6 Variations of stocks at the prod. and import.*	- 3 143	-11 233									
8+9 Total exports	128 340	111 680	94 197								
10 Gross consumption	554 231	511 588									
11 Bunkers	37 908	32 057	30 994								
12 Gross inland consumption	516 323	479 512									
A Transformations	80 353	75 169									
Electrical power stations	76 448	72 461									
Gas works	3 905	2 708									
B Industry											
Iron and steel industry											
Chemical industry											
Petrochemical industry											
Other industries											
C Transportation											
Railways											
Road											
Aviation											
Coastal and inland shipping											
D Households, etc.											
Households, handicraft etc.											
Agriculture											
Fishing											
E Total inland deliveries (A + B + C + D)	511 520	476 807									
Energy uses	449 774	415 087									
Non energy uses	61 746	61 720									
18 Statistical difference (12-E)	+ 4 803	+ 2 705									

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	87 184	22 835	25 458	25 879	25 144	20 160	20 775	22 324	23 569
in den Raffinerien	109 058	98 971	86 753	22 727	25 346	25 755	25 017	20 050	20 664	22 219	23 464
außerhalb der Raffinerien	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	150 587	136 432	124 400	31 222	34 626	36 512	33 965	28 258	30 439	32 350	32 995
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 1 382	- 905	+ 1 354								
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	119 293								
11 Bunker	3 695	3 095	2 867	784	798	730	741	704	706	636	784
12 Brutto-Inlandsverbrauch	136 657	123 082	116 426								
A Umwandlung	10 721	7 764									
Elektrizitätswerke	10 124	7 334		2 101	1 762	1 897	1 849				
Gaswerke	597	430									
B Industrie	45 482	42 233									
Eisenschaffende Industrie	4 453	3 932									
Chemie	4 215	4 346									
Petrochemie	8 149	8 135									
Übrige Industrie	28 655	25 820									
C Verkehr	30 992	29 862									
Eisenbahnen											
Straßen											
Luftfahrt	2 427	2 527									
Binnenschifffahrt											
D Haushalte, usw.	49 681	42 631									
Haushalte, Handwerk und sonstige	48 147	41 106									
Landwirtschaft	1 300	1 325									
Fischerei	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
Energetische Verwendung	117 601	103 699									
Nichtenergetische Verwendung	19 275	18 791									
18 Statistische Differenz (12-E)	- 219	+ 592	- 1 341								

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

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

BILANZ ALLER MINERALÖLPRODUKTE

BALANCE-SHEET OF ALL PETROLEUM PRODUCTS

1000 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	100 883	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	12 675	3 290	3 591	3 735	4 490				
<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									
<i>autres secteurs industriels</i>		22 026									
C Transports	28 844	24 482									
<i>ferroviaires</i>		692									
<i> routiéristes</i>		22 051									
<i>aériens</i>		1 861									
<i>navigation intérieure</i>		240									
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>		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	122 067	113 037									
<i>in raffinerie</i>	121 360	112 890		30 269	28 872	28 504	25 274	22 516	21 526	24 021	25 027
<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	14 235	6 137	6 785	5 677	4 625	2 937	3 299	4 588	3 413
10 Consumo lordo	96 644	94 784									
11 Bunkeraggi	7 310	6 133	5 838	1 400	1 406	1 475	1 553	1 306	1 290	1 520	1 718
12 Consumo interno lordo	89 334	88 651									
A Trasformazioni	20 077	20 485									
<i>centrali elettriche</i>	19 932	20 402	18 358	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									
<i>chimica</i>		2 851									
<i>petrolchimica</i>		6 700									
<i>altri settori industriali</i>		16 693									
C Trasporti	18 451	18 123									
<i>ferroviari</i>		177									
<i>stradali</i>		16 237									
<i>aerei</i>		1 706									
<i>navigation interna</i>		331									
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									
E Totale delle utilizzazioni (A + B + C + D)	88 867	88 888	(79 148)	23 255	18 831	19 451	22 567	22 421	17 657	17 019	20 949
<i>utilizzazioni energetiche</i>	78 883	79 834									
<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
68 436	60 989	53 992	14 689	16 423	14 384	15 492	12 306	13 734	13 412	14 541	2	Afgeleide produktie in de raffinaderijen buiten de raffinaderijen
69 436	60 989	53 992	14 669	16 423	14 384	15 492	12 306	13 734	13 412	14 541		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
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	63 446	16 726	18 927	17 434	18 513	14 490	15 834	16 065	17 066	5	Bruto beschikbare hoeveelheden
- 159	- 451	+ 894									6	Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
41 684	39 389	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	31 259									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
26 343	22 177	20 635									12	Bruto binnenlands verbruik
1 624	997	966	185	200	259	254					A	Omzetting elektriciteitscentrales gasfabrieken
1 623	997	966	185	200	259	254					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											
6 846	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	- 64										

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 hors raffineries
35 510	28 814	27 746	6 031	6 382	8 084	8 315	5 946	6 534	6 947	8 319		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8 024	9 102	7 480	1 594	2 795	1 544	2 870	2 063	1 899	1 877	1 641	3+4	Importations totales
43 634	37 916	35 226	7 625	9 177	9 628	11 185	8 009	8 433	8 824	9 960	5	Ressources
- 200	- 1 667	+ 285									6	Variations des stocks prod. et imp.*
14 507	10 915	12 464	1 734	2 507	3 719	2 950	2 212	3 254	3 289	3 709	8+9	Exportations totales
28 827	26 334	23 047									10	Consommation brute
3 138	2 762	2 792	584	644	738	795	692	757	643	700	11	Soutes
25 689	22 572	20 255									12	Consommation intérieure brute
5 281	4 679	3 954	1 041	1 052	1 293	1 320	1 250	850	700	1 150	A	Transformations centrales électriques usines à gaz
5 280	4 678	3 954	1 041	1 052	1 293	1 320	1 250	850	700	1 150	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											
3 887	3 617											
519	480											
177	231											
7 977	6 790											
7 555	6 355											
386	400											
36	35											
25 705	22 611	19 991	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	+ 264										

* (+) 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

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	5
10 Consommation brute	1 673	1 555	1 321	364	306	282	514	344	349	287	343
11 Soutes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Consommation intérieure brute	1 673	1 555	1 321	364	306	282	514	344	349	287	343
A Transformations	118	107	59	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	394	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	1 611	1 435	-	-	-	-	-	-	-	-	-
utilisations non énergétiques	32	120	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 Écart statistique (12-E)	+ 30	-	+ 11	-	-	-	-	-	-	-	-

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	101 286	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	+ 2 298	-	-	-	-	-	-	-	-
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	14 362	5 904	3 747	3 528	-	-	-	-	-
Gas works	2 308	1 360	-	-	-	-	-	-	-	-	-
B Industry	35 640	33 574	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Iron and steel industry	4 703	3 611	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	22 994	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	1 595	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* (+) 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 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
2 557	2 556										<i>refinery net production</i>
-	-										<i>out of refinery production</i>
3 334	3 158	2 995									3+4 Total arrivals
5 891	5 714										5 Resources
+ 89	- 98										6 Variations of stocks at the prod. and imp.*
496	426	441									8+9 Total shipments
5 484	5 190										10 Gross consumption
69	81	57									11 Bunkers
5 415	5 109										12 Gross inland consumption
1 333	1 398										A Transformations
1 201	1 264	1 201									<i>electrical power stations</i>
132	134										<i>gas works</i>
											B Industry
38											<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>
5 415	5 109										E Total inland deliveries (A + B + C + D)
5 132	4 879										<i>energy uses</i>
283	230										<i>non energy uses</i>
-	-										18 Statistical difference (12-E)

DANMARK

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 Produktion af primære energikilder
9 780	8 930	7 682	2 283	2 354	2 258	2 383	1 975	1 771	2 016	1 920	1 920	2 Produktion af afledede produkter
9 760	8 930	7 682	2 283	2 354	2 258	2 383	1 975	1 771	2 016	1 920	1 920	<i>i raffinaderierne</i>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<i>uden for raffinaderierne</i>
11 514	10 679	10 893	2 085	2 342	2 780	3 104	2 360	2 471	3 049	2 700	2 700	3+4 Import i alt
21 274	19 609	18 576	4 368	4 696	5 038	5 487	4 335	4 242	5 065	4 620	4 620	5 Rådigheds mængde
- 247	- 1 227	- 809										6 Lagerforandringer hos prod. og imp.*
2 821	2 414	2 460	612	792	633	599	574	580	678	620	620	8+9 Eksport i alt
18 026	15 968	15 306										10 Bruttoforbrug
702	532	524	114	144	151	121	113	140	134	139	139	11 Bunker
17 324	15 436	14 782										12 Indenlandsk bruttoforbrug
3 106	3 300	2 960	623	731	832	944						A Omformning
2 976	3 143	157										<i>elektricitetsværker</i>
130	157											<i>gasværker</i>
3 292	2 467											B Industri
173	125											<i>jern- og stålindustri</i>
314	278											<i>kemisk industri</i>
104	109											<i>petrokemisk industri</i>
2 701	1 955											<i>andre industrier</i>
3 150	2 876											C Transport
106	110											<i>jernbaner</i>
2 066	1 899											<i>vej</i>
719	649											<i>lufttransport</i>
259	218											<i>indenlandsk søfart</i>
7 498	6 452											D Husholdninger mm.
6 113	5 338											<i>husholdninger, håndværk mm.</i>
1 158	916											<i>landbrug</i>
227	198											<i>fiskeri</i>
17 046	15 095	14 702	3 962	3 354	3 480	4 963	4 161	3 469	3 023	4 049	4 049	E Total leveringer (A + B + C + D)
16 398	14 537											<i>for energetisk forbrug</i>
648	558											<i>for ikke-energetisk forbrug</i>
+ 278	+ 341	+ 80										18 Statistisk differens (12-E)

* (+) 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	1 262	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	16 501	1 300	1 102	36 132	21 578	214	1 205	4 056	542	1 227	86 573	1975
1975	A	61	159	1 343	124	84	2 531	1 695	98	273	36	40	6 292	A
	M	70	184	1 502	112	67	2 886	1 730	92	412	43	106	7 225	M
	J	73	158	1 329	100	81	2 908	1 767	105	461	52	96	7 147	J
	A	85	160	1 435	109	107	3 133	1 605	101	475	52	16	7 298	A
	S	73	147	1 415	141	87	3 181	1 797	89	421	49	87	7 502	S
	O	71	156	1 286	110	181	3 025	1 767	97	543	40	128	7 419	O
	N	91	156	1 376	132	28	3 134	1 835	116	434	47	160	7 625	N
	D	89	174	1 403	125	152	3 280	1 838	107	396	46	133	7 764	D
		90	179	1 484	50	211	3 775	1 891	106	211	55	101	8 175	
1976	J	88	185	1 261	66	220	3 144	1 885	12	85	49	129	7 203	J
	F	72	186	1 365	86	177	3 076	1 891	97	96	49	118	7 230	F
	M	113	188	1 442	64	39	3 138	1 726	112	144	45	131	7 164	M
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	A	22	218	1 280	317	229	2 938	2 834	72	197	—	31	8 170	A
	M	21	215	1 335	289	226	2 509	2 652	88	328	—	18	7 691	M
	J	23	203	1 397	343	190	2 577	2 390	87	427	—	9	7 672	J
	A	20	215	1 446	361	244	2 737	2 383	97	425	—	22	7 985	A
	S	21	200	1 608	299	265	2 957	2 256	75	323	—	22	8 042	S
	O	21	198	1 272	288	280	3 085	2 574	87	351	—	20	8 191	O
	N	27	226	1 441	335	179	3 242	2 720	28	383	—	59	8 737	N
	D	25	226	1 365	288	318	3 250	3 022	88	287	—	16	8 882	D
		27	279	1 500	311	612	4 041	3 532	117	247	—	27	10 711	
1976	J	27	262	1 440	249	329	4 157	3 263	49	148	—	15	10 033	J
	F	27	252	1 307	290	382	3 959	3 292	21	114	—	21	9 806	F
	M	28	244	1 436	300	580	3 512	2 878	22	93	—	25	9 364	M
Italia*														
1974	272	2 228	14 719	5 854	6 844	29 018	51 289	86	623	1 812	—	145	112 890	1974
1975														1975
1975	A	48	501	3 351	853	810	5 202	10 125	23	114	—	33	21 526	A
	M													M
	J	55	565	3 981	1 164	986	6 284	10 124	11	151	—	37	24 021	J
	A													A
	S	47	611	3 771	1 339	1 150	6 610	10 861	18	153	—	38	25 027	S
	O													O
	N													N
	D													D
1976	J													J
	F													F
	M													M
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	3 767	16 136	19 833	275	398	1 022	—	1 665	63 992	1975
1975	A	5	71	492	262	341	976	1 674	27	71	—	160	4 106	A
	M	6	71	591	320	400	1 337	1 910	20	30	—	155	4 960	M
	J	6	64	586	321	303	1 398	1 683	23	36	—	121	4 668	J
	A	9	76	623	350	246	1 348	1 694	23	42	—	136	4 652	A
	S	7	58	571	225	347	1 512	1 570	22	26	—	119	4 568	S
	O	5	62	582	256	235	1 376	1 438	26	10	—	92	4 192	O
	N	8	68	520	256	293	1 517	1 275	23	32	—	105	4 211	N
	D	8	79	534	319	304	1 488	1 770	28	36	—	202	4 847	D
		7	92	610	283	503	1 718	2 095	20	31	—	113	5 483	
1976	J	7	94	596	267	476	1 386	1 722	19	49	—	250	4 917	J
	F	7	101	586	337	432	1 509	1 755	44	47	—	208	5 054	F
	M	8	105	645	302	614	1 743	1 949	25	45	—	239	5 728	M

* 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	A	8	35	66	68	561	517	11	10	67	—	6	1 673	A
	M	8	34	82	165	723	889	12	5	91	—	4	2 431	M
	J	7	26	282	89	747	913	23	8	104	—	3	2 430	J
	J	8	28	481	122	788	935	22	5	71	—	4	2 531	J
	A	7	24	422	89	778	816	10	5	73	—	9	2 291	A
	S	3	27	381	97	750	708	15	5	65	—	5	2 125	S
	O	1	38	421	93	934	894	25	6	103	—	4	2 626	O
	N	1	33	395	112	996	1 034	13	9	64	—	11	2 813	N
	D	3	26	327	117	965	1 057	30	8	50	—	5	2 880	D
1976	J	—	27	382	61	864	702	22	6	21	—	7	2 256	J
	F	5	14	238	64	601	600	4	6	10	—	1	1 667	F
	M													M
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	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	26	142	1 216	568	375	2 096	2 797	6	65	—	117	7 551	D
1976	J	25	157	1 178	579	402	2 147	2 943	9	94	—	126	7 781	J
	F	26	141	1 128	573	435	1 961	2 336	7	107	—	129	7 005	F
	M	27	139	1 207	648	385	2 142	2 607	10	124	—	146	7 611	M
Ireland														
1974	—	39	477	94	45	650	1 251	—	—	—	—	—	2 556	1974
1975	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1975
1975	A	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A
	M	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	J
	J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	A
	A	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	S
	S	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O
	O	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N
	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	D
	D	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	J
1976	J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	F
	F	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M
	M	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
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	A	2	10	93	9	226	207	3	—	35	—	—	610	A
	M	1	10	107	6	213	208	3	—	23	—	—	576	M
	J	1	12	161	9	198	162	1	—	41	—	—	585	J
	J	1	12	146	12	242	194	1	—	36	—	—	652	J
	A	2	12	140	12	272	227	3	—	46	—	—	722	A
	S	2	10	129	4	254	211	2	—	26	—	—	642	S
	O	2	8	104	2	194	142	2	—	13	—	—	475	O
	N	2	12	129	7	280	248	3	—	23	—	—	710	N
	D	2	13	137	11	285	271	2	—	3	—	—	735	D
1976	J	3	13	102	11	293	208	2	—	0	—	—	691	J
	F	3	11	116	8	246	222	4	—	0	—	—	647	F
	M	3	13	126	9	318	211	3	—	15	—	16	721	M

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	
1974	(99 766)	(71 169)	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	2 995	10 893	1975
1975 A		6 771	3 405	680	1 097	703	745	141	1 242		759	A
M		5 734	2 490	539	1 368	710	525	101	703		792	M
J		6 608	3 767	664	749	687	629	112	894		864	J
Imports		6 500	3 425	766	940	795	468	106	825		879	J
Importations		5 901	3 153	425	595	930	716	82	718		1 168	A
		6 233	3 446	483	573	928	693	110	756		1 002	S
		6 301	3 286	480	811	973	640	111	1 024		844	O
		5 608	2 890	540	809	724	541	104	1 347		911	N
		6 211	3 248	556	996	818	460	133	1 460		945	D
1976 J			3 359	567		863	576	141	781		789	J
F			3 840	570		742	754	121	1 112		764	F
M			3 398	672		724		128	1 423		743	M
2	(111 660)	(94 171)	9 350	11 212	23 318	39 369	10 915	7	14 649	426	2 414	1974
1975	(94 197)	(77 633)	6 461	11 370	14 235	33 080	12 464	23	13 663		2 460	1975
1975 A			540	892		2 414	1 103	0	873		118	A
M		18 646	429	806	3 299	2 808	983	2	1 193		155	M
J			496	947		2 758	1 168	1	1 074		187	J
Exports			578	774		2 658	1 263	4	1 283		229	J
Exportations			510	1 281	4 588	2 560	1 108	0	1 535		245	A
		20 623	549	1 085		2 741	918	6	1 243		204	S
			535	909		2 807	1 134	3	1 444		198	O
		20 801	665	1 097	3 413	3 021	1 447	2	934		212	N
			539	1 102		2 998	1 128	1	1 094		210	D
1976 J			474	839		2 990	857	6	986		188	J
F			455	944		3 092	783	2	1 127		140	F
M			631	1 308		3 488		2	1 091		230	M
3	+11 894	+23 012	-27 647	+4 283	+17 382	+28 736	+1 813	-1 555	-121	-2 732	-8 265	1974
1975			-30 747	+3 453		+23 627	+4 984	-1 321	+1 215	-2 554	-8 433	1975
1975 A			-2 865	+212		+1 711	+358	-141	-369		-641	A
M		467	-2 061	+267	84	+2 098	+458	-99	+490		-637	M
J			-3 271	+283		+2 071	+539	-111	+180		-677	J
Balance of exchanges			-2 847	+8		+1 863	+795	-102	+458		-650	J
Solde des échanges			-2 643	+856	2 480	+1 630	+392	-82	+817		-923	A
		1 989	-2 897	+602		+1 813	+225	-104	+487		-798	S
			-2 751	+429		+1 834	+494	-108	+420		-646	O
		2 681	-2 225	+557	797	+2 297	+906	-102	+413		-699	N
			-2 709	+546		+2 180	+668	-132	-366		-735	D
1976 J			-2 885	+272		+2 127	+281	-135	-205		-601	J
F			-3 385	+374		+2 350	+29	-119	-15		-624	F
M			-2 767	+636		+2 764		-126	-332		-513	M
4	32 057	28 685	3 095	5 090	6 133	9 605	2 762	-	4 759	81	532	1974
1975	30 994	28 967	2 867	4 746	5 838	10 724	2 792	-	3 446	57	524	1975
1975 A			229	382		818	255	-	293		46	A
M		6 343	241	356	1 290	800	266	-	280		39	M
J			236	356		879	236	-	244		53	J
Marine bunker			227	351		891	238	-	264		49	J
Soutes maritimes			204	405	1 520	855	187	-	290		43	A
		6 696	205	433		961	218	-	303		42	S
			224	497		1 001	236	-	263		38	O
		7 631	277	415	1 718	1 016	201	-	263		57	N
			283	458		1 042	263	-	317		44	D
1976 J			194	469		970	234	-	297		46	J
F			213	420		795	184	-	281		33	F
M			196	531		957		-	285		41	M

MINERALOLIEPRODUKTER

Inlandske 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 raffinaderijgas
- 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	
1974	476 807	363 010 334 640	122 490	105 475	88 688	22 191	22 611	1 555	93 593	5 109	15 095	1974
1975			117 767	95 776	79 148	20 599	20 429	1 310	81 670		14 702	1975
1975	A M J	79 447	10 153	9 073	17 657	1 949	1 873	127	7 576	A M J	1 424	1975
Finished products			9 701	6 949		1 655	1 436	101	6 342		1 087	
	Produits finis	74 867	8 768	6 758	1 480	1 480	109	5 862	1 055	J A S	1 010	J A S
9 964			6 317	1 503	1 167	94	5 623	881				
O N D	91 004	10 105	10 105	5 489	17 019	1 543	1 382	73	5 106	O N D	1 087	O N D
			9 612	7 300		1 693	1 500	106	6 166		1 055	
1976	J F M	91 004	10 000	8 109	20 949	1 867	1 871	104	7 237	J F M	1 278	1976
			9 878	8 500		1 724	1 812	100	7 082		1 294	
1976	J F M	91 004	10 838	11 201	20 949	2 054	1 763	134	7 731	J F M	1 477	1976
			10 563	10 276		2 039	2 078	120	7 133		1 553	
1975	12 317	10 234 10 084	3 463	2 941	2 669	599	541	21	1 684	96	303	1974
			4 223	2 734	1 968	596	542	21	1 377		219	1975
1975	A M J	2 061	231	258	460	54	57	2	134	A M J	20	1975
L.P.G. and refinery gas			234	193		45	43	1	106		18	
	G.P.L. et gaz de raffineries	1 962	216	183	473	44	38	2	96	J A S	17	J A S
227			187	47		33	2	89	14			
O N D	2 539	271	220	157	489	43	34	1	88	O N D	17	O N D
			251	199		46	40	2	108		17	
1976	J F M	2 539	271	238	489	47	47	2	122	J F M	20	1976
			267	242		51	44	2	119		18	
1976	J F M	2 539	405	319	489	61	52	2	129	J F M	21	1976
			251	291		58	53	2	130		21	
1975	68 702	49 934 53 545	18 490	15 187	10 391	3 202	2 511	153	16 483	797	1 488	1974
			20 235	15 959	11 141	3 481	2 549	180	16 174		1 614	1975
1975	A M J	4 712	1 810	1 346	966	312	263	15	1 369	A M J	129	1975
Motor spirit			4 623	1 766		930	310	232	16		1 423	134
	Essences moteur	4 501	1 696	1 353	918	285	234	15	1 358	J A S	137	J A S
5 030			1 808	1 089		285	228	20	1 495		163	
O N D	4 887	4 820	1 706	1 528	1 042	287	240	17	1 432	O N D	137	O N D
			4 639	1 690		997	285	229	16		1 418	
1976	J F M	4 887	1 861	1 399	1 035	317	259	16	1 467	J F M	154	1976
			4 094	1 589		809	284	227	14		1 256	
1976	J F M	4 688	1 821	1 368	939	317	228	15	1 341	J F M	144	1976
			1 406	1 181		265	216	14	1 224		115	
1975	17 891	10 095 9 008	2 590	1 903	3 632	1 413	503	54	6 614	409	773	1974
			2 305	1 910	3 016	1 317	410	50	6 511		815	1975
1975	A M J	706	198	155	195	125	29	4	601	A M J	77	1975
Kerosines and jet fuels			622	164		131	95	4	487		63	
	Pétrole lampant et carburéacteurs	683	202	170	177	95	34	5	470	J A S	68	J A S
734			220	194		96	5	485	74			
O N D	894	777	228	184	216	94	50	5	447	O N D	80	O N D
			857	217		294	109	43	5		571	
1976	J F M	894	205	160	380	106	39	4	594	J F M	79	1976
			719	159		111	36	3	527		76	
1976	J F M	792	173	151	298	137	29	4	629	J F M	58	1976
			169	150		120	23	4	582		69	
1976	J F M	792	166	136	134	118	22	3	621	J F M	72	1976
			184	158		134	22	4	642		66	

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

Inlandsleveringen

- 1 Dieseldriftstoff und Destillat-Heizöl
- 2 Rückstands-Heizöl
- 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/ Belgie	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1	1974	156 318	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		5 445	1975	
		A	11 589	4 806	3 989	1 160	686	895	53	1 812		557	A	1975
		M	9 257	4 653	2 421	1 102	462	586	32	1 370		361	M	
		J	8384	3 811	2 331	1 273	456	471	42	1 205		336	J	
	Gas/Diesel oil	J	8 760	4 972	1 808	1 271	308	376	25	1 110		239	J	
		A	9 109	5 138	1 737	1 145	516	545	28	1 003		363	A	
		S	9 641	4 281	2 814	1 425	524	559	38	1 315		339	S	
	Gasoil et fuel-oil fluide	O	10 164	4 026	3 016	1 972	492	632	26	1 710		450	O	
		N	10 577	4 349	3 466	1 535	508	682	37	1 745		499	N	
		D	14 180	5 311	5 337	1 755	690	1 028	59	1 865		609	D	
		1976	J		5 544	4 862		641	971	55	1 756		670	J
	F			5 163	4 750		720	1 073	66	1 880		752	F	
	M			6 121	4 442		760		63	2 009		646	M	
2	1974	161 899	116 677	25 218	34 528	44 056	3 419	7 784	672	37 323	2 500	6 399	1974	
	1975		97 504	22 642	28 833	36 500	2 635	6 817	516	30 469		6 029	1975	
		A	9 021	2 059	2 606	3 600	217	486	51	2 976		598	A	1975
		M	6 598	1 649	2 072	2 400	148	386	44	2 286		408	M	
		J	6 763	1 627	1 954	2 400	212	529	41	2 058		397	J	
	Residual fuel oil	J	6 127	1 607	1 729	2 150	210	392	39	1 787		346	J	
		A	5 358	1 678	1 278	1 900	119	361	20	1 454		426	A	
		S	7 240	1 825	1 943	2 750	214	467	41	2 074		452	S	
	Fuel-oil résiduel	O	9 145	2 285	2 503	3 300	302	713	42	2 579		514	O	
		N	9 010	2 311	2 774	3 000	223	661	41	2 684		530	N	
		D	9 728	2 184	3 339	3 500	309	345	51	3 039		602	D	
		1976	J		2 031	3 099	253	690	44	2 729		640	J	1976
	F			1 879	2 899	337	637	48	2 823		599	F		
	M			2 169	3 016	274		48	2 993		651	M		
3	1974	13 597	10 948	4 648	3 154	1 945	694	485	20	2 240	117	294	1974	
	1975		10 292	4 241	2 959	1 865	699	505	23	2 096		271	1975	
		A	805	315	229	150	56	52	3	183		19	A	1975
		M	932	377	271	160	67	54	3	188		27	M	
		J	1 252	488	354	220	118	69	3	211		34	J	
	Bitumen	J	1 186	489	353	260	50	31	3	193		23	J	
		A	928	425	224	150	77	48	2	157		37	A	
		S	1 285	579	313	240	91	60	2	186		32	S	
	Bitumes	O	1 229	531	342	215	75	63	3	191		31	O	
		N	842	368	242	140	52	38	2	163		18	N	
		D	571	227	190	110	23	20	1	128		12	D	
		1976	J		75	148	22	14	0	130		4	J	1976
	F			71	137	23	8	1	145		5	F		
	M			191	212	57		1	189		13	M		
4	1974	4 308	3 114	1 057	1 009	599	217	220	12	1 045	44	105	1974	
	1975		2 878	1 031	932	518	198	190	9	992		105	1975	
		A		92	75		16	16	1	87			A	1975
		M		80	71		15	14	1	83			M	
		J		718	84		135	19	1	79			J	
	Lubricants	J		86	90		17	13	1	85			J	
		A		81	56		14	14	1	74			A	
		S		712	89		130	21	1	85			S	
	Lubrifiants	O		775	97		18	17	1	91			O	
		N			82		153	14	1	82			N	
		D			97		85	13	1	84			D	
		1976	J		79	77	20	16	1	75			J	1976
	F			85	80	17	14	0	72			F		
	M			94	86	21		1	84			M		

Tankfragrater

1 Verdens index
2 Eurostat index

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

Tankervrachtprijzen

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	O	190,7	165,5	110,3	86,1	72,9	129	O	1974	
		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			
	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			
	A	M	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	A	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	N	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	
1976	J	136,2	119,8	79,0	58,4	51,5	81	J			1976
	F	127,9	119,9	76,8	59,8	52,1	84		F		
	M	130,1	119,6	75,5	58,9	51,5	77			M	

Enkeltrajser (snavsede) Einfache Fahrt (schmutzig) Single (dirty)			Den Persiske Golf - Europa Persischer Golf - Europa Persian Gulf - Europe				Det Caraiske Hav - Europa Karibien - Europa		Vestafrika - Eur. Westafrika - Eur.		- Middelhavet U.K.C. Mittelmeer - Eur. Atl. Med. - UK/Cont.		Middelhavet internt Intra-mittelmeer Inter Med.					
			< 45000 dwt		≥ 45000 dwt		Caribs - Europe		West Africa - Eur.		Med. - UK/Cont.		N				W	
			N	W	N	W	N	W	N	W	N	W	N	W				
2 Eurostat indexes Indices Eurostat	1974	O	1	75,0	44	73,2	12	107,3	2	117,5	8	93,4	7	112,5	O	1974		
		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	M	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	A	0	—	27	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	N	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				
1976	J	1	122,5	13	30,8	10	56,6	2	110,0	4	60,0	15	55,6	J	1976			
	F	0	—	23	30,9	15	53,7	2	60,0	10	60,9	12	57,6	F				
	M	0	—	31	27,4	15	27,4	1	65,0	12	56,4	11	86,7	M				

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/Mo)	1973	1974	1975	1974				1975			
				I	II	III	IV	I	II	III	IV
EUR-9											
1 Production of primary sources	1 248 563	1 419 936	1 481 915	406 910	313 194	275 232	423 549	437 716	327 210	256 267	440 723
2 Production of derived products	324	265									
3a Supplies from EUR-6	(281 191)	(368 498)	(421 862)	(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	89 566								
5 Resources	1 291 567	1 483 899	1 551 481								
6 Variations of stocks at the prod. and imp.*	- 5 267	- 15 828	- 15 054	+ 7 536	- 12 065	- 13 165	+ 2 425	+ 4 311	- 12 393	- 13 102	+ 6 130
8a Deliveries to EUR-6	(280 035)	(367 716)	(414 787)	(98 792)	(83 796)	(77 703)	(108 575)	(118 776)	(98 475)	(76 187)	(121 349)
9 Exports to third-party countries	1 347	1 707		444							
10 Gross consumption	1 288 109	1 487 148	1 543 502	425 099	318 158	280 298	439 629	464 235	340 200	264 519	474 548
12 Gross inland consumption											
13 Transformations	319 216	379 145	376 803	101 151	86 209	82 639	104 789	102 387	89 875	83 498	101 027
14 Consumption of the energy sector	15 704	16 019	14 649	4 487	3 830	3 483	4 560	4 155	3 556	2 702	4 236
15 Distribution losses	33 135	27 807	32 531	6 349	7 521	7 092	12 789	4 408	8 807	6 906	12 410
16 Final non-energy consumption											
17 Final energy consumption	926 442	1 049 727	1 129 001	314 766	223 148	188 446	319 387	355 442	240 687	173 756	359 132
18 Statistical difference	- 8 388	- 5 552	- 9 482	- 1 664	- 2 550	- 1 372	- 1 876	- 2 157	- 2 725	- 2 343	- 2 257
Transformations:											
131 electrical power stations	261 282	336 853	349 209	86 442	77 344	77 195	91 707	93 026	84 471	78 671	93 041
133 gas works	57 934	42 282	27 594	14 709	8 865	5 444	13 082	9 361	5 404	4 827	7 986
Final energy consumption:											
171 industry	463 433	512 702	500 214	134 744	124 113	115 686	140 885	131 838	122 347	101 590	146 133
172 transportation (road transportation)	1 527	2 034	2 692	426	483	472	547	581	654	678	779
173 households, etc.	396 043	464 032	550 778	162 237	83 108	56 899	161 261	203 402	100 622	54 621	192 133

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	65 874
4 Einfuhr aus dritten Ländern	3 530	15 120	15 750								
5 Aufkommen	301 392	366 020	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	142 444	30 758	30 077	29 279	39 508	40 098	33 836	28 311	40 199
14 Verbrauch des Sektors Energie	5 745	4 714	5 830	1 280	954	1 019	1 451	1 705	1 396	1 029	1 700
15 Netzverluste											
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	10 800	12 400	12 000	3 000	2 800	2 500	3 000	3 200	3 000	2 500	3 300
17 Energetischer Endverbrauch	191 320	212 680	219 169	62 949	47 850	40 595	62 778	67 363	47 972	35 659	68 175
18 Statistische Differenz	+ 1 479	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umwandlung:											
131 Elektrizitätswerke	86 207	130 190	140 263	29 871	29 510	28 814	38 700	39 381	33 245	27 981	39 656
133 Gaswerke	4 030	2 731	2 181	887	567	465	808	717	591	330	543
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	126 692	136 998	134 311	42 685	30 091	25 502	42 778	40 531	29 961	23 644	40 175
172 Verkehr (Straßenverkehr)											
173 Haushalte, usw.	64 628	75 682	84 858	20 264	17 759	15 093	20 000	26 832	18 011	12 015	28 000

* (+) 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 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	33 077	6 383	5 937	8 633	7 202	7 724	8 671	9 563	7 119
14 Consommation du secteur énergie	2 594	2 726	1 534	381	410	436	349	281	441	417	400
15 Pertes sur les réseaux	6 887	3 656	7 200	2 000	1 300	1 200	2 000	2 000	2 000	1 200	2 000
16 Consommation finale non énergétique	13 000	15 000	16 000	2 500	2 500	2 500	2 500	4 000	4 000	4 000	4 000
17 Consommation finale énergétique	99 362	106 575	110 971	33 778	22 265	18 596	35 033	33 928	22 692	15 976	38 375
18 Écart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques	23 220	24 751	28 877	4 847	5 318	8 288	5 630	6 059	7 892	9 264	5 662
133 usines à gaz	5 311	4 201	4 200	1 536	619	345	1 572	1 665	779	299	1 457
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	47 995	50 272	49 887	12 752	13 739	13 572	14 508	11 905	12 670	10 457	14 855
172 transports (routiers)	155	103	84	26	26	24	25	23	22	19	20
173 foyers domestiques, etc	51 212	56 200	61 000	21 000	8 500	5 000	20 500	22 000	10 000	5 500	23 500

ITALIA

1 Produzione di fonti primarie	140 205	139 949	133 390	41 875	28 786	26 753	42 580	39 072	28 886	24 471	40 961
2 Produzione di prodotti derivati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3a Arrivi da EUR-6	-	14 860	38 097	-	3 869	5 368	5 625	11 175	8 257	7 045	11 620
4 Importazioni dai paesi terzi	18 282	23 085	41 476	3 683	8 841	7 957	2 717	8 214	10 783	9 589	12 890
5 Risorse	158 487	177 894	212 963	45 558	41 496	40 078	50 922	58 461	47 926	41 105	65 471
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 393	- 476	- 10 068	+ 5 509	- 4 103	- 5 479	+ 3 602	+ 930	- 6 658	- 5 973	+ 1 633
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Esportazioni verso i paesi terzi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Consumo lordo	158 094	177 418	202 895	51 067	37 393	34 599	54 524	59 391	41 268	35 132	67 104
12 Consumo interno lordo											
13 Trasformazioni	15 251	14 287	22 133	3 762	2 738	3 709	3 864	6 127	5 100	3 138	7 752
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	158 723	41 346	28 911	24 901	45 386	47 743	31 004	26 527	53 465
18 Differenza statistica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasformazioni:											
131 centrali elettriche	11 381	10 160	17 850	2 502	1 803	3 090	2 610	4 750	4 200	2 500	6 400
133 officine del gas	3 870	4 127	4 283	1 260	935	619	1 254	1 377	900	638	1 352
Consumo finale energetico:											
171 industria	78 500	88 587	90 043	21 735	20 642	20 061	22 895	21 117	21 185	20 744	27 013
172 trasporti (stradali)	1 372	1 931	2 608	400	457	448	522	558	632	659	759
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											
597 371	708 521	783 036	199 980	154 722	139 866	213 752	230 132	173 231	131 200	228 473	1 Primaire produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 Afgeleide produktie
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
597 371	708 521	783 036	199 980	154 722	139 866	213 752	230 132	173 231	131 200	228 473	5 Bruto beschikbare hoeveelheden
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*
280 035	367 716	414 089	98 792	83 647	77 522	108 316	118 436	98 384	76 145	121 124	8a Leveringen aan EUR-6
811	793		233								9 Uitvoer naar derde landen
316 725	340 012	348 947	100 956	71 075	62 344	105 436	111 696	74 847	55 055	107 349	10 Brutoverbruik
104 130	113 892	112 602	29 175	27 570	26 513	32 200	30 685	26 100	25 712	30 105	12 Bruto binnenlands verbruik
2 845	3 450	3 890	1 878	1 615	1 283	1 817	1 201	892	554	1 243	13 Omzetting
4 853	2 312	3 500	1 000	800	700	1 000	1 000	800	700	1 000	14 Verbruik van de sector energie
15 000	16 500	20 000	5 000	3 500	3 500	5 000	6 000	4 000	4 000	6 000	15 Verliezen op het verdeelingsnet
189 392	208 457	217 083	65 182	39 576	31 248	67 256	74 128	45 653	26 044	71 258	16 Niet-energetisch eindverbruik
- 9 295	- 4 599	- 8 128	- 1 280	- 1 986	- 900	- 1 847	- 1 318	- 2 598	- 1 955	- 2 257	17 Energetisch eindverbruik
											18 Statistische afwijking
Omzetting:											
104 130	113 892	112 602	29 175	27 570	26 513	32 200	30 685	26 100	25 712	30 105	131 elektrische centrales
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 gasfabrieken
Energetisch eindverbruik:											
75 502	79 425	67 509	16 340	18 710	18 954	20 236	16 303	16 494	16 094	18 618	171 industrie
123 890	129 032	149 574	48 842	20 866	12 294	47 030	57 825	29 159	9 950	52 640	172 vervoer (wegvervoer)
											173 huisbrand, enz.
BELGIQUE/BELGIË											
457	510	427	86	121	153	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	25 538	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	28 428	22 430	18 967	23 187	24 390	22 884	17 974	25 340	10 Consommation brute
25 399	29 762	26 894	10 216	6 835	4 851	6 500	6 097	7 864	7 748	5 185	12 Consommation intérieure brute
1 660	2 355	921	318	187	107	260	276	225	116	304	13 Transformations
1 379	1 039	3 000	800	700	700	800	900	600	600	900	14 Consommation du secteur énergie
6 500	7 085	7 000	1 700	1 600	1 600	1 700	1 800	1 700	1 700	1 800	15 Pertes sur les réseaux
44 946	53 493	53 257	15 776	13 672	12 181	13 956	15 296	12 622	8 198	17 151	16 Consommation finale non énergétique
-	- 721	- 484	- 384	- 564	- 472	- 29	+ 31	- 127	- 388	-	17 Consommation finale énergétique
											18 Écart statistique
Transformations:											
25 399	29 762	26 894	10 216	6 835	4 851	6 500	6 097	7 864	7 748	5 185	131 centrales électriques
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133 usines à gaz
Consommation finale énergétique:											
28 821	35 330	32 340	9 698	10 664	10 057	7 552	7 966	8 657	6 366	9 351	171 industrie
16 125	18 163	20 917	6 078	3 008	2 124	6 404	7 320	3 965	1 832	7 800	172 transports (routiers)
											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	788	86	91	83	116	126	125	194	343
14 Consommation du secteur énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 Pertes sur les réseaux	15	20	31	6	4	6	9	8	7	6	10
16 Consommation finale non énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Consommation finale énergétique	1 954	2 838	3 078	658	525	742	930	851	727	604	896
18 Écart statistique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformations:											
131 centrales électriques	460	397	788	86	91	83	116	126	125	194	343
133 usines à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	1 254	1 638	1 678	408	405	562	430	451	427	404	396
172 transports (routiers)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 foyers domestiques, etc.	700	1 200	1 400	250	120	180	500	400	300	200	500

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	38 865	20 771	12 961	9 571	15 399	11 530	8 179	8 832	10 324
14 Consumption of the energy sector	1 259	1 035	874	240	264	248	283	292	202	191	189
15 Distribution losses	18 939	19 326	17 000	2 143	4 417	4 168	8 580	-	5 000	4 000	8 000
16 Final non-energy consumption	204 208	254 761	293 081	77 718	54 905	44 794	77 344	96 522	62 953	43 881	89 725
17 Final energy consumption	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 Statistical difference	- 572	- 232	- 870	-	-	-	-	- 870	-	-	-
Transformations:											
131 electrical power stations	10 485	27 701	21 935	9 745	6 217	5 556	5 951	5 928	5 045	5 272	5 690
133 gas workh.	44 723	31 233	16 930	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	126 124	31 126	29 862	26 978	32 486	33 565	32 953	23 881	35 725
172 transportation (road transportation)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 households, etc.	99 539	134 309	166 957	46 592	25 043	17 816	44 858	62 957	30 000	20 000	54 000

* (+) 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-6	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	
	A M J	1975	14 583	11 480	1 620	514	1 111	8 235	--	--	3 103	--	--	A 1975
		J	12 261	9 834	1 280	693	1 007	6 654	--	--	2 627	--	--	M 1975
		S	10 060	8 100	1 058	279	874	5 889	--	--	1 950	--	--	J 1975
	J A S	1975	9 143	7 363	886	674	751	5 052	--	--	1 780	--	--	J 1975
		A	9 149	7 488	1 041	771	869	4 807	--	--	1 661	--	--	A 1975
		S	10 715	8 608	1 303	583	916	5 706	--	--	2 207	--	--	S 1975
	O N D	1975	14 498	11 487	1 674	631	1 226	7 956	--	--	3 011	--	--	O 1975
		N	16 783	13 013	1 860	615	1 426	9 112	--	--	3 770	--	--	N 1975
		D	18 247	14 173	1 987	572	1 591	10 023	--	--	4 074	--	--	D 1975
	1976	J	17 792	14 153	1 885	566	1 422	10 280	--	--	3 639	--	--	J 1976
F		17 262	13 506	1 796	551	1 375	9 784	--	--	3 756	--	--	F 1976	
M		18 557	14 011	1 855	610	1 403	10 143	--	--	4 546	--	--	M 1976	
Tcal (GCV) (PCS)	1974	1 420 201	1 082 510	172 758	70 772	139 949	708 521	510	--	327 891	--	--	1974	
	1975	1 461 915	1 121 397	157 716	66 828	133 390	763 036	427	--	340 518	--	--	1975	
	A M J	1975	127 206	98 980	14 083	5 550	10 724	69 174	45	--	28 226	--	--	A 1975
		J	106 198	82 739	11 162	6 150	9 724	55 894	33	--	23 459	--	--	M 1975
		S	94 669	71 595	9 241	3 883	8 438	49 468	37	--	23 064	--	--	J 1975
	J A S	1975	78 550	62 979	7 776	5 490	7 246	42 437	30	--	15 571	--	--	J 1975
		A	78 784	64 099	9 099	6 201	8 389	40 379	31	--	14 685	--	--	A 1975
		S	98 291	73 718	11 433	5 488	8 836	47 930	31	--	24 573	--	--	S 1975
	O N D	1975	125 736	99 280	14 575	6 000	11 837	66 830	38	--	26 455	--	--	O 1975
		N	145 937	112 521	16 189	6 000	13 766	76 541	25	--	33 416	--	--	N 1975
		D	168 142	122 342	17 268	5 500	15 358	84 193	23	--	45 800	--	--	D 1975
	1976	J	158 478	121 990	16 389	5 500	13 725	86 352	24	--	36 486	--	--	J 1976
F		154 066	116 414	15 637	5 300	13 268	82 186	23	--	37 652	--	--	F 1976	
M		166 418	120 733	16 166	5 800	13 542	85 201	24	--	45 685	--	--	M 1976	
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	421 862	421 862	209 008	80 041	38 097	--	90 819	3 897	--	--	--	1975	
	A M J	1975	39 290	39 290	20 106	7 520	3 211	--	8 154	299	--	--	--	A 1975
		J	33 178	33 178	16 375	6 698	2 294	--	7 539	272	--	--	--	M 1975
		S	31 997	31 997	15 993	5 889	2 752	--	7 078	285	--	--	--	J 1975
	J A S	1975	27 650	27 650	13 867	5 306	2 521	--	5 674	282	--	--	--	J 1975
		A	24 413	24 413	13 082	4 029	1 397	--	5 695	210	--	--	--	A 1975
		S	29 619	29 619	13 612	5 589	3 127	--	6 980	311	--	--	--	S 1975
	O N D	1975	39 075	39 075	20 120	7 497	3 959	--	7 089	410	--	--	--	O 1975
		N	42 912	42 912	22 307	7 706	3 878	--	8 606	416	--	--	--	N 1975
		D	46 611	46 611	23 447	8 203	3 783	--	9 755	423	--	--	--	D 1975
	1976	J	47 097	47 097	24 766	8 823	3 496	--	9 587	425	--	--	--	J 1976
F		44 783	44 783	23 971	8 156	3 563	--	8 696	397	--	--	--	F 1976	
M		46 679	46 679	25 083	8 721	2 817	--	9 636	422	--	--	--	M 1976	
3 Import third-party pays tiers Tcal (GCV) (PCS)	1974	63 686	57 565	15 120	19 360	23 085	--	--	--	6 133	--	--	1974	
	1975	89 586	81 134	15 750	23 908	41 476	--	--	--	8 432	--	--	1975	
	A M J	1975	5 264	4 790	.	1 809	2 981	--	--	--	474	--	--	A 1975
		J	7 283	6 807	.	2 946	3 861	--	--	--	476	--	--	M 1975
		S	6 842	6 207	.	2 266	3 941	--	--	--	635	--	--	J 1975
	J A S	1975	6 873	6 558	.	2 541	4 017	--	--	--	315	--	--	J 1975
		A	4 018	3 221	.	1 084	2 137	--	--	--	797	--	--	A 1975
		S	4 987	4 004	.	569	3 435	--	--	--	963	--	--	S 1975
	O N D	1975	6 393	5 428	.	1 439	3 989	--	--	--	965	--	--	O 1975
		N	6 486	5 964	.	1 562	4 422	--	--	--	482	--	--	N 1975
		D	8 587	7 467	.	2 988	4 479	--	--	--	1 120	--	--	D 1975
	1976	J	8 842	7 806	.	2 738	5 067	--	--	--	1 037	--	--	J 1976
F		6 567	5 788	.	2 217	3 571	--	--	--	779	--	--	F 1976	
M		11 521	10 286	.	3 871	6 415	--	--	--	1 235	--	--	M 1976	

* 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	1 543 502	1 194 652	379 443	168 782	202 895	348 947	90 588	3 897	348 950	—	—	1975	
	1975	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
	Gross consumption Consommation brute	J	82 731	66 845	21 274	9 937	11 399	17 262	5 704	282	15 886	—	—	J
		A	80 387	64 906	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
	1976	O	134 500	107 080	34 434	15 436	18 518	31 155	7 127	410	27 420	—	—	O
		N	158 346	124 448	38 322	17 267	23 070	36 742	8 631	416	33 898	—	—	N
		D	183 105	136 185	40 618	19 191	25 516	40 799	9 638	423	46 920	—	—	D
	1976	J	174 585	137 062	41 526	18 561	24 821	42 118	9 611	425	37 523	—	—	J
F		167 376	128 945	39 946	17 673	22 259	39 951	8 719	397	38 431	—	—	F	
M		180 558	133 638	41 153	17 892	23 119	41 437	9 615	422	46 920	—	—	M	
2 Deliveries Cession	1974	42 292	11 059	2 731	4 201	4 127	—	—	—	31 233	—	—	1974	
	1975	27 594	10 664	2 181	4 200	4 283	—	—	—	16 930	—	—	1975	
	1975	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
	Deliveries Cession	J	691	438	111	112	215	—	—	—	253	—	—	J
		A	1 450	331	90	80	161	—	—	—	1 119	—	—	A
		S	2 666	478	109	107	262	—	—	—	2 188	—	—	S
	1976	O	2 492	869	165	346	358	—	—	—	1 623	—	—	O
		N	2 684	1 125	178	491	456	—	—	—	1 559	—	—	N
		D	2 810	1 358	200	620	538	—	—	—	1 452	—	—	D
	1976	J	—	—	225	572	—	—	—	—	845	—	—	J
F		—	—	207	526	—	—	—	—	782	—	—	F	
M		—	—	200	471	—	—	—	—	856	—	—	M	
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	1 515 908	1 183 888	377 262	164 582	198 612	348 947	90 588	3 897	332 020	—	—	1975	
	1975	A	131 669	104 004	33 767	14 814	14 961	31 954	8 199	299	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
	Direct consumption Consommation en l'état	J	81 053	65 420	21 163	9 825	11 184	17 262	5 704	282	15 633	—	—	J
		A	78 870	64 507	21 602	9 084	9 808	18 144	5 659	210	14 363	—	—	A
		S	100 692	77 344	24 252	11 942	13 502	20 722	6 615	311	23 348	—	—	S
	1976	O	132 008	106 211	34 269	15 090	18 160	31 155	7 127	410	25 797	—	—	O
		N	155 662	123 323	38 144	16 776	22 614	36 742	8 631	416	32 339	—	—	N
		D	180 295	134 827	40 418	18 571	24 978	40 799	9 638	423	45 468	—	—	D
	1976	J	—	—	41 301	17 989	—	42 118	9 611	425	36 678	—	—	J
F		—	—	39 739	17 147	—	39 951	8 719	397	37 649	—	—	F	
M		—	—	40 953	17 421	—	41 437	9 615	422	46 064	—	—	M	

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	325 248	104 839	95 533	89 609	103 314	94 935	80 410	70 829	79 061
<i>coke oven gas</i>	150 921	150 718	146 582	35 494	38 643	37 917	39 298	38 462	37 819	35 011	35 291
<i>blast furnace gas</i>	164 311	170 088	132 297	42 263	42 167	42 383	43 418	39 071	33 417	28 604	31 205
<i>works gas</i>	102 865	71 773	46 369	27 082	14 723	9 309	20 598	17 402	9 174	7 214	12 565
3a Supplies from EUR-6 (<i>works gas</i>)	(2)	(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Imports from third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Resources	418 097	392 589	325 248	104 839	95 533	89 609	103 314	94 935	80 410	70 829	79 061
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	325 305	104 912	95 686	89 628	103 416	95 064	80 433	70 730	79 065
12 Gross inland consumption	419 147	393 132	325 305	104 912	95 686	89 628	103 416	95 064	80 433	70 730	79 065
13 Transformation (electrical power stations)	72 971	77 611	66 212	17 320	16 963	17 815	17 920	16 997	16 779	16 206	16 230
<i>coke oven gas</i>	22 575	23 575	22 484	4 352	3 839	4 362	4 222	4 799	6 168	6 310	5 207
<i>blast furnace gas</i>	50 203	54 036	43 728	12 968	13 124	13 453	13 698	12 198	10 611	9 896	11 023
14 Consumption of the energy sector	74 792	76 736	—	17 703	19 345	19 174	20 247	—	—	—	—
<i>coke oven gas</i>	60 567	62 063	—	14 008	15 696	15 585	16 558	—	—	—	—
<i>blast furnace gas</i>	11 156	11 989	—	2 960	2 928	2 991	3 117	—	—	—	—
<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	—	67 501	56 930	49 681	59 597	—	—	—	—
<i>coke oven gas</i>	38 766	34 695	—	8 651	10 904	10 355	10 208	—	—	—	—
<i>blast furnace gas</i>	106 086	107 336	—	27 390	27 265	26 646	27 229	—	—	—	—
<i>works gas</i>	107 733	86 561	—	31 460	18 761	12 680	22 160	—	—	—	—
18 Statistical difference	— 506	— 2 938	—	— 800	— 370	+ 205	+ 118	—	—	—	—
Final energy consumption:											
171 industry	167 834	168 413	—	43 120	44 506	42 934	44 047	—	—	—	—
<i>coke oven gas</i>	38 766	34 695	—	8 651	10 904	10 355	10 208	—	—	—	—
<i>blast furnace gas</i>	106 086	107 336	—	27 390	27 265	26 646	27 229	—	—	—	—
<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	35 715	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	35 715	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	137 684	139 882	120 638	35 788	33 753	33 952	35 702	33 186	29 790	28 296	29 366
12 Brutto-Inlandsverbrauch	137 684	139 882	120 638	35 788	33 753	33 952	35 702	33 186	29 790	28 296	29 366
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	28 096	30 853	25 141	6 727	5 714	6 714	6 300	6 077	6 251	7 095	5 718
<i>Kokereigas</i>	11 507	12 082	12 833	2 320	1 330	1 878	1 800	2 458	3 351	4 024	3 000
<i>Hochofengas</i>	16 589	18 771	12 308	4 407	4 384	4 836	4 500	3 619	2 900	3 071	2 718
14 Verbrauch des Sektors Energie	29 112	31 073	—	7 617	7 744	7 787	7 856	7 705	7 756	7 757	7 757
<i>Kokereigas</i>	22 436	24 196	—	5 904	6 006	6 040	6 248	6 180	6 461	6 676	6 676
<i>Hochofengas</i>	5 110	5 111	—	1 275	1 261	1 318	1 254	1 143	991	777	777
<i>Ortsgas</i>	1 566	1 766	—	438	477	429	354	382	304	304	304
15 Netzverluste	2 500	2 000	—	750	700	700	750	600	500	500	500
16 Nichtenergetischer Endverbrauch (<i>Kokereigas</i>)	315	318	—	80	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	12 646	12 646
<i>Kokereigas</i>	12 120	9 265	—	2 282	3 559	3 299	2 932	1 896	1 819	1 182	1 182
<i>Hochofengas</i>	33 261	35 317	—	8 989	8 707	9 194	9 064	7 862	6 720	6 196	6 196
<i>Ortsgas</i>	32 923	33 532	—	9 903	7 324	6 035	8 720	9 141	6 835	5 268	5 268
18 Statistische Differenz	— 643	— 2 476	—	— 570	— 75	+ 143	—	— 175	— 171	+ 213	—
Energetischer Endverbrauch:											
171 Industrie	57 999	64 112	—	15 997	17 145	17 237	16 716	14 192	13 057	11 604	11 604
<i>Kokereigas</i>	12 120	9 265	—	2 282	3 559	3 299	2 932	1 896	1 819	1 182	1 182
<i>Hochofengas</i>	33 261	35 317	—	8 989	8 707	9 194	9 064	7 862	6 720	6 196	6 196
<i>Ortsgas</i>	12 618	19 530	—	4 716	4 879	4 744	4 720	4 434	4 518	4 226	4 226
173 Haushalte, usw.	20 305	14 002	—	5 187	2 445	1 291	4 000	4 707	2 317	1 042	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.

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	10 171	8 814	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	15 216	3 943	4 176	3 880	4 131	3 598	4 053	3 518	4 047
<i>gaz de cokeries</i>	4 832	4 256	3 528	614	841	666	750	777	1 065	853	839
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	11 828	13 511	11 688	3 329	3 335	3 214	3 381	2 821	2 988	2 665	3 214
14 Consommation du secteur énergie.....	10 637	11 436	3 135	3 289	2 806	3 353	3 172	3 050	2 671	2 671	2 458
<i>gaz de cokeries</i>	9 298	9 889	2 707	2 932	2 474	2 920	2 770	2 748	2 458	2 458	2 458
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	854	1 039	278	207	232	333	302	202	163	163	163
<i>gaz d'usines</i>	485	508	150	150	100	100	100	100	50	50	50
15 Pertes sur les réseaux.....	300	154	100	50	50	100	100	100	50	50	50
16 Consomm. fin. non énerg. (<i>gaz de cokeries</i>).....	1 983	2 343	620	542	541	596	560	346	378	378	378
17 Consommation finale énergétique.....	39 191	37 575	11 116	8 943	7 659	10 403	9 507	6 807	5 670	5 670	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	1 228	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	3 899	3 899
<i>gaz d'usines</i>	9 914	7 955	3 310	1 578	784	2 279	2 134	1 015	543	543	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	5 220	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	1 228	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	3 899	3 899
<i>gaz d'usines</i>	1 258	1 245	310	278	284	279	134	115	93	93	93
173 foyers domestiques, etc.....	8 656	6 710	3 000	1 300	500	2 000	2 000	900	450	450	450

ITALIA

2 Produzione.....	31 925	35 535	34 902	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	7 907	8 421
<i>gas di cokerie</i>	14 590	16 253	16 329	3 939	4 252	4 361	4 180	4 225	4 380	4 045	3 680
<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	4 978	1 601	1 044	700	1 542	1 681	1 012	712	1 559
3a Arrivi da EUR-6 (<i>gas di officine</i>).....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Risorse.....	31 925	35 535	34 902	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	7 907	8 421
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	34 902	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	7 907	8 421
12 Consumo interno lordo.....	31 925	35 535	34 902	9 163	8 827	8 663	9 357	9 605	8 956	7 907	8 421
13 Trasformazioni (centrali elettriche).....	6 007	6 789	7 331	1 570	1 569	1 666	1 643	1 698	1 970	1 849	1 814
<i>gas di cokerie</i>	1 868	2 159	2 167	369	470	576	400	424	600	629	514
<i>gas di altiforni</i>	4 139	4 630	5 164	1 201	1 099	1 090	1 243	1 274	1 370	1 220	1 300
14 Consumo del settore energia.....	8 192	9 425	1 902	2 007	2 008	2 163	2 163	2 163	2 163	2 163	2 163
<i>gas di cokerie</i>	6 859	7 506	1 450	1 531	1 510	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653	1 653
<i>gas di altiforni</i>	1 170	1 780	402	446	468	463	463	463	463	463	463
<i>gas di officine</i>	163	139	50	30	30	47	47	47	47	47	47
15 Perdite sulle reti.....	326	307	100	60	50	100	100	100	100	100	100
16 Consumo fin. non energ. (<i>gas di cokerie</i>).....	843	963	194	252	268	249	249	249	249	249	249
17 Consumo finale energetico.....	16 557	18 051	5 397	4 939	4 671	5 202	5 202	5 202	5 202	5 202	5 202
<i>gas di cokerie</i>	4 896	5 496	1 888	1 976	1 989	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837
<i>gas di altiforni</i>	6 886	8 068	2 020	1 986	2 044	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929
<i>gas di officine</i>	4 775	4 487	1 489	977	638	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436
18 Differenza statistica.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consumo finale energetico:											
171 industrie.....	11 972	13 713	3 997	4 039	4 071	3 852	3 852	3 852	3 852	3 852	3 852
<i>gas di cokerie</i>	4 896	5 496	1 888	1 976	1 989	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837
<i>gas di altiforni</i>	6 886	8 068	2 020	1 986	2 044	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929
<i>gas di officine</i>	190	149	89	77	38	86	86	86	86	86	86
173 usi domestici, ecc.....	4 585	4 338	1 400	900	600	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	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				Tcal (bov. w./PCS)
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
NEDERLAND											
11 790	11 967	10 543	3 087	3 087	2 972	3 069	2 916	2 658	2 447	2 522	2 Productie
5 447	5 476	5 356	1 381	1 506	1 358	1 259	1 339	1 430	1 296	1 291	cokesovengas
6 343	6 491	5 187	1 706	1 581	1 614	1 810	1 577	1 228	1 151	1 231	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3a Aanvoer uit EUR-6 (fabrieksgas)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 Invoer uit derde landen
11 790	11 967	10 543	3 087	3 087	2 972	3 069	2 916	2 658	2 447	2 522	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	10 543	3 087	3 087	2 972	3 069	2 916	2 658	2 447	2 522	10 Brutoverbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Bruto binnenlands verbruik
3 922	4 337	4 006	971	1 000	1 055	1 103	1 214	903	867	1 022	13 Omzetting (elektrische centrales)
802	912	921	230	295	231	156	267	222	192	240	cokesovengas
3 120	3 425	3 085	741	705	824	947	947	681	675	782	hoogovengas
2 330	2 361	2 307	592	628	588	553	585	624	555	543	14 Verbruik van de sector energie
679	690	663	169	170	172	179	165	172	167	159	cokesovengas
1 651	1 671	1 644	423	458	416	374	420	452	388	384	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 Verliezen op het verdelingsnet
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Niet-energetisch eindverbruik (cokesovengas)
5 360	5 289	4 391	1 754	1 754	1 267	1 295	1 162	1 148	1 063	1 018	17 Energetisch eindverbruik
697	710	612	157	186	186	180	153	142	163	154	cokesovengas
4 663	4 559	3 779	1 597	1 568	1 081	1 115	1 009	1 006	900	864	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
+ 178	-	- 161	- 230	- 295	+ 62	+ 118	- 45	- 17	- 38	- 61	18 Statistische afwijking
5 360	5 289	4 391	1 754	1 754	1 267	1 295	1 162	1 148	1 063	1 018	Energetisch eindverbruik:
697	710	612	157	186	186	180	153	142	163	154	171 industrie
4 663	4 559	3 779	1 597	1 568	1 081	1 115	1 009	1 006	900	864	cokesovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	hoogovengas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	fabrieksgas
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 huisbrand, enz.

BELGIQUE/BELGIË

33 190	34 613	24 197	8 923	9 126	8 276	8 288	7 620	6 806	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	9 126	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	9 126	8 276	8 288	7 620	6 605	4 301	5 671	10 Consommation brute
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 Consommation intérieure brute
9 196	9 591	6 982	2 413	2 552	2 345	2 410	2 410	1 760	1 442	1 370	13 Transformations (centrales électriques)
3 142	3 147	2 032	685	689	714	810	610	660	392	370	gaz de cokeries
6 054	6 444	4 950	1 748	1 863	1 631	1 600	1 800	1 100	1 050	1 000	gaz de hauts fourneaux
7 421	7 755	5 971	1 915	1 955	1 946	1 939	1 789	1 552	1 084	1 566	14 Consommation du secteur énergie
6 137	6 471	5 089	1 542	1 591	1 704	1 634	1 525	1 283	965	1 316	gaz de cokeries
1 284	1 284	882	373	364	242	305	244	259	129	250	gaz de hauts fourneaux
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	gaz d'usines
250	64	170	55	57	54	53	49	50	29	42	15 Pertes sur les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries)
16 364	17 211	11 074	4 540	4 561	3 931	3 886	3 392	3 243	1 744	2 693	17 Consommation finale énergétique
4 942	5 200	3 437	1 431	1 453	1 270	1 160	1 142	922	708	665	gaz de cokeries
11 414	12 003	7 627	3 107	3 106	2 659	2 723	2 247	2 319	1 036	2 025	gaz de hauts fourneaux
8	8	10	2	2	2	3	3	2	2	3	gaz d'usines
- 41	- 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 Écart statistique
16 366	17 203	11 064	4 538	4 559	3 929	3 883	3 389	3 241	1 744	2 690	Consommation finale énergétique:
4 942	5 200	3 437	1 431	1 453	1 270	1 160	1 142	922	708	665	171 industrie
11 414	12 003	7 627	3 107	3 106	2 659	2 723	2 247	2 319	1 036	2 025	gaz de cokeries
8	8	10	2	2	2	3	3	2	2	3	gaz de hauts fourneaux
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	gaz d'usines
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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.

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 Imports 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	1 560	546	521	616	572	464	472	315	309
<i>gaz de cokeries</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	2 820	2 256	1 560	546	521	616	572	464	472	315	309
<i>gaz d'usines</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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	5 257	1 845	1 783	1 744	1 710	1 502	1 388	1 052	1 315
<i>gaz de cokeries</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	8 415	7 081	5 257	1 845	1 783	1 744	1 710	1 502	1 388	1 052	1 315
<i>gaz d'usines</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18 Ecart statistique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique:											
171 industrie	8 415	7 081	5 257	1 845	1 783	1 744	1 710	1 502	1 388	1 052	1 315
<i>gaz de cokeries</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>gaz de hauts fourneaux</i>	8 415	7 081	5 257	1 845	1 783	1 744	1 710	1 502	1 388	1 052	1 315
<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 Resources	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	5 976	1 150	1 431	1 539	1 761	1 536	1 370	1 120	1 950
<i>coke oven gas</i>	617	1 019	1 003	154	214	297	306	263	270	220	250
<i>blast furnace gas</i>	5 653	4 999	4 973	996	1 217	1 242	1 455	1 273	1 100	900	1 700
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	2 701	8 073	8 108	—
<i>coke oven gas</i>	11 048	8 663	1 505	2 466	2 260	2 432	2 701	—	2 432	2 701	—
<i>blast furnace gas</i>	18 233	16 049	3 404	4 014	4 400	4 231	4 487	—	4 231	4 487	—
<i>works gas</i>	57 657	38 260	15 994	8 368	4 837	9 061	8 515	—	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	—	2 432	2 701	—
<i>blast furnace gas</i>	18 233	16 049	3 404	4 014	4 400	4 231	4 487	—	4 231	4 487	—
<i>works gas</i>	8 462	5 027	1 824	1 000	793	1 410	920	—	1 410	920	—
173 households, etc.	49 195	33 233	14 170	7 368	4 044	7 651	7 595	—	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.

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

DANMARK

1 496	1 369	1 303	452	286	225	406	425	282	190	406	2 Produktion Koksværksgas Højovngas Gasværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1 496	1 369	1 303	452	286	225	406	425	282	190	406	3a Leveringer fra EUR-6 (gasværksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Import fra tredjelande
1 496	1 369	1 303	452	286	225	406	425	282	190	406	5 Rådighedsmængde
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 Lagerforandringer hos producenter og importører* (gasværksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a Leveringer til EUR-6 (gasværksgas)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Eksport til tredjelande
1 496	1 369	1 303	452	286	225	406	425	282	190	406	10 Bruttoforbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Indenlandsk bruttoforbrug
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Omformning (elektricitetsværker) Koksværksgas Højovngas
56	51	48	18	10	8	15	17	10	6	15	14 Forbrug i energi-sektoren Koksværksgas Højovngas Gasværksgas
56	51	48	18	10	8	15	17	10	6	15	
125	103	100	34	21	17	31	33	22	14	31	15 Distributionstab
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16 Endeligt ikke-energetisk forbrug (koksværksgas)
1 315	1 215	1 155	400	255	200	360	375	250	170	360	17 Endeligt energetisk forbrug Koksværksgas Højovngas Gasværksgas
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1 315	1 215	1 155	400	255	200	360	375	250	170	360	18 Statistisk differens
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
180	160	160	50	40	30	40	50	40	30	40	Endeligt energetisk forbrug:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	171 industri Koksværksgas Højovngas Gasværksgas
180	160	160	50	40	30	40	50	40	30	40	
1 135	1 055	995	350	215	170	320	325	210	140	320	173 Husholdninger, osu.

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

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

KOKSVÆRKS-, HØJOVNS- OG 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 Ingesamt
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
Produkte

- 1 Totaal
2 Cokesovengas
3 Hoogovengas
4 Fabrieksgas

Tcal (GCV) (PCS)		EUR-9	EUR-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United 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	325 222	255 313	120 581	58 299	34 902	10 517	24 197	6 817	67 499	1 107	1 303	1975	
	A	1975	28 282	22 618	10 420	5 309	3 153	887	2 176	673	5 437	99	128	A
		M	25 566	20 790	9 760	4 305	2 997	875	2 274	579	4 605	85	86	
	J	1975	27 220	21 453	9 589	5 305	2 806	907	2 250	616	5 634	65	68	J
		A	22 522	19 097	9 677	3 915	2 616	850	1 501	538	3 313	58	54	
	S	1975	22 565	18 238	9 442	3 984	2 823	847	1 036	306	4 213	53	61	S
		1975	26 081	19 708	9 255	4 630	2 668	774	1 804	577	6 228	70	75	
	O	1975	26 217	20 935	10 110	4 744	2 758	871	1 887	565	5 079	87	116	O
		N	25 869	20 488	9 682	4 972	2 643	845	1 811	535	5 136	106	139	
D	1975	26 857	20 778	9 570	4 834	3 020	857	1 973	524	5 805	123	151	D	
	1976			10 278	4 847			1 979	550	4 350	121			1976
F	1976			10 103	4 658			1 892	545	4 705	115		F	
	1976			10 450	5 458			2 254	583	5 624	119			M
2 Coke-oven Cokeries	1974	150 718	127 241	67 572	23 058	16 253	5 476	14 882	—	23 477	—	—	1974	
	1975	146 493	121 263	66 873	21 897	16 329	5 436	10 728	—	25 230	—	—	1975	
	A	1975	12 664	10 566	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	—	—	
	J	1975	12 905	10 529	5 560	2 156	1 415	473	925	—	2 376	—	—	J
		A	11 753	9 939	5 715	1 719	1 374	458	673	—	1 814	—	—	
	S	1975	11 489	9 775	5 657	1 744	1 333	443	598	—	1 714	—	—	S
		1975	11 881	9 676	5 430	1 687	1 338	408	813	—	2 205	—	—	
	O	1975	12 053	10 197	5 828	1 815	1 315	443	796	—	1 856	—	—	O
		N	11 223	9 352	5 277	1 758	1 131	428	758	—	1 871	—	—	
D	1975	11 879	9 576	5 317	1 733	1 234	453	839	—	2 303	—	—	D	
	1976			5 392	1 790			854	—	1 839	—	—		1976
F	1976			5 185	1 724			845	—	1 888	—	—	F	
	1976			5 408	1 904			966	—	2 448	—	—		M
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	30 848	13 595	5 081	13 459	6 817	19 451	—	—	1975	
	A	1975	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	—	—	
	J	1975	11 538	9 872	3 438	2 956	1 104	434	1 292	616	1 666	—	—	J
		A	9 408	8 279	3 478	2 041	1 002	392	786	538	1 129	—	—	
	S	1975	8 843	7 641	3 286	2 105	1 102	404	438	306	1 202	—	—	S
		1975	10 623	9 004	3 280	2 744	1 046	366	991	577	1 619	—	—	
	O	1975	10 478	9 063	3 406	2 524	1 053	428	1 087	565	1 415	—	—	O
		N	10 484	8 978	3 314	2 676	982	417	1 054	535	1 506	—	—	
D	1975	10 261	8 561	2 941	2 411	1 147	404	1 134	524	1 700	—	—	D	
	1978			3 452	2 401	1 164		1 125	550	1 390	—	—		1978
F	1978			3 544	2 356	1 085		1 047	545	1 586	—	—	F	
	1978			3 807	3 039	1 180		1 288	583	2 023	—	—		M
4 Works Usines	1974	71 773	24 473	12 761	6 898	4 804	—	10	—	44 665	1 266	1 369	1974	
	1975	46 369	21 141	10 768	5 385	4 978	—	10	—	22 818	1 107	1 303	1975	
	A	1975	3 846	1 921	1 003	516	402	—	—	—	1 698	99	128	A
		M	2 527	1 299	638	338	323	—	—	—	1 057	85	86	
	J	1975	2 776	1 051	571	193	287	—	—	—	1 592	65	68	J
		A	1 361	879	484	155	240	—	—	—	370	58	54	
	S	1975	2 233	822	499	135	188	—	—	—	1 297	53	61	S
		1975	3 577	1 028	545	199	284	—	—	—	2 404	70	75	
	O	1975	3 682	1 671	876	405	390	—	—	—	1 808	87	116	O
		N	4 163	2 159	1 091	538	530	—	—	—	1 759	106	139	
D	1975	4 717	2 641	1 312	690	639	—	—	—	1 802	123	151	D	
	1976			1 434	656					1 121	121			1976
F	1976			1 374	578					1 231	115		F	
	1976			1 235	515					1 153	119			M

FLASKEGAS

- 1 Produktion
- 2 Totalimport
- 3 Totaleksport
- 4 Inlandsbruttoforbrug

GAZ DE PÉTROLE 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	108 378	26 756	38 662	28 668	10 178	4 112	—	18 992	401	1 398	1974
	1975	119 747	100 917	23 741	34 854	27 300	10 788	4 234	—	17 154	395	1 281	1975
	A	10 214	8 468	1 762	2 863	2 450	955	428	—	1 620	34	102	A
	M	11 539	8 779	2 192	2 856	2 330	990	407	—	1 637	27	96	M
	J	9 643	9 049	2 013	2 577	2 330	817	312	—	1 466	19	109	J
	A	9 565	8 147	1 924	2 823	2 210	853	327	—	1 262	39	107	A
	S	8 972	7 571	1 782	2 677	2 090	740	282	—	1 251	36	114	S
	S	9 227	7 762	1 820	2 617	2 210	789	326	—	1 342	27	96	S
	O	10 209	8 647	1 907	3 076	2 330	885	449	—	1 451	35	76	O
	N	10 066	8 794	2 022	2 975	2 390	1 016	391	—	1 138	25	109	N
	D	11 135	9 288	2 160	3 618	2 210	993	307	—	1 684	34	129	D
	J	11 416	9 402	2 205	3 420	2 390	1 128	319	—	1 858	30	126	J
F	10 814	9 021	2 189	3 247	2 210	1 212	163	—	1 667	21	105	F	
M			2 280	3 169	2 150	1 260			1 648	41	123	M	
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	3 102	244	643	677	1 075	1975
	A			252	345		61	374	24	48	82	110	A
	M			175	61		33	227	16	21	61	88	M
	J			205	338		36	181	18	12	39	84	J
	A			220	230		24	153	19	21	34	74	A
	S			135	160		36	148	14	28	39	71	S
	S			201	198		24	198	18	34	35	85	S
	O			272	159		37	277	22	33	66	119	O
	N			327	208		39	275	21	109	59	89	N
	D			465	278		260	314	25	43	91	124	D
	J			430	257		36	388		95	70	100	J
F			335	552		48	421		24	72	117	F	
M			342	213		60			67	136	122	M	
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	1 030	—	2 082	6	124	1975
	A			265	699		383	118	—	291	1	4	A
	M			260	841		510	104	—	261	—	4	M
	J			277	704		353	60	—	217	—	10	J
	A			304	622		395	80	—	127	—	28	A
	S			348	717		328	53	—	135	—	24	S
	S			254	645		291	101	—	137	—	3	S
	O			358	626		401	103	—	178	—	2	O
	N			231	542		503	109	—	67	—	4	N
	D			329	656		580	72	—	185	1	8	D
	J			385	607		588	37	—	185	—	5	J
F			245	694		600	33	—	381	—	4	F	
M				723		648		—	301	—	3	M	
4 Gross consumption Consommation brute	1974	116 204	95 222	25 867	31 247	25 548	6 173	6 138	249	17 414	989	2 579	1974
	1975			23 431	30 275		6 096	6 351	244	15 823	1 066	2 254	1975
	A			1 948	2 727		633	667	24	1 531	115	230	A
	M			1 869	2 063		513	463	16	1 273	88	162	M
	J			1 851	2 022		500	445	18	1 157	58	170	J
	A			1 799	2 339		482	365	19	1 060	73	152	A
	S			1 527	1 785		448	362	14	1 021	75	157	S
	S			1 827	2 269		522	430	18	1 282	62	173	S
	O			1 870	2 719		521	640	22	1 423	101	232	O
	N			2 027	2 661		615	615	21	1 274	84	182	N
	D			2 135	3 367		673	580	25	1 476	124	248	D
	J			2 252			576	587		J 614	100	222	J
F			2 122			660	719		1 456	93	217	F	
M						672			1 577	177	250	M	

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	1 028 789	279 451	245 366	233 844	289 801	286 832	239 947	215 491	285 877
<i>hydroelectric</i>	109 592	122 352	126 977	31 346	31 359	27 527	32 095	29 603	35 248	33 710	28 280
<i>geothermal</i>	2 480	2 502	2 485	636	637	628	602	615	627	609	634
<i>nuclear</i>	58 819	67 298	83 977	19 370	15 643	15 573	18 691	20 730	18 290	20 524	24 416
<i>conventional thermal</i>	860 627	856 837	815 330	228 059	197 727	192 116	238 414	235 884	185 782	160 648	232 547
1 <i>primary</i>	165 707	186 595	208 253	50 121	46 283	40 243	49 933	49 748	52 887	53 488	52 064
2 <i>derived</i>	865 811	862 394	820 516	229 330	199 083	193 601	239 868	237 084	187 060	162 003	233 813
3a <i>Supplies from EUR-6</i>	(16 211)	(18 132)	(20 820)	(4 167)	(3 662)	(4 054)	(5 948)	(4 886)	(5 041)	(5 361)	(5 373)
3b <i>Supplies from new member countries</i>											
4 <i>Imports from third-party countries</i>	16 992	16 681	21 833	3 684	4 658	4 816	3 508	4 053	5 896	7 749	4 072
5 Resources	1 048 510	1 065 670	1 071 422	283 135	250 024	238 660	293 309	290 885	245 843	228 601	295 322
8a <i>Deliveries to EUR-6</i>	(16 485)	(17 992)	(20 641)	(4 259)	(3 728)	(4 078)	(5 860)	(5 057)	(5 055)	(5 151)	(5 296)
8b <i>Deliveries to new member countries</i>											
9 <i>Exports to third-party countries</i>	8 694	7 965	6 806	2 473	1 449	1 541	2 493	2 060	1 280	1 009	2 450
12 Gross inland consumption	1 039 542	1 057 845	1 043 975	280 570	248 509	237 082	290 904	288 852	244 549	222 441	287 574
13 <i>Transformations (pumped) storage stations</i>	7 366	7 850	6 891	1 745	1 916	2 101	2 045	1 700	1 813	1 903	1 782
14 <i>Consumption of the Energy sector</i>	92 969	92 164									
141 <i>electrical power stations (auxiliaires)</i>	58 489	58 401	55 023	15 598	13 408	13 313	15 829	15 601	13 090	11 522	14 871
142/3/4 <i>mines, refineries, etc.</i>	34 480	33 763									
15 <i>Network losses</i>	65 197	63 693	65 018	17 300	14 575	14 770	18 800	17 737	14 987	13 897	18 428
17 <i>Final energy consumption</i>	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	973 746	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	982 061	263 227	233 185	221 668	273 030	271 561	229 646	209 015	270 736
Consumption of internal market (14 - 141 + 17)	908 490	927 901	916 738	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	300 944	82 880	72 278	71 050	85 501	82 083	70 069	64 118	84 674
<i>Wasserkraft</i>	15 516	17 875	17 106	4 236	4 275	4 537	4 825	4 304	4 958	4 737	3 106
<i>Kernenergie</i>	11 755	12 136	21 400	3 381	2 188	2 450	4 118	4 401	4 632	5 941	6 426
<i>Herkömmliche Wärmekraft</i>	271 724	281 699	262 438	75 263	66 815	64 063	76 558	73 378	60 479	53 440	75 142
1 <i>primär</i>	25 739	28 461	37 165	7 315	6 059	6 495	8 588	8 465	9 240	10 208	9 247
2 <i>abgeleitet</i>	273 256	283 249	263 779	75 565	66 219	64 555	76 913	73 618	60 829	53 910	75 427
3a <i>Bezüge aus EUR-6</i>	6 600	4 621	3 216	1 235	1 190	1 120	1 075	717	759	948	792
3b <i>Bezüge aus den neuen Mitgliedstaaten</i>	933	463	489	109	108	117	130	133	111	113	132
4 <i>Einfuhr aus dritten Ländern</i>	10 487	10 836	13 924	2 333	3 079	3 219	2 203	2 548	3 724	5 488	2 119
5 Aufkommen	317 015	327 630	318 573	86 557	76 655	75 506	88 909	85 481	74 633	70 667	87 717
8a <i>Lieferungen an EUR-6</i>	3 605	6 048	7 074	1 231	1 287	1 509	2 021	1 786	1 728	1 908	1 652
8b <i>Lieferungen an die neuen Mitgliedstaaten</i>	81	253	31	173	50	9	20	5	11	9	6
9 <i>Ausfuhr in dritte Länder</i>	4 043	3 703	2 681	1 173	761	641	1 128	775	499	252	1 147
12 Brutto-Inlandsverbrauch	309 286	317 626	308 787	83 980	74 557	73 347	85 740	82 915	72 425	68 498	84 912
13 <i>Umwandlung (Pumpspeicherwerke)</i>	2 215	2 247	1 927	438	582	713	514	347	502	672	407
14 <i>Verbrauch des Sektors Energie</i>	30 998	31 549	29 960	8 333	7 603	8 165	8 740	9 149	7 240	6 963	8 164
141 <i>Kraftwerke (Eigenbedarf)</i>	18 847	19 110	17 217	5 071	4 506	4 445	5 087	4 849	4 240	3 963	4 164
142/3/4 <i>Kohlenbergbau, Raffinerien, usw.</i>	12 151	12 439	12 743	3 262	3 097	3 720	3 653	4 300	3 000	3 000	4 000
15 <i>Netzverluste</i>	14 633	14 383	14 300	4 100	2 700	3 500	4 600	3 950	3 300	3 200	4 000
17 <i>Energetischer Endverbrauch</i>	261 440	269 447	262 600	71 109	63 672	60 969	71 886	69 469	61 383	57 663	72 341
171 <i>Industrie</i>	137 012	140 544	140 300	35 038	34 798	34 769	34 680	31 486	31 420	30 740	32 600
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	113 150	33 771	26 774	23 950	34 856	35 633	27 763	24 623	37 441
Zusätzliche Angaben:											
Nettoerzeugung (1 + 2 - 141)	280 148	292 600	283 727	77 809	67 772	66 605	80 414	77 234	65 829	60 154	80 510
Für den inländischen Markt verfügbar (12 - 13 - 141)	288 224	296 269	289 642	78 471	69 468	68 189	80 139	77 719	67 683	63 862	80 340
Verbrauch im inländischen Markt (14 - 141 + 17)	273 591	281 886	275 342	74 371	66 769	64 689	75 539	73 769	64 383	60 663	76 341
davon: Industrie insgesamt (14 - 141 + 171)	149 163	152 983	153 043	38 300	37 895	38 490	38 333	35 786	34 420	33 740	36 600

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	185 277	51 021	44 765	41 046	51 623	51 323	43 755	37 651	52 180
<i>hydraulique</i>	48 267	57 695	60 614	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	106 338	30 836	27 697	26 970	30 625	30 643	23 298	18 434	33 697
1 <i>primaire</i>	62 860	72 152	78 719	20 152	16 970	13 996	20 954	20 641	20 347	19 175	18 456
2 <i>dérivée</i>	119 668	116 059	106 558	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	194 058	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	187 788	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	13 820	3 933	3 558	3 440	3 873	3 703	3 192	2 466	4 446
<i>centrales électriques (auxiliaires)</i>	8 048	7 809	7 020	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	161 147	43 533	38 521	35 295	44 011	44 095	38 409	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>	6 399	6 398	6 200	2 000	1 553	1 518	1 602	1 633	1 491	1 434	1 642
173 <i>foyers domestiques, etc.</i>	61 704	66 062	71 847	20 365	14 855	13 611	19 489	21 102	15 940	14 631	19 819
Données complémentaires:											
Production nette (1 + 2 - 141)	174 480	180 402	178 257	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	180 447	48 215	42 884	39 479	49 290	48 985	42 736	37 860	50 511
Consommation du marché intérieur (14 - 141 + 17)	159 935	168 075	167 947	45 285	40 204	36 929	45 751	45 705	39 936	35 320	46 691
<i>dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)</i>	91 832	95 615	89 900	22 920	23 786	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	602	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	8 764	—	—	—	—	—	—	—	—
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, raffinerie, ecc.</i>	2 241	2 349	2 400	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Perdite sulle reti	12 223	11 699	12 000	3 200	3 050	3 000	3 250	3 200	3 000	2 900	3 300
17 Consumo finale energetico	123 198	128 280	126 732	—	—	—	—	—	—	—	—
171 <i>industria</i>	77 290	80 298	76 450	—	—	—	—	—	—	—	—
172 <i>trasporti</i>	3 784	3 878	3 850	960	900	950	990	900	860	950	990
173 <i>consumi domestici, ecc.</i>	42 124	44 104	46 432	—	—	—	—	—	—	—	—
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	129 132	33 430	31 839	30 773	33 340	33 486	31 120	29 845	34 281
<i>di cui: insieme dell'industria (14 - 141 + 171)</i>	79 531	82 647	78 858	—	—	—	—	—	—	—	—

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

1973	1974	1975	1974				1975				GWh (10 ⁶ kWh)
			I	II	III	IV	I	II	III	IV	
NEDERLAND											
52 627	56 360	54 257	13 762	13 126	13 309	15 153	14 176	12 848	12 430	14 803	Brutoproductie (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	2 235	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	53 997	13 487	12 686	12 954	14 742	14 058	12 768	12 388	14 783	12 Bruto binnenlands verbruik
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 Omzetting (pompcentrales)
4 202	4 036	3 360	1 007	1 008	988	1 030	794	860	792	914	14 Verbruik van de sector energie
2 400	2 423	2 605	597	608	588	630	598	671	622	714	141 elektrische centrale (eigen verbruik)
1 802	1 613	755	410	400	400	400	196	189	170	200	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	47 967	11 820	11 046	11 336	13 012	12 564	11 268	10 986	13 139	17 Énergetisch eindverbruik
22 712	24 337	23 300	5 877	6 050	6 151	6 305	5 901	5 653	5 317	5 740	171 industrie
895	900	900	233	211	215	240	236	217	211	230	172 vervoer
20 735	21 926	23 767	5 710	4 785	4 970	6 467	6 427	5 398	5 288	7 169	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 productie (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)
46 144	48 776	48 722	12 230	11 446	11 736	13 412	12 760	11 516	11 113	13 339	Verbruik op de binnenlandse markt (14 - 141 + 17)
24 514	25 950	24 055	6 287	6 450	6 193	6 705	6 097	5 842	5 487	5 940	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	33 799	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	9 707	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	12 920	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	11 269	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	586	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	8 124	7 351	9 766	17 Consommation finale énergétique
22 469	23 545	20 343	5 908	5 959	5 635	5 962	5 698	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	2 879	2 825	3 928	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	Disponible 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	6 058	5 423	4 681	5 846	dont: ensemble industrie (14 - 141 + 171)

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	88	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	2 304	645	617	606	651	651	606	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	783	156	140	160	170	178	160	155	113
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
of which: <i>total industrie</i> (14 - 141 + 171)	2 365	2 755	2 304	645	617	606	651	651	606	606	651

UNITED KINGDOM

Generation (1 + 2)	282 129	273 319	272 229	74 611	62 625	56 485	79 638	82 500	61 854	52 419	75 202
<i>hydroelectric</i>	4 554	4 796	4 943	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	236 954	63 008	53 702	48 694	69 545	71 575	54 355	45 417	65 386
1 <i>primary</i>	31 883	37 716	34 175	11 421	8 763	7 657	9 892	10 658	7 279	6 711	9 499
2 <i>derived</i>	250 246	235 603	238 054	63 190	53 862	48 828	69 746	71 842	54 575	45 707	65 703
3a Supplies from EUR-6	131	154	117	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	272 425	74 736	62 630	56 496	79 726	82 637	61 870	52 456	75 234
8a Deliveries to EUR-6	22	115	40	35	84	13	27	44	63	21	20
8b Deliveries to new member countries	92	60	81	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Gross inland consumption	282 192	273 369	272 304	74 701	62 546	56 483	79 699	82 593	61 807	52 435	75 214
13 Transformations (pumped) storage stations	882	896	1 430	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	18 201	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	18 340	5 210	4 410	4 000	5 500	5 700	4 100	3 600	5 200
17 Final energy consumption	233 073	226 493	—	61 731	50 906	45 723	66 662	68 982	51 150	—	—
171 <i>industry</i>	91 269	86 974	—	20 895	21 651	21 238	23 500	23 282	19 850	—	—
172 <i>transportation</i>	2 613	2 713	2 980	710	750	740	700	700	700	700	735
173 <i>households, etc.</i>	139 191	136 806	136 800	40 126	28 505	23 745	42 462	44 550	30 600	23 650	38 000
Additional data:											
Net production (1 + 2 - 141)	262 879	254 477	254 028	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	252 673	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	234 333	65 131	53 406	48 223	68 662	71 182	53 250	44 729	64 667
of which: <i>total industry</i> (14 - 141 + 171)	100 670	95 688	—	23 295	24 151	23 738	25 500	25 482	21 950	—	—

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA

BALANS VAN DE ELEKTRISCHE ENERGIE

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	1 888	1 746	1 570	1 983	1 864	1 650	1 665	2 037	1 primary
74	80	81	—	—	—	—	—	—	—	—	2 derived
—	—	—	—	—	32	28	12	49	20	—	3a Supplies from EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries
7 422	7 969	7 811	2 209	1 809	1 741	2 186	2 142	1 762	1 708	2 209	5 Resources
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a Deliveries to EUR-6
29	71	79	41	—	10	20	42	13	24	—	8b Deliveries to new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exports to third-party countries
7 393	7 888	7 732	2 188	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	465	117	104	101	117	120	110	110	125	14 Consumption of the energy sector
386	389	380	92	84	86	97	97	89	89	104	141 electrical power stations (auxiliaries)
78	101	86	25	20	15	20	23	21	21	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	6 595	1 821	1 465	1 356	1 736	1 718	1 416	1 498	1 965	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)
6 228	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 + 171)
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	4 978	4 343	4 494	4 874	Brutto produktion (1 + 2)
24	24	24	6	6	6	6	6	6	6	6	vandkraft
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	kernenergi
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	4 517	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	4 298	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	252	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	16 280	4 017	3 571	3 565	4 342	4 297	3 769	3 621	4 594	17 Endeligt energetisk forbrug
4 025	4 260	4 380	1 091	1 076	1 014	1 094	1 100	1 150	1 030	1 100	171 Industri
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:											
18 004	17 646	17 551	4 530	4 032	4 085	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 netta
- 3 Della distribuzione pubblica
- 4 Degli autoproduttori

ELECTRICAL ENERGY

Production

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

ELEKTRICITEIT

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	1 028 769	730 123	300 944	185 277	147 149	54 257	40 162	1 482	272 229	7 730	18 687	1975	
	A	1975	85 703	61 607	25 755	15 817	11 998	4 493	3 417	127	21 834	618	1 644	A
		M	77 003	55 886	22 487	14 220	11 787	4 270	3 022	100	19 302	565	1 250	M
		J	77 322	54 554	21 827	13 718	11 700	4 085	3 128	96	20 799	520	1 449	J
	A	1975	69 972	52 503	20 867	12 869	12 060	3 916	2 663	128	15 659	569	1 241	A
		S	65 514	48 412	20 795	10 968	9 558	4 189	2 797	105	14 911	518	1 673	S
		S	80 005	55 975	22 456	13 814	12 034	4 325	3 225	121	21 849	601	1 580	S
	O	1975	88 882	65 756	27 430	16 349	13 133	4 833	3 873	138	20 858	688	1 580	O
		N	92 209	66 606	27 526	17 015	12 995	4 899	4 051	120	23 256	734	1 613	N
		D	105 219	71 597	29 718	19 184	13 368	5 071	4 122	134	31 154	787	1 681	D
	J	1976	99 873	73 087	30 462	18 979	14 146	5 142	4 233	125	24 072	786	1 928	J
F		99 296	69 886	29 366	17 997	13 546	4 825	4 049	103	26 956	752	1 702	F	
M		105 770	72 646	30 630	18 613	14 058	5 090	4 148	107	30 423	783	1 918	M	
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	973 744	694 815	283 727	178 257	140 785	51 652	38 974	1 420	254 028	7 350	17 551	1975	
	A	1975	81 046	58 538	24 224	15 180	11 496	4 265	3 252	121	20 377	585	1 546	A
		M	72 856	53 120	21 119	13 650	11 329	4 049	2 879	95	18 028	536	1 172	M
		J	73 031	51 822	20 486	13 200	11 200	3 863	2 974	91	19 358	493	1 358	J
	A	1975	66 377	50 144	19 567	12 560	11 605	3 727	2 519	123	14 532	539	1 162	A
		S	61 915	46 012	19 512	10 560	9 167	3 973	2 647	101	13 841	490	1 572	S
		S	75 708	53 397	21 075	13 520	11 526	4 108	3 055	116	20 317	570	1 484	S
	O	1975	84 043	62 458	25 800	15 680	12 562	4 602	3 681	133	19 448	656	1 481	O
		N	88 003	64 055	26 724	16 300	12 399	4 661	3 856	115	21 733	699	1 516	N
		D	99 465	67 986	27 966	18 377	12 745	4 826	3 924	128	29 153	750	1 576	D
	J	1976	94 451	69 400	28 685	18 145	13 515	4 895	4 040	120	22 490	749	1 812	J
F		93 932	66 393	27 634	17 233	12 933	4 628	3 867	98	25 224	716	1 599	F	
M		99 967	69 000	28 830	17 800	13 423	4 888	3 958	101	28 421	744	1 802	M	
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	823 762	564 883	224 615	151 806	111 813	46 075	30 089	485	234 604	7 171	17 104	1975	
	A	1975	68 200	47 248	18 938	12 970	9 046	3 795	2 477	34	18 875	570	1 507	A
		M	60 860	42 602	16 527	11 553	8 726	3 621	2 165	21	16 603	521	1 134	M
		J	61 344	41 827	16 121	11 283	8 778	3 422	2 245	17	17 719	478	1 320	J
	A	1975	55 283	40 392	15 157	10 919	9 106	3 295	1 981	49	13 230	524	1 137	A
		S	51 948	37 396	15 234	9 355	6 925	3 543	2 243	45	12 543	475	1 534	S
		S	64 211	43 604	16 627	11 711	9 018	3 684	2 494	42	18 609	555	1 443	S
	O	1975	71 293	51 305	20 704	13 486	10 069	4 102	2 895	49	17 909	641	1 438	O
		N	74 886	52 574	21 607	13 636	10 073	4 153	3 072	33	20 150	684	1 478	N
		D	85 735	56 317	23 000	15 557	10 316	4 301	3 099	44	27 139	735	1 544	D
	J	1976	80 694	57 268	23 402	15 124	11 083	4 380	3 242	37	20 917	734	1 775	J
F		80 702	54 782	22 405	14 397	10 664	4 157	3 140	19	23 655	701	1 564	F	
M		85 648	56 625	23 415	14 726	10 928	4 369	3 171	16	26 532	729	1 762	M	
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	150 014	129 987	59 112	26 451	28 987	5 617	8 886	934	19 424	180	423	1975	
	A	1975	12 844	11 290	5 286	2 210	2 450	470	775	87	1 502	15	37	A
		M	11 994	10 518	4 592	2 097	2 603	428	714	74	1 425	15	36	M
		J	11 685	9 995	4 365	1 917	2 422	481	729	74	1 639	15	36	J
	A	1975	11 092	9 752	4 410	1 641	2 499	432	538	74	1 302	15	23	A
		S	9 965	8 616	4 278	1 205	2 242	430	404	56	1 298	15	36	S
		S	11 555	9 793	4 448	1 809	2 508	424	561	74	1 708	15	39	S
	O	1975	12 748	11 153	5 096	2 194	2 493	500	786	84	1 539	15	41	O
		N	13 115	11 481	5 117	2 664	2 326	508	784	82	1 583	15	36	N
		D	13 848	11 789	5 106	2 820	2 429	525	825	84	2 014	15	30	D
	J	1976	13 757	12 132	5 283	3 021	2 432	515	798	83	1 573	15	37	J
F		13 230	11 611	5 229	2 836	2 269	471	727	79	1 569	15	35	F	
M		14 319	12 375	5 415	3 074	2 495	599	787	85	1 889	15	40	M	

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 producibilità idraulica
- 2 Idroelettrica
- 3 Nucleare
- 4 Termoelettrica tradizionale

ELECTRICAL ENERGY

Net production

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

ELEKTRICITEIT

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	Belgique/ 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	1,09	1,02	0,98	—	—	—	0,96	—	—	1975	
	A	1975	1,05	1,07	1,09	1,06	1,07	—	—	—	0,61	—	—	A
		M	1,04	1,05	1,11	1,01	1,08	—	—	—	0,75	—	—	
	J	1975	1,05	1,06	1,09	1,09	1,01	—	—	—	0,55	—	—	J
		A	1,12	1,12	1,12	1,09	1,16	—	—	—	0,65	—	—	
	S	1975	1,08	1,06	1,09	0,99	1,07	—	—	—	1,17	—	—	S
		J	1,28	1,25	1,15	1,31	1,21	—	—	—	1,14	—	—	
	O	1975	0,90	0,88	0,97	0,85	0,89	—	—	—	1,26	—	—	O
		N	0,87	0,87	0,92	0,89	0,84	—	—	—	0,74	—	—	
	D	1975	0,88	0,89	0,88	0,93	0,85	—	—	—	0,63	—	—	D
		J	0,75	0,72	1,19	0,63	0,69	—	—	—	1,23	—	—	
F	1976	0,92	0,91	0,99	0,90	0,90	—	—	—	1,10	—	—	F	
	M	0,69	0,67	0,74	0,62	0,74	—	—	—	1,04	—	—		M
2 Hydro Hydraulique	1974	120 962	115 161	17 618	56 830	39 129	—	679	905	4 777	1 000	24	1974	
	1975	125 586	119 925	16 856	59 707	42 450	—	425	487	4 920	717	24	1975	
	A	1975	10 654	10 330	1 544	5 190	3 513	—	49	34	280	42	2	A
		M	11 968	11 677	1 713	5 350	4 569	—	34	21	258	31	2	
	J	1975	12 248	11 975	1 636	5 520	4 770	—	32	17	254	17	2	J
		A	12 401	12 171	1 694	5 440	5 000	—	13	49	208	22	2	
	S	1975	9 890	9 587	1 569	4 170	3 807	—	15	45	282	21	2	S
		J	11 002	10 533	1 424	5 015	4 050	—	19	42	437	32	2	
	O	1975	9 515	8 952	1 086	4 290	3 490	—	35	49	477	84	2	O
		N	8 801	8 331	965	4 390	2 911	—	32	33	389	79	2	
	D	1975	9 769	9 170	993	5 052	3 048	—	33	44	511	86	2	D
		J	9 086	8 304	1 277	4 045	2 899	—	46	37	654	126	2	
F	1976	9 035	8 365	1 034	4 497	2 782	—	33	19	580	88	2	F	
	M	8 952	8 252	1 004	4 330	2 877	—	25	16	618	80	2		M
3 Nuclear Nucléaire	1974	61 076	31 844	11 446	13 932	3 227	3 102	137	—	29 232	—	—	1974	
	1975	77 269	50 881	20 241	17 453	3 616	3 162	6 409	—	26 389	—	—	1975	
	A	1975	6 312	4 041	1 763	1 370	327	250	331	—	2 271	—	—	A
		M	5 522	3 877	1 494	1 483	325	364	211	—	1 645	—	—	
	J	1975	4 923	3 020	1 119	1 053	281	347	220	—	1 903	—	—	J
		A	5 883	4 461	1 849	1 429	288	350	535	—	1 431	—	—	
	S	1975	6 298	4 698	1 829	1 385	284	331	869	—	1 594	—	—	S
		J	6 782	4 565	1 943	1 366	243	242	773	—	2 216	—	—	
	O	1975	7 003	4 884	2 078	1 456	220	318	812	—	2 119	—	—	O
		N	7 363	5 064	1 930	1 465	308	347	1 014	—	2 299	—	—	
	D	1975	8 210	5 233	2 079	1 525	320	366	943	—	2 977	—	—	D
		J	7 629	5 259	2 097	1 499	365	363	935	—	2 370	—	—	
F	1976	7 516	5 108	2 038	1 580	304	165	1 021	—	2 408	—	—	F	
	M	7 918	4 786	2 156	1 426	292	38	874	—	3 132	—	—		M
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	768 562	521 682	246 629	101 097	92 392	48 490	32 141	933	222 719	6 634	17 527	1975	
	A	1975	63 888	43 975	20 917	8 620	7 464	4 015	2 872	87	17 826	543	1 544	A
		M	55 163	37 363	17 912	6 817	6 241	3 685	2 634	74	16 125	505	1 170	
	J	1975	55 658	36 625	17 731	6 627	5 955	3 516	2 722	74	17 201	476	1 356	J
		A	47 826	33 256	16 024	5 691	6 119	3 377	1 971	74	12 893	517	1 160	
	S	1975	46 473	31 469	16 114	5 005	4 889	3 642	1 763	56	11 965	469	1 570	S
		J	57 782	38 098	17 707	7 139	7 049	3 866	2 263	74	17 664	538	1 482	
	O	1975	67 333	48 430	22 636	9 934	8 658	4 284	2 834	84	16 852	572	1 479	O
		N	71 642	50 462	23 829	10 445	8 962	4 314	2 810	82	19 045	620	1 514	
	D	1975	81 283	53 380	24 914	11 800	9 174	4 460	2 948	84	25 665	664	1 574	D
		J	77 533	55 634	25 312	12 601	10 047	4 532	3 059	83	19 466	623	1 810	
F	1976	77 193	52 732	24 562	11 156	9 659	4 463	2 813	79	22 236	628	1 597	F	
	M	82 891	55 756	25 670	12 044	10 048	4 850	3 059	85	24 671	664	1 800		M

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	42 655	40 792	17 629	8 781	5 080	2 235	4 215	2 852	196	81	1 586	1975	
	A M J	1975	2 887	2 837	1 258	540	391	158	273	217	6	21	23	A
		1975	4 050	3 764	1 599	741	494	272	450	208	3	21	262	M
		1975	4 005	3 946	1 737	896	385	266	460	206	7	7	45	J
	J A S	1975	4 930	4 824	2 346	1 056	592	211	384	235	15	1	90	J
		1975	4 166	4 131	2 255	811	413	135	272	195	12	11	12	A
		1975	4 058	4 015	1 993	768	484	165	362	243	9	8	26	S
	O N D	1975	3 194	2 950	1 124	751	415	133	258	269	—	—	244	O
		1975	2 914	2 665	966	752	318	148	237	244	1	—	248	N
		1975	3 312	3 007	953	840	366	209	378	261	6	—	299	D
	1976 J F M	1976	3 220	3 076	1 012	975	335	198	302	254	7	—	137	J
1976		2 849	2 592	1 000	714	239	151	196	228	2	—	255	F	
1976		3 158	3 013	1 061	843	421	145	311	232	3	—	142	M	
2 Imports from third-party countries des pays tiers	1974	16 681	16 248	10 836	2 346	3 066	—	—	—	—	—	433	1974	
	1975	21 815	20 282	13 924	2 399	3 959	—	—	—	—	—	1 533	1975	
	A M J	1975	1 493	1 475	969	163	343	—	—	—	—	—	18	A
		1975	2 289	2 010	1 319	254	437	—	—	—	—	—	259	M
		1975	2 138	2 097	1 436	321	340	—	—	—	—	—	41	J
	J A S	1975	3 026	2 939	1 959	422	558	—	—	—	—	—	87	J
		1975	2 432	2 423	1 881	162	380	—	—	—	—	—	9	A
		1975	2 336	2 333	1 693	253	387	—	—	—	—	—	3	S
	O N D	1975	1 538	1 296	838	127	331	—	—	—	—	—	242	O
		1975	1 185	939	632	95	212	—	—	—	—	—	246	N
		1975	1 349	1 053	649	162	242	—	—	—	—	—	296	D
	1976 J F M	1976	1 276	1 142	725	154	263	—	—	—	—	—	134	J
1976		1 212	969	667	94	198	—	—	—	—	—	253	F	
1976		1 329	1 188	691	200	297	—	—	—	—	—	141	M	
3 Total exports	1974	25 957	24 955	10 004	6 580	1 921	2 724	2 882	846	175	71	756	1974	
	1975	27 446	26 563	9 786	6 270	2 504	2 495	5 068	440	121	79	684	1975	
	A M J	1975	1 909	1 821	725	420	140	186	325	25	21	4	51	A
		1975	2 273	2 210	863	431	203	296	399	18	21	4	38	M
		1975	2 169	2 093	650	456	197	294	480	16	9	5	52	J
	J A S	1975	2 133	2 059	825	390	131	239	426	48	2	15	57	J
		1975	2 118	1 971	727	438	240	159	362	45	3	6	138	A
		1975	2 007	1 949	625	525	196	155	406	42	16	3	49	S
	O N D	1975	2 289	2 238	766	559	246	127	492	48	—	—	51	O
		1975	2 561	2 514	875	599	236	172	601	31	1	—	46	N
		1975	2 881	2 822	1 164	636	213	211	558	40	4	—	55	D
	1976 J F M	1976	2 918	2 859	1 167	524	319	207	612	30	8	—	51	J
1976		2 671	2 613	976	593	323	174	534	13	2	—	56	F	
1976		3 015	2 933	1 087	776	264	167	627	12	8	—	74	M	
4 Exports to third-party countries vers les pays tiers	1974	7 965	7 674	3 703	2 310	1 661	—	—	—	—	—	291	1974	
	1975	6 806	6 617	2 681	1 846	2 090	—	—	—	—	—	189	1975	
	A M J	1975	487	479	226	147	106	—	—	—	—	—	8	A
		1975	480	475	216	91	165	—	—	—	—	—	5	M
		1975	316	300	57	81	162	—	—	—	—	—	16	J
	J A S	1975	252	236	92	54	90	—	—	—	—	—	16	J
		1975	419	317	101	86	130	—	—	—	—	—	102	A
		1975	345	336	67	108	161	—	—	—	—	—	9	S
	O N D	1975	658	653	221	225	207	—	—	—	—	—	5	O
		1975	854	848	398	244	206	—	—	—	—	—	8	N
		1975	938	930	528	222	180	—	—	—	—	—	8	D
	1976 J F M	1976	985	979	505	220	257	—	—	—	—	—	6	J
1976		1 025	1 018	484	238	296	—	—	—	—	—	7	F	
1976		1 237	1 217	585	406	226	—	—	—	—	—	20	M	

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)

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)

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)

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)

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)

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-6	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Gross Brute	1974	1 057 845	757 915	317 626	188 025	151 198	53 871	42 436	4 759	273 369	7 888	18 673	1974	
	1975	1 043 974	744 360	308 787	187 788	149 725	53 996	40 160	3 894	272 304	7 732	19 588	1975	
	A	86 693	62 623	26 288	15 937	12 249	4 465	3 365	319	21 819	635	1 616	A	
		M	78 780	57 440	23 223	14 530	12 078	4 246	3 073	290	19 284	582	1 474	M
		J	79 169	56 408	22 914	14 158	11 894	4 057	3 108	286	20 797	522	1 442	J
	J	72 789	55 268	22 388	13 535	12 521	3 888	2 621	315	15 672	555	1 274	J	
		A	67 562	50 572	22 323	11 341	9 731	4 165	2 757	255	14 920	523	1 547	A
		S	62 647	58 042	23 825	14 057	12 322	4 335	3 181	322	21 842	606	1 557	S
	O	89 787	68 468	27 788	16 541	13 302	4 839	3 639	359	20 858	688	1 773	O	
		N	93 414	67 809	27 617	17 188	13 077	4 875	3 687	333	23 256	734	1 815	N
		D	105 649	71 781	29 507	19 388	13 521	5 068	3 942	355	31 156	787	1 925	D
	1976	J	100 175	73 304	30 307	19 430	14 162	5 133	3 923	349	24 071	786	2 014	J
F		99 470	69 881	29 390	18 118	13 522	4 802	3 711	318	26 956	752	1 901	F	
M		105 913	72 728	30 604	18 680	14 215	5 068	3 832	327	30 418	783	1 986	M	
2 Pumping Pompage	1974	7 850	6 648	2 247	380	2 231	—	631	1 159	896	306	—	1974	
	1975	7 196	5 462	1 928	321	2 229	—	355	629	1 430	304	—	1975	
	A	491	384	113	30	183	—	24	34	89	18	—	A	
		M	636	530	187	60	238	—	28	27	16	—	M	
		J	677	547	202	74	210	—	38	23	112	18	—	J
	J	672	542	219	36	210	—	10	67	101	29	—	J	
		A	583	449	223	13	130	—	18	65	14	—	A	
		S	648	467	230	13	136	—	21	58	156	36	—	S
	O	640	483	173	7	190	—	44	69	114	43	—	O	
		N	573	408	115	10	201	—	34	48	128	37	—	N
		D	569	380	119	23	138	—	24	56	170	39	—	D
	1976	J	583	389	104	21	193	—	26	45	162	32	—	J
F		509	315	88	33	250	—	16	22	161	33	—	F	
M		607	383	69	36	245	—	16	17	191	33	—	M	
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	981 756	703 584	289 642	180 447	141 132	51 391	37 767	3 204	252 673	7 049	18 451	1975	
	A	81 645	59 170	24 644	15 270	11 564	4 237	3 176	279	20 273	584	1 518	A	
		M	73 987	54 133	21 668	13 900	11 382	4 025	3 902	258	17 921	537	1 396	M
		J	74 193	53 121	21 371	13 566	11 174	3 835	2 916	259	19 244	477	1 351	J
	J	66 459	52 324	20 869	13 190	11 856	3 699	2 467	243	14 444	496	1 195	J	
		A	63 328	47 671	20 817	10 920	9 210	3 949	2 589	186	13 730	481	1 446	A
		S	77 165	56 010	22 214	13 750	11 679	4 118	2 990	259	20 154	540	1 461	S
	O	84 308	62 687	25 985	15 865	12 541	4 608	3 403	285	19 334	613	1 674	O	
		N	67 783	63 798	26 700	16 443	12 280	4 637	3 458	280	21 605	662	1 718	N
		D	99 325	67 809	27 655	18 558	12 760	4 823	3 720	293	28 985	711	1 820	D
	1976	J	94 170	69 228	28 426	18 575	13 338	4 886	3 704	299	22 327	717	1 898	J
F		93 603	66 926	27 570	17 321	12 659	4 605	3 513	291	25 063	683	1 798	F	
M		99 503	68 697	28 735	17 831	13 335	4 866	3 626	304	28 225	711	1 870	M	
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	- 0.4	- 1.9	+ 5.1	1975	
	A	+ 1.3	+ 1.4	+ 4.8	- 2.8	+ 4.3	- 4.2	+ 5.1	+ 4.0	—	—	—	A	
		M	- 5.2	- 6.9	- 3.4	- 3.7	- 3.0	- 12.5	- 6.0	+ 2.0	—	—	M	
		J	- 3.4	- 5.0	- 1.1	- 1.1	- 5.1	- 8.1	- 1.2	- 3.7	—	—	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	
		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	- 0.2	- 2.0	- 7.3	- 4.2	- 10.4	—	—	—	O	
		N	+ 1.3	+ 0.7	+ 1.6	- 0.5	+ 0.7	- 1.4	- 8.4	—	—	—	N	
		D	+ 6.4	+ 5.0	+ 11.5	+ 4.1	+ 3.5	+ 3.8	+ 5.2	- 0.5	—	—	D	
	1976	+ 6.0	+ 6.0	+ 8.5	+ 3.9	+ 4.6	+ 4.3	- 1.5	- 4.8	—	—	—	J	
F		+ 7.6	+ 7.8	+ 9.9	+ 4.9	+ 6.1	+ 7.9	+ 4.6	+ 3.4	—	—	F		
M		+ 6.0	+ 6.6	+ 4.0	+ 9.0	+ 3.4	+ 3.2	+ 1.7	- 3.6	—	—	M		

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 producten (voor Ierland turf inbegrepen)
- 3 Niet-gasvormige aardolieprodukten

* Conventionele thermische centrales van de openbare bedrijven (elektricitet 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	86 087	25 346	17 360	5 906	530	90	1 461	58 421	39	2 281	1975	
	1975	J	6 775	2 136	1 756	217	16	3	144	4 448	3	188	J
		F	7 919	2 096	1 679	265	24	6	122	5 649	3	171	F
		M	9 749	2 479	1 640	614	70	6	149	7 123	3	144	M
	A	M	7 122	2 237	1 545	508	37	15	132	4 721	2	162	A
		M	6 035	1 677	1 155	372	29	5	116	4 219	0	139	M
		J	6 362	1 676	1 182	373	33	3	85	4 471	1	214	J
	J	A	5 030	1 449	969	371	31	1	77	3 412	3	166	J
		A	4 617	1 254	884	279	20	4	67	3 143	4	216	A
		S	6 691	1 646	1 044	452	49	8	93	4 828	4	213	S
	O	N	7 546	2 626	1 628	764	77	7	150	4 684	4	215	O
		N	8 246	2 893	1 831	807	95	3	157	5 132	4	217	N
		D	10 307	3 238	2 048	884	114	29	163	6 828	5	236	D
	1976	J	9 189	3 589	2 304	944	97	68	176	5 309	4	287	J
F		10 044	3 582	2 343	882	141	75	141	6 162	4	296	F	
M				2 340	958	125		171	6 618	3	292	M	
2 Lignite 1000 tce tec	1974	29 745	28 921	28 279	255	387	—	—	—	824	—	1974	
	1975	30 232	29 435	28 594	370	471	—	—	—	797	—	1975	
	1975	J	2 977	2 887	2 818	40	39	—	—	—	80	—	J
		F	2 695	2 619	2 529	42	48	—	—	—	76	—	F
		M	2 849	2 768	2 676	44	48	—	—	—	81	—	M
	A	M	2 479	2 399	2 318	45	36	—	—	—	80	—	A
		M	2 295	2 241	2 178	17	46	—	—	—	54	—	M
		J	2 228	2 170	2 131	—	39	—	—	—	58	—	J
	J	A	1 991	1 931	1 907	—	24	—	—	—	60	—	J
		A	1 958	1 896	1 846	18	32	—	—	—	62	—	A
		S	2 192	2 147	2 048	39	40	—	—	—	45	—	S
	O	N	2 656	2 602	2 508	45	49	—	—	—	54	—	O
		N	2 812	2 744	2 659	37	48	—	—	—	68	—	N
		D	2 870	2 791	2 711	43	37	—	—	—	79	—	D
	1976	J	2 982	2 899	2 885	44	50	—	—	—	83	—	J
F		2 781	2 683	2 602	37	44	—	—	—	78	—	F	
M		2 984	2 892	2 802	41	49	—	—	—	92	—	M	
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	48 519	31 848	4 684	10 775	15 440	666	3 283	12 612	1 175	2 884	1975	
	1975	J	6 201	4 007	410	1 359	1 767	66	405	1 791	101	302	J
		F	5 039	3 460	385	1 086	1 547	74	368	1 219	90	270	F
		M	5 216	3 435	417	1 133	1 520	63	302	1 389	108	284	M
	A	M	4 222	2 797	377	891	1 227	55	247	1 047	94	284	A
		M	3 317	2 132	264	665	944	49	210	885	97	203	M
		J	3 415	2 211	263	679	980	50	239	926	87	191	J
	J	A	3 030	2 078	274	504	1 073	32	195	681	88	183	J
		A	2 690	1 753	289	431	799	52	182	626	78	233	A
		S	3 708	2 490	292	658	1 243	63	234	897	109	212	S
	O	N	4 486	3 298	581	1 017	1 411	48	321	843	113	227	O
		N	4 754	3 416	587	1 086	1 425	42	296	976	116	246	N
		D	5 493	3 779	624	1 286	1 504	72	293	1 346	119	249	D
	1976	J	5 357	4 073	501	1 392	1 744	144	292	901	106	277	J
F		5 279	3 642	528	1 177	1 650	206	309	1 050	111	248	F	
M				530	1 257	1 656		277	1 259	113	265	M	

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 Wärmeerzeugung)

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 (mijngas 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/ België	United King- dom	Ireland	Danmark		
1 Natural gas Gaz naturel Tcal (GCV) Tcal (PCS)	1974	284 910	260 105	111 173	22 773	3 705	101 460	20 994	24 805	—	—	1974	
	1975	323 604	301 944	124 256	26 577	12 320	100 567	16 958	21 660	—	—	1975	
	J F M	1975	26 750	24 412	12 055	1 271	649	9 547	890	2 338	—	—	J 1975
		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 J	1975	25 857	24 479	10 917	2 540	1 014	8 251	1 757	1 378	—	—	A
		M	24 071	22 483	9 360	2 349	1 227	7 590	1 957	1 588	—	—	M
		J	23 477	21 398	8 968	2 403	770	7 259	1 998	2 079	—	—	J
	J A S	1975	20 398	18 723	7 373	2 678	273	6 825	1 574	1 675	—	—	J
		A	22 589	20 830	8 283	3 110	168	7 716	1 553	1 759	—	—	A
		S	24 354	22 516	9 325	2 876	351	8 171	1 793	1 838	—	—	S
	O N D	1975	26 818	25 343	11 700	2 242	1 632	8 908	861	1 475	—	—	O
N		27 612	25 504	11 656	1 502	2 194	9 074	1 078	2 108	—	—	N	
D		27 549	25 029	11 800	1 418	1 442	9 123	1 246	2 520	—	—	D	
J F M	1976	25 662	23 492	11 738	1 396	789	8 100	1 469	2 170	—	—	J 1976	
	F	23 240	21 396	10 970	1 225	924	7 170	1 107	1 844	—	—	F	
	M			11 299	1 283	1 309		1 617	2 067	—	—	M	
2 Derived gases Gaz dérivés Tcal (GCV) Tcal (PCS)	1974	20 191	20 191	7 605	3 186	228	4 137	5 035	—	—	—	1974	
	1975	16 714	16 714	7 011	2 687	233	3 806	2 977	—	—	—	1975	
	J F M	1975	1 493	1 493	437	238	19	417	382	—	—	—	J 1975
		F	1 402	1 402	496	202	19	359	326	—	—	—	F
		M	1 663	1 663	676	223	20	391	353	—	—	—	M
	A M J	1975	1 406	1 406	575	217	21	275	318	—	—	—	A
		M	1 290	1 290	639	121	22	282	226	—	—	—	M
		J	1 608	1 608	798	266	9	296	239	—	—	—	J
	J A S	1975	1 526	1 526	800	201	13	295	217	—	—	—	J
		A	1 518	1 518	839	202	28	268	181	—	—	—	A
		S	1 382	1 382	677	248	28	251	178	—	—	—	S
	O N D	1975	1 205	1 205	493	178	21	344	169	—	—	—	O
N		1 088	1 088	279	294	17	329	169	—	—	—	N	
D		1 090	1 090	325	297	16	299	153	—	—	—	D	
J F M	1976	1 175	1 175	483	219	15	269	189	—	—	—	J 1976	
	F	1 391	1 391	681	261	16	245	194	—	—	—	F	
	M			653	322	13		231	—	—	—	M	
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	230 380	142 609	69 716	25 380	24 539	14 497	8 477	79 012	2 493	6 266	1975	
	J F M	1975	22 103	14 020	6 792	2 357	2 615	1 383	873	7 256	222	605	J 1975
		F	21 064	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 J	1975	19 052	11 921	5 905	2 159	1 923	1 191	743	6 364	212	555	A
		M	16 284	10 009	5 026	1 638	1 557	1 090	698	5 668	188	419	M
		J	16 636	9 944	4 973	1 664	1 543	1 050	714	6 035	179	477	J
	J A S	1975	14 208	9 033	4 500	1 443	1 595	964	531	4 581	186	408	J
		A	13 476	8 517	4 390	1 324	1 196	1 107	500	4 246	174	539	A
		S	17 424	10 596	4 910	1 809	1 878	1 182	618	6 320	200	507	S
	O N D	1975	20 041	13 225	6 437	2 486	2 310	1 268	724	6 071	217	528	O
N		21 410	13 840	6 884	2 544	2 421	1 274	717	6 781	232	557	N	
D		25 009	15 133	7 286	3 285	2 444	1 345	773	9 048	248	580	D	
J F M	1976	23 134	15 380	7 418	3 124	2 692	1 352	794	6 850	234	670	J 1976	
	F	23 309	13 753	7 218	2 741	2 615	1 319	728	7 660	235	593	F	
	M			7 460	2 950	2 664		788	8 646	251	659	M	

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

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

Belgique - België

Moniteur belge - Belgisch Staatsblad

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

Sous-dépôt - Agentschap:

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

Danmark

J. H. Schultz - Boghandel

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

BR Deutschland

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße - Postfach 108 006
5000 Köln 1
Tel. (0221) 21 03 48
(Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08 882 595)
Postscheckkonto 834 000 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

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

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

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

7145/2

CA760002A6AC