



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

**OFFICE STATISTIQUE
DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**

Adresses

Luxembourg, Centre Louvigny, Boîte postale 1907 — Tél. 288 31

1040 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Bureau de liaison) — Tél. 35 80 40

**STATISTICAL OFFICE
OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**

Addresses

Luxembourg, Centre Louvigny, P.O.Box 1907 — Tel. 288 31

1040 Brussels, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Liaison Office) — Tel. 35 80 40

**STATISTISCHES AMT
DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFT**

Anschriften

Luxemburg, Centre Louvigny, Postfach 1907 — Tel. 288 31

1040 Brüssel, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Verbindungsbüro) — Tel. 35 80 40

**ISTITUTO STATISTICO
DELLE COMUNITÀ EUROPEE**

Indirizzi

Lussemburgo, Centre Louvigny, Boîte postale 1907 — Tel. 288 31

1040 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Ufficio di collegamento) — Tel. 35 80 40

**BUREAU VOOR DE STATISTIEK
DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

Adressen

Luxemburg, Centre Louvigny, Postbus 1907 — Tel. 288 31

1040 Brussel, Bâtiment Berlaymont, Wetstraat 200 (Verbindingsbureau) — Tel. 35 80 40

**DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS
STATISTISKE KONTOR**

Adresser

Luxembourg 1, Centre Louvigny, Postboks 1907 — Tlf. 288 31

1040 Bryssel, Bâtiment Berlaymont, 200, rue de la Loi (Forbindelseskontor) — Tlf. 35 80 40

STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE

ENERGY STATISTICS

ENERGIESTATISTIK

STATISTICHE DELL'ENERGIA

ENERGIESTATISTIEK

ENERGISTATISTIK

1973—N° 4

Bulletin trimestriel

Quarterly bulletin

Vierteljährliches Bulletin

Bollettino trimestrale

Driemaandelijks bulletin

Kvartalsbulletin

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

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

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet

La riproduzione del contenuto è subordinata alla citazione della fonte

Het overnemen van gegevens is toegestaan mits met duidelijke bronvermelding

Indholdsgengivelse kun tilladt med angivelse af kilde

TABLE DES MATIERES

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

Page		Page
CHAPITRE : BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE		
3	Données caractéristiques	
4	Bilan global de l'énergie	
12	Bilan global de l'énergie (ventilé par produits)	
CHAPITRE : COMBUSTIBLES SOLIDES		
Houille		
23	Bilans en tonnes d'équivalent charbon	
26	Production en tonnes d'équivalent charbon Production : tonne pour tonne Ouvriers inscrits et rendement du fond	
28	Production par catégories	
29	Stocks aux mines	
30	Ouvriers et employés inscrits	
32	Commerce extérieur	
35	Livraisons intérieures	
Agglomérés de houille		
36	Bilans	
Coke		
39	Bilans	
42	Production et stocks de coke de four et de coke de gaz	
43	Commerce extérieur de coke de four	
44	Livraisons intérieures de coke de four	
Lignite et tourbe		
45	Bilans en tonnes d'équivalent charbon	
Briquettes de lignite et de tourbe		
46	Bilans	
CHAPITRE : PÉTROLE		
Pétrole brut		
51	Bilans	
54	Importations	
58	Production Pétrole brut traité dans les raffineries	
Produits pétroliers		
59	Bilans tous produits	
63	Bilans produits non gazeux	
66	Production dans les raffineries	
69	Importations et exportations	
70	Livraisons intérieures	
73	Taux de frets pétroliers	
CHAPITRE : GAZ		
Tous gaz		
77	Bilans	
Gaz naturel		
80	Bilans	
82	Production Importations	
Gaz de cokeries, de hauts fourneaux et d'usines		
83	Bilans	
86	Production	
87	Consommation finale dans les secteurs	
GPL et gaz de raffineries		
88	Bilans	
90	Production	
CHAPITRE : ÉNERGIE ÉLECTRIQUE		
93	Bilans	
96	Production	
100	Échanges	
101	Consommation	
103	Transformations dans les centrales thermiques classiques	
109	Consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics	

OBSERVATIONS

Le Bulletin : "Statistiques de l'Énergie" comporte deux parties : la première fournit les données trimestrielles du "Bilan global de l'Énergie" de la Communauté et de chaque pays membre; la deuxième fournit pour chaque source d'énergie le bilan trimestriel et les principales séries mensuelles disponibles.

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 les raisons suivantes : 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.
- Pour le Royaume-Uni, les données mensuelles relatives aux combustibles solides, 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; les bilans trimestriels sont, jusqu'à présent, uniquement publiés par l'OSCE.

- 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.

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

- Ligne 1. Production de sources primaires** (houille, lignite, pétrole brut, gaz naturel, énergie électrique primaire). Cette production se réfère aux quantités de combustibles extraites ou produites, évaluées après élimination des matières inertes contenues. Cette production comprend toujours les quantités utilisées directement par le producteur dans les processus de production. Il est à noter que dans cette rubrique figurent les quantités de bois, tourbe, ordures ménagères, gaz de synthèse, vapeur achetée et récupérée, goudron, etc. qui entrent dans les centrales thermiques.
- Lignes 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers.** Les données relatives à ces lignes proviennent en général des déclarations des importateurs; elles peuvent donc différer des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du Commerce Extérieur.
- Ligne 5. Ressources** (1 + 3 + 4). Cette rubrique représente le total des ressources d'une entité géographique, qu'elles proviennent de sa propre production ou des réceptions/importations.
- Ligne 6. Variations des stocks chez les producteurs et importateurs.** Ces données proviennent des déclarations directes des producteurs et des importateurs. En ce qui concerne les producteurs, elles concernent uniquement les produits résultant de leur propre production. Le signe — désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.
- Ligne 7. Variations des stocks chez les transformateurs et les consommateurs finals.** Cette rubrique couvre à la ligne 71 les variations de stocks de produits destinés à être transformés et à la ligne 72 les variations de stocks appartenant aux entreprises industrielles et aux chemins de fer. Le signe — désigne une augmentation des stocks, le signe + correspond à une diminution.
- Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers.** Les données relatives à ces lignes proviennent des déclarations des exportateurs; elles diffèrent donc en général des données établies par les services douaniers et publiées dans les Statistiques du Commerce Extérieur. Par ailleurs, du fait des divergences de relevés à la sortie et à l'entrée (délais, entremise du commerce, déroutement, transbordement, différences de classification, etc.), les livraisons vers un pays de la Communauté ne coïncident pas exactement avec les réceptions de ce pays (lignes 8 et 3); il est tenu compte de cette différence dans le bilan communautaire au niveau de la consommation brute.
- Ligne 10. Consommation brute** (5+6+7—8—9). La consommation brute représente la quantité d'énergie primaire nécessaire à une entité géographique pour couvrir les besoins intérieurs et ceux du soutage. En ce qui concerne le commerce extérieur et les variations des stocks, les produits dérivés sont assimilés aux produits primaires et entrent comme sources équivalentes d'énergie primaire dans le calcul de la consommation brute.
- Ligne 11. Soutes.** Ces données représentent les quantités livrées aux navires de haute mer, quel que soit leur pavillon.
- Ligne 12. Consommation intérieure brute** (10-11). La consommation intérieure brute est le poste-clé du bilan. Elle représente pour la période de référence et dans l'état correspondant des techniques de transformation, la quantité d'énergie primaire dont la Communauté ou l'un des pays membres doit disposer pour couvrir ses besoins intérieurs. La consommation intérieure brute peut être calculée de deux manières : soit en déduisant les soutes de la consommation brute, soit en additionnant les consommations, les pertes sur les réseaux, les écarts statistiques et la différence entre l'énergie soumise à la transformation et la production dérivée. Cette différence représente les fuites, lâchers, etc. survenant au cours de la transformation ainsi que la production de produits dérivés non énergétiques (benzols, phénols, crésols, naphthalines, brai, etc.) lors de la transformation dans les cokeries et les usines à gaz. Par contre, les lubrifiants, les bitumes et les autres produits pétroliers à usage non énergétique qui sont comptés dans la production dérivée ne sont pas compris dans cette différence.

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

Ligne 2. Production de produits dérivés (agglomérés de houille, coke, briquettes de lignite, 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 et de briquettes de lignite.

(133) Quantités transformées pour la production de gaz d'usines et de cokeries. Sont comprises également les quantités de gaz destinées à être mélangées ou traitées par les usines à gaz.

(134) Quantités transformées pour la production de coke.

(135) Quantités transformées pour la production de gaz de hauts fourneaux. La production de gaz de hauts fourneaux dans les entreprises de la sidérurgie est considérée comme une transformation de coke en gaz dans ces installations. L'équivalent en coke de cette production de gaz de hauts fourneaux doit être comptabilisé à cette ligne. Naturellement la déduction correspondante est opérée sur les entrées de coke dans la sidérurgie.

(136) Quantités transformées dans les raffineries de pétrole.

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

(161) **Chimie:** Dans cette ligne sont reprises les quantités utilisées comme matière de base dans la chimie.

(162) **Autres.** Les données représentent l'ensemble des usages non énergétiques de produits pétroliers dans les autres secteurs de consommation.

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

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

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

(172) **Transports.** Cette rubrique couvre les transports ferroviaires, routiers, aériens et la navigation intérieure. Sont également compris les transports urbains électrifiés, le petit cabotage, ainsi que les fournitures pour les besoins du trafic aérien tant national qu'international. Ne figurent toutefois pas dans ces données les quantités transformées dans les centrales électriques des autoproducteurs (chemins de fer).

(1722) **Transports Routiers.** Cette rubrique fournit séparément les consommations relatives au transport par route des voitures légères, des camions et des autobus, même si ces véhicules appartiennent à des sociétés de chemins de fer. Toutefois, les carburants consommés par les engins agricoles sont repris dans la consommation de l'agriculture à la ligne 173.

(173) **Foyers domestiques, artisanat, agriculture, etc. ...** Cette rubrique comprend principalement les livraisons aux foyers domestiques, au commerce, à l'artisanat, aux administrations publiques, à l'agriculture, à la pêche et aux services.

(179) **Autres non dénommés ailleurs.** Les livraisons de combustibles solides aux forces alliées stationnées en Allemagne figurent sous cette rubrique. Dans la mesure du possible est indiquée aussi la consommation militaire de produits pétroliers.

Bilan Houille

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

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

Ligne 1. Production de sources primaires. La production primaire est définie comme étant la production nette à la mine, c'est-à-dire après élimination des déchets de la production brute (charbon remonté à la surface) au moyen des opérations de criblage et de lavage. En règle générale, elle comprend la production de bas-produits (poussiers, mixtes, schlamms). En ce qui concerne les bassins houillers de l'Allemagne (R.F.), jusqu'au 31 août 1970, les bas-produits ne sont inclus dans la production de houille qu'au moment où ils sont vendus ou consommés à la mine. Dans ces mêmes bassins, à dater du 1er septembre 1970, les bas-produits sont incorporés à la production au fur et à mesure de leur obtention. Par contre, dans le bassin de la Sarre la production comprend toujours les bas-produits.

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

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

Autres tableaux statistiques

Le groupement des catégories de houille, basées sur la teneur en matières volatiles, figure dans l'annexe II de l'annuaire "Statistiques de l'Énergie" 1960 - 1971.

L'effectif des ouvriers inscrits au jour comprend également les ouvriers des services auxiliaires.

Les importations directes destinées aux troupes américaines stationnées en Allemagne sont comprises dans les chiffres du tableau 2 à la page 32 et du tableau 4 à la page 33; 1971: 0,9 million de tonnes; 1972: 0,8 million de tonnes).

Bilan Coke

Ligne 13. Transformations :

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

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

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

Bilan Lignite et tourbe

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

CHAPITRE PÉTROLE

Bilan Pétrole brut

Ligne 13. Transformations. Les quantités reprises à la ligne 136 "Raffineries" 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.

Ligne 17. Consommation finale énergétique. Dans cette ligne figurent les quantités de pétrole brut qui sont utilisées telles quelles pour la consommation finale énergétique (en général chauffage des fours).

Le bilan indique en outre :

le pétrole brut traité en raffineries (lignes 14 + 136). 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 Produits pétroliers non gazeux

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

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

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 13. Transformations. Quantités transformées dans les centrales électriques et dans les usines à gaz.

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

Autres tableaux statistiques

— 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. Ces chiffres ne comprennent pas la consommation militaire de la France.

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

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

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

Ligne 13. Transformations :

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

Ligne 14. Consommation du secteur 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

Dans le tableau 2 de la page 82 concernant la production de gaz naturel, les pouvoirs calorifiques des m³ indiqués 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.

La production de gaz d'usines englobe les gaz produits par les entreprises qui ont pour objet principal la production et la distribution de gaz dérivés. Sont compris aussi les gaz provenant du traitement et mélange d'autres types de gaz (notamment ceux qui figurent à la ligne 133 des bilans "produits pétroliers", "gaz naturel" et "GPL et gaz de raffineries").

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

Ligne 14. Consommation du secteur 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 la rubrique autoconsommation, mais imputées directement à la consommation du secteur "Sidérurgie".

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

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

Bilan Gaz de pétrole liquéfiés et de raffineries

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

Ligne 2. Production de produits dérivés. Cette production représente la production nette en raffinerie de GPL et de gaz de raffineries, y compris ceux à usage non énergétique. Elle exclut la consommation propre des raffineries.

Ligne 3 et 4. Réceptions en provenance de la Communauté et importations en provenance des pays tiers. Ces données comprennent toutes les quantités entrées sur le territoire national y compris celles en provenance de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale.

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

Lignes 8 et 9. Livraisons à la Communauté et exportations vers les pays tiers. Les livraisons et exportations comprennent toutes les quantités exportées à partir du territoire national, y compris celles à destination de régions et/ou territoires d'outre-mer sous la souveraineté nationale.

Ligne 13. Transformations :

Ligne 133. Usines à gaz. Les données qui figurent à cette ligne représentent les livraisons de GPL et de gaz de raffineries aux usines à gaz, destinées à être traitées ou mélangées. Les livraisons de GPL en l'état aux consommateurs finals ne sont pas comprises.

Ligne 16. Consommation finale non énergétique. Il s'agit des quantités 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 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.

Bilan des transformations dans les centrales thermiques classiques

— Les quantités transformées et leur équivalent calorifique se rapportent à la seule transformation en vue d'une production d'énergie électrique : en est donc exclue la part transformée pour fournitures de chaleur (vapeur et eau chaude).

— Les quantités de combustibles transformées sont converties en calories, en utilisant les taux de conversion nationaux retenus par les entreprises d'énergie électrique. L'équivalence calorifique est évaluée sur la base du pouvoir calorifique inférieur de chaque combustible.

— La "consommation spécifique moyenne" des centrales thermiques classiques est le quotient de l'équivalent calorifique sur PCI de tous les combustibles consommés par la production totale de ces centrales.

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.

— Le "coefficient 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 ventilation selon la nature des combustibles tient compte pour les centrales polyvalentes d'une répartition de la production thermique classique établie proportionnellement aux quantités calorifiques de chaque combustible consommé.
- 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.

SCHEMA DU BILAN GLOBAL D'ENERGIE

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

NOMENCLATURE DES PRODUITS ENERGETIQUES

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

Code BILEN

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 DERIVES
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'usine 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	Essence (gasoline) naturelle
22 + 23	PRODUITS PETROLIERS DERIVES NON GAZEUX
221	Essence moteur
221.1	essence moteur normale
2	essence moteur super
222	Carburants d'aviation
222.1	essence d'aviation
2	carburacteur type essence
3	carburacteur type pétrole
223	Kérosène
223.1	pétrole lampant
2	pétrole tracteur
224	Naphtas
225	Gasoil et fuel-oil fluide
225.1	gas-diesel oil
2	gas-oil chauffage
3	fuel-oil fluide
226	Fuel-oil résiduel

Code BILEN

231	White-spirit et essence spéciale
231.1	white-spirit
2	essence spéciale
232	Lubrifiants
233	Bitumes
234	Coke de pétrole
238	Autres produits
239	Produits provenant de la distillation des goudrons de houille ou de lignite destinés à être utilisés comme carburants ou combustibles

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 DERIVES
321	Gaz de cokeries
322	Gaz de hauts fourneaux
323	Gaz d'usines
324	GPL (propane et butane issus de raffinage)
325	Gaz de raffineries (autres que autoconsommés dans les raffineries pour combustion)

4 — ENERGIE ELECTRIQUE

41	SOURCES PRIMAIRES
411	Energie électrique hydraulique à partir d'apports naturels
412	Energie électrique géothermique
413	Energie 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 DERIVES
421	Energie électrique hydraulique à partir de pompage
422	Energie 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 DERIVES
521	Vapeur et eau chaude commercialisées des centrales électriques
522	Vapeur et eau chaude des centrales de production de chaleur

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	1970	1971	1972
Houille	tec	1	Deutschland	337	332	333
Agglomérés de houille	t	1	France	320	320	316
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite et tourbe	tec	1	Nederland	333	331	327
Briquettes de lignite et de tourbe	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Gaz naturel	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	467
Gaz d'usines et de cokeries	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gaz de hauts fourneaux	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL et gaz de raffineries	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Pétrole brut et produits pétroliers non gazeux	t	1,43				
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 sur la base de la consommation spécifique moyenne de l'ensemble des centrales thermiques classiques de chaque pays: le facteur de conversion correspond ainsi à la quantité moyenne de combustibles, exprimée en grammes d'équivalent charbon nécessaire chaque année pour produire un kWh brut. Ce facteur est variable selon le pays et selon l'année.

ABRÉVIATIONS ET SIGNES EMPLOYÉS

.	Donnée non disponible
—	Néant
0	Chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée
Mio	Million
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

| 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.

TABLE OF CONTENTS

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

Page		Page	
CHAPTER : OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET			
3	Characteristic features	59	Petroleum products
4	Overall energy balance-sheet	63	Balance-sheets for all petroleum products
12	Overall energy balance-sheet (by products)	66	Balance-sheet of non-gaseous products
 		66	Production in the refineries
CHAPTER : SOLID FUELS		69	Imports and exports
Coal		70	Inland deliveries
23	Balance-sheets in tons of coal equivalent	73	Tanker freight rates
26	Output in tons of coal equivalent Output : ton per ton Workers and average output underground	 	
28	Output by categories	CHAPTER : GAS	
29	Total colliery stocks	All gases	
30	Workers and officials on colliery books	77	Balance-sheets
32	Foreign trade	Natural gas	
35	Internal deliveries	80	Balance-sheets
Patent fuel		82	Production Imports
36	Balance-sheets	Coke oven, blast furnace and town gas	
Coke		83	Balance-sheets
39	Balance-sheets	86	Production
42	Production and stocks of coke oven coke and gas coke	87	Final consumption in the sectors
43	Foreign trade of coke oven coke	LPG and refinery gas	
44	Internal deliveries of coke oven coke	88	Balance-sheets
Lignite and peat		90	Production
45	Balance-sheets in tons of coal equivalent	 	
Brown coal and peat briquettes		CHAPTER : ELECTRICAL ENERGY	
46	Balance-sheets	93	Balance-sheets
 		96	Production
CHAPTER : PETROLEUM		100	Exchanges
Crude oil		101	Consumption
51	Balance-sheets	103	Transformations in the conventional thermal power plants
54	Imports	109	Fuel consumption in thermal power stations of the public supply
58	Production Crude oil throughput in the refineries		

REMARKS

The bulletin "Energy Statistics" is divided into two parts, the first giving quarterly data on the "Overall Energy Balance-sheet" of the Community and of each member country, and the second listing the quarterly balance-sheets and the main monthly statistics available for each source of energy.

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 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.
- The United Kingdom monthly data for solid fuels, 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. Quarterly balance-sheets are as yet only published by the SOEC.

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

Line 1. Production. Production of primary sources (coal, lignite, crude petroleum, natural gas, primary electrical energy). This production refers to the quantities of fuels extracted or produced, calculated after removal of inert matter contained in them. Production always includes the quantities used directly by the producer in the production processes. It should be noted that this line also includes the amounts of wood, peat, garbage, synthesis gas, steam purchased and recovered, and tar, reaching the thermal power stations.

Lines 3 and 4. Supplies from the Community and imports from non-Community countries. The data concerning these lines are generally based on direct declarations submitted by importers; they can therefore differ from the data supplied by the customs services and published in the Foreign Trade Statistics.

Line 5. Resources (1+3+4). This line represents the total resources of a geographic entity, irrespective of whether they are from its own production or from imports.

Line 6. Variations of stocks at the producers and importers. These figures are based on direct declarations submitted by producers and importers. In the case of producers, they refer simply to the products from their own production. The sign + means decrease of stocks; the sign — means increase of stocks.

Line 7. Variations of stocks at the transformers and the final consumers. This line covers, line 71, the variations of stocks of products for transformation, and, line 72, the variations of stocks belonging to industrial firms and railway authorities. The sign + means decrease of stocks; the sign — means increase of stocks.

Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to non-Community 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 points (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.

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 derivated 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 derivated products (patent fuel, coke, brown-coal briquettes, non-gaseous petroleum products, derivated gases, derivated 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 and brown-coal briquettes.

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

(134) Transformation for the production of coke.

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

(136) Quantities transformed in oil refineries.

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

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

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

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

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

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

(172) **Transportation.** This covers transportation by rail, road, air and inland waterways. It also includes electrified urban transportation, coastal waterways, and also supplies for the needs of both national and international air traffic. These data do not however include the quantities transformed in the power stations of the self-producers (railways).

(1722) **Road transportation.** This gives separately the consumptions for road transport of lightweight vehicles, trucks and buses, even if these vehicles belong to railway authorities. However, the fuels consumed by agricultural equipment are included in the agriculture consumption under line 173.

(173) **Households, handicraft, agriculture, etc.** This mainly covers the deliveries to households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture and services.

(179) **Other non-classified sectors.** The deliveries of solid fuels to the allied forces stationed in Germany are included in this line. The military consumption of petroleum products is also indicated so far as is possible.

CHAPTER SOLID FUELS

Coal balance-sheet

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

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

Line 1. Production of primary sources. This is defined as being the net pithead production i.e. after removal of the waste from the gross production (coal brought to the surface) by means of screening and washing. In general, it comprises the low-grade coal production (dust, middlings, slurries). In Germany (F.R.), till the 31st August 1970 low-grade coal was only included in the production data if it had been sold or consumed at mines during the period under review. Since the 1st September 1970 low-grade coal is included in the production of the German area as soon as it is produced. In the Saar-area however, during the whole period, low-grade coal is included in the production.

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

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

Other statistical tables

The grouping of coal categories to coal groups based on the percentage of volatile matter is shown in "Energy Statistics" Yearbook 1960-1971, Annex II.

The number of surface workers includes those employed in ancillary plants at mines.

Direct imports by the American forces in Germany are included in the figures of table 2 page 32 and table 3 page 33 (1971: 0.9 million of tons, 1972: 0.8 million of tons).

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.

CHAPTER PETROLEUM

Crude petroleum balance sheet

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.

Line 17. Final energy consumption. This line gives the quantities of crude petroleum used in any way for final energy consumption (in general, heating of furnaces).

The balance sheet also indicates the following :

Crude petroleum treated in the refinery (lines 14 and 136). 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 non-gaseous petroleum products.

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

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

Line 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 13. Transformations. Quantities transformed in the electrical power stations and the gas works.

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

Other statistical tables

— 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 values.

Consequently to convert to t ce, 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 derivated 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 and 4. Supplies from the Community and imports from non-Community countries. These data comprise all the quantities reaching the national territory, including those of regions and/or territories overseas under the national sovereignty. They do not include, however, the quantities passing through the national territory in transit, in particular through gas pipelines.

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

Lines 8 and 9. Deliveries to the Community and exports to non-Community 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

In Table 2 on page 82 concerning the production of natural gas, the calorific values of the m³ indicated 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 t ce 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 derivated 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 carbonisation or gasification of solid fuels, and also of liquid fuels.

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

The gas works production comprises the gas produced by undertakings whose main objective is the production and distribution of derivated 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 the own consumption, but allocated directly to the iron and steel industry.

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

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

Balance-sheet for lpg and refinery gas

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

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

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

Line 6. Variations of stocks. These are the variations of stocks at the producers (refineries) and importers.

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

Line 13. Transformations:

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

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

CHAPTER ELECTRICAL ENERGY

Electrical energy balance-sheet

Conversion to tce of the electrical energy concerning the overall balance-sheet is based 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 derivated products. The production of derivated 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 non-Community countries; deliveries to the Community and exports to non-Community countries.

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

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

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

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

Line 17. Final energy consumption:

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

Balance-sheet of transformations in conventional thermal power stations

— The quantities transformed and their calorific equivalent, relate simply to transformation for electric energy production; thus the proportion transformed for supplies of heat (steam and hot water) is excluded.

— The quantities of fuels transformed are converted into calories, using the national conversion factors adopted by the electric power undertakings. The calorific equivalence is evaluated on the basis of the net calorific value of each fuel.

— The "average specific consumption" by conventional thermal power stations is the quotient of the heat equivalent based on the net calorific value of all fuels consumed and the total production of these power stations.

Other statistical tables

— The "production generated" is taken to mean the energy measured at the output terminals of power station sets and thus includes the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers if these exist.

— The "net production" is measured at the outlet of the power stations i.e. after deduction of the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers

— The "producibility factor" of a hydro-electric installation for a given period is the result obtained by dividing the producibility of this installation with reference to the period under consideration by its average producibility referred to the fraction of the calendar year made up by this period. The producibility 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 producibility is determined over the largest possible number of years. The equipment taken into account is that in existence on January 1st 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.
- Ventilation based on the nature of the fuels in the mixed stations, takes into account a distribution of the conventional thermal production proportional to the calorific quantity of each fuel consumed.
- “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.

FRAMEWORK OF THE ENERGY BALANCE-SHEET

1	Production of primary sources		Final energy consumption :
3a	Supplies from EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	171	"Industry" (except the energy sector)
3b	Supplies from new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	172	Transportation among which:
4	Imports from third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	1722	road transportation
5	Resources of primary energy and equivalents (1 + 3a + 3b + 4)	173	Households, commerce, handicraft, public authorities, agriculture, fishery and services
6	Variations of stocks at the producers and importers (+ : decrease; —: increase) 61 producers 62 importers	179	other non-classified sectors (deliveries to the allied forces stationed in the F.R. Germany)
7	Variations of stocks at the transformers and the final consumers (+ : decrease; —: increase) 71 transformers 72 final consumers	SUPPLEMENTARY BREAKDOWN OF POSITIONS GIVEN IN SOME BALANCE-SHEETS BY ENERGY SOURCES	
8a	Deliveries to EUR-6 <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	61	Variations of stocks at the producers:
8b	Deliveries to new member countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	611	mines
9	Exports to third-party countries <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	613	recovered products and rectifications of low-grade coal
10	Gross consumption of primary sources and equivalents (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)	14	Consumption of the energy sector:
11	Bunkers	141	power stations (auxiliaries) (NACE 161)
12	Gross inland consumption of primary sources and equivalents (10—11)	142	mining industry (coal and lignite), patent fuel and briquetting plants (NACE 11)
13	Transformations <i>primary sources</i> <i>derivated products</i>	143	coke oven plants and gasworks (NACE 12 + 162)
2	Production of derivated products <i>from primary sources</i> <i>from derivated products</i>	144	extractive petroleum and natural gas industries and refineries (NACE 13 + 14)
14	Consumption of the energy sector	171	"Industry" (except the energy sector) among which:
15	Distribution losses	1710	iron and steel industry (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
16	Final non-energy consumption	ENERGY SOURCES AND DERIVATED PRODUCTS INCLUDED IN THE OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET	
17	Final energy consumption	PRIMARY SOURCES	
18	Statistical differences	Coal (BILEN 111)	
Transformations :		Lignite (BILEN 112)	
131	electrical power stations	Peat (BILEN 113, Ireland only)	
132	patent fuel and briquetting plants	Crude oil (BILEN 211 + 212)	
133	gas works	Primary petroleum products (BILEN 213)	
134	coke oven plants	Natural gas (BILEN 311)	
135	blast furnace plants	Primary LPG (BILEN 212)	
136	refineries	Other fuels (wood, garbage, steam purchased and recovered, tar, etc)	
Final non-energy consumption :		Primary electrical energy (BILEN 41)	
161	chemical industry	DERIVATED PRODUCTS	
162	other sectors	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)	
		Derivated gases (BILEN 32)	
		Coke-oven gas (BILEN 321)	
		Blast-furnace gas (BILEN 322)	
		Works gas (BILEN 323)	
		LPG and refinery gas (BILEN 324 + 325)	
		Derivated 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	DERIVATED PRODUCTS
121	Coal briquettes
121.1	briquettes and ovoids
2	smokeless briquettes
122	Coke derived from coal
122.1	coke oven coke (including coke for the manufacture of electrodes)
2	char (semi-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 gasoline
22 + 23	NON-GASEOUS DERIVATED PETROLEUM PRODUCTS
221	Motor gasoline
221.1	regular-grade motor gasoline
2	premium-grade motor gasoline
222	Aviation fuels
222.1	aviation gasoline
2	gasoline-type jet fuel
3	kerosene-type jet fuel
223	Kerosene
223.1	burning oil
2	tractor vaporising oil
224	Naphtas
225	Gas-diesel oils
225.1	gas-diesel oil
2	gas-oil for heating purposes
3	light fuel oil
226	Residual fuel oil

BILEN Code

231	White spirit and special boiling point spirits
231.1	white spirit
2	special boiling point spirits (SBP)
232	Lubricants
233	Bitumen
234	Petroleum coke
238	Other products
239	Products obtained from the distillation of hard coal or lignite tars intended for use as fuels

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	DERIVATED PRODUCTS AND BY-PRODUCTS
321	Coke oven gas
322	Blast furnace gas
323	Gasworks gas
324	LPG (propane and butane from refining)
325	Refinery gas (other than that consumed as fuel in the refinery)

4 — ELECTRICAL ENERGY

41	PRIMARY SOURCES
411	Hydro-electric energy produced from natural flow
412	Geothermal electrical energy
413	Nuclear electrical energy
413.1	from natural uranium reactors
2	from enriched uranium and plutonium reactors
3	from breeder reactors
42	DERIVATED PRODUCTS
421	Hydro-electric energy produced from pumped-storage water
422	Electrical energy from conventional thermal power plants
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	DERIVATED PRODUCTS
521	Steam and hot water supplied commercially by electrical power plants
522	Steam and hot water from heat producing plants

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

Conversion of solid, liquid and gaseous fuels in tce			Conversion of electrical energy in tce : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tce			
Products	Balance-sheet units of each product	Conversion factors	Countries	1970	1971	1972
Hard coal	tec/tce	1	Deutschland	337	332	333
Patent fuel	t	1	France	320	320	316
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite and peat	tec/tce	1	Nederland	333	331	327
Brown coal and peat briquettes	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Natural gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Luxembourg	467	464	467
Works gas and coke oven gas	Tcal (PCS/GCV)	131	United Kingdom	387	378	375
Blast furnace gas	Tcal (PCS/GCV)	143	Ireland	386	397	377
LPG and refinery gas	Tcal (PCS/GCV)	131	Danmark	325	313	299
Crude oil and non gaseous petroleum products	t	1,43				
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 the mean specific consumption of all the conventional thermal power plants of each country: this conversion factor corresponds thus to the mean consumption of the fuel quantity, given each year in gram coal equivalent necessary to produce one gross kWh. This factor varies from year to year and for each country.

ABBREVIATIONS AND SYMBOLS

.	no data available
—	nil
0	figure less than half the unit used
Mio	million
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 PCI/g)
dwt	dead weight ton
m³	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
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.

INHALTSVERZEICHNIS

Bemerkungen	Seite II
Bilanz-Schema und Übersicht über die Produkte	Seite VIII
Nomenklatur der energetischen Produkte	Seite IX
Umrechnungsfaktoren	Seite X
Abkürzungen und Zeichen	Seite X

Seite		Seite	
KAPITEL : ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ		Mineralölprodukte	
3	Charakteristische Angaben	59	Bilanzen aller Produkte
4	Zusammengefaßte Energiebilanz	63	Bilanzen nichtgasförmiger Produkte
12	Zusammengefaßte Energiebilanz (nach Erzeugnissen)	66	Erzeugung der Raffinerien
		69	Einfuhr und Ausfuhr
		70	Inlandslieferungen
		73	Tankerfrachtraten
KAPITEL : FESTE BRENNSTOFFE		KAPITEL : GAS	
Steinkohle		Alle Gasarten	
23	Bilanzen in Tonnen Steinkohleneinheiten	77	Bilanzen
26	Förderung in Tonnen Steinkohleneinheiten Förderung : Tonne = Tonne Angelegte Arbeiter und Leistung unter Tage	Naturgas	
28	Förderung nach Kohlenarten	80	Bilanzen
29	Bestände bei den Zechen	82	Gewinnung Einfuhr
30	Angelegte Arbeiter und Angestellte	Kokerei-, Hochofen- und Ortsgas	
32	Außenhandel	83	Bilanzen
35	Inlandslieferungen	86	Erzeugung
		87	Endverbrauch
		Flüssig- und Raffineriegas	
		88	Bilanzen
		90	Erzeugung
		KAPITEL : ELEKTRIZITÄT	
		93	Bilanzen
		96	Erzeugung
		100	Austausch
		101	Verbrauch
		103	Energieumwandlungen in herkömmlichen Wärmekraftwerken
		109	Brennstoffverbrauch in Wärmekraftwerken der öffentlichen Versorgung
KAPITEL : ERDÖL			
Rohöl			
51	Bilanzen		
54	Einfuhr		
58	Förderung Rohölverarbeitung in den Raffinerien		

BEMERKUNGEN

Das Bulletin "Energiestatistik" ist in zwei Teile gegliedert, von denen der erste die vierteljährlichen Angaben zur "Zusammengefaßten Energiebilanz" der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedsländer, der zweite für jeden Energieträger eine Vierteljahresbilanz und die wichtigsten verfügbaren Monatsreihen liefert.

ALLGEMEINE BEMERKUNGEN

- Das Hoheitsgebiet jedes Landes entspricht den gegenwärtigen Grenzen des Mutterlandes; in den Angaben über Deutschland (B.R.) ist West-Berlin stets eingeschlossen.
- Die Summe der monatlichen und vierteljährlichen Zahlen entspricht unter Umständen nicht genau den Jahresangaben, und zwar aus folgenden 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.
- Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben für feste Brennstoffe, 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 die dritte).

BEMERKUNGEN ZU DER ZUSAMMENGEFASTEN 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 Vierteljahresbilanzen werden bis jetzt nur vom SAEG veröffentlicht.

- 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 7000 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.

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

- Zeile 1. Erzeugung von Primärenergieträgern** (Steinkohle, Braunkohle, Rohöl, Naturgas, elektrische Primärenergie). Diese Produktion bezieht sich auf die gefördert 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, Umleitungen, Umladen, unterschiedliche Klassifizierung usw.) stimmen auch die Lieferungen an ein Gemeinschaftsland nicht genau mit den Bezügen dieses Landes überein (Zeilen 8 und 3). Dieser Unterschied wird in der Gemeinschaftsbilanz bei Bruttoverbrauch berücksichtigt.
- Zeile 10. Bruttoverbrauch (5+6+7—8—9).** Der Bruttoverbrauch entspricht der Primärenergie, die einer geographischen Einheit zur Verfügung stehen muß, um den Inlandsbedarf und den der Bunker zu decken. In bezug auf den Außenhandel und die Bestandsveränderungen werden die abgeleiteten Erzeugnisse wie die primären Erzeugnisse behandelt und bei der Berechnung des Bruttoverbrauchs als Äquivalente der Primärenergie gewertet.
- Zeile 11. Bunker.** Diese Angaben entsprechen den an Hochseeschiffe aller Flaggen gelieferten Mengen.
- Zeile 12. Brutto-Inlandsverbrauch (10—11).** Der Brutto-Inlandsverbrauch ist der Schlüsselposten der Bilanz. Er entspricht für den betreffenden Zeitraum und bei dem entsprechenden Stand der Umwandlungsverfahren derjenigen Primärenergie, die der Gemeinschaft oder einem Mitgliedsland zur Verfügung stehen muß, um ihren bzw. seinen Inlandsbedarf zu decken. Der Brutto-Inlandsverbrauch läßt sich auf zweierlei Weise ermitteln: durch Abzug der Bunker vom Bruttoverbrauch oder aber durch Zusammenrechnung des Verbrauchs, der Netzverluste, der statistischen Differenzen sowie des Unterschieds zwischen Umwandlung und Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Dieser Unterschied entspricht den Verlusten durch Ausströmen, Ablassen usw. während der Umwandlung, aber auch der Erzeugung nichtenergetischer abgeleiteter Produkte (Benzole, Phenole, Kresole, Naphtaline, Teer usw.) bei der Umwandlung in Kokereien und Gaswerken. Dagegen sind Schmiermittel, Bitumen und andere nicht zur energetischen Verwendung bestimmte Mineralölprodukte, die in der abgeleiteten Produktion erfaßt werden, in diesem Unterschied nicht enthalten.

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

Zeile 2. Erzeugung von abgeleiteten Produkten (Steinkohlenbriketts, Koks, Braunkohlenbriketts, 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 diejenige aller Mineralölprodukte einschließlich der Mengen, die für nichtenergetische Zwecke verwandt werden. Sie umfaßt ferner die Wärmeerzeugung entsprechend den nur bei der kombinierten Erzeugung von elektrischer Energie und Wärme anfallenden Wärmelieferungen (Dampf und Warmwasser der herkömmlichen öffentlichen Wärmekraftwerke).

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

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

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

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch. Die Angaben umfassen den energetischen Verbrauch sämtlicher Sektoren, mit Ausnahme der 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 bestimmten 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- und Braunkohlenbriketts 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 "Energiesstatistik" 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. Bis zum 31. August 1970 wurde, im Falle der Bundesrepublik Deutschland die Ballastkohle nur insoweit berücksichtigt, als sie im Berichtszeitraum abgesetzt oder von den Zechenanlagen verbraucht worden ist. Ab 1. September 1970 wird die Ballastkohle in den Revieren der Bundesrepublik zum Zeitpunkt ihres Anfalls in die Förderung einbezogen. Eine Ausnahme bildet das Saarrevier, dort ist die Ballastkohle schon immer in der Förderung einbegriffen.

Die 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.

Übrige statistische Tabellen

— Die Gruppierung der Kohlenarten zu Kohlengruppen, basierend auf dem Gehalt an flüchtigen Bestandteilen, ist im Jahrbuch "Energiesstatistik" 1960-1971, Anlage II, dargestellt.

— In der Zahl der angelegten Arbeiter über Tage sind auch die Arbeiter der Hilfsbetriebe eingeschlossen.

— Die Direkteinfuhren der in Deutschland stationierten amerikanischen Truppen sind in den Zahlen der Tabelle 2 der Seite 32 und der Tabelle 4 der Seite 33 enthalten (1971: 0,9 Millionen Tonnen; 1972: 0,8 Millionen Tonnen).

Koksbilanz

Zeile 13. Umwandlungen:

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

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

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

Braunkohlen- und Torfbilanz

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

KAPITEL MINERALÖL

Rohölbilanz

Zeile 13. Umwandlung. Die Mengen in Zeile 136 "Raffinerien" entsprechen dem Rohöldurchsatz der Raffinerien unter Berücksichtigung des Saldo 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.

Zeile 17. Energetischer Endverbrauch. In dieser Zeile sind die Rohölmengen angegeben, die ohne Verarbeitung für den energetischen Endverbrauch (im allgemeinen Heizung, Öfen) verwendet werden.

Die Bilanz umfaßt außerdem: Das in der Raffinerie verarbeitete Rohöl (Zeilen 14+136). 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 der nichtgasförmigen Mineralölerzeugnisse

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

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

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 Sonderläger.

Ausgenommen sind dagegen die Lieferungen für den Bedarf des internationalen Flugverkehrs (sie gelten als Inlandsverbrauch).

Zeile 13. Umwandlung. In den Kraftwerken und Gaswerken umgewandelte Mengen.

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

Übrige statistische Tabellen

— 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.

KAPITEL GAS

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

In der sich auf die Gewinnung von Naturgas beziehenden Tabelle 2 auf Seite 82 sind die Heizwerte der angegebenen m³ von Land zu Land verschieden. Den Angaben liegt eine Temperatur von 0°C und ein atmosphärischer Druck von 760 mmHg 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.

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 der Rubrik "Eigenverbrauch", sondern werden dem Verbrauch des Sektors "Eisenschaffende Industrie" unmittelbar zugerechnet.

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

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

Bilanz für Flüssiggas und Raffineriegas

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

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

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

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

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

Zeile 13. Umwandlung:

Zeile 133. Gaswerke. Bei den Angaben in dieser Zeile handelt es sich um die Lieferungen von zum Spalten oder Mischen bestimmten Flüssig- und Raffineriegasen an die Gaswerke. Nicht eingeschlossen sind die Mengen Flüssiggas, die in unverändertem Zustand an die Endverbraucher geliefert werden.

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

KAPITEL ELEKTRIZITÄT

Bilanz der elektrischen Energie

Der Umwandlung der elektrischen Energie in t SKE für die globale Energiebilanz wird 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 Wärmekraft 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-

Zeile 12. Umwandlung

Die Umwandlung der elektrischen Energie in t SKE für die globale Energiebilanz wird 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.

Bilanz der Erzeugungsmöglichkeiten der herkömmlichen Wärmekraftwerke

Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wärmekraftanlage 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 Umrechnung der umgewanderten Brennstoffmengen in Wärmeenergie erfolgt durch Anwendung der von den herkömmlichen Unternehmen angewandten Wärmehinwertkoeffizienten. Die unter Zeile 133 angegebene Menge des Brennstoffes ist auf Basis dieser Koeffizienten in Wärmeenergie umgerechnet worden.

— Der "mittlere spezifische Wärmeverbrauch" der herkömmlichen Wärmekraftwerke ist der Quotient aus dem unter Zugrundelegung des unteren Heizwerts errechneten Wärmeäquivalent aller verbrauchten Brennstoffe und der Gesamterzeugung dieser Kraftwerke.

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 Arbeitsaufwands der letzteren.
- Bei der Gliederung nach der Art der Brennstoffe wird für die polyvalenten Kraftwerke eine den Wärmeäquivalenten eines jeden verbrauchten Brennstoffs entsprechende Verteilung der klassischen thermischen Erzeugung zugrunde gelegt.
- Der "Brutto-Inlandsverbrauch" umfaßt die gesamte elektrische Energie, die im Inland verbraucht wird, gleichviel zu welchem Zweck. Er ist somit gleich der Bruttogesamterzeugung zuzüglich des Nettoaustauschsaldos.
- Der "Arbeitsaufwand der Pumpspeicherwerke" ist die von den Pumpenmotoren für das Heben des Wassers in die Speicher zur Energieerzeugung aufgewendete elektrische Arbeit.
- Die "Für den inländische 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.

SCHEMA DER ZUSAMMENGEFASSTEN ENERGIEBILANZ

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

NOMENCLATUR 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) aufgedgliedert.

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	ruchlose 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 (halbrefinierte Erdöl-Einsatzprodukte)
213	Naturbenzin (Gasolin)
22 + 23	ABGELEITETE NICHT GASFÖRMIGE MINERALÖL-PRODUKTE
221	Motorenbenzin
221.1	Motorenbenzin (normal)
2	Motorenbenzin (super)
222	Flugkraftstoffe
222.1	Flugbenzin
2	Flugturbinenkraftstoff (Benzin)
3	Flugturbinenkraftstoff (Petroleum)
223	Kerosin
223.1	Leuchtpetroleum
2	Traktorenpetroleum
224	Rohbenzine
225	Dieselmotorkraftstoff und Destillatheizöle
225.1	Dieselmotorkraftstoff
2	Gasöl für Heizzwecke
3	Leichtes Heizöl
226	Rückstands-Heizöle

BILEN-Kennziffern

231	Spezial- und Testbenzine
231.1	Testbenzin
2	Spezialbenzin
232	Schmierstoffe
233	Bitumen
234	Petrolkoks
238	Sonstige Produkte
239	Bei der Destillation von Steinkohlen- oder Braunkohlenteeren anfallende Erzeugnisse, die zur Verwendung als Kraft- oder Brennstoffe bestimmt sind

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 (andere, nicht in den Raffinerien selbst zur Verbrennung verbrauchte Gase)

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 nicht gasförmigen Mineralölprodukten
4	— aus Naturgas
5	— aus abgeleiteten Gasen
9	— aus sonstigen Brennstoffen

5 — WÄRME

52	ABGELEITETE ERZEUGNISSE
521	Aus Heizkraftwerken im Handel vertrieben : Dampf und warmes Wasser
522	Dampf und Warmwasser aus Fernheizwerken

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	Umrechnungs- faktor	Länder	1970	1971	1972
Steinkohle	t SKE	1	Deutschland	337	332	333
Steinkohlenbriketts	t	1	France	320	320	316
Koks	t	1	Italia	320	316	315
Braunkohle	t SKE	1	Nederland	333	331	327
Braunkohlenbriketts	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Naturgas	Tcal (Ho)	131	Luxembourg	467	464	467
Kokerei- und Ortsgas	Tcal (Ho)	131	United Kingdom	387	378	375
Hochofengas	Tcal (Ho)	143	Ireland	386	397	377
Flüssig- und Raffineriegas	Tcal (Ho)	131	Danmark	325	313	299
Rohöl und nicht gasförmige Mineral- ölprodukte	t	1,43				
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 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
Mio	Million
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
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.

INDICE

<i>Osservazioni</i>	<i>Pag. II</i>
<i>Schema di bilancio e liste dei prodotti</i>	<i>Pag. VIII</i>
<i>Nomenclatura 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>

<p>Pag.</p> <p>CAPITOLO : BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA</p> <p>3 Dati caratteristici</p> <p>4 Bilancio globale dell'energia</p> <p>12 Bilancio globale dell'energia (ripartizione per prodotti)</p> <p> </p> <p>CAPITOLO : COMBUSTIBILI SOLIDI</p> <p>Carbon fossile</p> <p>23 Bilanci in tonnellate di equivalente carbone</p> <p>26 Produzione in tonnellate di equivalente carbone Produzione : tonnellata per tonnellata Operai iscritti e rendimento all'interno</p> <p>28 Produzione per categoria</p> <p>29 Scorte presso le miniere</p> <p>30 Operai e impiegati iscritti</p> <p>32 Commercio estero</p> <p>35 Forniture al consumo interno</p> <p> </p> <p>Agglomerati di carbon fossile</p> <p>36 Bilanci</p> <p> </p> <p>Coke</p> <p>39 Bilanci</p> <p>42 Produzione e scorte di coke da cokeria e coke da gas</p> <p>43 Commercio estero di coke da cokeria</p> <p>44 Forniture al consumo interno di coke da cokeria</p> <p> </p> <p>Lignite e torba</p> <p>45 Bilancio in tonnellate di equivalente carbone</p> <p> </p> <p>Mattonelle di lignite e torba</p> <p>46 Bilanci</p> <p> </p> <p>CAPITOLO : PETROLIO</p> <p> </p> <p>Petrolio greggio</p> <p>51 Bilanci</p> <p>54 Importazioni</p> <p>58 Produzione Petrolio greggio lavorato nelle raffinerie</p>	<p>Pag.</p> <p>Prodotti petroliferi</p> <p>59 Bilanci tutti prodotti</p> <p>63 Bilanci prodotti non gassosi</p> <p>66 Produzione nelle raffinerie</p> <p>69 Importazioni ed esportazioni</p> <p>70 Forniture al consumo interno</p> <p>73 Noli delle navi cisterna</p> <p> </p> <p>CAPITOLO : GAS</p> <p> </p> <p>Tutti i tipi di gas</p> <p>77 Bilanci</p> <p> </p> <p>Gas naturale</p> <p>80 Bilanci</p> <p>82 Produzione Importazioni</p> <p> </p> <p>Gas di cokerie, di altiforni e di officine</p> <p>83 Bilanci</p> <p>86 Produzione</p> <p>87 Consumo finale nei settori</p> <p> </p> <p>GPL e gas raffinerie</p> <p>88 Bilanci</p> <p>90 Produzione</p> <p> </p> <p>CAPITOLO : ENERGIA ELETTRICA</p> <p> </p> <p>93 Bilanci</p> <p>96 Produzione</p> <p>100 Scambi</p> <p>101 Consumo interno</p> <p>103 Trasformazioni nelle centrali termoelettriche</p> <p>109 Consumo di combustibili nelle centrali termoelettriche della distribuzione pubblica</p>
---	--

OSSERVAZIONI

Il Bollettino "Statistiche dell'Energia" si articola in due parti: la prima parte contiene i dati trimestrali del "Bilancio globale dell'Energia" per la Comunità e per i singoli paesi membri; la seconda parte riporta, per ciascuna fonte di energia, il bilancio trimestrale e le principali serie mensili disponibili.

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 i seguenti 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.
- Per il Regno Unito, i dati mensili relativi ai combustibili solidi, 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; i bilanci trimestrali sono stati finora pubblicati soltanto dall'I.S.C.E.

- 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.

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, 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.

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.

(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). Per quanto concerne i bacini carboniferi della Germania (R.F.), fino alla data del 31 agosto 1970 i bassi prodotti sono compresi nei dati di produzione di carbon fossile solo quando siano stati venduti o consumati in miniera. In questi stessi bacini, a decorrere dal 1° settembre 1970, i bassi prodotti sono conteggiati al momento della produzione. A questa regola fa eccezione il bacino della Saar ove nella produzione sono sempre inclusi i bassi prodotti. I prodotti di recupero non figurano nella "produzione" bensì nelle "variazioni delle scorte presso produttori", come prelevamento.

Riga 61. Variazioni delle scorte presso produttori. Le variazioni delle scorte di carbon fossile presso i produttori tengono conto dei prodotti di recupero (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.

Altre tabelle statistiche

Il raggruppamento delle categorie di carbon fossile in base al contenuto di materie volatili figura nell'appendice II dell'annuario "Statistiche dell'Energia" 1960-1971.

Nel numero degli operai iscritti all'esterno sono compresi anche gli operai addetti ai servizi ausiliari.

Le importazioni dirette destinate alle truppe americane di stanza in Germania sono incluse nelle cifre della tabella 2 a pag. 32 e della tabella 3 a pag. 33 (1971: 0,9; 1972: 0,8 milioni di tonnellate).

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

Bilancio Lignite e torba

Questo bilancio è espresso in tec, dati i diversi poteri calorifici dei vari tipi di lignite e di torba (lignite xiloide: circa 1 900 cal/g, lignite picea: 5 000 cal/g, Hartbraunkohle importata: 3 500 cal/g, torba irlandese: "milled" 1 900 cal/g circa, "sod" 3 500 cal/g circa).

CAPITOLO PETROLIO

Bilancio Petrolio greggio

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.

Riga 17. Consumo finale energetico. In questa riga figurano i quantitativi di petrolio greggio utilizzati tali e quali per il consumo finale energetico (generalmente per il riscaldamento dei forni).

Il bilancio indica inoltre:

il petrolio greggio trattato in raffineria (righe 14+136), 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 Prodotti petroliferi non gassosi

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

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

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 13. Trasformazioni. Quantitativi trasformati nelle centrali elettriche e nelle officine del gas.

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

Altre tabelle statistiche

— 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

Nella tabella 2 di pag. 82 relativa alla produzione di gas naturale, i poteri calorifici dei m³ indicati 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.

La produzione del gas d'officine comprende i gas prodotti da imprese che hanno per principale oggetto la produzione e la distribuzione di gas derivati. Sono compresi anche i gas provenienti dal trattamento e dalla miscelazione di altri tipi di gas (in particolare, di quelli indicati nella riga 133 dei bilanci "prodotti petroliferi", "gas naturale" e "GPL e gas di raffinerie").

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

Riga 14. Consumo del settore Energia. Va osservato che i quantitativi di gas d'altoforno impiegati per il riscaldamento e la compressione dell'aria, necessari per il funzionamento dell'altoforno, non figurano nella rubrica autoconsumo, ma vengono imputati direttamente al consumo del settore „Siderurgia“.

Riga 15. Perdite sulle reti. Si tratta delle perdite risultanti dal trasporto e dalla distribuzione. Sono qui comprese, quando non sia possibile indicarle a parte, le variazioni delle scorte nelle arterie di trasporto (riga 6).

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

Bilancio Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie

Riga 1. Produzione di fonti primarie. La produzione primaria comprende tutti i condensati ottenuti nella produzione, nell'epurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, a condizione che possano considerarsi prodotti finiti.

Riga 2. Produzione di prodotti derivati. Si tratta della produzione netta in raffineria di GPL e di gas di raffinerie, compresi quelli destinati all'uso non energetico. È escluso il consumo proprio delle raffinerie.

Righe 3 e 4. Arrivi dalla Comunità ed Importazioni dai paesi terzi. Questi dati comprendono tutti i quantitativi entrati nel territorio nazionale, ivi compresi quelli provenienti da regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale.

Riga 6. Variazioni delle scorte. Vi figurano le variazioni delle scorte presso i produttori (raffinerie) e gli importatori.

Righe 8 e 9. Forniture alla Comunità ed Esportazioni verso i paesi terzi. Sono qui compresi tutti i quantitativi esportati a partire dal territorio nazionale, ivi compresi quelli destinati a regioni o territori d'oltremare sotto la sovranità nazionale.

Riga 13. Trasformazioni.

Riga 133. Officine del gas. I dati di questa riga indicano i quantitativi di GPL e di gas di raffinerie forniti alle officine del gas e destinati al trattamento o alla miscelazione. Non sono comprese le forniture di GPL, non trattati né miscelati, ai consumatori finali.

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

CAPITOLO ENERGIA ELETTRICA

Bilancio Energia elettrica

La conversione dell'energia elettrica in tec per il bilancio globale dell'energia viene effettuata 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.

Bilancio delle trasformazioni nelle centrali termoelettriche tradizionali

— I quantitativi trasformati e il loro equivalente calorifico si riferiscono soltanto alle trasformazioni volte a produrre energia elettrica: sono quindi esclusi i quantitativi trasformati per fornire calore (vapore e acqua calda).

— I quantitativi di combustibili trasformati sono convertiti in calorie, utilizzando i tassi di conversione nazionali applicati dalle imprese di energia elettrica. L'equivalenza calorifica è valutata sulla base del potere calorifico inferiore di ogni combustibile.

— Il "consumo specifico medio" delle centrali termoelettriche tradizionali è il valore del rapporto tra l'equivalente calorifico sul PCI di tutti i combustibili consumati e la produzione totale di dette centrali.

Altre tabelle statistiche

— Per produzione lorda si intende la produzione di energia elettrica misurata ai morsetti dei generatori elettrici dell'impianto e comprendente, quindi la produzione assorbita dai servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.

— Per produzione netta si intende la produzione di energia elettrica misurata all'uscita dell'impianto, cioè quella risultante dalla differenza tra la produzione lorda dell'impianto e la produzione assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali.

— Il "coefficiente di producibilità" di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è il rapporto tra la producibilità di tale impianto nel periodo considerato e la sua producibilità media nella frazione di anno civile che detto periodo costituisce. La producibilità di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è la quantità massima di energia elettrica che tale impianto potrebbe produrre o immagazzinare in base agli apporti d'acqua del periodo considerato, presupponendo un funzionamento continuo di tutti gli impianti, l'utilizzazione massima degli apporti d'acqua e il consumo di tutta l'energia producibile. La producibilità media è calcolata in base al maggior numero possibile di anni. L'impianto considerato è quello esistente al 1° gennaio dell'anno in corso.

- La produzione idroelettrica comprende l'energia prodotta da tutte le centrali idroelettriche ivi comprese le centrali di pompaggio, senza dedurre l'energia assorbita da quest'ultime.
- La ripartizione in base al tipo di combustibile utilizzato tiene conto per le centrali polivalenti di una ripartizione della produzione termica classica proporzionalmente alle quantità calorifiche di ciascun combustibile consumato.
- 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.

SCHEMA DEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

1	Produzione di fonti primarie		Consumo finale energetico:
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:
4	Importazioni dai paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	1722	trasporti stradali
		173	settore "Usi domestici, commercio, artigianato, amministrazione pubblica, agricoltura, pesca e servizi"
5	Risorse di fonti primarie e equivalenti (1 + 3a + 3b + 4)	179	altri settori non definiti altrove (forniture alle truppe alleate di stanza in Germania (R.F.))
6	Variazioni delle scorte presso i produttori e gli importatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 61 Produttori 62 Importatori	61	RIPARTIZIONI SUPPLEMENTARI RIPRESE IN ALCUNI BILANCI PER FONTE DI ENERGIA
7	Variazioni delle scorte presso i trasformatori e i consumatori (+ : prelevamenti dalle scorte; — : costituzione delle scorte) 71 trasformatori 72 consumatori finali	611	Variazioni delle scorte presso i produttori:
8a	Forniture a EUR-6 <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	613	miniere
8b	Forniture ai nuovi paesi membri <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	14	prodotti di ricupero e rettifiche per bassi prodotti
9	Esportazioni verso i paesi terzi <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	141	Consumo del settore "Energia":
10	Consumo lordo di fonti primarie ed equivalenti (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)	142	centrali elettriche (servizi ausiliari) (NACE 161)
11	Bunkeraggi	142	miniere di carbon fossile e di lignite e fabbriche di agglomerati (NACE 11)
12	Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti (10 — 11)	143	cokerie e officine del gas (NACE 12 + 162)
13	Trasformazioni <i>fonti primarie</i> <i>prodotti derivati</i>	144	estrazione di petrolio e di gas naturale e raffinazione del petrolio (NACE 13 + 14)
2	Produzione di prodotti derivati a partire da fonti primarie a partire da fonti derivate	171	settore "Industria" (escluso settore "Energia")
14	Consumo del settore "Energia"	di cui:	
15	Perdite sulle reti	1710	siderurgia (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
16	Consumo finale non energetico		
17	Consumo finale energetico		
18	Differenza statistica		
	Trasformazioni:		FONTI ENERGETICHE E PRODOTTI DERIVATI INCLUSI NEL BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA
131	centrali elettriche		FONTI PRIMARIE
132	fabbriche di agglomerati e di mattonelle		Carbon fossile (BILEN 111)
133	officine del gas		Lignite (BILEN 112)
134	cokerie		Torba (BILEN 113, solamente Irlanda)
135	altiforni		Petrolio greggio (BILEN 211 + 212)
136	raffinerie di petrolio		Prodotti petroliferi primari (BILEN 213)
	Consumo finale non energetico:		Gas naturale (BILEN 311)
161	industria chimica		GPL primari (BILEN 312)
162	altri settori		Altri combustibili (legna torba immondizie, vapore acquistato e ricuperato, catrame ecc.)
			PRODOTTI DERIVATI
			Agglomerati di carbon fossile (BILEN 121)
			Coke (BILEN 122)
			Mattonelle di lignite (BILEN 123 + 124)
			Mattonelle di torba (BILEN 125, solamente Irlanda)
			Prodotti petroliferi non gassosi (BILEN 22 + 23)
			Gas derivati (BILEN 32)
			Gas di cokeria (BILEN 321)
			Gas di altiforni (BILEN 322)
			Gas di officina (BILEN 323)
			Gas di petrolio liquefatti e gas di raffinerie (BILEN 324 + 325)
			Energia elettrica derivata (BILEN 42)
			Calore (BILEN 521)
			Gas (BILEN 31 + 32)
			Energia elettrica (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATURA DEI PRODOTTI ENERGETICI

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

Codice BILEN

1 — COMBUSTIBILI SOLIDI

11	FONTI PRIMARIE
111	Carbon fossile
111.1	antracite e carboni magri
2	carboni un quarto e un mezzo grassi
3	carboni tre quarti grassi e grassi
4	carboni a lunga fiamma
5	prodotti di recupero
112	Lignite
112.1	lignite picea
2	lignite xiloide
3	Hartbraunkohle
113	Torba
12	PRODOTTI DERIVATI
121	Agglomerati di carbon fossile
121.1	mattonelle e ovuli
2	agglomerati esenti da fumo
122	Coke di carbon fossile
122.1	coke da cokeria (compreso il coke di carbon fossile destinato alla fabbricazione di elettrodi)
2	semi-coke di carbon fossile
3	coke da officina del gas
123	Mattonelle di lignite
123.1	mattonelle di lignite
2	polvere di lignite
3	lignite essiccata
124	Coke e semi-coke di lignite
124.1	coke di lignite
2	semi-coke di lignite
125	Mattonelle di torba
126	Coke di torba

2 — COMBUSTIBILI LIQUIDI

21	FONTI PRIMARIE
211	Oli greggi di petrolio o di minerali bituminosi
212	Feedstocks (petrolio semiraffinato)
213	Benzina (gasolina) naturale
22 + 23	PRODOTTI PETROLIFERI DERIVATI NON GASSOSI
221	Benzina auto
221.1	benzina auto normale
2	benzina auto super
222	Carburante per aerei
222.1	benzina avio
2	carboturbo tipo benzina
3	carboturbo tipo petrolio
223	Cherosene
223.1	petrolio lampante
2	petrolio agricolo
224	Nafta
225	Gasolio e olio combustibile fluido
225.1	gasolio per motori diesel
2	gasolio per riscaldamento
3	olio combustibile fluido
226	Olio combustibile denso

Codice BILEN

231	Acquaragia minerale e benzina solvente
231.1	acquaragia minerale
2	benzina solvente
232	Lubrificanti
233	Bitumi
234	Coke di petrolio
238	Altri prodotti
239	Prodotti derivanti dalla distillazione dei catrami di carbon fossile o di lignite, destinati ad essere utilizzati come carburanti o come combustibili

3 — COMBUSTIBILI GASSOSI

31	FONTI PRIMARIE
311	Gas naturale
311.1	gas naturale allo stato gassoso
2	gas naturale liquefatto
3	grisù
312	GPL primario (propano e butano prodotti all'estrazione del gas naturale)
32	PRODOTTI DERIVATI
321	Gas di cokerie
322	Gas di altiforni
323	Gas di officine
324	GPL (propano e butano derivanti dalla raffinazione)
325	Gas di raffinerie (escluso l'autoconsumo delle raffinerie per combustione)

4 — ENERGIA ELETTRICA

41	FONTI PRIMARIE
411	Energia idroelettrica prodotta con apporti naturali
412	Energia elettrica geotermica
413	Energia elettronucleare
413.1	— prodotta da reattori a uranio naturale
2	— prodotta da reattori a uranio arricchito e al plutonio
3	— prodotta da reattori autofertilizzanti
42	PRODOTTI DERIVATI
421	Energia idroelettrica da pompaggio
422	Energia termoelettrica tradizionale
422.1	— prodotta con carbon fossile e suoi derivati
2	— prodotta con lignite xiloide
3	— prodotta con prodotti petroliferi non gassosi
4	— prodotta con gas naturale
5	— prodotta con gas derivati
9	— prodotta con altri combustibili

5 — CALORE

52	PRODOTTI DERIVATI
521	Vapore ed acqua calda venduti da centrali elettriche
522	Vapore ed acqua calda delle centrali di produzione di calore

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

Conversione in tec dei combustibili solidi, liquidi e gassosi			Conversione in tec dell'energia elettrica: 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... tec			
Fonti di energia	Unità dei bilanci per fonte	Coefficienti di conversione	Paese	1970	1971	1972
Carbon fossile	tec	1	Deutschland	337	332	333
Agglomerati di carbon fossile	t	1	France	320	320	316
Coke	t	1	Italia	320	316	315
Lignite e torba	tec	1	Nederland	333	331	327
Mattonelle di lignite e torba	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Gas naturale	Tcal (PCS)	131	Luxembourg	467	464	467
Gas di officine e cokeries	Tcal (PCS)	131	United Kingdom	387	378	375
Gas di altiforni	Tcal (PCS)	143	Ireland	386	397	377
GPL e gas di raffinerie	Tcal (PCS)	131	Danmark	325	313	299
Petrolio greggio e prodotti petroliferi non gassosi	t	1,43				
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 de PCI effettivo di ogni tipo di combustibile.

La conversione in tec dell'energia elettrica è effettuata 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
Mio	Milione
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)
m³	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

| o — Rottura 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

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

Bladz.

HOOFDSTUK : GLOBALE ENERGIEBALANS

3	Karakteristieke gegevens
4	Globale energiebalans
12	Globale energiebalans (onderverdeeld naar produkten)

HOOFDSTUK : VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkool

23	Balansen in tonnen ske
26	Produktie in tonnen ske Produktie : ton = ton Effectieve sterkte van arbeiders en prestatie per dienst ondergronds
28	Produktie naar groepen
29	Voorraden bij de mijnen
30	Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
32	Buitenlandse handel
35	Binnenlandse leveringen

Steenkoolbriketten

36	Balansen
----	----------

Cokes

39	Balansen
42	Produktie en voorraden van cokesovencokes en gascokes
43	Buitenlandse handel van cokesovencokes
44	Binnenlandse leveringen van cokesovencokes

Bruinkool en turf

45	Balansen in tonnen ske
----	------------------------

Bruinkool- en turfbriketten

46	Balansen
----	----------

HOOFDSTUK : AARDOLIE

Ruwe aardolie

51	Balansen
54	Invoer
58	Produktie Verwerking van ruwe aardolie in de raffinaderijen

Bladz.

Aardolieprodukten

59	Balansen van alle aardolieprodukten
63	Balansen voor niet-gasvormige aardolieprodukten
66	Produktie der raffinaderijen
69	Invoer en uitvoer
70	Binnenlandse leveringen
73	Tankervrachtprijzen

HOOFDSTUK : GAS

Alle gassoorten

77	Balansen
----	----------

Natuurlijk gas

80	Balansen
82	Produktie Invoer

Cokesoven-, hoogovens- en fabrieksgas

83	Balansen
86	Produktie
87	Eindverbruik in de sectoren

Vloeibaar en raffinaderijgas

88	Balansen
90	Produktie

HOOFDSTUK : ELEKTRICITEIT

93	Balansen
96	Produktie
100	Buitenlandse handel
101	Binnenlands verbruik
103	Omzetting in de conventionele thermische centrales
109	Brandstofverbruik in de thermische centrales van de openbare bedrijven

OPMERKINGEN

Het bulletin „Energiestatistiek” bestaat uit twee delen; het eerste deel verschaft de kwartaalgegevens van de „globale energiebalans” van de Gemeenschap en van iedere Lid-Staat; het tweede deel geeft voor iedere energiebron de kwartaalbalans en de voornaamste beschikbare maandreeksen.

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 de volgende 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.
- Voor het Verenigd Koninkrijk hebben de maandelijkse gegevens voor vaste brandstoffen, 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. Kwartaalbalansen worden tot op heden alleen door het BSEG uitgegeven.

- 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.

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

- Regel 1. Productie van primaire energiedragers** (steenkool, bruinkool, ruwe aardolie, natuurlijk gas, primaire elektrische energie). Deze productie heeft betrekking op de gewonnen of geproduceerde hoeveelheden na afscheiding van de inerte stoffen. Deze productie omvat steeds de rechtstreeks door de producent in het productieproces 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 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.** Deze gegevens zijn in het algemeen aan de opgaven van de importeurs ontleend; zij kunnen dus afwijkingen vertonen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens.
- Regel 5. Beschikbare hoeveelheden (1+3+4).** Deze rubriek is het totaal van de hoeveelheden energiedragers waarover een geografische eenheid beschikt, ongeacht of deze hoeveelheden uit haar eigen productie of uit de aanvoer/invoer afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs.** Deze gegevens zijn ontleend aan rechtstreekse opgaven van producenten en importeurs. Wat de producenten betreft, hebben zij uitsluitend betrekking op de produkten die zij zelf produceren. Het min-teken (—) betekent een toename van de voorraden, het plus-teken (+) een daling.
- Regel 7. Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de eindverbruikers.** Deze rubriek betreft op regel 71 de voorraadmutaties voor produkten welke voor omzetting zijn bestemd en op regel 72 de voorraadwijzigingen bij de industriële ondernemingen en de spoorwegen. Het min-teken (—) duidt een voorraadtoename aan, het plus-teken (+) een voorraadafname.
- Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.** Deze gegevens zijn aan de opgaven van de exporteurs ontleend; zij vertonen dus over het algemeen afwijkingen ten opzichte van de door de douanediens ten opgestelde en in de statistieken van de buitenlandse handel gepubliceerde gegevens. Voorts stemmen ten gevolge van afwijkingen in de tellingen bij de uitvoer en de invoer (tijdsverschillen, tussenkomst van de handel, bestemmingsverandering, overlading, verschillen in indeling, enz.) de leveringen naar een land van de Gemeenschap niet nauwkeurig met de aanvoer van dit land overeen (regels 8 en 3). Met dit verschil is in de gemeenschapsbalans op het niveau van het brutoverbruik rekening gehouden.
- Regel 10. Brutoverbruik (5+6+7—8—9).** Het brutoverbruik geeft de hoeveelheid primaire energie weer waarover een geografische eenheid ter dekking van haar binnenlandse behoeften en van de bunkering moet beschikken. Wat de internationale handel en de voorraadwijzigingen betreft, worden de afgeleide produkten met de primaire produkten gelijkgesteld en eveneens als gelijkwaardige bronnen van primaire energie voor de berekening van het brutoverbruik in aanmerking genomen.
- 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 energieprodukten 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 produkten (benzolprodukten, fenolen, cresolen, naftaline, pek, enz.) bij de omzetting in cokes- en gasfabrieken. In dit verschil zijn evenwel niet begrepen smeermiddelen, bitumen en andere aardolieprodukten voor niet-energetisch verbruik, die onder de afgeleide 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 produkten. 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 produktie van elektrische energie en te verhandelen stoom worden omgezet, alsmede de hoeveelheden die in de thermische centrales van de zelfopwekkers (elektrische centrales bij de mijnen, bij de ijzer- en staalbedrijven, bij chemische bedrijven en bij de overige bedrijfstakken, alsmede de spoorwegcentrales) uitsluitend voor de produktie van elektrische energie worden omgezet. De hoeveelheden die in de centrales van de zelfopwekkers voor omzetting in elektrische energie zijn verwerkt, komen uiteraard niet meer voor bij de gegevens over het eindverbruik van deze sectoren. De in deze centrales in warmte omgezette energie wordt daarentegen als eigen verbruik van de betrokken bedrijven onder „verbruik” opgenomen.

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

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

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

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

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

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

Bovendien omvatten de balansen :

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

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

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

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

(134) Hoeveelheden die zijn omgezet voor de cokesproduktie.

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

(136) Hoeveelheden die zijn omgezet in de aardolieraffinaderijen.

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

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

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

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

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

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

(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 aardolieprodukten vermeld.

HOOFDSTUK VASTE BRANDSTOFFEN

Steenkoolbalans

De steenkoolbalans is uitgedrukt in tonnen steenkoleneenheden. De gegevens betreffende steenkool worden rechtstreeks door de verschillende landen van de Gemeenschap verstrekt, die deze aan de hand van een omrekeningsmethode vaststellen. Genoemde methode is door de statistici van de zes landen aan het einde van het jaar 1964 uitgewerkt en wordt beschreven in de bijlage bij het bulletin „Energistatistiek” 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 bruto- produktie na aftrek van de afvalprodukten die bij het wassen en zeven ontstaan. In het algemeen omvat zij de produktie van ballastkolen (stof, mixte, slik). Tot 31 augustus 1970 werden voor Duitsland (B.R.) de ballastkolen alleen in de gegevens over de produktie opgenomen voor zover deze produkten tijdens het betrokken tijdvak werden verkocht of door de mijn verbruikt. Vanaf 1 september 1970 worden de ballastkolen in de produktie van de bekkens van de Bondsrepubliek opgenomen, zodra ze geproduceerd zijn. Een uitzondering hierop vormt het Saarbekken, waar de ballastkolen over de gehele periode in de produktie opgenomen zijn.

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.

Overige statistische tabellen

De onderverdeling van de steenkoolproduktie naar kolengroepen, gebaseerd op het gehalte aan vluchtige bestanddelen, is beschreven in het jaarboek „Energistatistiek” 1960-1971, bijlage II.

In het aantal bovengrondse arbeiders zijn ook de arbeiders van de hulpbedrijven begrepen.

De directe invoer voor de in Duitsland gestationeerde Amerikaanse troepen is in de cijfers van tabel 2, bladzijde 32 en van tabel 4, bladzijde 33 begrepen (1971: 0,9 miljoen ton; 1972: 0,8 miljoen ton).

Cokesbalans

Regel 13. Omzetting :

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

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

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

Bruinkool- en Turfbalans

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

HOOFDSTUK AARDOLIE

Balans voor ruwe aardolie

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

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

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

Regel 17. Energetisch eindverbruik. Op deze regel vindt men de hoeveelheden ruwe aardolie die als zodanig zijn gebruikt voor het energetische eindverbruik (over het algemeen voor het stoken van ovens).

Bovendien vermeldt de balans :

Verwerkte ruwe aardolie in de raffinaderijen (regels 14+136). Het gaat om de totale hoeveelheden ruwe aardolie, met inbegrip van de tussenprodukten, die in de raffinaderijen zijn ingezet (bruto-inzet).

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

Balans der niet-gasvormige aardolieprodukten

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

Regel 2. Produktie van afgeleide produkten. Deze omvat de produktie in de raffinaderijen van niet-gasvormige aardolieprodukten met inbegrip van de produkten die in de chemische of in andere industrieën voor niet-energetische doeleinden worden gebruikt. Ook vallen hieronder de toevoegingen (additives) en de produkten verkregen uit chemische omzetting en uit destillatie van steenkool en bruinkool. Zij omvat niet het eigenverbruik van de raffinaderijen en het raffinageverlies.

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 13. Omzetting. In de elektrische centrales en de gasfabrieken omgezette hoeveelheden.

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

Overige statistische tabellen

— 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 ingebrepen.

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 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen. Deze gegevens omvatten alle op het nationaal grondgebied ingevoerde hoeveelheden met inbegrip van de invoer uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit. Niet echter zijn hieronder begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

Regel 6. Voorraadwijzigingen. Deze post geeft het saldo van aan- en afvoer van de reservoirs alsmede van de pijpleidingen aan.

Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen. De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, zelfs die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit zijn bestemd. Niet echter zijn hieronder begrepen de hoeveelheden welke de nationale grenzen in doorvoer, in het bijzonder door middel van pijpleidingen, overschrijden.

Regel 13. Omzetting :

Regel 133. Gasfabrieken. Deze post omvat alle hoeveelheden bestemd om door de gasfabrieken gemengd of bewerkt te worden; uitgesloten zijn dus alle hoeveelheden welke zonder bewerking worden doorgeleverd. Laatstgenoemde hoeveelheden worden rechtstreeks tot de verbruikssector gerekend waar zij worden afgezet.

Regel 14. Verbruik van de sector energie. Deze hoeveelheden omvatten het eigen verbruik van de producenten, alsmede het verbruik van onbewerkt natuurlijk gas door andere energieproducenten voor het doen functioneren van hun installaties. Het verbruik van de compressiestations aan de pijpleidingen is eveneens in deze rubriek opgenomen.

Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet. Dit zijn verliezen die bij het vervoer en de levering van natuurlijk gas optreden. Zo het niet mogelijk is de voorraadwijzigingen in de pijpleidingen (regel 6) afzonderlijk te vermelden, worden deze eveneens op deze regel geboekt.

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

Overige statistische tabellen

In tabel 2 op blz. 82, betreffende 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 verkooking 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.

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 de rubriek eigen verbruik is opgenomen, doch rechtstreeks onder het verbruik van de sector „Ijzer- en staalindustrie” valt.

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.

Balans vloeibaar en raffinaderijgas

- Regel 1. Productie van primaire energie.* De primaire productie omvat alle bij de productie, zuivering en stabilisatie van natuurlijk gas verkregen condensaten, indien deze als afgewerkte produkten kunnen worden beschouwd.
- Regel 2. Productie van afgeleide produkten.* Deze productie omvat de nettoproductie in de raffinaderijen van vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas, met inbegrip van de produkten voor niet-energetisch gebruik. Zij omvat niet het eigen verbruik van de raffinaderijen.
- Regels 3 en 4. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen.* Deze gegevens omvatten in het nationale grondgebied Ingevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke uit gebieden overzee onder nationale soevereiniteit afkomstig zijn.
- Regel 6. Voorraadwijzigingen.* Deze omvatten de voorraadwijzigingen bij de producenten (raffinaderijen) en de importeurs.
- Regels 8 en 9. Leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.* De leveringen en de uitvoer omvatten alle uit het nationale grondgebied uitgevoerde hoeveelheden, met inbegrip van die welke voor gebieden overzee onder nationale soevereiniteit bestemd zijn.
- Regel 13. Omzetting :*
- Regel 133. Gasfabrieken.* Deze post omvat de aan de gasfabrieken geleverde hoeveelheden vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas die bestemd zijn om te worden bewerkt of vermengd. De leveringen van vloeibaar petroleumgas in onbewerkte vorm aan eindverbruikers zijn hieronder niet begrepen.
- Regel 16. Niet-energetisch eindverbruik.* Het betreft hier de in de chemische industrie als grondstof verbruikte hoeveelheden.

HOOFDSTUK ELEKTRISCHE ENERGIE

Balans van de elektrische energie

De omrekening van de elektrische energie in tonnen ske voor de globale energiebalans geschiedt 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 produkten.* De productie van afgeleide elektrische energie heeft betrekking op de conventionele thermische productie en de hydro-elektrische productie afkomstig van de pompcentrales.
- De productie van elektrische energie die aangehouden wordt in de balans is de brutoproductie; zij omvat dus het verbruik van de neveninstallaties en de transformatorverliezen van de centrales.
- Regels 3, 4, 8 en 9. Aanvoer uit de Gemeenschap en invoer uit derde landen; leveringen aan de Gemeenschap en uitvoer naar derde landen.* Deze gegevens betreffen de elektrische energie die „fysisch” de grenzen overschrijdt (met inbegrip van de uitwisselingen welke plaatsvinden via de transportleidingen met middelhoge spanning voor de plaatselijke elektriciteitsvoorziening in de onmiddellijke nabijheid van de grenzen). In deze uitgewisselde energie is dus, in tegenstelling tot hetgeen voor de overige energiebronnen het geval is, de energie in doorvoer begrepen.
- Regel 13. Omzetting.* De elektrische energie die nodig is voor het oppompen van water naar de reservoirs voor het produceren van elektrische energie wordt als omzetting beschouwd en is derhalve onder deze rubriek opgenomen.
- Regel 14. Verbruik van de sector energie.* Deze rubriek omvat het eigen verbruik van de elektrische centrales (neveninstallaties), alsmede dat van de overige producenten en omzettingsinstallaties van energie, zoals de steenkool- en bruinkoolmijnen, de gasfabrieken, de cokesfabrieken en de aardolie-industrie.
- Regel 15. Verliezen op het verdelingsnet.* Deze gegevens omvatten de verliezen in verband met het vervoer en de distributie van elektrische energie via de netten met hoge, middelhoge en lage spanning.
- Regel 17. Energetisch eindverbruik :*
- Regel 172. Vervoer.* Deze hoeveelheden vertegenwoordigen de energie die geleverd is aan de spoorwegmaatschappijen en de ondernemingen voor openbaar stadsvervoer.

Balans van de omzetting in de conventionele thermische centrales

- De omgezette hoeveelheden en hun thermisch equivalent hebben uitsluitend betrekking op de omzetting voor productie van elektrische energie. Hieronder valt dus niet de hoeveelheid die wordt omgezet voor het leveren van warmte (stoom en warm water).
- De omgezette hoeveelheden brandstof worden omgerekend in calorieën met behulp van de nationale omrekeningscoëfficiënten die door de elektriciteitsbedrijven worden gebezigd. Het thermisch equivalent is berekend op basis van de calorische onderwaarde van elke brandstof.
- Het „gemiddelde specifiek warmteverbruik” van de conventionele thermische centrales is het quotiënt van de thermische waarde van alle verbruikte brandstoffen (calorische onderwaarde) en de totale productie van deze centrales.

Overige statistische tabellen

- Onder brutoproductie 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 nettoproductie 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 produktie uit waterkracht omvat de energie geproduceerd door alle waterkrachtcentrales, met inbegrip van de pompcentrales, waarvan de door de laatstgenoemde centrales verbruikte energie niet is afgetrokken.
- Bij de onderverdeling naar de aard van de brandstoffen is voor de polyvalente centrales uitgegaan van een onderverdeling der produktie evenredig met de warmtehoeveelheden van iedere verbruikte brandstof.
- Het „bruto binnenlands verbruik” omvat alle elektrische energie die in de verschillende landen in de vorm van elektriciteit is verbruikt, ongeacht het doel waarvoor zij is aangewend. Dit verbruik is dus gelijk aan de totale brutoproduktie vermeerderd met het saldo van de uitwisselingen.
- Het „energieverbruik van de pompcentrales” is de elektrische energie die door de motorpompaggregaten wordt gebruikt voor het terugstuwen van het water in de bekkens ten einde dit later wederom voor energieproduktie te kunnen gebruiken.
- De rubriek „beschikbaar voor de binnenlandse markt” omvat alle elektrische energie, die in de verschillende landen buiten de produktie-installaties is verbruikt. De transport- en distributieverliezen zijn dus in deze cijfers begrepen. Deze beschikbare hoeveelheid is tevens gelijk aan het bruto totale verbruik na aftrek van het energieverbruik van nevendiensten en pompcentrales.

SCHEMA VAN DE GLOBALE ENERGIEBALANS

1	Productie van primaire energiedragers		Energetisch eindverbruik :
3a	Aanvoer uit EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	171	sector „Industrie“ (met uitzondering van de sector „Energie“)
3b	Aanvoer uit de nieuwe lid-staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	172	sector „Vervoer“ waaronder : wegvervoer
4	Invoer uit derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	1722	sector „Huisbrand, handel, ambacht, overheidsdiensten, landbouw, visserij en dienstverlenende bedrijven“
5	Bruto beschikbare hoeveelheden (primaire en gelijkwaardige energie) (1 + 3a + 3b + 4)	173	overige niet elders genoemde sectoren (leveringen aan in Duitsland (B.R.) gestationeerde geallieerde strijdkrachten)
6	Voorraadwijzigingen bij de producenten en de importeurs (+ : voorraadafname; — : voorraadtoename) 61 Producenten 62 Importeurs	179	
7	Voorraadwijzigingen bij de omzettende industrieën en de verbruikers (+ : voorraadafname; — : voorraadtoename) 71 Omzettende industrieën 72 Eindverbruikers	61	AANVULLENDE POSTEN IN ENKELE BALANSEN PER ENERGIEDRAGER
8a	Leveringen aan EUR-6 <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	611	Voorraadwijzigingen bij de producenten : steenkoolmijnen
8b	Leveringen aan de nieuwe lid-staten <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	613	terugwinning en correcties voor ballastkolen
9	Uitvoer naar derde landen <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	14	Verbruik van de sector „Energie“ :
10	Brutoverbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 — 8a — 8b — 9)	141	elektrische centrales (neveninstallaties) (NACE 161)
11	Zeescheepvaart	142	steenkool- en bruinkoolmijnen, briketfabrieken (NACE 11)
12	Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiedragers (10 — 11)	143	cokes- en gasfabrieken (NACE 12 + 162)
13	Omzetting <i>primaire energiedragers</i> <i>afgeleide produkten</i>	144	aardolie- en aardgaswinning, aardolieraffinage (NACE 13 + 14)
2	Productie van afgeleide produkten op basis van <i>primaire energiedragers</i> op basis van <i>afgeleide produkten</i>	171	sector „Industrie“ (met uitzondering van de sector „Energie“) waaronder :
14	Verbruik van de sector „Energie“	1710	ijzer- en staalindustrie (NACE 221 + 222 + 223 + 311.1 + 312)
15	Verliezen op het verdelingsnet		
16	Niet-energetisch eindverbruik		
17	Energetisch eindverbruik		
18	Statistische afwijking		
	Omzetting :		ENERGIEDRAGERS EN AFGELEIDE PRODUKTEN DIE IN DE GLOBALE BALANS VOORKOMEN
131	elektrische centrales		PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
132	briketfabrieken		Steenkool (BILEN 111)
133	gasfabrieken		Bruinkool (BILEN 112)
134	cokesfabrieken		Turf (BILEN 113, alleen Ierland)
135	hoogovens		Ruwe aardolie (BILEN 211 + 212)
136	raffinaderijen		Primaire aardolieprodukten (BILEN 213)
	Niet-energetisch eindverbruik :		Natuurlijk gas (BILEN 311)
161	chemische industrie		Primaire vloeibaar petroleumgas (BILEN 312)
162	overige takken van industrie		Overige brandstoffen (hout, turf, huisafval, gekochte en teruggewonnen stoom, teer, enz.)
			Primaire elektrische energie (BILEN 41)
			AFGELEIDE PRODUKTEN
			Steenkoolbriketten (BILEN 121)
			Cokes (BILEN 122)
			Bruinkoolbriketten (BILEN 123 + 124)
			Turfbriketten (BILEN 125, alleen Ierland)
			Niet-gasvormige aardolieprodukten (BILEN 22 + 23)
			Gemaakt gas (BILEN 32)
			Cokesovengas (BILEN 321)
			Hoogovengas (BILEN 322)
			Fabrieksgas (BILEN 323)
			Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas (BILEN 324 + 325)
			Afgeleide elektrische energie (BILEN 42)
			Warmte (BILEN 521)
			Gas (BILEN 31 + 32)
			Elektrische energie (BILEN 41 + 42)

NOMENCLATUUR DER ENERGIEPRODUKTEN

Deze nomenclatuur wordt door het Bureau voor de Statistiek van de Europese Gemeenschappen gebruikt voor het verzamelen van de 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 PRODUCTEN
121	Steenkoolbriketten
121.1	briketten en eierkolen
2	rookloze briketten
122	Steenkoolcokes
122.1	cokesovencokes (inclusief steenkoolcokes voor de fabricage van elektroden)
2	steenkoolhalfcokes
3	gascokes
123	Bruinkoolbriketten, enz.
123.1	bruinkoolbriketten
2	bruinkoolstof
3	gedroogde bruinkool
124	Bruinkoolcokes en bruinkoolhalfcokes
124.1	bruinkoolcokes
2	bruinkoolhalfcokes
125	Turfbriketten
126	Turfcokes
21	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
211	Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen
212	Feedstocks
213	Natuurlijke benzine
22 + 23	NIET-GASVORMIGE AFGELEIDE AARDOLIEPRODUCTEN
221	Autobenzine
221.1	gewone autobenzine
2	super autobenzine
222	Vliegtuigbrandstoffen
222.1	vliegtuigbenzine
2	jet-fuel, benzinetype
3	jet-fuel, petroleumtype
223	Kerosine
223.1	lichtpetroleum
2	tractorpetroleum
224	Nafta
225	Gas-dieselolie en lichte stookolie
225.1	gas-dieselolie
2	gasolie voor verwarming
3	lichte stookolie
226	Residuele stookolie

Code BILEN

231	Minerale terpentijn en speciale benzines
231.1	minerale terpentijn
2	speciale benzines
232	Smeeroliën en -vetten
233	Bitumen
234	Petroleumcokes
238	Overige produkten
239	Produkten van de steenkool- of bruinkoolteerdestillatie bestemd voor gebruik als motor- of andere brandstof

3 — GASVORMIGE BRANDSTOFFEN

31	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
311	Natuurlijk gas
311.1	natuurlijk gas in gasvormige toestand
2	natuurlijk gas in vloeibare toestand
3	mijn gas
312	Primaire vloeibaar petroleumgas (bij de winning van natuurlijk gas geproduceerd propaan en butaan)
32	AFGELEIDE PRODUCTEN
321	Cokesovengas
322	Hoogovengas
323	Fabrieksgas
324	Vloeibaar petroleumgas (raffinaderijpropaan en -butaan)
325	Raffinaderijgas (exclusief het eigen verbruik van de raffinaderijen)

4 — ELEKTRISCHE ENERGIE

41	PRIMAIRE ENERGIEDRAGERS
411	Elektriciteit uit natuurlijke waterkracht
412	Geothermische elektriciteit
413	Elektriciteit uit kernenergie
413.1	— van met natuurlijk uranium werkende reactoren
2	— van met verrijkt uranium en plutonium werkende reactoren
3	— van kweekreactoren
42	AFGELEIDE PRODUCTEN
421	Elektriciteit van pompcentrales
422	Conventionele thermische elektriciteit
422.1	— geproduceerd uit steenkool en afgeleide steenkoolprodukten
2	— geproduceerd uit jongere bruinkool
3	— geproduceerd uit niet-gasvormige aardolieprodukten
4	— geproduceerd uit natuurlijk gas
5	— geproduceerd uit gemaakt gas
9	— geproduceerd uit andere brandstoffen

5 — WARMTE

52	AFGELEIDE PRODUCTEN
521	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in elektrische centrales
522	In de handel gebrachte stoom en warm water geproduceerd in warmtecentrales

OMREKENINGSCOËFFIËNTEN IN t ske (7.000 cal ond.w/g)

Omrekening in t ske van vaste, vloeibare en gasvormige brandstoffen			Omrekening in t ske van elektrische energie : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t ske			
Energiedragers	Balanseenheden naar energiedragers	Omrekenings-coëfficiënten	Landen	1970	1971	1972
Steenkool	t ske	1	Deutschland	337	332	333
Steenkoolbriketten	t	1	France	320	320	316
Cokes	t	1	Italia	320	316	315
Bruinkool en turf	t ske	1	Nederland	333	331	327
Bruinkool- en turfbriketten	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Natuurlijk gas	Tcal bov. w.	131	Luxembourg	467	464	467
Fabrieks- en cokesovengas	Tcal bov. w.	131	United Kingdom	387	378	375
Hoogovengas	Tcal bov. w.	143	Ireland	386	397	377
Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas	Tcal bov. w.	131	Danmark	325	313	299
Ruwe aardolie en niet-gasvormige afgeleide aardolieprodukten	t	1,43				
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 op basis van het gemiddeld specifiek verbruik van de gezamenlijke conventionele thermische centrales van ieder land: de omrekeningscoëfficiënt komt aldus overeen met de gemiddelde hoeveelheid brandstoffen, uitgedrukt in grammen ske, die jaarlijks nodig zijn om een kWh bruto te produceren. Genoemde coëfficiënt varieert van jaar tot jaar en voor elk land.

AFKORTINGEN EN TEKENS

.	geen gegevens beschikbaar
—	nul
0	minder dan de helft van de gebruikte eenheid
Mio	miljoen
g	gram
kg	kilogram
t	metrieke ton
t = t	ton = ton
dwt	dead weight ton
ske	steenkoleneenheid (7 000 cal ond.w/g)
m³	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.

| 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.

INDHOLDSFORTEGNELSE

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

Side	
	KAPITEL : TOTAL ENERGIOPGØRELSE
3	Karakteristiske data
4	Total energiopgørelse
12	Total energiopgørelse (underinddelt efter produkter)

KAPITEL : FAST BRÆNDSEL

Stenkul

23	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
26	Produktion i tons stenkulsækvivalenter Produktion i tons = tons Arbejdere ansat og ydelse under jorden
28	Produktion efter kularter
29	Lagre ved minerne
30	Ansatte arbejdere og funktionærer
32	Udenrigshandel
35	Indenlandske leveringer

Stenkulsbriketter

36	Opgørelser
----	------------

Koks

39	Opgørelser
42	Produktion og lagre af cinders og gasværskkoks
43	Udenrigshandel med cinders
44	Indenlandske leveringer af cinders

Brunkul og tørv

45	Opgørelser i tons stenkulsækvivalenter
----	--

Brunkul og tørvebriketter

46	Opgørelser
----	------------

KAPITEL : JORDOLIE

Råolie

51	Opgørelser
54	Import
58	Produktion Bruttotilførsel (raffinaderierne)

Side	
	Mineralolieprodukter
59	Opgørelser over alle produkter
63	Opgørelser over ikke-gasformige produkter
66	Raffinaderiproduktion
69	Import og eksport
70	Indenlandske leveringer
73	Tankerfragtraterne

KAPITEL : GAS

Alle gasarter

77	Opgørelser
----	------------

Naturgas

80	Opgørelser
82	Udvinding Import

Koksværks-, højovns- og gasværksgas

83	Opgørelser
86	Produktion
87	Endeligt sektorforbrug

Flaske- og raffinaderigas

88	Opgørelser
90	Produktion

KAPITEL : ELEKTRICITET

93	Opgørelser
96	Produktion
100	Udveksling
101	Forbrug
103	Omformning i konventionelle kraftværker
109	Brændstofforbrug i kraftværker til forsyning af offentligheden

BEMÆRKNINGER

Bulletinen "Energistatistik" er inddelt i to dele. Den første del omfatter de kvartalsdata af "Totale energiopgørelser" for Fællesskabet og de enkelte medlemslande, mens den anden omfatter kvartalsopgørelser og fuldstændiggørende månedsdata for hver energikilde, for såvidt disse står til rådighed.

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 først og fremmest op- og nedrundinger; berigtigelser kun på årsplan; nogle måneds- og kvartalsangivelser er blevet skønnet af DEFSK fordi disse står kun til rådighed på årsbasis. Ved nogle poster i den totale energiopgørelse efter produkter svarer summen af linjerne ligeledes ikke til totalangivelserne, da mængdemæssigt ubetydelige produkter ikke er opført.
- Angivelser for de sidste tidsafsnit er foreløbige og underkastet ændringer.
- For Det forenede Kongerige refererer månedsangivelserne af fast brændsel, koksværks-, højovns- og gasværksgas samt elektrisk energi ikke til kalendermåneder men til peioder af 4 eller 5 uger (4 uger for de første to måneder af hvert kvartal, 5 uger for den tredje).

BEMÆRKNINGER TIL DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

Den Totale Energiopgørelse er opstillet på grundlag af et skema af grundlæggende bestemmelser og definitioner, der danner et sammenhængende hele, opstillet af det Statistiske Kontor og De Europæiske Fællesskabers Generaldirektion for Energi og anvendt ensartet i opgørelser vedrørende Fællesskabet og de enkelte lande. Årsopgørelserne kan derfor afvige fra sådanne, der er opstillet af nationale organer; kvartalsopgørelserne er hidtil kun offentliggjort fra DEFSK.

- De "Totale energiopgørelser" for Fællesskabet og de enkelte medlemslande er udtrykt i tons stenkulsækvivalenter (t SKÆ), hvor stenkulsækvivalenten har en nedre brændværdi på 7 000 cal/g. En ton stenkulsækvivalenter svarer til 7 Gcal.
- Omregningsfaktorerne til omregning af de enkelte energikildeopgørelser til t SKÆ er angivet på bemærkningernes sidste side.

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

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

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

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

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

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

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

Linje 10. Bruttoforbrug (5 + 6 + 7 — 8 — 9). Bruttoforbruget svarer til den mængde primær energi, der skal stå til rådighed for en geografisk enhed for at dække det indenlandske behov og bunkerbehovet. Med hensyn til udenrigshandel og lagerforandringer behandles af de afledede produkter som de primære produkter og figurerer i beregningerne af bruttoforbruget som ækvivalente primærenergimængder.

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 sammentælling af forbruget, distributionstabene, statistiske afvigelser og forskellen mellem energimængderne anvendt til omformning og den opnåede produktion. Denne forskel svarer til tab ved udstrømning, lækager osv. under omformning, samt til produktionen af ikke-energetiske afledede produkter (benzener, phenoler, kresoler, naphtalener, tjære osv.) ved omformning i koks- og gasværker. Derimod er smøremidler, bitumen og andre mineralolieprodukter til ikke-energetisk brug, der er inkluderet i den afledede produktion, ikke indeholdt i denne forskel.

Linje 13. Omformning. Disse tal angiver de mængder af alle energiformer, der er omformet for at opnå energetiske derivater, og dækker også derved opnåede ikke-energetiske produkter. F. eks drejer det sig under stenkul om de mængder, der er anvendt i 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 udstrømning, lækager, forbrænding osv. inkluderet. Produktionen omfatter særligt alle mineralolieprodukter, inklusive sådanne, der ikke anvendes til energetiske formål. Den omfatter endvidere den varmekraftproduktion, 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 brunkulsbriketter.

(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-energetisk 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 landbrugsmaskiner hører dog ind under landbrugets forbrug i spalte 173.

(173) **Husholdninger, håndværk, landbrug m.m.** Denne linje omfatter hovedsagelig leveringer til husholdninger, handelen, håndværk, offentlige institutioner, landbrug og serviceerhverv.

(179) **Øvrigt, ikke på anden måde klassificeret.** Leveringerne af fast brændsel til de i Tyskland stationerede allierede tropper er opført i denne rubrik. Så vidt muligt angives også forbruget af råolieprodukter til militære formål.

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). Indtil 31. august 1970 blev kul af dårlig kvalitet i Tyskland (FR) kun medregnet, hvis de var blevet solgt eller brugt i mineanlæggene i det indberettede tidsrum. Fra 1. september 1970 medregnes kul af dårlig kvalitet i de tyske distrikter på produktionstidspunktet. En undtagelse udgør Saar-området, hvor kul af dårlig kvalitet hele tiden har været medregnet i produktionen.

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

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

Øvrige statistiske tabeller

Grupperingen af kularterne i kulgrupper, baseret på indholdet af flygtige bestanddele, er angivet i tillæg II af årbogen "Energistatistik" 1960-1971.

I antallet af beskæftigede arbejdere over jorden er inkluderet arbejdere i hjælpevirksomheder.

Den direkte import til de amerikanske tropper stationeret i Tyskland, er indeholdt i tallene i tabel 2 på side 32 og tabel 4 på side 33 (1971: 0,9 million t; 1972: 0,8 million t).

Koksopgørelse

Linje 13. Omformninger:

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

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

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

Brunkuls- og tørvopgørelse

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

KAPITEL: MINERALOLIE

Råolieopgørelse

Linje 13. Omformning. Mængderne i linje 136, "Raffinaderier" 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.

Linje 17. Endeligt energetisk forbrug. I denne linje er angivet de råoliemængder, som er anvendt i det endelige energetiske forbrug uden videre forarbejdning (i almindelighed fyring i kedler).

Opgørelsen omfatter desuden:

Den i raffinaderierne forarbejdede råolie (linjerne 14 + 136). 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 ikke gasformige mineralolieprodukter

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

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

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 13. *Omformning.* Mængder omformede i kraftværker og gasværker.

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

Øvrige statistiske tabeller

— 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

Naturgasopførelse

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 linien også lagerforandringer i transportledningerne (linje 6).

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

Øvrige statistiske tabeller

I tabel 2 om udvinding af naturgas på side 82 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 tSKE 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.

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 rubrikken "eget forbrug", men regnes direkte til forbruget i sektoren "jern- og stålindustrien".

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

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

Opgørelse over flaske- og raffinaderigas

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

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

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

Linje 6. *Lagerforandringer.* Her er lagerforandringerne hos producenterne (raffinaderierne) og importørerne opført.

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

Linje 13. *Omformning:*

Linie 133. *Gasværker.* Herunder skal forstås de mængder flaske- og raffinaderigas, der leveres til gasværkerne til spaltning eller blanding. De mængder flaskegas, der leveres til de endelige forbrugere i uforandret tilstand, er ikke inkluderet.

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

KAPITEL: ELEKTRICITET

Opgørelse over elektrisk energi

Ved omregningen af elektrisk energi til tSKÆ til den totale energiopgørelse bliver det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag (se side X). Omregningsfaktoren svarer til den gennemsnitlige brændselmængde, udtrykt i gram SKÆ, der hvert år skal bruges til produktion af en brutto-kWh. Denne størrelse er forskellig fra land til land og år til år.

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

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

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

Linjerne 3, 4, 8 og 9. *Leveringer fra Fællesskabet og import fra tredjelande. Leveringer til Fællesskabet og eksport til tredjelande.* Dataene refererer til den elektriske energi, der "fysisk" strømmer over grænserne (incl. 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:*

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

Opgørelse over energiomformningerne i konventionelle varmekraftværker

— Mængderne af omformede brændselsstoffer og deres varmeækvivalenter udgør den del af forbruget, der udelukkende er anvendt til produktion af elektrisk energi; mængder anvendt til varmelevering (damp og varmt vand) er altså ikke indbefattet.

— Omregningen af de omformede brændselsmængder til varmeenheder er sket på basis af de af strømforsyningsselskaberne anvendte nationale omregningsfaktorer. Ved udregning af varmeækvivalenten er den nedre brændværdi for hvert brændstof lagt til grund.

— Det "gennemsnitlige specifikke varmeforbrug" i konventionelle varmekraftværker er forholdet mellem varmeækvivalenten af alle forbrugte brændselsstoffer udregnet på basis af den nedre brændværdi og disse kraftværkers totale produktion.

Øvrige statistiske tabeller

— Bruttoproduktionen er produktionen målt ved kraftværksmaskineriets udgangsterminaler og inkluderer derfor hjælpe-maskineriets forbrug og tab i kraftværkstransformatorer, hvis sådanne forefindes.

— Nettoproduktionen måles ved kraftværkets udgang, altså minus forbrug i hjælpe-maskineri 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 driftsklar stand, at den naturlige tilstrømning udnyttes maksimalt og at al energi, der kan produceres, forbruges. Et kraftværks "gennemsnitlige produktionsmulighed" er bestemt på grundlag af det størst mulige antal år. Det udstyr der lægges til grund, er det, der består den 1. januar hvert år.
- Produktionen af vandkraft omfatter produktionen i alle vandkraftværker, inklusive kraftværker med oppumpet reservoir, uden at sidstnævntes energiforbrug er trukket fra.
- Med opdelingen efter brændselsarter, lægges for de polyvalente kraftværker til grund produktionsinddelingen der svarer til brændværdierne af hvert anvendt brændsel.
- 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 nettoudvekslingsaldoen.
- "Energiforbrug i kraftværker med oppumpet reservoir" er den elektriske energi, der er anvendt af pumpe motorer til oppumpning af vand i reservoirer til energiproduktion.
- "Energi til rådighed for det indenlandske marked" omfatter den totale mængde af elektrisk energi, der er forbrugt uden for produktionsanlæggene. Overførings- og distributionstab er derfor inkluderet. Denne energimængde er således lig det totale bruttoforbrug minus energiforbrug i hjælpemaskineri og kraftværkspumpestationer.

SKEMA ANVENDT VED DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE

1	Produktion af primære energikilder		
3a	Leveringer fra EUR-6 <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	171	"Industri"-sektoren (undtagen "Energi"-sektoren)
3b	Leveringer fra de nye medlemslande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	172	"Transport"-sektoren herunder: Landevejstrafik
4	Import fra tredjelande <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>	173	Sektoren "husholdninger, handel, håndværk, offentlige institutioner, landbrug, fiskeri og serviceerhverv"
5	Rådighedsmængde af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4)	179	Øvrigt, hvis ikke på anden måde klassificeret (Leverancer til de i Tyskland (FR) stationerede allierede tropper)
6	Lagerforandringer hos producenter og importører (+: lagerformindskelse; -: lagervækst) 61 Producenter 62 Importører	61 611 613	YDERLIGERE OPEDELING AF POSTER, DER FOREKOMMER I NOGLE OPGØRELSE EFTER ENERGIKILDER Lagerforandringer hos producenterne: Miner Genindvinding og berigtigelse for kul af dårlig kvalitet
7	Lagerforandringer hos omformningsvirksomheder og endelige forbrugere (+: lagerformindskelse; -: lagervækst) 71 Omformningsvirksomheder 72 Endelige forbrugere	14 141 142 143 144	Forbrug i "energi"-sektoren: Kraftværker (eget behov) (NACE 161) Kulminer inklusive fremstilling af briketter (NACE 11) Koksværker og gasværker (NACE 12 + 162) 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>		
10	Bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (1 + 3a + 3b + 4 + 6 + 7 - 8a - 8b - 9)		ENERGIKILDER OG AFLEDEDE PRODUKTER I DEN TOTALE ENERGIOPGØRELSE
11	Bunker		PRIMÆRE ENERGIKILDER
12	Indenlandsk bruttoforbrug af primære energikilder og ækvivalenter (10 - 11)		Stenkul (BILEN 111)
13	Omformning <i>Primære energikilder</i> <i>Afledede produkter</i>		Brunkul (BILEN 112)
2	Produktion af afledede produkter af primære energikilder af afledede produkter		Tørv (BILEN 113, kun Irland)
14	Forbrug i "energi"-sektoren		Råolie (BILEN 211 + 212)
15	Distributionstab		Primære mineralolieprodukter (BILEN 213)
16	Endeligt ikke-energetisk forbrug		Naturgas (BILEN 311)
17	Endeligt energetisk forbrug		Primær flaskegas (BILEN 312)
18	Statistisk differens		Andet brændsel (træ, affald, købt og genindvunden damp, tjære osv.)
	Omformning:		Primær elektrisk energi (BILEN 41)
131	Elektricitetsværker		AFLEDEDE PRODUKTER
132	Briketfabrikker		Stenkulsbriketter (BILEN 121)
133	Gasværker		Koks (BILEN 122)
134	Koksværker		Brunkulsbriketter (BILEN 123 + 124)
135	Højovne		Tørvbriketter (BILEN 125, kun Irland)
136	Raffinaderier		Ikke gasformige mineralolieprodukter (BILEN 22 + 23)
	Endeligt ikke-energetisk forbrug:		Afledede gasser (BILEN 32)
161	Kemisk industri		Koksværksgas (BILEN 321)
162	Øvrige industri		Højovngas (BILEN 322)
			Gasværksgas (BILEN 323)
			Flaske- og raffinaderigas (BILEN 324 + 325)
			Afledet elektrisk energi (BILEN 42)
			Varme (BILEN 521)
			Gas (BILEN 31 + 32)
			Elektrisk energi (BILEN 41 + 42)

NOMENKLATUR FOR ENERGETISKE PRODUKTER

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

BILEN-kode

1 — FAST BRÆNDSEL

11	PRIMÆRE ENERGIKILDER
111	Stenkul
111.1	Antracit og magre kul
2	1/2 og 1/4 fede kul
3	3/4 fede kul, fede kul
4	Langflammede kul
5	Genindvindingsprodukter
112	Brunkul
112.1	Ældre brunkul
2	Yngre brunkul
3	Hartbraunkohle
113	Tørv
12	AFLEDEDE PRODUKTER
121	Stenkulsbriketter
121.1	Briketter og ægformede briketter
2	Røgfri briketter
122	Stenkulskoks
122.1	Cinders (inklusive koks til elektrodefremstilling)
2	Stenkulsschwelkoks
3	Gasværkskoks
123	Brunkulsbriketter m.v.
123.1	Brunkulsbriketter
2	Støvkul
3	Tørret brunkul
124	Brunkulskoks og brunkulsschwelkoks
124.1	Brunkulskoks
2	Brunkulsschwelkoks
125	Tørvbriketter
126	Tørvekoks

2 — FLYDENDE BRÆNDSEL

21	PRIMÆRE ENERGIKILDER
211	Råolie af jordolie eller bituminøse mineraler
212	Feedstocks (halvraffinerede jordolieprodukter)
213	Naturbenzin (gasolin)
22 + 23	AFLEDEDE IKKE GASFORMIGE MINERALOLIE-PRODUKTER
221	Motorbenzin
221.1	Motorbenzin (normal)
2	Motorbenzin (super)
222	Flyvebrændstof
222.1	Flyvebenzin
2	Jet-brændstof af benzintypen
3	Jet-brændstof af petroleumstypen
223	Petroleum
223.1	Belysningspetroleum
2	Traktorpetroleum
224	Nafta
225	Dieselolie og destillatfyringsolier
225.1	Dieselolie
2	Gasolie til fyringsbrug
3	Let fyringsolie
226	Residualfyringsolier

BILEN-kode

231	Mineralsk terpentin og specialbenzin
231.1	Mineralsk terpentin
2	Specialbenzin
232	Smøremidler
233	Bitumen
234	Petroleumskoks
238	Øvrige produkter
239	Produkter, opstået ved destillation af stenkuls- eller brunkulstjære, beregnet til brug som brændsel

3 — GASFORMIGT BRÆNDSEL

31	PRIMÆRE ENERGIKILDER
311	Naturgas
311.1	Naturgas i gasformig tilstand
2	Flydende naturgas
3	Grubegas
312	Primær flaskegas (propan og butan produceret ved naturgasudvindingen)
32	AFLEDEDE PRODUKTER
321	Koksværksgas
322	Højovngas
323	Gasværksgas
324	Flaskegas (propan og butan udvundet ved raffinering)
325	Raffinaderigas (andre gasser der ikke anvendes som brændsel i raffinaderiet selv)

4 — ELEKTRICITET

41	PRIMÆRE ENERGIKILDER
411	Elektricitet fra vandkraftværker med naturlig vandtilstrømning
412	Elektricitet af jordvarme
413	Elektricitet af kerneenergi
413.1	fra reaktorer med naturligt uran
2	fra reaktorer med beriget uran og plutonium
3	fra breeder-reaktorer
42	AFLEDEDE PRODUKTER
421	Elektricitet fra vandkraftværker med oppumpet reservoir
422	Elektricitet fra konventionelle varmekraftværker
422.1	stenkul og heraf afledede produkter
2	yngre brunkul
3	ikke gasformige mineralolieprodukter
4	naturgas
5	afledede gasarter
9	øvrige brændstoffer

5 — VARME

52	AFLEDEDE PRODUKTER
521	Forhandlet af varmekraftværker: damp og varmt vand
522	Damp og varmt vand fra fjernvarmeværker

OMREGNINGSFAKTOREN I t skæ (7.000 cal Bu/g)

Omregning i t skæ af fast, flydende og gasformig brændsel			Omregning i t skæ af elkraft : 1 GWh (10 ⁶ kWh) = ... t skæ			
Energikilder	Energikildeopgørelsesenheder	Omregningsfaktor	Land	1970	1971	1972
Stenkul	t skæ	1	Deutschland	337	332	333
Stenkulsbriketter	t	1	France	320	320	316
Koks	t	1	Italie	320	316	315
Brunkul og tørv	t skæ	1	Nederland	333	331	327
Brunkuls- og tørvbriketter	t	0,686	Belgique/België	338	339	337
Naturgas	Tcal (Bø)	131	Luxembourg	467	464	467
Gasværks- og koksværksgas	Tcal (Bø)	131	United Kingdom	387	378	375
Højovngas	Tcal (Bø)	143	Ireland	386	397	377
Flaske- og raffinaderigas	Tcal (Bø)	131	Danmark	325	313	299
Råolie og ikke gasformige mineralolieprodukter	t	1,43				
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.

Ved omregning af elektrisk energi til t SKÆ bliver det gennemsnitlige specifikke forbrug i de konventionelle varmekraftværker i de enkelte fællesskabslande taget som grundlag. 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 forhånden
—	Intet
0	Størrelse mindre end halvdelen af den benyttede enhed
Mio	Million
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	Gigawatttime = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawatt-time = 10 ⁹ kWh

cal	Kalorie
kcal	Kilokalorie = 10 ³ cal
Gcal	Gigakalorie = 10 ⁶ kcal
Tcal	Terakalorie = 10 ⁹ kcal
PCI/Bu	Nedre brændværdi
PCS/Bø	Øvre brændværdi
I, II, III, IV	Kvartalerne betegnes med romertal
*	Se bemærkning f.n. på siden
★	Se "bemærkninger"
I eller —	Brud i den statistiske talrække
heraf	dette ord angiver, at alle underafdelinger er opført
herunder	dette ord angiver, at visse underafdelinger er opført

BILAN GLOBAL DE L'ÉNERGIE

OVERALL ENERGY BALANCE-SHEET

ZUSAMMENGEFASSTE ENERGIEBILANZ

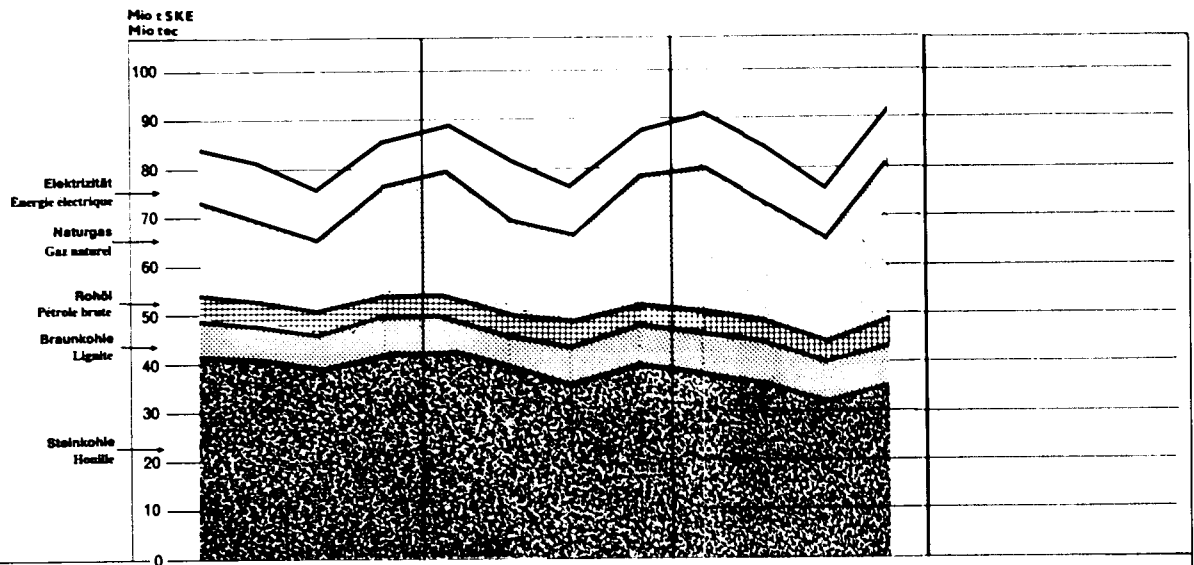
BILANCIO GLOBALE DELL'ENERGIA

GLOBALE ENERGIEBALANS

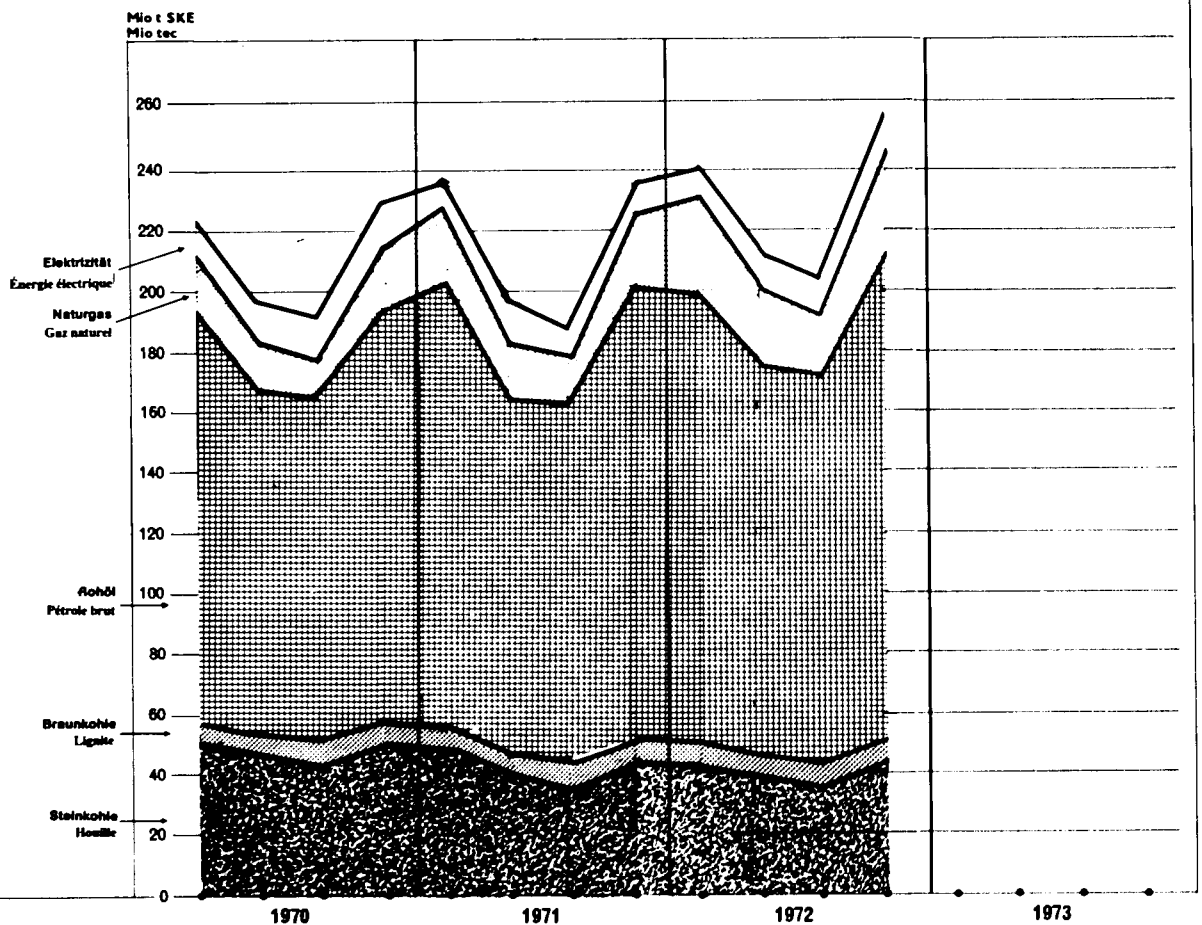
TOTAL ENERGIOPGØRELSE

EUR-6

ERZEUGUNG VON PRIMÄRENERGIE
PRODUCTION DE SOURCES PRIMAIRES



BRUTTO INLANDSVERBRAUCH VON PRIMÄRENERGIE UND ÄQUIVALENTEN
CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE DE SOURCES PRIMAIRES ET ÉQUIVALENTES



— 1972 —

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

Total énergie

Energy total

Mio tec/tce

Production de sources primaires	503,8	346,4	171,5	61,1	34,5	69,6	9,6	0,0	155,0	2,3	0,1	Production of primary sources
Importations nettes moins soutes	765,9	577,0	188,6	176,3	140,2	12,8	52,3	6,7	152,5	18,3	28,3	Net imports minus bunkers
Consommation intérieure brute	1 260,3	915,3	354,8	235,2	172,9	82,5	63,2	6,8	306,6	10,3	27,9	Gross inland consumption
Transformations	1 219,2	920,7	300,5	220,7	205,9	115,2	75,7	2,7	272,7	7,0	20,5	Transformations
Consommation finale énergétique	1 031,0	746,9	291,0	193,9	139,2	64,5	51,8	6,5	249,4	9,0	25,3	Final energy consumption

%

Degré de dépendance énergétique *	60,8	63,0	53,1	75,0	81,0	15,6	82,8	99,5	49,7	81,0	99,6	Degree of dependance from foreign supply *
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--

Consommation d'énergie par habitant

Energy consumption, per capita

kgcec/kgce

Consommation intérieure brute	4 950	4 797	5 753	4 550	3 185	6 192	6 505	19 594	5 496	[3 400]	5 581	Gross inland consumption
Consommation industrielle totale	1 699	2 032	2 378	1 972	1 379	2 209	3 045	15 409	2 243	[1 100]	1 486	Total industry consumption
Consommation du secteur « Transports »	654	639	734	657	476	719	706	1 061	703	[600]	874	Consumption by "Transportation" sector
Consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. »	1 689	1 594	2 049	1 442	929	2 408	2 045	2 513	1 938	[1 500]	2 861	Consumption by sector of "Households, etc."
soit :												of which :
combustibles solides	.	145	215	173	19	51	383	168	414	.	.	solid fuels
combustibles liquides	.	813	1 058	745	567	710	1 047	1 493	318	.	.	liquid fuels
combustibles gazeux	.	232	169	191	118	1 137	245	177	328	.	.	gaseous fuels

kWh

énergie électrique	1 475	1 204	1 732	1 063	714	1 429	1 013	1 492	2 348	1 243	2 206	electrical energy
--------------------	-------	-------	-------	-------	-----	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------------------

Part des différentes formes d'énergie primaire dans la consommation intérieure brute d'énergie

Part of different types of primary energy in gross inland consumption

%

Houille	21,5	17,5	23,8	17,1	6,4	5,2	26,1	52,7	35,1	11,0	7,0	Hard coal
Pétrole brut	59,5	61,5	55,2	67,3	73,9	49,6	60,3	31,0	49,8	69,0	95,3	Crude petroleum
Lignite	2,8	3,6	8,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,5	—	18,0	0,0	Lignite
Gaz naturel	11,6	12,3	8,9	7,1	10,6	45,6	13,7	2,4	11,1	—	—	Natural gas
Energie électrique primaire	4,5	4,9	3,1	7,8	8,7	— 0,4	— 0,1	13,3	4,1	2,0	— 2,3	Primary electrical energy
Total énergie primaire	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Primary energy total

Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie

Part of the principal sectors in energy consumption

%

Secteur énergie	8,3	8,4	9,1	7,9	7,9	9,3	7,9	0,6	8,5	3,0	3,0	Energy sector
Secteur industrie	38,6	39,2	36,9	40,6	41,7	32,1	44,6	80,5	37,4	31,0	25,5	Industry sector
Secteur transports	14,9	15,0	14,2	16,1	17,1	13,5	12,2	5,6	14,4	19,0	16,7	Transportation sector
Secteur foyers domestiques, etc.	38,3	37,4	39,7	35,4	33,4	45,1	35,3	13,4	39,7	47,0	54,8	Households sector, etc.
Total tous secteurs	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	All sectors total

* Défini par le rapport :

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

* Defined by the ratio :

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

Mio tec	1971	1972	1972			
			I	II	III	IV
EUR-9						
1 Production de sources primaires	507,7	503,8				
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(*) (155,6)					
sources primaires	(38,2)					
produits dérivés	(117,4)					
3b Réceptions en provenance des nouveaux pays membres		1 059,1				
sources primaires		889,1				
produits dérivés		170,0				
4 Importations en provenance des pays tiers	884,4					
sources primaires	805,1					
produits dérivés	39,2					
5 Ressources (*)	1 352,1					
6 Variations des stocks producteurs et importateurs (*)	- 18,9	- 13,0				
61 producteurs	- 19,1	- 13,2				
62 importateurs	+ 0,2	+ 0,2				
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs finals (*)	- 10,8	+ 3,6				
71 transformateurs	- 11,3	+ 2,6				
72 consommateurs finals	+ 0,5	+ 1,0				
8a Livraisons à EUR-6	(*) (155,2)					
sources primaires	(37,6)					
produits dérivés	(117,6)					
8b Livraisons aux nouveaux pays membres		240,3				
sources primaires		49,7				
produits dérivés		190,6				
9 Exportations vers les pays tiers	69,4					
sources primaires	3,4					
produits dérivés	65,9					
10 Consommation brute (*)	1 253,5	1 313,2				
11 Soutes	48,1	52,9				
12 Consommation intérieure brute (*)	1 205,4	1 260,3				
13 Transformations	1 174,0	1 219,2				
sources primaires	1 047,3	1 076,2				
produits dérivés	126,7	143,0				
2 Production de produits dérivés	1 157,9	1 204,3				
à partir de sources primaires	1 033,2	1 063,1				
à partir de sources dérivées	124,7	141,2				
14 Consommation du secteur énergie	89,7	92,6				
15 Pertes sur les réseaux	26,2	28,1				
16 Consommation finale non énergétique	77,1	85,7				
17 Consommation finale énergétique	983,9	1 031,6				
18 Ecart statistique	+ 12,5	7,8				
Transformations :						
131 centrales électriques	265,1	275,5				
132 fabriques d'agglomérés et briquettes	14,8	13,1				
133 usines à gaz	24,7	20,4				
134 cokeries	112,5	104,8				
135 hauts fourneaux	21,9	22,3				
136 raffineries	738,6	783,1				
Consommation finale non énergétique :						
161 chimie	45,3	51,2				
162 autres	31,8	34,4				
Consommation finale énergétique :						
171 industrie	418,5	432,6				
172 transports	158,3	166,6				
dont :						
1722 transports routiers	124,7	130,7				
173 foyers domestiques, etc.	405,1	430,0				
179 autres non dénommés ailleurs	2,0	1,8				

(*) Sources primaires et équivalentes.

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

(*) Y compris ligne 3b.

(*) Y compris ligne 8b.

1971	1972	1972				Mio tce
		I	II	III	IV	
EUR-6						
335,8 (109,1) (35,5) (73,7)	346,4 (826,2) (708,1) (118,1)	91,4 (204,3) (174,8) (29,5)	85,1 (201,0) (172,5) (28,5)	77,3 (200,0) (171,2) (28,7)	92,5 (221,7) (190,4) (31,4)	1 Production of primary sources
(*) 661,9 625,9 36,1						3a Supplies from EUR-6 primary sources derivated products
997,8						3b Supplies from new member countries primary sources derivated products
- 12,4 - 12,6 + 0,2	- 10,9 - 10,9 + 0,0	+ 7,6 + 7,7 - 0,1	- 9,2 - 9,2 + 0,0	- 13,1 - 13,2 + 0,1	+ 4,2 + 4,2 + 0,0	4 Imports from third-party countries primary sources derivated products
- 3,8 - 4,5 + 0,7	+ 2,9 + 2,2 + 0,7	- 1,5 - 2,0 + 0,5	- 3,2 - 3,0 - 0,1	+ 0,9 + 0,9 - 0,0	+ 6,2 + 6,0 + 0,2	5 Resources (1)
(108,8) (34,9) (73,9)	(204,9) (42,9) (162,0)	(49,3) (10,6) (38,6)	(50,1) (10,4) (39,7)	(49,7) (9,5) (40,2)	(55,8) (12,4) (43,4)	6 Variations of stocks at the producers and importers (2) 61 producers 62 importers
(*) 80,7 1,2 79,6						7 Variations of stocks at the transformers and final consumers (2) 71 transformers 72 final consumers
901,1	959,6	252,7	223,6	215,4	269,0	8a Deliveries to EUR-6 primary sources derivated products
38,9	44,3	11,1	10,8	10,9	11,4	8b Deliveries to new member countries primary sources derivated products
862,2	915,3	241,6	212,8	204,4	257,5	9 Exports to third-party countries primary sources derivated products
871,3 782,8 88,4	920,7 822,8 98,4	230,0 203,8 26,2	218,0 195,9 22,1	220,5 198,4 22,1	251,2 222,9 28,3	10 Gross consumption (1)
859,3 772,6 86,7	909,1 812,2 96,9	228,0 202,2 25,8	215,3 194,5 20,7	216,5 194,7 21,8	249,1 221,3 27,9	11 Bunkers
65,1	68,6	17,7	16,5	16,4	17,7	12 Gross inland consumption (1)
14,8	15,1	4,2	3,5	3,6	4,5	13 Transformations primary sources derivated products
62,1	70,0	14,8	18,4	19,2	18,8	2 Production of derivated products from primary sources from derivated sources
703,7	746,9	203,8	169,8	159,3	212,5	14 Consumption of the energy sector
+ 4,5	+ 3,0	- 0,9	+ 1,8	2,0	1,9	15 Distribution losses
167,6 12,9 8,0 86,4 18,3 578,1	181,3 11,3 6,4 81,3 18,8 621,6	48,6 2,5 2,1 20,8 4,6 151,4	40,3 2,7 1,5 19,8 4,7 148,9	40,1 2,7 1,1 20,1 4,6 151,9	51,5 3,4 1,6 20,5 4,9 169,4	16 Final non-energy consumption 131 electrical power stations 132 patent fuel and briquetting plants 133 gas works 134 coke ovens 135 blast furnaces 136 refineries
36,0 26,1	41,4 28,6	10,2 4,6	10,6 7,9	10,5 8,7	8,9 9,9	17 Final energy consumption 161 chemical industry 162 others
307,1 114,6	319,1 121,9	83,4 28,0	77,4 31,0	71,1 32,9	88,9 30,0	Final non-energy consumption : 171 industry 172 transportation among which :
91,9 279,9 2,0	98,4 304,1 1,8	22,2 92,1 0,4	24,8 60,8 0,6	26,2 54,9 0,4	23,8 93,2 0,4	1722 road transportation 173 households, etc 179 other non-classified sectors

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

(*) Line 3b included
(*) Line 8b included

1 000 t SKE	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
DEUTSCHLAND									
1 Erzeugung von Primärenergieträgern	175 200	171 531	43 796	42 035	40 926	44 877	62 980	61 109	16 878
3+4 Einfuhr insgesamt	216 228	230 693	57 453	55 828	56 781	60 677	189 522	205 579	54 346
Primärenergieträger	161 666	169 220	42 713	40 130	41 957	44 466	173 305	188 279	48 792
Abgeleitete Produkte	54 562	61 473	14 740	15 698	14 824	16 211	16 217	17 300	5 554
5 Aufkommen (¹)	391 429	402 224	101 249	97 863	97 707	105 554	252 502	266 688	71 224
6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (²)	- 7 920	- 5 552	- 908	- 910	- 4 300	+ 697	- 2 012	- 2 987	+ 1 682
61 Erzeuger	- 8 223	- 5 623	- 928	- 926	- 4 239	+ 689	- 1 954	- 2 914	+ 1 771
62 Importeure	+ 303	+ 71	+ 20	+ 16	- 61	+ 8	- 58	+ 73	- 89
7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (²)	+ 412	+ 196	+ 1 014	- 1 868	- 57	- 1 027	- 941	+ 731	- 1 881
71 Umwandlungsbetriebe	- 130	+ 131	+ 746	- 1 591	- 158	+ 1 040	- 1 171	+ 406	- 1 998
72 Endverbraucher	+ 542	+ 65	+ 268	- 277	+ 100	- 13	+ 230	+ 325	+ 117
8+9 Ausfuhr insgesamt	39 043	36 362	8 847	8 959	9 122	9 442	20 387	22 242	4 818
Primärenergieträger	14 115	13 018	3 074	3 323	3 255	3 398	857	983	302
Abgeleitete Produkte	24 928	23 344	5 773	5 635	5 867	6 044	19 530	21 259	4 516
10 Bruttoverbrauch (¹)	344 878	360 506	92 508	86 127	84 227	97 835	222 163	242 190	66 207
11 Bunker	5 397	5 720	1 583	1 572	1 241	1 300	5 942	6 956	1 730
12 Brutto-Inlandsverbrauch (¹)	339 481	354 786	90 925	84 555	82 986	96 535	223 221	235 234	64 477
13 Umwandlung	296 964	298 920	77 530	69 987	72 475	79 475	204 478	220 663	56 298
Primärenergieträger	271 738	271 439	70 237	63 902	66 130	71 729	183 085	194 737	49 597
Abgeleitete Produkte	25 226	27 481	7 293	6 085	6 345	7 746	21 393	25 926	6 701
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten aus Primärenergieträgern	293 281	296 726	77 204	69 521	71 258	78 699	201 215	216 758	55 237
aus abgeleiteten Produkten	268 673	270 242	70 117	63 547	65 023	71 115	180 332	191 273	48 652
aus abgeleiteten Produkten	24 608	26 484	7 087	5 974	6 234	7 584	20 883	25 485	6 585
14 Verbrauch des Sektors Energie	29 398	29 075	7 815	6 795	6 783	7 505	15 798	16 588	4 189
15 Netzverluste	5 130	5 032	1 501	1 039	1 283	1 702	4 177	4 286	1 159
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	22 003	25 269	4 900	6 602	7 008	6 723	12 661	13 477	2 681
17 Energetischer Endverbrauch	277 623	291 018	76 458	69 167	66 443	79 376	183 590	193 862	55 054
18 Statistische Differenz	+ 1 644	+ 614	- 75	+ 486	+ 252	+ 453	+ 3 732	+ 3 116	+ 333
Umwandlung :									
131 Elektrizitätswerke	83 391	89 050	23 841	19 940	19 512	24 695	31 215	33 990	9 224
132 Brikettfabriken	8 178	7 183	1 533	1 648	1 865	2 139	3 550	3 178	746
133 Gaswerke	5 438	4 083	1 357	952	802	1 035	1 523	1 392	509
134 Kokereien	49 259	44 952	11 948	10 883	11 126	10 955	16 555	15 346	3 847
135 Hochöfen	6 943	7 151	1 678	1 766	1 873	1 834	4 997	4 861	1 260
136 Raffinerien	143 755	148 085	37 173	34 798	37 297	38 817	146 639	161 896	40 712
Nichtenergetischer Endverbrauch :									
161 Chemie	9 551	11 173	2 749	2 707	2 738	645	7 018	7 078	1 733
162 Sonstige	12 451	14 096	2 151	3 895	4 270	6 079	5 643	6 399	948
Energetischer Endverbrauch :									
171 Industrie	115 465	117 602	31 496	28 279	27 283	33 081	81 982	85 346	23 595
172 Verkehr	43 227	45 276	10 834	11 935	12 475	11 352	31 037	33 958	7 624
darunter :									
1722 Straßenverkehr	34 556	36 544	8 654	9 590	9 867	9 321	25 600	28 165	6 342
173 Haushalte, usw.	116 932	126 347	33 745	28 384	26 253	34 528	70 572	74 558	23 835
179 Sonstige	2 002	1 793	382	568	432	415	—	—	—

(¹) Primärenergie und Äquivalente

(²) (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

1972			1971	1972	1972				1 000 tec
II	III	IV			I	II	III	IV	
FRANCE			ITALIA						
16 099	12 212	15 753	33 180	34 507	8 588	8 859	8 595	8 572	1 Produzione fonti primarie
46 604	49 311	56 025	186 772	192 597	45 196	49 729	45 123	52 606	3+4 Importazioni totali
42 952	45 849	51 397	179 745	183 522	43 013	47 256	43 285	49 974	fonti primarie
3 652	3 462	4 627	7 027	9 075	2 183	2 473	1 838	2 632	prodotti derivati
62 702	61 523	71 778	219 952	227 104	53 784	58 586	53 718	61 178	5 Risorse (*)
- 521	- 4 147	+ 326	- 2 229	- 2 188	+ 5 114	- 6 688	- 1 913	+ 1 405	6 Variazioni delle scorte prod. e import (*)
+ 541	- 4 239	+ 248	- 2 179	- 2 249	+ 5 094	- 6 701	- 1 934	+ 1 399	61 produttori
+ 20	+ 93	+ 78	- 50	+ 61	+ 20	+ 13	+ 21	+ 6	62 importatori
+ 684	- 671	+ 2 500	- 1 423	+ 363	- 1 523	- 1 207	+ 1 575	+ 1 360	7 Variazioni delle scorte trasform. e consum. (*)
+ 553	- 565	+ 2 417	- 1 500	+ 329	- 1 551	- 1 185	+ 1 586	+ 1 321	71 trasformatori
+ 131	- 106	+ 83	+ 77	+ 34	+ 28	- 22	- 11	+ 39	72 consumatori finali
6 493	5 475	5 494	42 951	41 248	9 915	10 046	11 140	10 123	8+9 Esportazioni totali
209	178	293	—	—	—	—	—	—	fonti primarie
6 284	5 298	5 201	42 951	41 248	9 915	10 046	11 140	10 123	prodotti derivati
56 372	51 229	69 109	173 349	184 031	47 460	40 645	42 240	53 819	10 Consumo lordo (*)
1 564	1 753	1 859	10 651	11 167	2 801	2 658	2 841	2 864	11 Bunkeraggi
54 808	49 476	67 250	162 698	172 864	44 659	37 988	39 399	50 955	12 Consumo interno lordo (*)
50 064	51 842	62 275	200 284	205 935	48 331	50 456	49 637	57 521	13 Trasformazioni
44 139	45 983	54 931	176 236	178 994	41 088	44 772	43 853	49 288	fonti primarie
5 925	5 858	7 344	24 048	26 941	7 243	5 684	5 784	8 233	prodotti derivati
48 897	50 886	61 309	197 129	203 540	48 010	49 984	48 856	56 936	2 Produzione di prodotti derivati
43 096	45 132	54 081	173 519	176 845	40 825	44 368	43 131	48 774	da fonti primarie
5 801	5 754	7 228	23 610	26 695	7 185	5 616	5 726	8 161	da fonti derivate
3 932	3 942	4 497	9 393	11 840	2 868	2 971	2 953	2 732	14 Consumo del settore Energia
1 104	974	1 182	3 568	3 786	969	891	868	1 000	15 Perdite sulle reti
3 417	3 574	3 874	15 215	16 148	3 878	4 647	4 796	4 196	16 Consumo finale non energetico
43 373	37 982	56 667	131 976	139 244	37 634	29 128	30 309	41 275	17 Consumo finale energetico
+ 1 815	+ 2 049	+ 64	- 609	- 575	- 1 011	- 122	- 307	- 1 166	18 Differenza statistica
Trasformazioni :									
7 451	7 579	9 713	25 309	27 827	7 548	5 774	5 882	8 580	131 centrali elettriche
838	601	994	57	41	12	8	11	18	132 fabbriche di agglomerati
310	136	275	986	905	275	212	170	239	133 officine del gas
3 840	3 692	3 968	9 380	9 525	2 310	2 286	2 428	2 498	134 cokerie
1 254	1 086	1 261	1 474	1 610	400	413	429	421	135 altiforni
36 371	38 747	46 065	163 079	166 027	37 786	41 763	40 716	45 764	136 raffinerie
Consumo finale non energetico :									
1 698	1 717	2 246	10 738	11 609	3 070	3 438	3 189	2 977	161 chimica
1 719	1 856	1 627	4 477	4 539	808	1 208	1 607	1 220	162 altri settori
Consumo finale energetico :									
20 735	17 149	25 044	60 251	62 965	15 124	15 494	14 733	16 552	171 industria
8 639	9 207	8 059	24 717	25 848	5 733	6 525	7 136	6 617	172 trasporti
7 267	7 742	6 502	20 398	1 516	4 487	5 167	5 713	5 182	1722 trasporti stradali
13 999	11 625	23 563	47 008	50 431	16 777	7 112	8 440	18 106	173 usi domestici ecc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	179 altri settori non definiti altrove

(*) Fonti primarie e equivalenti.

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

1 000 t ske	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
NEDERLAND									
1	54 379	69 540	19 461	15 488	13 619	20 993	10 057	9 642	2 697
3+4	103 360	113 083	27 712	27 294	27 513	30 563	68 105	77 109	17 885
primaire energie	90 046	99 964	25 326	25 043	23 061	26 532	56 305	66 707	14 895
afgeleide energie	13 314	13 119	2 386	2 251	4 452	4 031	11 800	10 402	2 990
5	157 739	182 644	47 173	42 781	41 132	51 556	78 162	86 751	20 582
6	+ 349	- 766	+ 1 003	- 682	- 2 041	+ 969	- 639	+ 543	+ 733
61	+ 322	- 735	+ 1 017	- 677	- 2 064	+ 1 004	- 602	+ 565	+ 736
62	+ 27	- 31	- 14	- 5	+ 23	- 35	- 37	- 22	- 3
7	- 1 334	+ 860	+ 508	- 390	+ 33	+ 698	- 526	+ 723	+ 411
71	- 1 112	+ 653	+ 426	- 430	+ 9	+ 636	- 545	+ 653	+ 377
72	- 222	+ 207	+ 82	+ 40	+ 24	+ 62	+ 19	+ 70	+ 34
8+9	71 239	83 951	21 365	19 265	18 383	24 936	15 407	20 673	4 221
primaire energie	20 567	28 171	7 114	6 660	5 951	8 447	503	702	123
afgeleide energie	50 672	55 780	14 250	12 605	12 432	16 489	14 904	19 971	4 098
10	85 515	98 786	27 319	22 444	20 741	28 287	61 590	67 344	17 505
11	13 185	16 282	3 944	3 870	4 186	4 283	3 759	4 180	1 004
12	72 330	82 504	23 375	18 574	16 555	24 004	57 830	63 164	16 501
13	101 805	115 242	29 545	27 981	26 624	31 267	64 821	75 669	17 679
primaire energie	96 488	110 352	28 092	26 780	25 600	29 976	55 271	64 713	14 789
afgeleide energie	5 317	4 890	1 453	1 200	1 023	1 291	9 550	10 956	2 890
2	101 040	114 972	29 383	27 849	26 503	31 230	63 895	74 602	17 531
uit primaire energie	95 724	110 082	27 931	27 632	25 481	29 940	54 359	63 709	14 654
uit afgeleide energie	5 316	4 890	1 452	217	1 022	1 290	9 536	10 893	2 877
14	6 586	6 636	1 821	1 721	1 677	1 838	3 877	4 448	1 030
15	1 047	1 081	316	257	243	337	821	953	229
16	7 793	10 231	2 179	2 608	2 651	2 788	4 415	4 841	1 120
17	56 222	64 471	18 920	13 881	11 933	19 157	48 015	51 837	14 113
18	- 82	- 184	- 21	- 25	- 71	- 153	- 223	+ 18	- 139
Omzetting :									
131	14 898	16 258	4 318	3 781	3 825	4 506	11 578	13 037	3 385
132	574	459	86	116	129	128	530	458	138
133	1	—	1	1	1	1	7	2	—
134	2 437	2 194	579	532	512	570	8 724	9 284	2 130
135	736	830	198	217	206	209	2 466	2 778	690
136	83 159	95 501	24 373	23 333	29 150	25 853	41 517	50 110	11 336
Niet-energetisch eindverbruik :									
161	5 714	8 183	1 799	2 041	2 046	2 238	2 958	3 372	830
162	2 079	2 048	380	568	605	551	1 457	1 469	290
Energetisch eindverbruik :									
171	20 065	22 795	5 606	5 318	5 170	5 979	24 205	25 120	6 233
172	8 982	9 586	2 153	2 406	2 431	2 450	6 356	6 857	1 570
waaronder :									
1722	6 249	6 663	1 503	1 667	1 662	1 720	4 845	5 289	1 131
173	27 175	32 090	11 161	6 158	4 333	10 727	17 453	19 860	6 310

(*) Primaire en soortgelijke energiedragers

(*) (+) voorraadafname; (—) voorraadtoename

1972			1971	1972	1972				1 000 tec
II	III	IV			I	II	III	IV	
BELGIË			LUXEMBOURG						
2 601	1 987	2 338	31	33	7	11	6	8	1 Production de sources primaires
19 791	19 512	19 899	7 063	7 184	1 750	1 706	1 718	1 962	3+4 Importations totales
16 989	16 975	17 848	259	461	91	98	113	143	sources primaires
2 802	2 537	2 051	6 804	6 723	1 659	1 608	1 605	1 819	produits dérivés
22 392	21 499	22 237	7 094	7 217	1 757	1 717	1 723	1 970	5 Ressources (1)
- 346	- 681	+ 838	-	-	+ 1	-	-	-	6 Variations des stocks prod. et import (2)
- 383	- 675	+ 862	-	-	-	-	-	-	61 producteurs
+ 37	- 6	- 24	-	-	+ 1	-	-	-	62 importateurs
- 365	+ 39	+ 638	+ 4	- 9	+ 12	- 20	+ 1	- 3	7 Variations des stocks transform. et consomm. (2)
- 392	+ 69	+ 600	-	-	-	-	-	-	71 transformateurs
+ 27	- 29	+ 38	+ 4	- 9	+ 12	- 20	+ 1	- 3	72 consommateurs finals
5 273	5 511	5 640	497	416	92	103	112	126	8+9 Exportations totales
221	126	246	-	-	-	-	-	-	sources primaires
5 062	5 385	5 394	497	416	92	103	112	126	produits dérivés
16 408	15 346	18 074	6 601	6 792	1 678	1 594	1 613	1 841	10 Consommation brute (1)
1 108	928	1 134	-	-	-	-	-	-	11 Soutes
15 300	14 418	16 940	6 601	6 792	1 678	1 594	1 613	1 841	12 Consommation intérieure brute (1)
18 847	19 211	19 960	2 900	2 706	633	676	691	702	13 Transformations
16 335	16 777	16 979	8	34	1	3	14	16	sources primaires
2 512	2 433	2 981	2 892	2 672	632	673	677	687	produits dérivés
18 402	18 341	20 318	2 727	2 533	599	632	651	657	2 Production de produits dérivés
15 895	15 920	17 356	12	30	-	-	12	16	à partir de sources primaires
2 507	2 422	2 962	2 715	2 503	599	632	639	640	à partir de sources dérivées
1 072	1 061	1 153	37	37	9	9	9	9	14 Consommation du secteur Énergie
235	208	254	35	35	9	9	10	10	15 Pertes sur les réseaux
1 162	1 171	1 249	46	37	7	11	10	9	16 Consommation finale non énergétique
12 718	11 079	14 242	6 290	6 510	1 645	1 547	1 539	1 777	17 Consommation finale énergétique
- 332	+ 29	+ 400	+ 19	- 1	- 27	- 26	+ 5	- 9	18 Écart statistique
Transformations :									
3 056	2 956	3 665	1 238	1 170	260	289	297	320	131 centrales électriques
103	73	144	-	-	-	-	-	-	132 fabriques d'agglom. et briquettes
-	-	5	7	2	1	-	1	-	133 usines à gaz
2 302	2 367	2 485	-	-	-	-	-	-	134 cokeries
702	629	757	1 655	1 534	372	387	393	382	135 hauts fourneaux
12 684	13 186	12 904	-	-	-	-	-	-	136 raffineries
Consommation finale non énergétique :									
700	774	841	3	3	-	-	-	-	161 chimie
462	398	408	43	34	7	11	10	9	162 autres
Consommation finale énergétique :									
6 339	5 480	6 834	5 186	5 269	1 316	1 278	1 264	1 418	171 industrie
1 421	1 524	1 437	314	366	77	92	106	97	172 transports
1 078	1 160	1 024	225	265	56	67	76	74	dont :
4 958	4 075	5 971	791	875	252	177	169	262	1722 transports routiers
									173 foyers domestiques, etc.

(1) Sources primaires et équivalentes.

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

1 000 tce	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
UNITED KINGDOM									
IRELAND									
1 Production of primary sources	169 592	155 033	25 103	44 635	36 388	48 817	2 280		
3+4 Total imports	187 052	189 851	50 336	47 615	44 592	47 738	9 353		
<i>primary sources</i>	159 391	160 020	42 293	39 822	38 590	39 315	5 281		
<i>derived products</i>	27 661	29 830	8 043	7 793	6 002	8 423	4 072		
5 Resources ⁽¹⁾	356 644	344 884	75 439	92 250	80 980	96 555	11 633		
6 Variations of stocks at the producers and importers ⁽¹⁾ .	- 5 835	- 1 872	+ 6 309	- 2 561	- 4 995	- 648	- 238		
61 producers	- 5 835	- 1 872	+ 6 309	- 2 561	- 4 995	- 648	- 193		
62 importers	-	-	-	-	-	-	45		
7 Variations of stocks at the transformers and final consumers ⁽¹⁾ .	- 6 621	+ 1 017	+ 9 370	- 78 47	- 1 457	+ 961	- 81		
71 transformers	- 6 465	+ 673	+ 8 275	- 7 401	- 1 119	+ 1 018	- 81		
72 final consumers	- 156	+ 354	+ 1 195	- 446	- 338	- 57	-		
8+9 Total exports	29 742	29 930	6 743	6 523	8 091	8 555	1 148		
<i>primary sources</i>	4 911	6 886	885	1 418	1 969	2 597	38		
<i>derived products</i>	24 831	23 044	5 858	5 105	6 122	5 959	1 110		
10 Gross consumption ⁽¹⁾	314 446	314 109	84 375	75 319	66 437	88 312	10 166		
11 Bunkers	8 087	7 470	2 053	2 049	2 068	1 852	110		
12 Gross inland consumption ⁽¹⁾	306 359	306 639	82 322	73 270	64 369	86 460	10 056		
13 Transformations	274 709	272 677	71 513	64 998	61 970	74 280	6 802		
<i>primary sources</i>	243 006	235 262	60 067	56 263	55 198	63 764	5 168		
<i>derived products</i>	31 703	37 415	11 446	8 734	6 772	10 516	1 634		
2 Production of derived products	269 910	267 663	70 388	64 035	60 888	72 549	6 759		
<i>from primary sources</i>	238 317	230 822	59 114	55 432	54 225	62 187	5 297		
<i>from derived sources</i>	31 593	36 841	11 275	8 603	6 663	10 362	1 462		
14 Consumption of the energy sector	23 371	23 098	327		
15 Distribution losses	10 538	11 550	3 336	2 601	2 133	3 483	304		
16 Final non-energy consumption	13 859	14 283	3 412	3 783	3 482	3 637	267		
17 Final energy consumption	246 659	249 407	9 023		
18 Statistical difference	+ 7 133	+ 3 288	+ 92		
Transformations :									
131 electrical power stations	85 372	86 822	24 407	19 674	17 384	25 398	2 363		
132 patent fuel and briquetting plants	1 716	1 514	187	446	431	450	211		
133 gas works	16 083	13 585	4 969	3 034	2 024	3 611	213		
134 coke ovens	26 126	23 488	3 847	6 443	6 539	6 659	-		
135 blast furnaces	3 622	3 475	647	954	929	945	-		
136 refineries	141 790	143 794	37 456	34 447	34 663	37 217	4 015		
Final non-energy consumption :									
161 chemical industry	9 137	9 621	2 370	2 436	2 258	2 489	53		
162 others	4 722	4 662	1 042	1 347	1 223	1 148	214		
Final energy consumption :									
171 industry	102 399	102 044	2 891		
172 transportation	37 765	39 243	1 766		
among which :									
1722 road transportation	28 813	30 247	1 194		
173 households, etc.	106 495	108 119	4 366		

(1) Primary sources and equivalents.

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

1972			1971	1972	1972				1 000 t SKE
II	III	IV			I	II	III	IV	
IRELAND			8	112	DANMARK				
			32 545	33 675					1 Erzeugung von Primärenergieträgern
			17 335	16 134					3+4 Einfuhr insgesamt
			15 210	17 541					Primärenergieträger
									Abgeleitete Produkte
			32 553	33 786					5 Aufkommen (¹)
			- 364	- 429					6 Bestandsveränderungen bei den Erz. und Imp. (¹)
			- 444	- 456					61 Erzeuger
			+ 80	+ 28					62 Importeure
			- 298	- 103					7 Bestandsveränderungen bei den Umwandlungsbetr. und Verbrauchern (¹)
			- 299	- 148					71 Umwandlungsbetriebe
			+ 1	+ 45					72 Endverbraucher
			4 111	4 392					8+9 Ausfuhr insgesamt
			-	-					Primärenergieträger
			4 111	4 392					Abgeleitete Produkte
			27 780	28 863					10 Bruttoverbrauch (¹)
			971	1 012					11 Bunker
			26 809	27 850					12 Brutto-Inlandsverbrauch (¹)
			21 235	20 502					13 Umwandlung
			16 289	15 387					Primärenergieträger
			4 946	5 115					Abgeleitete Produkte
			21 575	20 930					2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
			16 634	15 438					aus Primärenergieträgern
			4 941	5 492					aus abgeleiteten Produkten
			807	777					14 Verbrauch des Sektors Energie
			543	555					15 Netzverluste
			845	908					16 Nichtenergetischer Endverbrauch
			24 533	25 279					17 Energetischer Endverbrauch
			+ 421	+ 760					18 Statische Differenz
			6 148	6 487					Umwandlung :
			394	300					131 Elektrizitätswerke
			-	-					132 Brikettfabriken
			-	-					133 Gaswerke
			-	-					134 Kokereien
			14 693	13 715					135 Hochöfen
									136 Raffinerien
			123	200					Nichtenergetischer Endverbrauch :
			722	708					161 Chemie
									162 Sonstige
			6 033	6 639					Energetischer Endverbrauch :
			4 153	4 361					171 Industrie
			2 780	2 812					172 Verkehr
			14 347	14 278					darunter :
									1722 Straßenverkehr
									173 Haushalte usw.

(¹) Primärenergie und Äquivalente.

(²) Bestandsabnahme: (—) Bestandszunahme

1 000 tcc	1971	1972	1972			
			I	II	III	IV
EUR-9						
1 Production de sources primaires						
Total	507 736	503 800				
Houille	290 709	252 400				
Lignite et tourbe	32 280	33 830				
Pétrole brut	17 839	16 841				
Produits pétroliers primaires	599	572				
Gaz naturel	113 221	143 334				
GPL primaires	428	439				
Autres combustibles	1 550	1 684				
Energie électrique primaire	51 110	54 700				
4 Importations						
Total	844 362					
sources primaires	805 145					
produits dérivés	39 217					
Houille	31 139					
Lignite	622					
Pétrole brut	771 600					
Gaz naturel	1 784					
Agglomérés de houille	—					
Coke	442					
Briquettes de lignite	914					
Produits pétroliers non gazeux	32 139					
Gaz dérivés	653					
Energie électrique	5 067					
9 Exportations						
Total	69 357					
sources primaires	3 415					
produits dérivés	65 942					
Houille	1 018					
Pétrole brut	2 350					
Gaz naturel	—					
Agglomérés de houille	88					
Coke	2 941					
Briquettes de lignite	180					
Produits pétroliers non gazeux	57 601					
Gaz dérivés	1 763					
Energie électrique	3 370					
12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes						
Total	1 205 413	1 260 300				
Houille et équivalents	299 258	271 000				
Lignite et équivalents	33 524	34 920				
Pétrole brut et équivalents	703 751	749 300				
Gaz naturel	114 209	146 696				
Autres combustibles	1 550	1 684				
Energie électrique	53 121	56 700				
2 Production de produits dérivés						
Total	1 157 864	1 204 300				
à partir de sources primaires	1 033 191	1 063 100				
à partir de sources dérivées	124 673	141 200				
Agglomérés de houille	9 026	8 037				
Coke	88 038	81 498				
Briquettes de lignite et de tourbe	5 695	5 106				
Produits pétroliers non gazeux	711 867	756 500				
Gaz de cokeries	20 657	19 194				
Gaz de hauts fourneaux	21 896	22 355				
Gaz d'usines	20 397	17 600				
Gaz de raffineries et liquéfiés	19 573	19 900				
Energie électrique dérivée	256 963	269 600				
Chaleur	3 737	4 510				
17 Consommation finale énergétique						
Total	983 861	1 031 600				
Houille	60 270					
Lignite et tourbe	1 926					
Gaz naturel	70 358					
Agglomérés de houille	8 782					
Coke	55 367					
Briquettes de lignite	6 429					
Produits pétroliers non gazeux	467 786					
Gaz dérivés	51 670					
Chaleur	3 736					
Energie électrique	257 537					

* Y compris les réceptions en provenance des nouveaux pays membres.

1971	1972	1972				1 000 tce
		I	II	III	IV	
EUR-6						
335 828	346 382	91 427	85 092	77 346	92 541	1 Production of primary sources
155 802	143 033	38 343	36 772	32 137	35 784	Total
30 275	31 657	7 870	7 449	7 742	8 597	Hard coal
17 582	16 348	4 161	4 094	4 067	3 961	Lignite and peat
562	482	154	141	142	117	Crude oil
90 439	110 582	30 440	24 289	22 282	33349	Primary petroleum products
428	439	123	101	105	111	Natural gas
1 550	1 585	432	418	433	432	Primary LPG
39 190	42 257	9 904	11 828	10 439	10 189	Other fuels
*	*	*	*	*	*	Primary electrical energy
661 923	665 750	164 405	162 406	161 805	177 893	4 Importations
625 867						Total
36 056						primary sources
26 332	25 875	6 064	6 340	6 245	7 224	derived products
622	634	158	140	160	177	Hard coal
598 225	636 521	157 639	155 195	154 979	169 512	Lignite
685	2 719	544	731	421	980	Crude oil
499	694	117	146	163	268	Natural gas
889	912	138	178	295	302	Patent fuel
28 847						Coke
584	446	187	93	62	131	Brown coal briquettes
5 236	5 534	1 330	1 499	1 517	1 186	Non-gaseous petroleum products
						Derived gases
						Electrical energy
80 744						9 Exportations
1 178	1 447	458	322	327	372	Total
79 566						primary sources
1 025	1 130	387	218	287	237	derived products
106	189	29	82	9	71	Hard coal
	113	37	20	28	57	Crude oil
275	287	79	59	71	77	Natural gas
2 462	3 097	774	753	803	779	Patent fuel
180	152	23	38	35	56	Coke
71 803						Brown coal briquettes
1 911	1 737	549	369	335	573	Non gaseous petroleum products
2 935	3 513	1 194	651	680	988	Derived gases
						Electrical energy
862 161	915 345	241 616	212 817	204 447	257 525	12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents
172 572	160 278	42 899	38 581	35 691	43 228	Total
31 608	32 911	8 210	7 697	8 002	9 003	Hard coal and equivalents
524 329	562 963	148 566	128 948	127 116	159 353	Lignite and equivalents
90 329	113 022	31 388	24 426	21 855	35 044	Crude oil and equivalents
1 550	1 585	432	418	433	432	Natural gas
41 770	44 585	10 121	12 747	11351	10 465	Other fuels
						Electrical energy
859 287	909 131	227 964	215 285	216 495	249 148	2 Production of derived products
772 619	812 181	202 179	194 538	194 699	221 283	Total
86 668	96 950	25 785	20 747	21 796	27 865	from primary sources
7 666	6 785	1 558	1 684	1 486	2 058	from derived sources
67 813	64 000	16 372	15 786	15 684	16 163	Patent fuel
5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480	Coke
555 090	599 540	1 46 046	143 729	146 276	163 835	Brown coal and peat briquettes
16 527	15 654	4 068	3 841	3 833	3 972	Non-gaseous petroleum products
18 272	18 810	4 598	4 739	4 615	4 864	Coke oven gas
5 652	4 540	1 717	947	637	1 282	Blast furnace gas
16 320	16 419	4 270	3 913	3 632	4 267	Works gas
163 474	174 654	47 049	38 853	38 557	50 037	Refinery gas and LPG
2 981	3 756	1 268	713	550	1 191	Derived electrical energy
						Heat
703 717	746 942	203 825	169 815	159 284	212 494	17 Final energy consumption
25 463	22 133	6 193	5 895	4 836	7 087	Total
1 104	814	247	184	180	252	Hard coal
58 053	74 324	21 884	15509	12 865	23 772	Lignite and peat
7 282	6 499	1 503	1 594	1 422	1 980	Natural gas
40 957	39 295	9 642	10 182	9 385	10 276	Patent fuel
6 191	5 399	1 158	1 273	1 372	1 596	Coke
355 793	377 041	104 818	83 139	79 757	106 665	Brown coal briquettes
33 905	32 848	9 146	7 833	7 233	8 900	Non gaseous petroleum products
2 981	3 787	1 268	714	550	1 191	Derived gases
171 985	184 797	47 966	43 492	41 686	50 775	Heat
						Electrical energy

* Supplies from new member countries included.

1 000 t ske			1972							
	1971	1972	I	II	III	IV	1971	1972	1972	
			DEUTSCHLAND				FRANCE			
1 Erzeugung von Primärenergieträgern										
Insgesamt	175 200	171 531	43 796	42 035	40 926	44 877	62 980	61 109	16 878	
Steinkohle	111 942	103 549	26 846	25 993	24 962	25 849	30 244	27 142	7 983	
Braunkohle	28 363	29 922	7 380	7 012	7 411	8 120	1 424	1 426	389	
Rohöl	10 611	10 150	2 560	2 564	2 544	2 482	2 661	2 125	583	
Primäre Mineralölprodukte	11	10	4	1	1	3	462	472	129	
Naturgas	17 293	20 058	5 424	4 253	3 897	6 350	8 808	9 110	2 387	
Primäres Flüssiggas	5	1	1	1	—	—	423	438	122	
Andere Brennstoffe	967	871	271	274	266	279	218	289	52	
Primäre Elektrizität	6 009	6 970	1 310	1 937	1 945	1 793	18 740	20 107	5 233	
3+4 Einfuhr insgesamt										
Insgesamt	216 228	230 693	57 453	55 828	56 781	60 677	189 522	205 579	54 346	
Primärenergieträger	161 666	169 220	42 713	40 130	41 957	44 466	173 305	188 279	48 792	
Abgeleitete Produkte	54 562	61 473	14 740	15 698	14 824	16 211	16 217	17 300	5 554	
Steinkohle	8 187	7 721	1 655	1 867	2 043	2 156	3 639	11 703	3 000	
Braunkohle	578	593	152	131	149	167	—	—	—	
Rohöl	145 727	149 328	37 942	35 538	37 304	38 589	153 844	168 505	43 795	
Naturgas	7 174	11 573	2 964	2 594	2 460	3 554	5 815	8 071	1 997	
Steinkohlenbriketts	124	95	12	29	30	23	146	119	19	
Koks	372	923	149	195	252	327	2 835	3 160	827	
Braunkohlenbriketts	878	900	135	176	293	296	174	161	34	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	47 917	53 079	12 886	13 709	12 535	13 948	11 259	12 508	4 206	
Abgeleitete Gase	337	321	92	77	59	94	459	405	194	
Elektrizität	4 934	6 155	1 466	1 512	1 655	1 523	1 340	947	274	
8+9 Ausfuhr insgesamt										
Insgesamt	39 043	36 362	8 847	8 959	9 122	9 442	20 387	22 242	4 818	
Primärenergieträger	14 115	13 018	3 074	3 323	3 255	3 398	857	983	302	
Abgeleitete Produkte	24 928	23 344	5 773	5 635	5 867	6 044	19 530	21 259	4 516	
Steinkohle	14 086	12 999	3 053	3 321	3 253	3 371	832	868	277	
Rohöl	1	—	3	—	—	—	—	—	—	
Naturgas	24	15	17	1	1	26	11	98	20	
Steinkohlenbriketts	215	202	45	41	60	56	70	88	28	
Koks	9 128	9 225	2 311	2 341	2 277	2 309	648	677	153	
Braunkohlenbriketts	489	425	81	89	96	159	—	—	—	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	11 717	10 702	2 482	2 568	2 886	2 750	16 128	16 998	3 192	
Abgeleitete Gase	642	548	163	121	122	121	889	682	265	
Elektrizität	2 738	2 242	691	475	427	649	1 795	2 814	878	
12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten										
Insgesamt	339 481	354 786	90 925	84 555	82 986	96 535	223 221	235 234	64 477	
Steinkohle und Äquivalente	90 912	84 561	22 822	20 033	19 352	22 398	45 119	40 330	11 190	
Braunkohle und Äquivalente	29 426	31 067	7 625	7 297	7 674	8 462	1 490	1 365	438	
Rohöl und Äquivalente	185 539	195 872	49 755	47 169	46 193	52 857	143 936	158 253	43 509	
Naturgas	24 429	31 532	8 357	6 808	6 329	9 872	14 171	16 757	4 659	
Andere Brennstoffe	967	871	271	274	266	279	218	289	52	
Elektrizität	8 205	10 883	2 085	2 974	3 173	2 667	18 285	18 240	4 629	
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten										
Insgesamt	293 281	296 726	77 204	69 521	71 258	78 699	201 215	216 758	55 237	
aus Primärenergieträgern	268 673	270 242	70 117	63 547	65 023	71 115	180 332	191 273	48 652	
aus abgeleiteten Produkten	24 608	26 484	7 087	5 974	6 234	7 584	20 883	25 485	6 585	
Steinkohlenbriketts	2 716	2 427	521	579	634	693	3 735	3 352	792	
Koks	39 551	36 170	9 579	8 877	8 855	8 859	12 509	11 545	2 914	
Braunkohlenbriketts	5 478	4 802	1 018	1 080	1 225	1 480	—	—	—	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	137 843	143 110	35 902	33 841	36 100	37 231	139 821	154 032	38 594	
Kokereigas	9 589	8 764	2 371	2 147	2 132	2 130	3 047	2 866	727	
Hochofengas	6 943	7 151	1 678	1 766	1 873	1 834	4 997	4 922	1 260	
Ortsgas	3 277	2 382	914	498	354	689	1 532	1 337	536	
Flüssig- und Raffineriegas	5 232	5 004	1 417	1 176	1 115	1 259	4 381	4 821	1 258	
Abgeleitete Elektrizität	80 189	83 704	22 710	18 971	18 514	23 494	31 135	33 829	9 156	
Wärme	2 463	3 214	1 094	586	455	1 039	43	13	—	
17 Energetischer Endverbrauch										
Insgesamt	277 623	291 018	76 458	69 167	66 443	79 376	183 590	193 862	55 054	
Steinkohle	9 073	6 981	2 292	2 230	1 933	2 492	10 283	9 428	2 557	
Braunkohle	672	522	150	110	128	178	387	256	90	
Naturgas	16 041	21 037	5 648	4 403	4 152	6 753	8 699	10 830	3 336	
Steinkohlenbriketts	2 606	2 307	475	571	610	655	3 773	3 421	808	
Koks	18 932	17 337	4 181	4 490	4 257	4 463	9 030	8 595	2 160	
Braunkohlenbriketts	5 863	5 118	1 100	1 222	1 309	1 490	168	147	30	
Nichtgasförmige Mineralölprodukte	135 584	142 670	37 406	34 220	32 953	37 216	100 357	107 935	31 800	
Abgeleitete Gase	13 103	12 455	3 485	2 828	2 688	3 347	9 193	9 164	2 691	
Wärme	2 463	3 214	1 094	586	455	1 031	44	13	—	
Elektrizität	73 287	79 384	20 628	18 506	17 958	21 752	41 656	44 073	11 582	

1972			1971	1972	1972				1 000 tec	
II	III	IV			I	II	III	IV		
FRANCE			ITALIA							
16 099	12 212	15 753	33 180	34 507	8 588	8 859	8 595	8 572	1 Produzione di fonti primarie	
7 419	4 748	6 993	140	94	41	39	14	1	Totale	
360	296	382	488	309	101	77	35	95	Carbon fossile	
532	519	486	1 859	1 730	420	403	428	418	Lignite	
119	122	114	89	—	21	21	19	—	Petrolio greggio	
2 108	2 235	2 279	16 045	17 005	4 585	3 795	3 678	4 965	Prodotti petroliferi primari	
100	105	111	—	—	—	—	—	—	Gas naturale	
52	52	52	323	389	105	87	109	95	GPL primari	
5 409	4 136	5 335	14 236	4 980	3 315	4 436	4 313	2 998	Altri combustibili	
									Energia elettrica primaria	
									3+4 Importazioni totali	
46 604	49 311	56 025	186 772	192 597	45 196	49 729	45 123	52 606	Totale	
42 952	45 849	51 397	179 745	183 522	43 013	47 256	43 285	49 974	fonti primarie	
3 652	3 462	4 627	7 027	9 075	2 183	2 473	1 838	2 632	prodotti derivati	
2 994	2 889	2 818	11 999	11 827	2 822	2 887	2 707	3 410	Carbon fossile	
—	—	—	44	36	6	9	11	10	Lignite	
38 039	41 391	46 040	167 662	169 927	39 856	43 895	40 300	45 877	Petrolio greggio	
1 919	1 568	2 539	40	1 732	329	464	266	677	Gas naturale	
25	31	43	35	17	3	4	4	7	Agglomerati di carbon fossile	
826	654	853	117	129	23	25	27	54	Coke	
29	37	60	79	62	15	11	12	25	Mattonelle di lignite	
2 510	2 475	3 318	5 502	7 783	1 815	2 142	1 569	2 268	Prodotti petroliferi non gassosi	
56	54	100	258	173	54	72	28	59	Gas derivati	
206	210	254	1 035	910	273	219	199	219	Energia elettrica	
									8+9 Esportazioni totali	
6 493	5 475	5 494	42 951	41 248	9 915	10 046	11 140	10 123	Totale	
209	178	293	—	—	—	—	—	—	fonti primarie	
6 284	5 298	5 201	42 951	41 248	9 915	10 046	11 140	10 123	prodotti derivati	
188	147	256	—	—	—	—	—	—	Carbon fossile	
19	28	31	—	—	—	—	—	—	Petrolio greggio	
20	13	27	—	—	—	—	—	—	Gas naturale	
163	164	197	419	547	141	151	146	110	Agglomerati di carbon fossile	
—	—	6	—	—	—	—	—	—	Coke	
5 370	4 392	3 951	41 537	39 302	9 427	9 651	10 684	9 517	Mattonelle di lignite	
169	137	245	490	550	142	99	86	223	Prodotti petroliferi non gassosi	
562	593	782	504	847	205	145	224	273	Gas derivati	
									Energia elettrica	
									12 Consumo interno lordo di fonti primarie ed equivalenti	
54 808	49 476	67 250	162 698	172 864	44 659	37 988	39 399	50 955	Totale	
9 848	8 083	11 283	11 276	11 023	2 647	2 597	2 651	3 127	Carbon fossile e equivalenti	
289	255	385	611	409	122	97	58	130	Lignite e equivalenti	
35 771	34 169	45 731	119 926	127 675	33 340	26 806	28 666	38 884	Petrolio greggio e equivalenti	
3 795	3 164	4 991	15 795	18 326	5 062	3 891	3 626	5 775	Gas naturale	
52	52	52	323	389	105	87	109	95	Altri combustibili	
5 053	3 754	4 807	14 767	15 042	3 383	4 510	4 288	2 943	Energia elettrica	
									2 Produzione di prodotti derivati	
48 897	50 886	61 309	197 129	203 540	48 010	49 984	48 856	56 936	Totale	
43 096	45 132	54 081	173 519	176 845	40 825	44 368	43 131	48 774	da fonti primarie	
5 801	5 754	7 228	23 610	26 695	7 185	5 616	5 726	8 161	da prodotti derivati	
870	632	1 059	56	45	11	7	8	18	Agglomerati di carbon fossile	
2 885	2 779	2 967	7070	7 064	1 732	1 736	1 756	1 844	Coke	
34 517	37 003	43 950	156 466	160 615	36 710	40 510	39 412	44 339	Mattonelle di lignite	
718	693	744	1 729	1 763	432	430	455	475	Prodotti petroliferi non gassosi	
1 254	1 086	1 261	1 474	1 610	00	413	329	421	Gas di cokerie	
270	150	349	829	818	266	179	133	243	Gas di altiforni	
1 006	991	1 229	4 335	3 998	914	1 029	953	1 044	Gas di officine	
7 377	7 553	9 750	25 170	27 627	7 545	5 680	5 711	8 551	GPL e gas di raffinerie	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Energia elettrica derivata	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Calore	
									17 Consumo finale energetico	
43 373	37 982	56 667	131 976	139 244	37 634	29 128	30 309	41 275	Totale	
2 329	1 822	2 806	972	951	232	146	96	479	Carbon fossile	
65	41	64	45	36	7	9	11	10	Lignite	
2 407	1 624	3 419	11 394	13 418	3 861	2 759	2 582	4 330	Gas naturale	
853	674	1 085	93	66	14	13	13	26	Agglomerati di carbon fossile	
2 311	1 805	2 319	5 028	4 938	1 192	1 274	1 313	1 287	Coke	
25	36	56	79	62	14	11	12	25	Mattonelle di lignite	
22 854	20 712	32 175	74 521	78 478	21 648	14 902	16 511	23 925	Prodotti petroliferi non gassosi	
2 101	1 808	2 395	5 919	5 128	1 380	1 357	1 309	1 498	Gas derivati	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	Calore	
10 427	9 461	12 347	33 926	36 161	9 286	8 658	8 462	9 694	Energia elettrica	

1 000 t ske	1971	1972	1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV			
NEDERLAND									
1 Productie van primaire energie									
Totaal	54 379	69 560	19 461	15 488	13 619	20 993	10 057	9 642	2 697
Steenkool	3 556	2 761	812	755	552	641	9 920	9 487	2 661
Ruwe aardolie	2 451	2 342	598	595	576	575	—	—	—
Natuurlijk gas	48 238	64 351	18 028	14 119	12 461	19 742	55	53	16
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	37	33	4
Primaire elektrische energie	134	106	23	19	30	34	45	64	16
3+4 Totale invoer									
Totaal	103 360	113 083	27 712	27 294	27 513	30 563	68 105	77 109	17 885
Primaire energie	90 046	99 964	25 326	25 043	23 061	26 532	56 305	66 707	14 895
Afgeleide energie	13 314	13 119	2 386	2 251	4 452	4 031	11 800	10 402	2 990
Steenkool	3 199	3 027	846	703	694	785	5 282	6 204	1 275
Ruwe aardolie	86 847	96 937	24 480	24 340	22 367	25 747	44 140	51 825	11 566
Natuurlijk gas	—	—	—	—	—	—	6 883	8 677	2 054
Steenkoolbriketten	2	1	—	—	—	—	205	180	49
Cokes	1 211	947	209	255	272	211	1 006	864	281
Bruinkoolbriketten	19	14	3	3	3	4	23	21	4
Niet-gasvormige aardolieproducten	11 745	11 629	2 062	1 875	4 047	3 646	9 876	8 424	2 404
Gemaakt gas	22	95	27	22	70	27	332	390	123
Elektriciteit	215	433	85	95	110	142	358	523	129
8+9 Totale uitvoer									
Totaal	71 239	83 951	21 365	19 265	18 383	24 936	15 407	20 673	4 221
Primaire energie	20 567	28 171	7 114	6 660	5 951	8 447	503	702	123
Afgeleide energie	50 672	55 780	14 250	12 605	12 432	16 489	14 904	19 971	4 098
Steenkool	1 381	1 412	325	397	330	362	377	372	85
Ruwe aardolie	1	1	—	—	—	—	104	187	26
Natuurlijk gas	19 185	26 758	6 789	6 263	5 621	8 085	22	143	12
Steenkoolbriketten	450	366	78	97	88	103	51	43	10
Cokes	621	745	156	200	193	195	530	375	75
Niet-gasvormige aardolieproducten	48 245	52 991	13 495	11 982	11 848	15 664	13 611	18 669	3 789
Gemaakt gas	783	771	234	187	120	229	188	182	49
Elektriciteit	573	907	287	139	184	297	524	702	175
12 Bruto binnenlands verbruik van primaire en gelijkwaardige energiebronnen									
Totaal	72 330	82 504	23 375	18 574	16 555	24 004	57 830	63 164	16 501
Steenkool en equivalenten	5 469	4 319	1 167	1 092	1 000	1 061	16 141	16 466	4 175
Bruinkool en equivalenten	19	14	3	3	3	4	23	21	4
Ruwe aardolie en equivalenten	38 013	40 946	11 145	9 648	8 756	11 402	34 890	38 108	10 289
Natuurlijk gas	29 053	37 592	11 239	7 856	6 840	11 657	6 860	8 650	2 059
Overige brandstoffen	—	—	—	—	—	—	37	33	4
Elektriciteit	224	368	179	25	44	121	121	115	30
2 Afgeleide productie									
Totaal	101 040	114 972	29 383	27 849	26 503	31 230	63 895	74 602	17 531
uit primaire energie	95 724	110 082	27 931	27 632	25 481	29 940	54 359	63 709	14 654
uit afgeleide energie	5 316	4 890	1 452	217	1 022	1 290	9 536	10 893	2 877
Steenkoolbriketten	585	465	87	118	131	130	574	496	417
Cokes	1 900	1 984	482	480	489	533	6 783	7 239	1 665
Niet-gasvormige aardolieproducten	80 987	93 123	23 725	22 747	21 453	25 192	39 973	48 660	11 115
Cokesovengas	476	500	121	121	121	137	1 686	1 761	417
Hoogovengas	736	830	198	217	206	209	2 466	2 777	690
Fabrieksgas	—	—	—	—	—	—	7	1	—
Vloeibaar en raffinaderijgas	1 516	1 914	473	478	402	560	856	782	208
Secundaire elektriciteit	14 685	15 998	4 235	3 654	3 686	4 422	11 230	12 485	3 177
Warmte	155	158	62	34	15	47	320	401	112
17 Energetisch eindverbruik									
Totaal	56 222	64 471	18 920	13 881	11 933	19 157	48 015	51 837	14 113
Steenkool	937	652	158	168	152	172	3 961	3 822	874
Bruinkool	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natuurlijk gas	18 067	24 102	7 754	4 612	3 449	7 796	3 835	4 808	1 274
Steenkoolbriketten	103	71	19	14	15	23	705	632	187
Cokes	1 477	1 620	396	383	406	434	4 754	5 081	1 273
Bruinkoolbriketten	19	14	3	3	3	4	23	21	4
Niet-gasvormige aardolieproducten	21 673	22 677	6 642	5 111	4 350	6 488	21 918	23 445	6 846
Gemaakt gas	1 317	1 704	395	428	409	470	3 067	3 201	886
Warmte	155	158	62	34	15	47	320	401	112
Elektriciteit	12 475	13 473	3 491	3 128	3 133	3 722	9 433	10 426	2 657

1972			1971	1972	1972				1 000 tec	
II	III	IV			I	II	III	IV		
BELGIË			LUXEMBOURG							
2 601	1 987	2 338	31	33	7	11	6	8	1 Production de sources primaires	
2 566	1 961	2 300	—	—	—	—	—	—	Total	
14	11	12	—	—	—	—	—	—	Houille	
3	4	6	5	3	—	2	1	1	Pétrole brut	
18	11	20	26	30	7	9	5	8	Gaz naturel	
									Autres combustibles	
									Energie électrique primaire	
19 791	19 512	19 899	7 063	7 184	1 750	1 706	1 718	1 962	3+4 Importations totales	
16 989	16 975	17 848	259	461	91	98	113	143	Total	
2 802	2 537	2 051	6 804	6 723	1 659	1 608	1 605	1 819	sources primaires	
1 571	1 491	1 868	237	297	79	65	71	82	produits dérivés	
13 383	13 616	13 259	—	—	—	—	—	—	Houille	
2 035	1 867	2 721	22	164	12	33	42	61	Pétrole brut	
45	36	50	2	2	—	—	—	—	Gaz naturel	
254	166	163	3 393	3 282	801	850	833	799	Agglomérés de houille	
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Coke	
2 268	2 146	1 589	2 002	2 072	519	442	442	639	Briquettes de lignite	
84	64	116	61	49	19	11	9	9	Produits pétroliers non gazeux	
146	120	128	1 307	1 282	312	299	313	357	Gaz dérivés	
									Energie électrique	
5 273	5 511	5 640	497	416	92	103	112	126	8+9 Exportations totales	
211	126	246	—	—	—	—	—	—	Total	
5 062	5 385	5 394	497	416	92	103	112	126	sources primaires	
96	76	114	—	—	—	—	—	—	produits dérivés	
82	9	71	—	—	—	—	—	—	Houille	
33	42	61	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut	
8	10	15	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel	
109	81	109	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille	
4 763	5 092	4 995	20	7	6	6	6	6	Coke	
42	38	50	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux	
140	163	224	477	409	86	97	106	120	Gaz dérivés	
									Energie électrique	
15 300	14 418	16 940	6 601	6 792	1 678	1 594	1 613	1 841	12 Consommation intérieure brute de sources primaires et équivalentes	
4 115	3 700	4 481	3 654	3 578	898	896	905	878	Total	
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Houille et équivalents	
9 111	8 887	9 836	2 025	2 108	527	446	445	643	Lignite et équivalents	
2 042	1 854	2 687	22	164	12	33	42	61	Pétrole brut et équivalents	
3	4	6	5	3	—	2	1	1	Gaz naturel	
24	33	76	856	903	233	211	212	245	Autres combustibles	
									Energie électrique	
18 402	18 341	20 318	2 727	2 533	599	632	651	657	2 Production de produits dérivés	
15 895	15 920	17 356	12	30	—	—	12	16	Total	
2 507	2 422	2 962	2 715	2 503	599	632	639	640	à partir de sources primaires	
110	81	158	—	—	—	—	—	—	à partir de sources dérivées	
1 808	1 805	1 960	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille	
12 114	12 308	13 123	—	—	—	—	—	—	Coke	
425	432	486	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux	
702	629	757	1 655	1 520	372	387	393	382	Gaz de cokeries	
—	—	—	7	2	1	1	1	—	Gaz de hauts fourneaux	
224	171	175	—	—	—	—	—	—	Gaz d'usines	
2 926	2 835	3 546	1 065	1 011	226	245	258	274	Gaz de raffineries et liquéfiés	
93	80	113	—	—	—	—	—	—	Energie électrique dérivée	
									Chaleur	
12 718	11 079	14 242	6 290	6 510	1 645	1 547	1 539	1 777	17 Consommation finale énergétique	
957	762	1 056	237	299	80	65	71	82	Total	
1 296	1 025	1 428	19	129	11	32	33	45	Houille	
143	110	191	2	2	—	—	—	—	Lignite	
1 282	1 165	1 361	1736	1 732	440	442	439	412	Gaz naturel	
5	5	6	39	36	8	6	8	14	Agglomérés de houille	
5 657	4 851	6 273	1 743	1 836	476	397	380	588	Coke	
817	718	890	1 306	1 196	308	301	301	300	Briquettes de lignite	
93	80	113	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers non gazeux	
2 468	2 364	2 924	1 208	1 280	322	304	307	336	Gaz dérivés	
									Chaleur	
									Energie électrique	

1 000 tce	1971		1972				1971	1972	1972
			I	II	III	IV		I	
UNITED KINGDOM									
1 Production of primary sources									
Total	169 592	155 033	25 103	44 635	36 388	48 817	2 280		
Hard coal	134 817	109 383	11 904	34 068	28 053	35 358	90		
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	2 005		
Crude oil	257	389	97	96	97	99	—		
Primary petroleum products	37	90	—	—	—	—	—		
Natural gas	22 782	32 873	9 313	7 562	5 894	10 105	—		
Primary electrical energy	11 699	12 297	3 789	2 909	2 343	3 256	185		
3+4 Total imports									
Total	187 052	189 851	50 336	47 615	44 592	47 738	9 353		
primary sources	159 391	160 020	42 293	39 822	38 590	39 315	5 281		
derived products	27 661	29 830	8 043	7 793	6 002	8 423	4 072		
Hard coal	4 241	4 998	2 107	1 788	624	479	1 038		
Lignite	—	—	—	—	—	—	—		
Crude oil	154 054	154 012	39 900	37 765	37 698	38 650	4 243		
Natural gas	1 096	1 010	286	270	269	186	—		
Patent fuel	307	313	116	64	74	59	—		
Coke	15	91	73	4	2	12	14		
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—		
Non-gaseous petroleum products	27 101	29 015	7 682	7 645	5 882	8 237	3 997		
Derived gases	182	231	79	37	32	84	61		
Electrical energy	56	181	93	44	13	32	—		
8+9 Total exports									
Total	29 742	29 930	6 743	6 523	8 091	8 555	1 148		
primary sources	4 911	6 886	885	1 418	1 969	2 597	38		
derived products	24 831	23 044	5 858	5 105	6 122	5 959	1 110		
Hard coal	2 667	1 798	231	313	452	802	34		
Crude oil	2 244	5 088	654	1 105	1 517	1 795	—		
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—		
Patent fuel	16	9	—	3	3	3	—		
Coke	563	463	66	130	112	155	19		
Brown coal briquettes	—	—	—	—	—	—	—		
Non-gaseous petroleum products	24 047	22 359	5 741	4 921	5 967	5 730	1 047		
Derived gases	205	211	50	51	39	71	16		
Electrical energy	—	1	1	—	—	—	12		
12 Gross inland consumption of primary sources and equivalents									
Total	306 359	306 639	82 322	73 270	64 369	86 460	10 056		
Hard coal and equivalents	123 677	107 622	25 553	26 122	24 385	31 562	1 059		
Lignite and equivalents	—	—	—	—	—	—	1 885		
Crude oil and equivalents	147 059	152 656	43 289	36 364	31 465	41 320	6 939		
Natural gas	23 878	33 884	9 599	7 831	6 163	10 290	—		
Electrical energy	11 755	12 477	3 881	2 952	2 357	3 287	173		
2 Production of derived products									
Total	269 910	267 663	70 388	64 035	60 888	72 549	6 759		
from primary sources	238 317	230 822	59 114	55 432	54 225	62 187	5 297		
from derived sources	31 593	36 841	11 275	8 603	6 663	10 362	1 462		
Patent fuel	1 360	1 252	138	378	358	378	—		
Coke	20 108	17 388	2 896	4 732	4 853	4 907	26		
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	217		
Non-gaseous petroleum products	138 448	139 647	36 474	33 599	33 807	35 964	3 965		
Coke oven gas	4 130	3 496	573	975	943	1 004	—		
Blast furnace gas	3 625	3 477	648	955	929	946	—		
Works gas	14 403	12 805	4 756	2 856	1 840	3 353	132		
Refinery gas and LPG	2 499	3 057	869	734	631	823	60		
Derived electrical energy	85 337	86 541	24 035	19 806	17 526	25 173	2 359		
Heat	—	—	—	—	—	—	—		
17 Final energy consumption									
Total	246 659	249 407					9 023		
Hard coal	33 621	27 063	5 587	7 249	6 183	8 044	968		
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	822		
Natural gas	12 305	19 490	5 121	4 268	3 639	6 463	—		
Patent fuel	1 500	1 422	293	364	393	372	—		
Coke	14 183	12 830	3 003	3 238	3 216	3 373	—		
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	212		
Non gaseous petroleum products	88 778	90 875	25 673	21 617	18 993	24 234	4 706		
Derived gases	16 992	16 502	5 101	3 989	3 118	4 294	224		
Heat	—	—	—	—	—	—	—		
Electrical energy	79 280	81 825	—	—	—	—	2 070		

1972			1971	1972	1972				1 000 t SKE
II	III	IV			I	II	III	IV	
IRELAND					DANMARK				
			8	112					1 Erzeugung von Primärenergieträgern
			—	—					Insgesamt
			—	—					Steinkohle
			—	104					Braunkohle und Torf
			—	—					Rohöl
			8	—					Primäre Mineralölprodukte
				7	2	2	2	2	Naturgas
									Primäre Elektrizität
									3+4 Einfuhr insgesamt
			32 545	33 675					Insgesamt
			17 335	16 134					Primärenergieträger
			15 210	17 541					Abgeleitete Produkte
			2 257	2 187					Steinkohle
			15 078	13 947					Braunkohle
			—	—					Rohöl
			140	121	24	18	31	48	Naturgas
			26	23	6	3	3	12	Steinkohlenbriketts
			14 645	16 964					Koks
			170	179	49	36	39	56	Braunkohlenbriketts
			229	253	32	95	119	7	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
									Abgeleitete Gase
									Elektrizität
									8+9 Ausfuhr insgesamt
			4 111	4 392					Insgesamt
			4 111	4 392					Primärenergieträger
			—	—					Abgeleitete Produkte
			—	—					Steinkohle
			—	—					Rohöl
			—	—					Naturgas
			56	61	19	16	9	18	Steinkohlenbriketts
			3 155	3 392					Koks
			58	8					Braunkohlenbriketts
			842	931	3	1	1	2	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
					335	180	138	278	Abgeleitete Gase
									Elektrizität
									12 Brutto-Inlandsverbrauch an Primärenergieträgern und Äquivalenten
			26 809	27 850					Insgesamt
			1 950	1 946					Steinkohle und Äquivalente
			31	24					Braunkohle und Äquivalente
			25 433	26 551					Rohöl und Äquivalente
			605	671					Naturgas
									Elektrizität
									2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
			21 575	20 930					Insgesamt
			16 634	15 438					aus Primärenergieträgern
			4 941	5 492					aus abgeleiteten Produkten
			91	78	25	18	17	17	Steinkohlenbriketts
			14 364	13 385					Koks
			—	—					Braunkohlen- und Torfbriketts
			210	207	69	43	33	57	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			348	350	94	88	81	87	Kokereigas
			5 822	6 144	1 787	1 319	1 230	1 809	Hochofengas
			740	766					Ortsgas
									Flüssig- und Raffineriegas
									Abgeleitete Elektrizität
									Wärme
									17 Energetischer Endverbrauch
			24 533	25 279					Insgesamt
			218	168					Steinkohle
			—	—					Braunkohle
			—	—					Naturgas
			206	184	63	35	36	48	Steinkohlenbriketts
			26	24	9	4	3	8	Koks
			18 508	19 068					Braunkohlen- und Torfbriketts
			549	560	159	128	125	146	Nichtgasförmige Mineralölprodukte
			740	766					Abgeleitete Gase
			4 286	4 509	1 221	1 019	1 001	1 267	Wärme
									Elektrizität

COMBUSTIBLES SOLIDES

SOLID FUELS

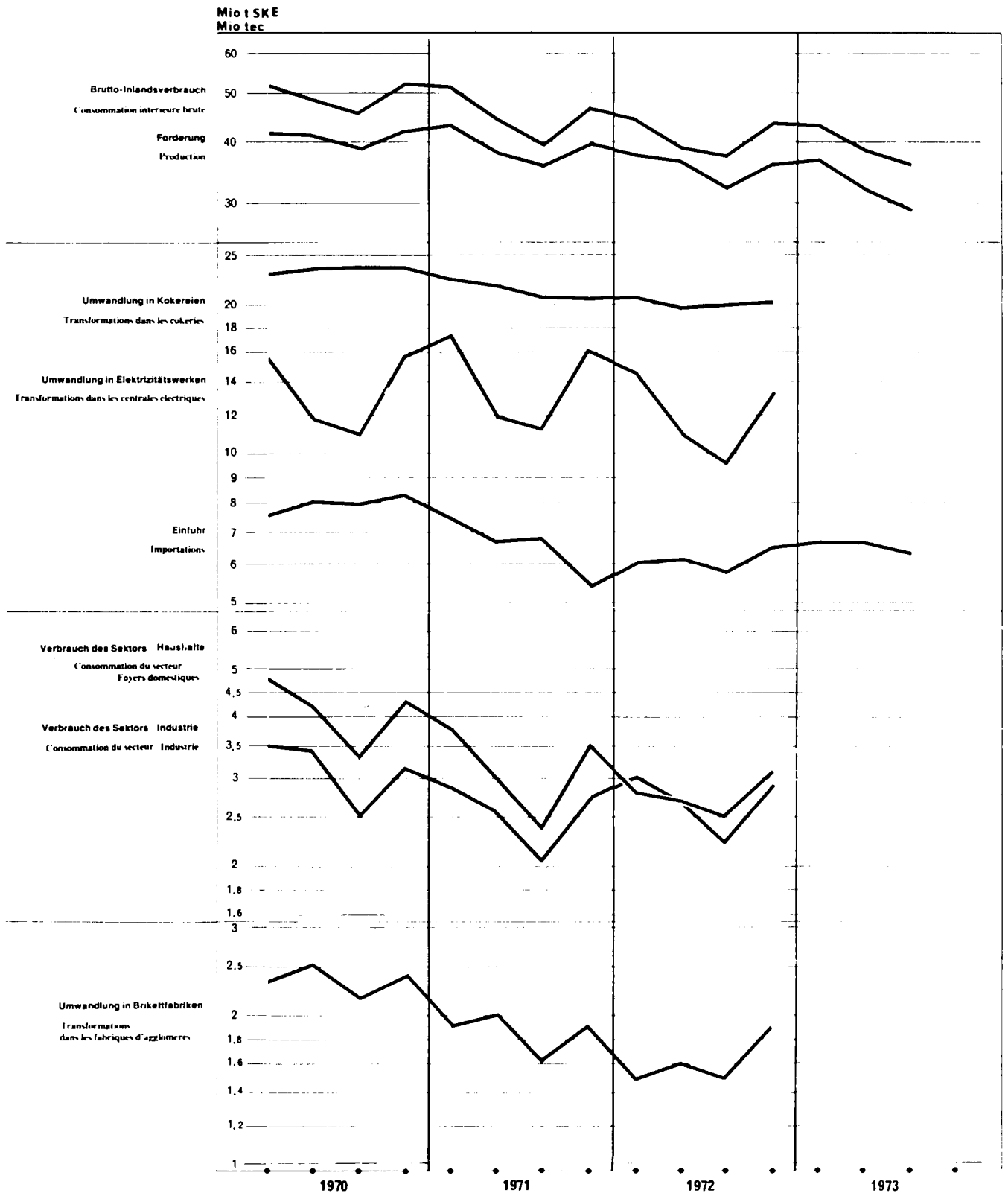
FESTE BRENNSTOFFE

COMBUSTIBILI SOLIDI

VASTE BRANDSTOFFEN

FAST BRÆNDSEL

EUR-6



1 000 tcc/t SKE	1971	1972	1972				1973				
			IV	I	II	III	1971	1972	1972	1973	
								IV	I	II	III
EUR-9											
1 Production	291 885	252 491	71 161	71 651	65 047						
3a Réceptions en prov. de EUR-6.	(18 959)	(17 237)	(4 728)	(4 382)	(4 223)						
3b Récept. en prov. nouv. pays membres											
4 Importations en prov. des pays tiers	31 120	31 629	7 969	6 923	7 416						
5 Ressources	323 005	284 120	79 130	78 574	72 463						
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 8 854	- 5 488	- 1 896	- 4 199	- 2 033						
611 mines	- 5 378	- 3 281	- 866	- 3 279	- 1 231						
613 récupération et rect. p. bas-produits	- 3 423	- 2 474	- 1 050	- 951	- 740						
62 importateurs*	- 53	+ 267	+ 20	+ 31	- 62						
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs *	- 4 998	- 1 799	- 88	+ 2 181	- 3 247						
71 transformateurs	- 5 235	- 2 057	- 127	+ 2 007	- 3 209						
72 consommateurs finals	+ 237	+ 258	+ 39	+ 174	- 38						
8a Livraisons à EUR-6	(18 359)	(16 628)	(4 681)	(4 434)	(4 197)						
8b Livr. aux nouv. pays membres											
9 Exportations vers les pays tiers	1 018	899	239	216	219						
10 Consommation brute	308 735	276 543	76 954	76 288	66 990						
12 Consommation intérieure brute											
13 Transformations	243 096	219 719	60 397								
14 Consommation du secteur Energie	4 945	4 536	1 180								
17 Consommation finale énergétique	60 270	52 052									
18 Ecart statistique	+ 424	+ 236									
Transformations :											
131 centrales électriques	117 396	104 532	30 395								
132 fabriques d'agglomérés	9 127	8 039	2 393								
133 usines à gaz	4 757	3 082	670								
134 cokeries	111 816	104 066	26 939								
Consommation finale énergétique :											
171 industrie	23 509	20 385									
172 transports	1 140	651									
173 foyers domestiques, etc.	34 187	29 689									
179 autres non dénommés ailleurs	1 434	1 327									

DEUTSCHLAND (B.R.)						FRANCE						
1 Förderung	111 942	103 549	25 849	27 490	23 566	23 367	30 244	27 142	6 993	6 849	6 376	4 226
3a Bezüge aus EUR-6	1 125	1 461	398	439	407	305	6 459	6 453	1 536	1 664	1 548	1 641
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	1 506	1 060	583	416	400	431	466	299	75	116	84	108
4 Einfuhr aus dritten Ländern	5 556	5 200	1 175	931	1 154	1 205	6 714	4 951	1 207	1 288	1 254	1 450
5 Aufkommen	120 129	111 270	28 005	29 276	25 527	25 308	43 883	38 845	9 811	9 917	9 262	7 425
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 2 689	- 2 032	+ 48	- 2 366	+ 272	- 378	+ 98	- 473	- 13	+ 535	- 133	+ 579
611 Zechen	- 2 572	- 2 347	- 13	- 2 435	+ 221	- 422	+ 639	- 225	+ 104	+ 445	- 178	+ 429
612 Lager „Notgemeinschaft“	+ 280	+ 87	+ 6									
613 Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle	+ 413	+ 198	+ 61	+ 66	+ 48	+ 43	- 507	- 294	- 199	+ 53	+ 73	+ 62
62 Importeure usw.	+ 16	+ 30	- 6	+ 3	+ 3	+ 1	- 34	+ 46	+ 82	+ 37	- 28	+ 88
7 Bestandsveränderungen Umwandlungs- betr. und Verbraucher *	+ 989	- 102	+ 270	+ 818	- 679	- 283	- 95	+ 365	+ 954	+ 720	- 77	- 877
71 Umwandlungsbetriebe	+ 809	- 60	+ 266	+ 719	- 617	- 261	- 161	+ 173	+ 878	+ 701	- 41	- 840
72 Endverbraucher	+ 180	- 42	+ 4	+ 99	- 62	- 22	+ 66	+ 192	+ 76	+ 19	- 36	- 37
8a Lieferungen an EUR-6	13 194	12 091	3 170	3 071	2 998	3 256	754	746	231	256	223	132
8b Lief. an die neuen Mitgliedsländer	150	216	26	12	17	35		32	9	0	1	
9 Ausfuhr in dritte Länder	742	692	175	164	152	143	78	90	16	10	18	17
10 Brutto-Verbrauch	104 343	96 137	24 952	24 481	21 953	21 213	43 054	37 869	10 496	10 906	8 810	6 978
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung	92 274	86 566	21 885				32 299	28 179	7 654			
14 Verbrauch des Sektors Energie	2 712	2 689	647				583	481	125			
17 Energetischer Endverbrauch	9 073	6 981	2 492				10 283	9 428	2 806			
18 Statistische Differenz	+ 284	- 99	- 72				- 111	- 219	- 89			
Umwandlung :												
131 Elektrizitätswerke	37 897	37 043	9 817				12 652	10 081	2 805			
132 Brikettfabriken	2 700	2 381	659				3 550	3 178	994			
133 Gaswerke	2 579	2 306	483				4					
134 Kokereien	49 098	44 836	10 926				16 093	14 920	3 855			
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	4 328	3 071	1 367				4 714	4 498	1 241			
172 Verkehr	551	211	70				114	56	15			
173 Haushalte, usw	2 760	2 372	763				5 455	4 874	1 550			
179 Sonstige	1 434	1 327	292									

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

1 000 tcc e SKE	1972		1973				1972		1973			
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III
ITALIA												
1 Produzione	140	94	1	0	0	1	3 556	2 761	641	585	455	309
3a Arrivi da EUR-6	3 415	2 934	785	600	526	819	1 441	404	67	78	93	86
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	163	30	15	16	1	17	68	120	26	36	33	34
4 Importazioni dai paesi terzi	8 421	8 863	2 610	1 814	2 237	2 306	1 690	2 503	692	809	773	549
5 Risorse	12 139	11 921	3 411	2 430	2 764	3 143	6 755	5 788	1 426	1 508	1 354	978
6 Variazioni delle scorte prod. e imp.*	- 251	+ 76	+ 7	- 7	-	- 1	- 310	- 43	+ 65	- 76	+ 15	+ 102
611 produttori	- 21	+ 16	+ 1	-	-	- 1	- 336	- 12	+ 100	- 50	+ 57	+ 79
613 recupero e rettif. p. bassi prod.	- 181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 importatori	- 49	+ 60	+ 6	- 7	-	-	+ 26	- 31	- 35	- 26	- 42	+ 23
7 Variazioni delle scorte trasform. e consum.*	- 103	- 644	- 171	+ 119	- 55	-	+ 562	- 75	- 62	- 107	+ 19	+ 152
71 trasformatori	- 19	- 651	- 192	+ 66	- 47	-	+ 555	- 93	- 62	- 105	+ 15	+ 152
72 consumatori finali	- 84	+ 7	+ 21	+ 53	- 8	-	+ 7	+ 18	-	- 2	+ 4	-
8a Forniture a EUR-6	-	-	-	-	-	-	1 330	1 315	351	300	301	259
8b Forniture ai nuovi paesi membri	-	-	-	-	-	-	34	80	6	5	2	1
9 Esportazioni verso paesi terzi	-	-	-	-	-	-	17	17	5	2	12	6
10 Consumo lordo	11 785	11 353	3 247	2 542	2 709	3 142	5 626	4 258	1 067	1 018	1 073	966
12 Consumo interno lordo	11 785	11 353	3 247	2 542	2 709	3 142	5 626	4 258	1 067	1 018	1 073	966
13 Trasformazioni	10 844	10 402	2 743	-	-	-	4 642	3 521	905	-	-	-
14 Consumo del settore Energia	0	0	-	-	-	-	64	43	8	-	-	-
17 Consumo finale energetico	972	951	479	-	-	-	937	652	172	-	-	-
18 Differenza statistica	- 31	-	+ 25	-	-	-	- 17	+ 42	- 18	-	-	-
Trasformazioni :												
131 centrali elettriche	1 291	831	240	-	-	-	1 631	868	207	-	-	-
132 fabbriche di agglomerati	57	41	18	-	-	-	574	459	128	-	-	-
133 officine del gas	158	63	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokerie	9 338	9 467	2 484	-	-	-	2 437	2 194	570	-	-	-
Consumo finale energetico :												
171 industria	308	258	74	-	-	-	167	57	11	-	-	-
172 trasporti	258	216	61	-	-	-	10	8	2	-	-	-
173 usi domestici, ecc.	406	477	344	-	-	-	760	587	159	-	-	-
BELGIQUE/BELGIË												
1 Produktie	9 920	9 487	2 300	2 352	2 098	1 587	-	-	-	-	-	-
3a Aanvoer uit EUR-6	3 534	3 356	1 027	846	965	834	237	297	82	69	70	73
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	66	32	11	19	17	28	-	-	-	-	-	-
4 Invoer uit derde landen	1 682	2 817	830	828	734	765	-	-	-	-	-	-
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	15 202	15 692	4 168	4 045	3 814	3 214	237	297	82	69	70	73
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	+ 444	+ 479	+ 233	+ 175	+ 163	+ 330	-	-	-	-	-	-
611 producenten	- 184	+ 89	+ 124	+ 1	+ 11	+ 170	-	-	-	-	-	-
613 terugwinning	+ 616	+ 590	+ 133	+ 150	+ 145	+ 159	-	-	-	-	-	-
62 importeurs	+ 12	- 22	- 24	+ 24	+ 7	+ 1	-	-	-	-	-	-
7 Voorraadwijzigingen omzettende industrie en verbruikers*	+ 306	- 78	+ 9	- 45	- 12	+ 71	-	+ 1	-	-	-	-
71 omzettende industrieën	+ 306	- 78	+ 8	- 47	- 15	+ 84	-	-	-	-	-	-
72 eindverbruikers	-	-	+ 1	+ 2	+ 3	- 13	-	+ 1	-	-	-	-
8a Leveringen aan EUR-6	373	369	114	91	77	80	-	-	-	-	-	-
8b Leveringen aan nieuwe lidstaten	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Uitvoer naar derde landen	4	1	-	0	2	2	-	-	-	-	-	-
10 Brutoverbruik	15 575	15 721	4 296	4 084	3 886	3 533	237	298	82	69	70	73
12 Bruto binnenlands verbruik	15 575	15 721	4 296	4 084	3 886	3 533	237	298	82	69	70	73
13 Omzetting	11 587	11 963	3 240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Verbruik van de sector Energie	99	83	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Energetisch eindverbruik	3 961	3 822	1 056	-	-	-	237	299	82	-	-	-
18 Statistische afwijking	- 72	- 147	- 22	-	-	-	-	1	-	-	-	-
Omzetting :												
131 elektrische centrales	2 333	2 221	611	-	-	-	-	-	-	-	-	-
132 briketfabrieken	530	458	144	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 gasfabrieken	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokesfabrieken	8 724	9 284	2 485	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Energetisch eindverbruik :												
171 industrie	845	805	159	-	-	-	222	286	76	-	-	-
172 vervoer	24	15	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 huisbrand, enz.	3 092	3 002	893	-	-	-	15	13	6	-	-	-
LUXEMBOURG												
1 Produktie	9 920	9 487	2 300	2 352	2 098	1 587	-	-	-	-	-	-
3a Aanvoer uit EUR-6	3 534	3 356	1 027	846	965	834	237	297	82	69	70	73
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	66	32	11	19	17	28	-	-	-	-	-	-
4 Invoer uit derde landen	1 682	2 817	830	828	734	765	-	-	-	-	-	-
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	15 202	15 692	4 168	4 045	3 814	3 214	237	297	82	69	70	73
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	+ 444	+ 479	+ 233	+ 175	+ 163	+ 330	-	-	-	-	-	-
611 producenten	- 184	+ 89	+ 124	+ 1	+ 11	+ 170	-	-	-	-	-	-
613 terugwinning	+ 616	+ 590	+ 133	+ 150	+ 145	+ 159	-	-	-	-	-	-
62 importeurs	+ 12	- 22	- 24	+ 24	+ 7	+ 1	-	-	-	-	-	-
7 Voorraadwijzigingen omzettende industrie en verbruikers*	+ 306	- 78	+ 9	- 45	- 12	+ 71	-	+ 1	-	-	-	-
71 omzettende industrieën	+ 306	- 78	+ 8	- 47	- 15	+ 84	-	-	-	-	-	-
72 eindverbruikers	-	-	+ 1	+ 2	+ 3	- 13	-	+ 1	-	-	-	-
8a Leveringen aan EUR-6	373	369	114	91	77	80	-	-	-	-	-	-
8b Leveringen aan nieuwe lidstaten	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Uitvoer naar derde landen	4	1	-	0	2	2	-	-	-	-	-	-
10 Brutoverbruik	15 575	15 721	4 296	4 084	3 886	3 533	237	298	82	69	70	73
12 Bruto binnenlands verbruik	15 575	15 721	4 296	4 084	3 886	3 533	237	298	82	69	70	73
13 Omzetting	11 587	11 963	3 240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 Verbruik van de sector Energie	99	83	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 Energetisch eindverbruik	3 961	3 822	1 056	-	-	-	237	299	82	-	-	-
18 Statistische afwijking	- 72	- 147	- 22	-	-	-	-	1	-	-	-	-
Omzetting :												
131 elektrische centrales	2 333	2 221	611	-	-	-	-	-	-	-	-	-
132 briketfabrieken	530	458	144	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 gasfabrieken	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134 cokesfabrieken	8 724	9 284	2 485	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Energetisch eindverbruik :												
171 industrie	845	805	159	-	-	-	222	286	76	-	-	-
172 vervoer	24	15	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
173 huisbrand, enz.	3 092	3 002	893	-	-	-	15	13	6	-	-	-

*(+) Prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte

*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename

1971	1972	1972				1973				1971	1972	1972				1973	1 000 tce/t SKE														
		IV	I	II	III	IV	I	II	III			IV	I	II	III																
UNITED KINGDOM																IRELAND															
135 993	109 383	35 358	34 354	32 533	26 888	90	75	19	21	19						1	Production														
242	529	54	37	27	63	40	40	159	59	32	39						3a	Supplies from EUR-6													
19	89	8	13	13	3	170	3	733	163	185	136						3b	Supplies from new member countries													
3 980	4 380	417	365	352	216	828	216	194	194	194	194						4	Imports from third-party countries													
140 234	114 381	35 837	34 769	32 925	27 170	1 128	967	241	238	194						5	Resources														
- 5 933	- 3 539	- 2 133	- 2 460	- 2 348	- 585	- 52	+ 58						6	Variations of stocks at the producers and imp.*													
- 3 177	- 716	- 1 188	- 1 240	- 1 342	- 35	- 7	- 8						611	mines													
- 2 756	- 2 823	- 945	- 1 220	- 1 006	- 550	- 45	+ 66						613	recovered products and rect. of low grade coal													
-	-	-	-	-	-	-	-						62	variations of stocks at importers													
- 6 398	- 964	- 863	+ 491	- 2 395	- 1 396	+ 22	+ 6						7	Variations of stocks at the transformers and the final consum.*													
- 6 465	- 1 109	- 790	+ 462	- 2 471	- 1 398	+ 22	+ 6						71	variations of stocks at the transformers													
+ 67	+ 145	+ 73	+ 29	+ 76	+ 2	-	-						72	variations of stocks at the final consumers													
2 332	1 605	709	652	535	641	13	77	15	26	18						8a	Deliveries to EUR-6														
140	95	50	21	25	21	20	1	1	-	1						8b	Deliveries to new member countries														
195	98	43	40	34	36	1	1	1	-	1						9	Exports to third-party countries														
125 236	108 080	32 039	32 087	27 588	24 491	1 064	953	(225)	(212)	(175)						10	Gross consumption														
89 759	79 387	23 456				95	86	28	27	24						11	Gross inland consumption														
1 487	1 240	378				0	0		0	0						13	Transformations														
33 621	27 063	8 044				968	667	115	151							14	Consumption of the energy sector														
+ 369	+ 390	+ 161				1	-	-	-	-						17	Final energy consumption														
60 094	53 956	16 239				52	42	18	12	14						18	Statistical difference														
1 716	1 514	450				43	44	10	15	10						Transformations :															
1 823	552	148				-	-	-	-	-						131	electrical power stations														
26 126	23 365	6 619				-	-	-	-	-						132	patent fuel and briquetting plants														
																133	gas works														
																134	coke ovens														
																Final energy consumption :															
12 697	9 426	2 734				120	(100)		20	16						171	industry														
182	104	35				-	-	-	-	-						172	transportation														
20 742	17 533	5 275				848	(767)		165	135						173	households, etc.														

DANMARK

																1	Förderung
						3	2	1	-	-	-	-	-	-	-	3a	Bezüge aus EUR-6
						5	3	1	1	0	1	-	-	-	3b	Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	
						2 249	2 182	875	703	776	825	-	-	-	4	Einfuhr aus dritten Ländern	
						2 257	2 187	877	704	776	826	-	-	-	5	Aufkommen	
						- 161	- 135	- 103	-	- 2	- 3	-	-	-	6	Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	
						- 182	- 145	- 100	-	-	-	-	-	-	611	Zechen	
						+ 21	+ 10	- 3	-	- 2	- 3	-	-	-	613	Wiedergew. u. Ber. f. Ballastkohle	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	62	Importeure	
						- 281	- 212	- 225	+ 185	- 48	- 115	-	-	-	7	Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*	
						+ 282	+ 234	+ 235	+ 211	- 33	- 102	-	-	-	71	Umwandlungsbetriebe	
						+ 1	+ 22	+ 10	- 26	- 15	- 13	-	-	-	72	Endverbraucher	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	8a	Lieferungen an EUR-6	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	8b	Lieferungen die neuen Mitgliedsländer	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	Ausfuhr in dritte Länder	
						1 815	1 840	549	889	726	708	-	-	-	10	Brutto-Verbrauch	
						1 596	1 672	486	-	-	-	-	-	-	12	Brutto-Inlandsverbrauch	
						218	168	-	-	-	-	-	-	-	13	Umwandlung	
						+ 1	-	-	-	-	-	-	-	-	14	Verbrauch des Sektors Energie	
						1 446	1 555	458	-	-	-	-	-	-	17	Energetischer Endverbrauch	
						150	117	28	-	-	-	-	-	-	18	Statistische Differenz	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	Umwandlung :		
						108	83	-	-	-	-	-	-	-	131	Elektrizitätswerke	
						1	1	-	-	-	-	-	-	-	132	Brikettfabriken	
						109	84	-	-	-	-	-	-	-	133	Gaswerke	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	134	Kokereien	
															Energetischer Endverbrauch :		
															171	Industrie	
															172	Verkehr	
															173	Haushalte, usw	

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

*(+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

STEINKOEHLE

HOUILLE

- 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

	EUR-9	EUR-4	Deutschland (B.R.)						France					Italia	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi	Petites mines		
1 — Production totale évaluée en tec 1 000 t															
1972	252 492	143 034	103 549	84 736	6 299	2 513	9 764	237 260	27 142	11 407	10 114	5 601	21	94	
1973														3	
1973	J	22 488	12 689	9 323	7 718	540	225	821	18	2 397	960	988	448	0	
	F	22 677	11 845	8 794	7 283	499	210	790	13	2 142	852	869	422	0	
	M	26 456	12 703	9 373	7 815	535	205	798	20	2 310	939	896	475	0	
	A	M	20 611	10 802	7 847	6 512	463	175	680	18	2 076	853	790	433	0
		J	22 340	11 622	8 456	6 961	522	191	756	25	2 257	898	900	459	0
	J	A	22 091	10 070	7 263	5 901	440	163	739	20	2 043	830	766	447	0
		S	17 712	9 426	7 587	6 234	459	179	708	7	1 254	496	506	251	0
	O	A	17 278	10 050	8 271	6 828	532	189	698	24	1 132	402	482	248	0
		S	21 392	10 013	7 509	6 157	501	190	631	31	1 840	701	769	370	0
	O	N	21 423	11 835	8 859	7 350	596	217	663	33	2 131	827	885	418	0
		D			8 357	6 927	535	196	678	22					0
									30						1

	EUR-9	EUR-4	Deutschland (B.R.)						France					Italia	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi	Petites mines		
2 — Production totale évaluée tonne pour tonne 1 000 t															
1972	271 627	152 046	108 690	88 866	6 464	2 695	10 429	237 260	29 763	12 593	10 939	6 211	21	151	
1973														5	
1973	J	24 373	13 492	9 773	8 078	555	237	884	18	2 643	1 075	1 078	490	0	
	F	24 480	12 612	9 231	7 635	512	223	848	13	2 357	951	948	459	0	
	M	28 485	13 489	9 837	8 190	551	221	855	20	2 531	1 047	978	506	0	
	A	M	22 243	11 489	8 249	6 842	476	185	727	18	2 273	948	857	469	0
		J	23 963	12 366	8 889	7 306	550	205	804	25	2 475	1 004	970	501	0
	J	A	23 670	10 750	7 643	6 203	458	174	788	20	2 261	934	829	498	0
		S	18 951	10 010	7 963	6 548	472	193	752	7	1 413	569	560	283	1
	O	A	18 505	10 602	8 673	7 147	554	205	743	24	1 214	441	509	264	0
		S	22 994	10 624	7 869	6 447	517	206	674	25	2 028	792	831	405	1
	O	N			9 257	7 665	612	241	707	33	2 357	938	961	458	1
		D			8 775	7 266	552	211	724	22	2 320	925	928	467	1
					7 480	6 160	435	185	669	30	1 811	781	662	368	1

		3 — Ouvriers inscrits au fond 1 000											(Moyenne)			
		(Jahresdurchschnitt)														
1972		394,8	207,3	125,5	100,4	8,6	3,0	13,5		53,5	31,4	11,9	10,1	0,0	0,6	
1973		183,7	113,8							46,7					0,3	
1973	J	(Am Ende des Zeitraums)											(En fin de)			
			194,3	118,7	94,8	8,0	3,0	12,8		49,9	29,0	11,5	9,3		0,4	
	F	192,9	118,2	94,5	8,0	3,0	12,7		49,3	28,7	11,5	9,2		0,4		
	M	374,4	191,5	117,6	94,4	8,1	3,0	12,1		48,9	28,4	11,4	9,1		0,4	
	A	M	188,7	116,1	93,0	7,9	2,9	12,0		48,1	27,9	11,3	8,9		0,3	
		J	186,7	115,1	92,2	7,9	2,9	11,9		47,5	27,5	11,3	8,8		0,3	
	J	A	363,6	184,1	113,9	91,6	7,9	2,9	11,4		47,0	27,1	11,2	8,6		0,3
		S	181,7	112,5	90,3	7,9	2,9	11,3		46,3	26,6	11,1	8,5		0,3	
	O	A	178,2	111,2	89,2	7,9	2,8	11,2		45,6	26,2	11,0	8,4		0,3	
		S	352,3	177,6	110,3	88,8	8,0	2,8	10,7		45,2	26,0	11,0	8,2		0,3
	O	N	174,6	110,3	88,6	8,1	2,8	10,8		44,7	25,7	10,9	9,0		0,3	
		D	175,9	110,3	88,7	8,1	2,8	10,7		44,2	25,4	10,9	8,9		0,3	
		175,4	110,3	89,0	8,1	2,8	10,5		43,9	25,2	10,8	8,8		0,3		

	EUR-9	EUR-4	Deutschland (B.R.)						France					Italia	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lor-raine	Centre-Midi	Petites mines		
4 — Rendement par ouvrier du fond et par poste, tonne pour tonne t															
1972	3,581	3,643	4,249	4,355	3,663	3,806	3,945		2,709	2,024	4,445	2,706	2,331	2,801	
1973															
1973	J	3,788	3,828	4,406	4,526	3,681	3,655	4,147		2,877	2,089	4,967	2,074		
	F	3,815	3,901	4,554	4,659	3,794	3,719	4,456		2,802	2,025	4,705	2,678		
	M	3,826	3,878	4,503	4,628	3,758	3,604	4,217		2,809	2,078	4,541	2,776		
	A	M	3,733	3,772	4,398	4,528	3,733	3,616	4,010		2,822	2,082	4,633	2,835	
		J	3,759	3,758	4,384	4,488	3,992	3,660	4,006		2,787	2,034	4,532	2,774	
	J	A	3,648	3,650	4,295	4,389	3,805	3,602	4,085		2,666	1,991	4,171	2,788	
		S	3,635	3,755	4,218	4,294	3,626	3,813	4,122		2,596	1,942	3,982	2,561	
	O	A	3,610	3,764	4,187	4,257	3,851	3,578	4,006		2,577	1,832	3,996	2,560	
		S	3,563	3,617	4,170	4,241	3,937	3,848	3,827		2,684	1,888	4,573	2,608	
	O	N	3,677	3,768	4,302	4,375	3,951	4,010	3,984		2,818	2,045	4,604	2,689	
		D	3,651	3,719	4,208	4,297	3,700	3,649	3,975		2,852	2,069	4,589	2,843	
					4,195						2,765				

STEENKOLEN

- 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

- 1 Total output, tce
- 2 Total output, ton per ton
- 3 Average number of underground workers
- 4 Average output per manshift underground, ton per ton

Neder-land	Belgique/België			United Kingdom										Ireland	
	Total	Kempen Campine	Sud Zuiden	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Western	Midlands	South Wales	Kent	Licensed mines	Open-cast		
1 — Total output, tce 1 000 t															
2 761	9 487	6 871	2 616	109 383										75	1972
														60	1973
210	778	559	219	9 794										6	J F M
186	743	547	196	10 812										6	
189	830	617	213	13 748										6	
153	726	529	196	9 804										5	A M J
168	741	529	213	10 713										5	
133	631	447	184	12 016										5	
104	481	406	75	8 286										5	J A S
108	539	396	143	7 223										5	
97	567	424	143	11 379										5	
131	714	527	187	9 588										5	O N D
133	671	490	180											5	
														5	

2 — Total output, ton per ton 1 000 t															
2 942	10 500	7 323	3 176	119 506	9 849	15 187	30 461	10 654	31 939	9 545	767	1 310	9 794	75	1972
1 829	8 842	6 272	2 570											60	1973
224	870	601	269	10 876	758	1 284	2 995	1 033	3 105	809	78	96	718	5	J F M
198	826	588	238	11 863	849	1 504	3 231	1 133	3 301	830	89	104	822	5	
203	918	660	258	14 991	1 158	1 929	4 008	1 458	4 096	1 084	114	121	1 023	5	
165	802	566	236	10 749	918	1 362	2 781	1 050	2 937	837	69	92	703	5	A M J
181	821	563	258	11 592	895	1 521	3 042	1 174	3 245	814	78	87	736	5	
146	700	477	223	12 915	1 127	1 664	3 200	1 242	3 542	971	90	125	955	5	
111	523	432	90	8 936	472	1 403	2 577	763	2 304	559	77	72	709	5	J A S
117	598	424	174	7 898	887	656	1 833	853	2 320	546	34	75	694	5	
104	623	450	173	12 365	1 138	1 621	3 093	1 135	3 420	788	96	108	966	5	
138	790	561	228	10 621	859	1 274	2 761	1 011	2 990	744	84	93	805	5	O N D
139	741	523	218	9 232	725	1 101	2 429	842	2 526	673	58			5	
102	631	427	204											5	

3 — Average number of underground workers 1 000																
annuelle)	4,9	22,8	13,3	9,5	187,2									(Yearly average)	0,3	1972
	2,9	20,0													0,3	1973
période)	4,0	23,1	12,4	8,8										(End of period)	0,3	J F M
	3,8	21,2	12,4	8,8											0,3	
	3,6	21,0	12,3	8,7	182,6	19,4	30,3	46,4	19,6	41,5	23,4	2,1			0,3	
	3,4	20,8	12,1	8,6											0,3	A M J
	3,2	20,6	12,0	8,5											0,3	
	3,0	19,9	11,9	8,0	179,5	19,0	29,7	46,0	18,9	40,9	22,9	2,0			0,3	
	2,8	19,8	11,9	7,9											0,3	J A S
	2,6	19,5	11,8	7,7											0,3	
	2,4	19,4	11,7	7,7	174,5	18,2	28,9	44,9	18,3	40,1	22,2	1,9			0,3	
	2,2	19,1	11,6	7,6											0,3	O N D
	2,1	19,0	11,5	7,5											0,3	
	1,9	19,0	11,6	7,4											0,3	

4 — Average output per manshift underground, ton per ton t															
3,276	2,638	3,076	1,985	3,460	2,950	2,738	4,067	3,097	4,446	2,386	2,101	.	.	.	1972
3,809	2,555	2,954	1,921									.	.	.	1973
3,537	2,604	3,061	1,952	3,726	2,934	2,902	4,513	3,391	4,773	2,290	2,437	.	.	.	J F M
3,558	2,623	3,131	1,873	3,711	2,755	2,970	4,533	3,442	4,725	2,285	2,645	.	.	.	
3,739	2,667	3,187	1,880	3,769	2,988	3,087	4,498	3,554	4,739	2,362	2,737	.	.	.	
3,448	2,596	3,088	1,880	3,676	3,087	2,990	4,277	3,476	4,729	2,339	2,355	.	.	.	A M J
3,505	2,494	2,887	1,923	3,749	3,110	3,019	4,369	3,649	4,763	2,289	2,516	.	.	.	
3,585	2,461	2,866	1,891	3,637	3,247	2,297	4,232	3,442	4,672	2,248	2,577	.	.	.	
2,895	2,601	2,901	1,743	3,491	2,929	2,884	4,098	3,257	4,345	2,090	2,558	.	.	.	J A S
3,074	2,493	2,822	1,943	3,384	3,238	2,506	3,674	3,234	4,375	2,059	1,850	.	.	.	
3,359	2,400	2,680	1,890	3,504	3,287	2,820	3,994	3,229	4,516	2,037	2,079	.	.	.	
3,642	2,570	2,912	1,994	3,566	3,051	2,754	4,128	3,347	4,576	O N D
3,969	2,543	2,876	1,989	3,214	2,654	2,448	3,817	2,978	4,051	
4,612	2,564	2,936	2,027							

- 1 Produzione totale valutata in tce
- 2 Produzione totale valutata tonnellata per tonnellata
- 3 Operai iscritti all'interno
- 4 Rendimento per operaio all'interno e per turno valutato t - t

STEINKOHLE

- 1 Förderung von Anthrazit — Gruppe I
- 2 Förderung von Magerkohle — Gruppe II
- 3 Förderung von EBkohle — Gruppe III
- 4 Förderung von 1 2 - 3 4 Fettkohle — Gruppe IV
- 5 Förderung von Fettkohle — Gruppe V
- 6 Förderung von Gasflammkohle — Gruppe VI
- 7 Förderung von Edelfammkohle — Gruppe VII

* ohne Kleinzechen

HOUILLE

* petites mines exclues

1 000 t

HARD COAL

- 1 Output of anthracite — Group I
- 2 Output of "Anthracitic low volatile" coal — Group II
- 3 Output of "Low volatile dry" coal — Group III
- 4 Output of "Low volatile-coking steam" coal — Group IV
- 5 Output of "Medium volatile-coking coal" — Group V
- 6 Output of "High volatile-coking gas" coal — Gr. VI
- 7 Output of "High volatile-industrial" coal — Gr. VII

* excluding small mines

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	
1 — Production de houille de catégorie "Anthracites" — Groupe I									
1971	21 562	17 348	8 580	3 490	2 864	2 414	4 124	90	1971
1972	17 473	14 284	6 919	3 081	2 104	2 181	3 114	75	1972
1972									
		1 240	616	277	149	198		6	O N D 1972
		1 231	574	283	193	182		6	
		1 109	517	262	150	180		6	
1973									
	1 465	1 203	598	259	148	198	257	5	J F 1973
	1 419	1 148	603	245	127	173	266	5	
	1 540	1 209	621	282	123	183	326	5	M 1973
	1 231	969	437	258	103	170	257	5	A M
	1 308	1 044	467	277	115	187	257	5	M J
	1 216	888	383	255	89	161	323	5	J
	933	709	391	183	70	65	219	5	J A S
	958	775	443	107	91	134	178	5	
	1 117	849	416	216	89	128	263	5	S

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Belgique Belgie	United Kingdom	
2 — Production de houille de catégorie "Maigres" — Groupe II														
1971		8 915	1 340	5 689	931	956		6 553	6 044	492	16			1971
1972		8 075	1 058	5 404	838	775		5 824	5 392	421	12			1972
1972														
		649	69	446	69	65		510	475	33	1			O N D 1972
		657	89	462	52	53		511	466	45	1			
		620	87	419	62	53		451	407	43	1			
1973														
		614	90	394	76	54		474	425	48	1			J F 1973
		597	93	382	71	51		455	414	40	1			
		671	98	434	80	60		487	447	40	1			
		593	69	406	62	55		434	401	33	0			A M
		647	79	439	67	63		458	422	37	—			M J
		592	71	405	57	60		366	336	31	—			J
		408	87	254	41	26		345	319	26	—			J A S
		351	103	182	25	41		362	359	3	—			
		482	95	327	15	46		362	341	21	—			S

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Belgique Belgie	United Kingdom	
3 — Production de houille de catégorie "1/4 à 1/2 Gras" — Groupe III														
1971		8 915	1 340	5 689	931	956		6 553	6 044	492	16			1971
1972		8 075	1 058	5 404	838	775		5 824	5 392	421	12			1972
1972														
		649	69	446	69	65		510	475	33	1			O N D 1972
		657	89	462	52	53		511	466	45	1			
		620	87	419	62	53		451	407	43	1			
1973														
		614	90	394	76	54		474	425	48	1			J F 1973
		597	93	382	71	51		455	414	40	1			
		671	98	434	80	60		487	447	40	1			
		593	69	406	62	55		434	401	33	0			A M
		647	79	439	67	63		458	422	37	—			M J
		592	71	405	57	60		366	336	31	—			J
		408	87	254	41	26		345	319	26	—			J A S
		351	103	182	25	41		362	359	3	—			
		482	95	327	15	46		362	341	21	—			S

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Belgique Belgie	United Kingdom	
4 — Production de houille de catégorie "1/2 à 3/4 Gras" — Groupe IV														
1971		1 740	536	940	—	264		85 736	74 440	8 144	3 152			1971
1972		1 424	581	636	—	209		79 829	69 664	6 971	3 193			1972
1972														
		119	61	41	—	17		7 064	6 211	571	283			O N D 1972
		107	54	37	—	16		6 830	5 954	597	279			
		105	55	35	—	15		6 277	5 452	586	240			
1973														
		121	70	35	—	16		7 154	6 289	604	261			J F 1973
		81	43	25	—	13		6 732	5 944	536	252			
		90	52	24	—	14		7 262	6 397	580	284			
		87	52	25	—	10		6 154	5 397	526	233			A M
		99	65	26	—	8		6 594	5 821	544	229			M J
		79	42	34	—	3		5 701	4 988	517	196			J
		70	45	25	—	—		5 768	5 305	296	167			J A S
		64	47	16	—	—		6 173	5 747	271	155			
		71	42	29	—	—		5 786	5 153	447	186			S

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Belgique Belgie	United Kingdom	
5 — Production de houille de catégorie "gras" — Groupe V														
1971		1 740	536	940	—	264		85 736	74 440	8 144	3 152			1971
1972		1 424	581	636	—	209		79 829	69 664	6 971	3 193			1972
1972														
		119	61	41	—	17		7 064	6 211	571	283			O N D 1972
		107	54	37	—	16		6 830	5 954	597	279			
		105	55	35	—	15		6 277	5 452	586	240			
1973														
		121	70	35	—	16		7 154	6 289	604	261			J F 1973
		81	43	25	—	13		6 732	5 944	536	252			
		90	52	24	—	14		7 262	6 397	580	284			
		87	52	25	—	10		6 154	5 397	526	233			A M
		99	65	26	—	8		6 594	5 821	544	229			M J
		79	42	34	—	3		5 701	4 988	517	196			J
		70	45	25	—	—		5 768	5 305	296	167			J A S
		64	47	16	—	—		6 173	5 747	271	155			
		71	42	29	—	—		5 786	5 153	447	186			S

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.) *	France	Belgique Belgie	United Kingdom	
6 — Production de houille de catégorie "Flambants gras" — Groupe VI														
1971		36 401	20 174	12 070	—	4 157		8 216	5 771	2 189	—			1971
1972		33 913	18 865	10 917	—	4 130		8 459	5 975	2 333	—			1972
1972														
		2 942	1 618	969	—	355		704	455	248	—			O N D 1972
		2 861	1 543	992	—	326		694	485	209	—			
		2 642	1 461	893	—	288		658	452	206	—			
1973														
		3 199	1 803	1 056	—	340		725	478	247	—			J F 1973
		2 927	1 659	932	—	336		659	463	196	—			
		3 103	1 753	975	—	376		646	450	196	—			
		2 708	1 509	867	—	333		525	366	159	—			A M
		2 931	1 617	980	—	335		566	394	172	—			M J
		2 575	1 419	875	—	280		529	384	145	—			J
		2 205	1 434	506	—	265								

STEINKOHLE
Gesamtbestände bei den Zechen
(JE bzw. ME)

HOUILLE
Stocks totaux des mines
(en fin de période)

HARD COAL
Total colliery stocks
(end of period)

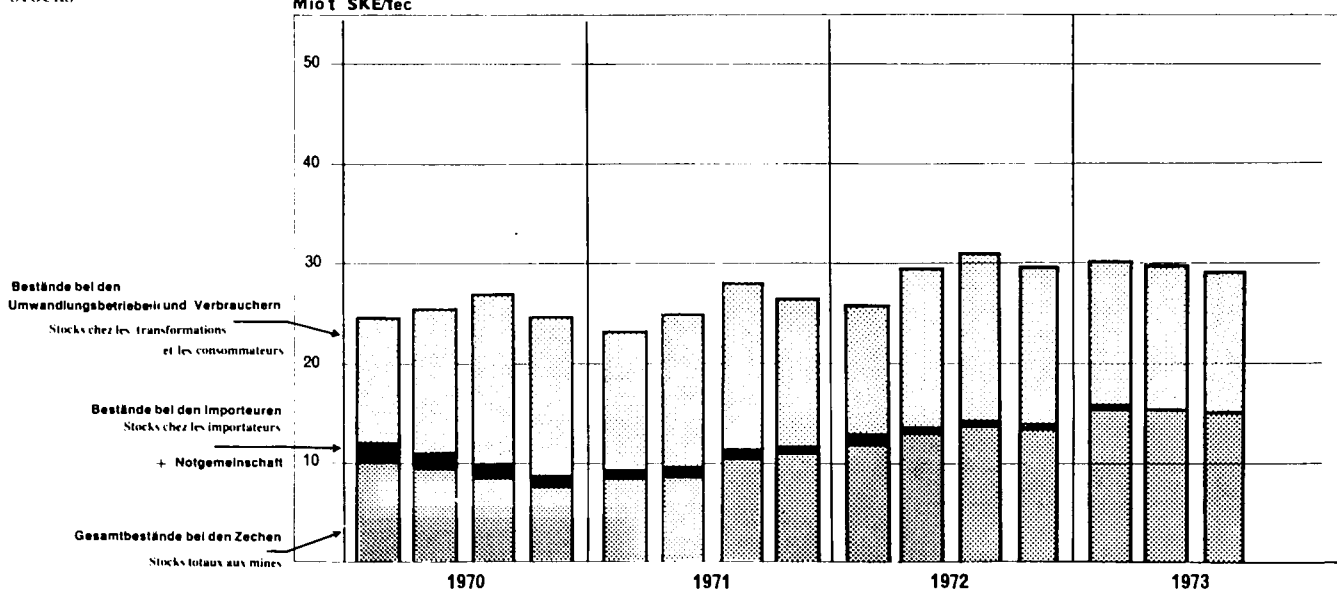
1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland						France					Italia	
			Total	Ruhr	Aachen	Nieder-sachsen	Saar	Klein-Zechen	Total	Nord-P.d.C.	Lorraine	Centre-Midi	Petites mines		
1972	27 109	15 987	9 650	7 638	1 370	231	410	5 201	2 222	1 409	1 559	10	0	1972	
1973		13 463	9 362	7 735	1 223	112	292	3 468	1 421	1 128	919		5	1973	
1973	J	27 869	16 543	10 509	8 436	1 416	272	385	4 935	2 053	1 498	1 384	1	J	1973
	F	29 030	17 373	11 536	9 379	1 496	317	343	4 716	1 935	1 493	1 288	1	F	
	M	30 063	17 881	12 150	10 011	1 512	343	284	4 536	1 875	1 489	1 172	1	M	
	A	30 325	17 638	12 007	9 970	1 467	301	270	4 446	1 819	1 468	1 159	1	A	
	M	31 404	18 255	12 357	10 268	1 478	300	311	4 706	1 861	1 575	1 270	2	M	
	J	31 536	18 013	12 072	9 988	1 477	276	331	4 804	1 853	1 570	1 382	2	J	
1973	J	31 291	17 668	12 067	9 962	1 514	261	330	4 585	1 729	1 490	1 366	2	J	
	A	31 863	18 409	13 013	10 466	1 601	255	314	4 472	1 652	1 445	1 375	3	A	
	S	31 483	17 925	12 725	10 529	1 663	233	299	4 327	1 662	1 391	1 274	3	S	
1973	O	31 150	17 682	12 688	10 495	1 690	202	301	4 197	1 609	1 410	1 178	3	O	
	N	28 719	16 489	11 828	9 774	1 592	148	313	3 965	1 594	1 330	1 041	4	N	
		13 463	9 362	7 735	1 223	112	292	3 468	1 421	1 128	919		5		

	Neder-land	Belgique/Belgie			United Kingdom								Ire-land				
		Total	Kem-pen Campine	Zui-den Sud	Total	Scot-land	North-ern	York-shire	North Wes-ten	Mid-lands	South Wales	Kent			Li-censed mines	Open-cast	
1972	664	472	354	119	11 103	1 151	790	595	592	974	3 121	449	2	3 429	18	1972	
1973	439	189	91	98											20	1973	
1973	J	669	429	330	99	11 308	1 130	848	585	700	1 078	3 252	462	2	3 251	18	1973
	F	692	428	340	88	11 639	962	962	660	890	1 208	3 205	476	2	3 274	18	
	M	724	469	368	100	12 164	666	1 064	821	1 034	1 485	3 294	504	4	3 292	18	
	A	714	468	358	110	12 669	690	1 212	880	1 161	1 545	3 350	511	4	3 316	18	
	M	701	490	368	122	13 131	737	1 337	876	1 254	1 579	3 447	516	4	3 381	18	
	J	672	462	327	135	13 505	784	1 529	857	1 278	1 525	3 538	522	4	3 468	18	
1973	J	648	366	244	122	13 605	803	1 656	840	1 249	1 459	3 557	516	4	3 521	18	
	A	625	296	182	115	13 436	908	1 563	748	1 220	1 431	3 539	508	4	3 515	18	
	S	589	281	163	118	13 540	1 145	1 629	670	1 148	1 383	3 505	511	4	3 545	18	
1973	O	546	247	126	121	13 450	1 175	1 553	696	1 073	1 449	3 500	504	4	3 496	18	
	N	481	211	103	118	12 212	906	1 365	562	843	1 205	3 500	504	4	3 323	18	
	439	189	91	98											20		

BESTÄNDE | EUR - 6
STOCKS

Mio t SKE/tec



STEENKOLEN
Totale voorraden bij de mijnen
(einde tijdvak)

CARBON FOSSILE
Scorete totali presso le miniere
(fine periodo)

STEINKOHLBERGBAU

Angelegte Arbeiter und Angestellte
(JE bzw. ME)

MINES DE HOUILLE

Ouvriers et employés inscrits
(en fin de période)

COAL MINES

Workers and officials on colliery books
(end of period)

1 000

	Ouvriers					Employés					Total des ouvriers et employés		
	Entreprises minières			In-dustries annexes	Total des ouvriers	Employés techniques			Autres employés	Total des employés			
	au fond	au jour ★	Total fond et jour			au fond	au jour ★	Total fond et jour					
EUR-9													
1971	438.8	155.9	594.7	68.0	662.7	22.9	32.0	54.9	41.5	96.4	759.1	1971	
1972	405.3	144.3	549.7	63.9	613.6	21.5	29.9	51.4	39.4	90.0	703.6	1972	
1972	I	431.6	151.2	582.8	65.7	648.5	22.7	31.5	54.2	40.8	95.0	743.5	I
	II	421.0	147.0	567.9	64.6	632.5	22.2	30.8	53.0	40.3	93.3	725.8	II
	III	410.4	145.5	556.8	64.0	620.8	21.8	30.3	52.1	39.4	91.6	712.4	III
	IV	405.3	144.3	549.7	63.9	613.6	21.5	29.9	51.4	39.4	90.0	703.6	IV
1973	I	399.2	141.5	540.8	63.2	604.0	21.1	29.1	50.5	37.7	88.2	692.2	I
	II												II
	III												III

EUR-6													
1971	220.9	95.0	315.9	33.0	348.9	22.9	21.8	44.7	21.0	65.7	414.6	1971	
1972	195.8	87.9	283.7	30.2	313.9	21.5	20.3	41.8	20.8	61.8	375.7	1972	
1972	I	216.7	92.1	308.8	32.0	340.8	22.7	21.5	44.2	20.9	65.1	405.9	I
	II	208.0	89.2	297.2	30.9	328.1	22.2	20.9	43.1	20.7	63.8	391.9	II
	III	200.1	89.1	289.2	30.3	319.5	21.8	20.5	42.3	20.3	62.7	382.2	III
	IV	195.8	87.9	283.7	30.2	313.9	21.5	20.3	41.8	20.0	61.8	375.7	IV
1973	I	191.5	85.7	277.2	29.5	306.8	20.9	20.1	41.1	19.6	60.6	367.3	I
	II	184.4	81.1	265.4	29.6	295.0	20.5	19.9	40.4	19.1	59.6	354.5	II
	III	177.7	81.3	258.9	29.0	288.0	20.1	19.5	39.6	19.1	58.7	346.7	III

DEUTSCHLAND (B.R.)													
1971	133.5	52.3	185.8	20.1	205.9	13.0	11.6	24.6	13.9	38.5	244.4	1971	
1972	118.8	47.9	166.8	18.0	184.7	12.3	10.4	22.7	13.2	35.9	220.6	1972	
1972	I	131.5	49.9	181.4	19.4	200.8	12.9	11.2	24.2	13.9	38.1	238.9	I
	II	125.7	47.7	173.5	18.4	191.9	12.6	10.9	23.5	13.8	37.2	229.1	II
	III	121.0	48.5	169.5	18.1	187.5	12.5	10.6	23.0	13.5	36.6	224.1	III
	IV	118.8	47.9	166.8	18.0	184.7	12.3	10.4	22.7	13.2	35.9	220.6	IV
1973	I	117.6	46.9	164.5	17.3	181.8	12.1	10.3	22.4	12.9	35.3	217.0	I
	II	114.0	43.3	157.3	17.4	174.7	11.8	10.2	22.0	12.4	34.5	209.2	II
	III	110.4	44.8	155.2	17.1	172.3	11.7	9.9	21.6	12.5	34.1	206.4	III

FRANCE													
1971	57.7	30.1	87.7	4.6	92.3	6.3	6.5	12.8	4.1	16.9	109.3	1971	
1972	50.5	28.6	79.1	4.2	83.3	5.9	6.4	12.2	4.0	16.2	99.5	1972	
1972	I	55.9	29.8	85.7	4.4	90.1	6.2	6.6	12.8	4.1	16.9	107.0	I
	II	53.6	29.4	83.0	4.3	87.3	6.1	6.5	12.6	4.0	16.7	104.0	II
	III	51.6	28.9	80.6	4.2	84.8	6.0	6.5	12.4	4.0	16.4	101.2	III
	IV	50.5	28.6	79.1	4.2	83.3	5.9	6.4	12.2	4.0	16.2	99.5	IV
1973	I	48.9	27.9	76.8	4.2	81.0	5.7	6.4	12.1	3.9	16.0	97.0	I
	II	47.0	27.5	74.6	4.2	78.7	5.6	6.3	11.9	3.9	15.8	94.5	II
	III	45.2	26.8	72.1	4.0	76.1	5.5	6.2	11.7	3.9	15.5	91.6	III

	Arbeiter					Angestellte					Arbeiter und Angestellte insgesamt	
	Grubenbetriebe			Sonstige Betriebe	Arbeiter insgesamt	Technische Angestellte			Sonstige Angestellte	An-gestellte insgesamt		
	unter Tage	über Tage ★	Zu-sammen			unter Tage	über Tage ★	Zu-sammen				

STEENKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beampten
(einde tijdvak)

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Operai e impiegati iscritti
(fine periodo)

STEINKOHLENBERGBAU

MINES DE HOUILLE

COAL MINES

Angelegte Arbeiter und Angestellte
(JE bzw. ME)

Ouvriers et employés inscrits
(en fin de période)

Workers and officials on colliery books
(end of period)

Vereinigtes Königreich : einschließlich
Aufsichtspersonal

Royaume-Uni : surveillance comprise

United Kingdom : underofficials included

1 000

	Workers					Officials					Total of workers and officials	
	Coal mines			Auxiliary plants	Total of workers	Technical staff			Other staff	Total of officials		
	underground	face ★	Total underground and face			underground	face ★	Total underground and face				

NEDERLAND

1971		5,5	3,8	9,3	7,9	17,1	0,5	2,8	3,3	1,9	5,1	22,3	1971
1972		4,2	3,1	7,3	7,6	14,9	0,4	2,6	3,1	1,7	4,8	19,7	1972
1972	I	5,4	3,6	9,0	7,7	16,7	0,5	2,7	3,2	1,8	5,1	21,8	I 1972
	II	5,0	3,5	8,5	7,7	16,2	0,5	2,6	3,1	1,8	4,9	21,1	II 1972
	III	4,6	3,3	7,9	7,6	15,5	0,5	2,6	3,1	1,7	4,8	20,3	III 1972
	IV	4,2	3,1	7,3	7,6	14,9	0,4	2,6	3,1	1,7	4,8	19,7	IV 1972
1973	I	3,6	2,9	6,5	7,6	14,2	0,4	2,6	3,1	1,8	4,8	19,0	I 1973
	II	3,0	2,6	5,7	7,6	13,3	0,4	2,6	3,0	1,8	4,7	18,0	II 1973
	III	2,4	2,3	4,8	7,6	12,3	0,3	2,6	2,9	1,7	4,7	17,0	III 1973
	IV	1,9	1,9	3,8	7,7	11,5	0,3	2,6	2,8	1,7	4,6	16,0	IV 1973

BELGIQUE — BELGIË

1971		23,5	8,3	31,8	0,5	32,3	2,9	0,9	3,8	1,1	4,9	37,2	1971
1972		21,9	7,8	29,7	0,4	30,1	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	34,9	1972
1972	I	23,3	8,3	31,5	0,4	32,0	2,9	0,8	3,8	1,1	4,8	36,8	I 1972
	II	23,0	8,1	31,1	0,4	31,5	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	36,3	II 1972
	III	22,4	8,0	30,3	0,4	30,7	2,8	0,8	3,6	1,1	4,7	35,5	III 1972
	IV	21,9	7,8	29,7	0,4	30,1	2,9	0,8	3,7	1,1	4,8	34,9	IV 1972
1973	I	21,0	7,5	28,5	0,4	28,9	2,7	0,8	3,5	1,0	4,5	33,4	I 1973
	II	20,0	7,1	27,1	0,4	27,5	2,6	0,8	3,4	1,0	4,4	31,9	II 1973
	III	19,3	6,9	26,2	0,4	26,6	2,6	0,8	3,3	1,0	4,3	30,9	III 1973

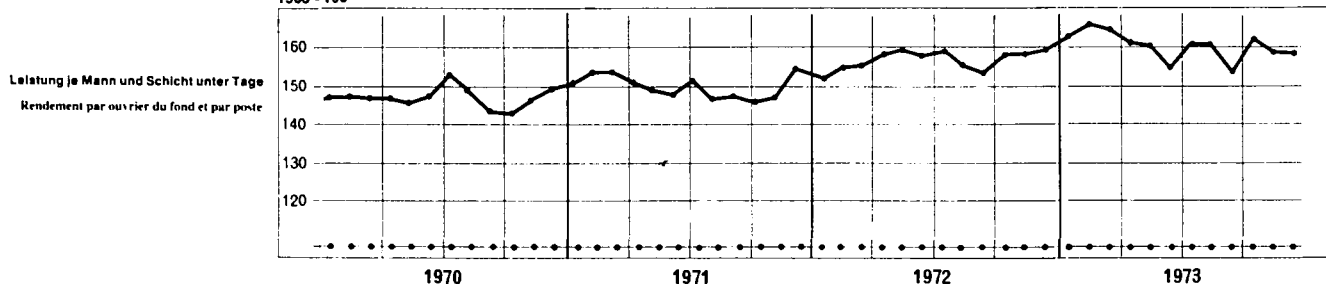
UNITED KINGDOM

1971		217,9	60,9	278,8	.	.	—	10,2	10,2	20,5	30,7	.	1971
1972		209,5	56,4	266,0	.	.	—	9,6	9,6	18,6	28,2	.	1972
1972	I	214,9	59,1	274,0	.	.	—	10,0	10,0	19,9	29,9	.	I 1972
	II	213,0	57,8	270,7	.	.	—	9,9	9,9	19,6	29,5	.	II 1972
	III	210,3	57,3	267,6	33,7	301,3	—	9,8	9,8	19,1	28,9	330,2	III 1972
	IV	209,5	56,4	266,0	.	.	—	9,6	9,6	18,6	28,2	.	IV 1972
1973	I	207,7	55,9	263,6	.	.	—	9,3	9,3	18,1	27,4	.	I 1973
	II												II 1973
	III												III 1973

	Arbeiders					Beambten					Arbeiders en beambten te samen	
	Mijnbedrijven			Overige bedrijven	Totaal	Technisch			Niet technisch	Totaal		
	ondergronds	Bovengronds ★	Totaal			ondergronds	bovengronds ★	Totaal				

PRODUKTIVITÄT | EUR — 6
PRODUCTIVITEIT

1963 = 100



STEINKOLENMIJNEN

Effectieve sterkte van arbeiders en beambten
(einde tijdvak)

Vereinigd Koninkrijk : incl. toezichtspersoneel

MINIERE DI CARBON FOSSILE

Operai e impiegati iscritti
(fine periodo)

Regno Unito: sorveglianza inclusa

STEINKOHLE

- 1 Bezüge aus EUR-9
- 2 Einfuhr aus dritten Ländern
- 3 Bezüge aus Deutschland (B.R.)
- 4 Bezüge aus Frankreich

HOUILLE

1 000 t

HARD COAL

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

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgie Belgie	Luxem-bourg	United King-dom	Ireland	Danmark	
1 — Réceptions en provenance d'EUR-9												
1971	19 000	18 521	2 631	6 925	3 619	1 509	3 600	237	261	210	8	1971
1972	17 228	16 446	2 521	6 751	2 964	524	3 387	297	618	159	5	1972
1972		1 462	289	499	289	34	326	25	31		0	1972
		1 515	333	561	206	35	351	29	18		1	O N D
		1 627	358	552	306	23	360	28	13		0	O N D
1973		1 439	264	599	227	26	297	25	19		0	1973
		1 315	293	581	131	37	252	20	10		0	J F M
		1 546	298	600	259	50	316	23	10		1	J F M
		1 275	256	552	97	41	306	23	10		0	A M J
		1 547	302	575	238	44	365	23	15		—	A M J
		1 321	249	505	192	41	311	23	15		—	J A S
		1 416	234	561	267	44	287	23	25		1	J A S
		1 435	227	590	255	40	297	25	28		0	A S
		1 526	275	598	114	36	279	25	13		0	A S
2 — Importations en provenance des pays tiers												
1971	31 133	24 064	5 556	6 714	8 421	1 690	1 682	—	3 980	828	2 261	1971
1972	31 629	24 334	5 200	4 951	8 863	2 503	2 817	—	4 380	732	2 182	1972
1972		2 286	383	474	897	290	242	—	158		291	1972
		1 925	447	249	761	185	284	—	189		304	O N D
		2 303	344	484	952	218	305	—	70		265	O N D
1973		1 909	375	441	540	280	273	—	146		254	1973
		1 952	257	440	669	309	278	—	76		203	J F M
		1 809	299	407	605	220	277	—	143		245	J F M
		1 964	239	372	897	237	219	—	94		126	A M J
		1 965	469	420	636	244	196	—	92		332	A M J
		2 223	446	462	704	292	320	—	166		318	J A S
		1 982	445	396	782	158	201	—	50		255	J A S
		2 075	401	509	675	172	319	—	81		272	A S
		2 219	360	545	850	219	245	—	85		298	A S
3 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)												
1971	13 670	13 524		5 846	3 389	1 412	2 710	166	130	14	2	1971
1972	12 176	11 935		5 889	2 905	379	2 545	217	228	11	2	1972
1972		979		415	282	21	242	19	16		0	1972
		997		496	198	24	258	21	9		1	O N D
		1 105		485	298	14	287	22	4		0	O N D
1973		1 003		516	218	14	236	19	3		0	1973
		857		487	130	29	196	15	3		0	J F M
		1 084		535	249	33	250	18	2		0	J F M
		870		482	94	26	252	16	0		0	A M J
		1 064		494	235	30	288	17	2		—	A M J
		924		440	190	35	243	18	6		—	J A S
		1 034		480	257	30	251	17	8		0	J A S
		1 669		528	243	32	247	20	7		0	A S
		1 056		479	311	23	224	19	6		0	A S
4 — Réceptions en provenance de France												
1971	793	793	476		64	17	196	39	—	—	—	1971
1972	797	764	498		28	15	180	44	33	—	0	1972
1972		81	74		2	2	16	4	7	—	—	1972
		89	89		3	2	26	5	—	—	—	O N D
		76	73		2	1	19	5	3	—	—	O N D
1973		82	82		1	1	16	4	0	—	—	1973
		96	96		1	0	12	3	—	—	—	J F M
		79	79		1	0	13	2	—	—	—	J F M
		79	79		1	0	12	3	—	—	—	A M J
		69	69		3	1	13	3	—	—	—	A M J
		77	76		2	1	17	4	1	—	—	J A S
		37	37		2	0	6	4	—	—	—	J A S
		35	35		4	—	4	0	—	—	—	A S
		62	62		3	0	10	3	—	—	—	A S

STEENKOOL

- 1 Aanvoer uit EUR-9
- 2 Invoer uit derde landen
- 3 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)
- 4 Aanvoer uit Frankrijk

CARBON FOSSILE

- 1 Arrivi da EUR-9
- 2 Importazioni dai paesi terzi
- 3 Arrivi dalla Germania (R.F.)
- 4 Arrivi dalla Francia

STEINKOHLE

- 1 Bezüge aus den Niederlanden
- 2 Bezüge aus Belgien
- 3 Bezüge aus Großbritannien
- 4 Einfuhr aus den USA

HOUILLE

1 000 t

HARD COAL

- 1 Supplies from the Netherlands
- 2 Supplies from Belgium
- 3 Supplies from United Kingdom
- 4 Imports from the USA

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Réceptions en provenance des Pays-Bas													
1971	1 555	1 431	386	410	3		622	10	100	24	—	1971	
1972	1 818	1 564	590	336	1		632	6	231	23	—	1972	
1972	O N D	128	37	25	0		66	0	2	—	—	O N D	1972
		151	49	38	0		64	1	2	—	—		
		134	49	35	0		49	0	2	—	—		
1973	J F M	116	36	23	—		45	0	21	—	—	J F M	1973
		112	46	32	0		34	0	—	—	—		
		123	55	24	—		43	0	—	—	—		
1973	A M J	120	53	23	—		41	3	2	—	—	A M J	1973
		118	36	29	0		53	0	4	—	—		
		129	64	20	0		44	0	1	—	—		
1973	J A S	90	30	36	0		24	0	11	—	—	J A S	1973
		89	20	31	0		38	0	17	—	—		
		103	42	31	0		30	0	3	—	—		

2 — Réceptions en provenance de Belgique													
1971	514	500	263	203	—	12		22	12	2	—	1971	
1972	679	641	373	229	—	10		29	38	—	—	1972	
1972	O N D	65	41	37	21	—	1	2	4	—	—	O N D	1972
		58	54	38	13	—	0	2	4	—	—		
		52	50	39	9	—	0	1	2	—	—		
1973	J F M	50	48	29	17	—	0	2	2	—	—	J F M	1973
		45	43	29	12	—	0	3	2	—	—		
		68	65	42	19	—	1	3	3	—	—		
1973	A M J	54	52	33	18	—	0	1	2	—	—	A M J	1973
		48	44	23	17	—	0	4	4	—	—		
		67	62	36	24	—	0	2	5	—	—		
1973	J A S	77	74	49	21	—	0	3	3	—	—	J A S	1973
		56	52	28	20	—	0	5	4	—	—		
		63	59	38	17	—	1	3	4	—	—		

3 — Réceptions en provenance du Royaume-Uni													
1971	2 444	2 268	1 506	466	163	68	66	—	—	170	6	1971	
1972	1 668	1 540	1 060	299	30	120	32	—	—	125	3	1972	
1972	O N D	220	166	38	4	9	2	—	—	—	—	O N D	1972
		225	192	15	4	9	4	—	—	—	—		
		266	225	22	6	8	5	—	—	—	—		
1973	J F M	202	139	44	7	12	—	—	—	—	0	J F M	1973
		206	138	51	—	8	9	—	—	—	0		
		194	137	22	9	16	10	—	—	—	1		
1973	A M J	153	108	29	1	14	0	—	—	—	0	A M J	1973
		253	194	35	—	13	11	—	—	—	—		
		129	97	21	—	5	6	—	—	—	—		
1973	J A S	181	128	24	9	14	5	—	—	—	1	J A S	1973
		190	153	12	9	9	9	—	—	—	0		
		247	149	72	—	11	14	—	—	—	0		

4 — Importations en provenance des Etats-Unis													
1971	13 785	11 427	3 821	2 958	2 796	1 040	812	—	2 320	38	0	1971	
1972	12 986	10 395	2 973	1 691	3 316	1 400	1 016	—	2 576	15	0	1972	
1972	O N D	1 106	269	137	454	118	128	—	125	—	—	O N D	1972
		666	216	37	255	99	58	—	168	—	—		
		782	143	197	239	126	77	—	53	—	—		
1973	J F M	596	89	129	185	92	102	—	91	—	—	J F M	1973
		898	129	162	337	167	103	—	63	—	—		
		616	137	107	177	114	81	—	76	—	—		
1973	A M J	729	112	131	349	101	35	—	83	—	—	A M J	1973
		713	241	192	103	100	77	—	85	—	—		
		984	233	180	355	149	67	—	91	—	—		
1973	J A S	630	187	107	196	68	72	—	40	—	—	J A S	1973
		798	158	213	236	91	100	—	79	—	—		
		816	164	137	273	86	157	—	77	—	—		

STEENKOOI

- 1 Aanvoer uit Nederland
- 2 Aanvoer uit België
- 3 Aanvoer uit het Verenigd Koninkrijk
- 4 Invoer uit de USA

CARBON FOSSILE

- 1 Arrivi dai Paesi Bassi
- 2 Arrivi dal Belgio
- 3 Arrivi dal Regno Unito
- 4 Importazioni dagli Stati Uniti

STEINKOEHLE

- 1 Einfuhr aus Polen
- 2 Einfuhr aus der UdSSR
- 3 Einfuhr aus Australien
- 4 Einfuhr aus anderen dritten Ländern

HOUILLE

- 1 Imports from Poland
- 2 Imports from the USSR
- 3 Imports from Australia
- 4 Imports from other third-party countries

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique	United King- dom	Ireland	Danmark	
1 — Importations en provenance de Pologne												
1971		9 742	7 137	863	2 045	3 197	419	613	85	776	1 744	1971
1972		10 805	7 716	1 559	1 638	3 088	493	939	670	691	1 728	1972
1972	O		693	111	184	263	59	75	21		272	1972
	N		708	171	95	311	54	76	20		277	
	D		764	196	106	313	56	93	15		225	
1973	J		798	194	154	242	80	128	4		233	1973
	F		642	126	124	190	66	135	—		196	
	M		660	82	165	196	87	131	5		210	
	A		687	96	130	263	69	129	7		100	A
	M		646	173	110	247	36	80	7		292	M
	J		693	166	109	192	121	105	9		269	J
	J		899	162	195	364	85	94	10		209	J
	A		896	191	245	229	63	169	2		241	A
	S		726	125	234	294	51	22	8		259	S

2 — Importations en provenance d'URSS												
1971		3 912	3 395	31	1 416	1 786	5	156	—	—	517	1971
1972		3 620	3 165	50	1 170	1 666	44	235	—	—	455	1972
1972	O	345	326	—	129	166	5	27	—	—	19	1972
	N	325	298	5	92	179	2	20	—	—	27	
	D	385	345	5	99	170	4	66	—	—	40	
1973	J	230	209	11	99	95	2	2	—	—	21	1973
	F	231	224	—	99	113	2	9	—	—	7	
	M	298	262	5	78	148	4	27	—	—	36	
	A	292	266	5	85	167	2	7	—	—	26	A
	M	333	293	6	77	182	2	26	—	—	40	M
	J	377	328	8	141	146	2	30	—	—	49	J
	J	304	258	5	89	144	0	20	—	—	46	J
	A	181	150	11	20	105	0	14	—	—	31	A
	S	346	306	—	122	159	5	21	—	—	40	S

3 — Importations en provenance d'Australie												
1971		2 237	691	358	—	236	97	—	1 546	—	—	1971
1972		2 835	1 759	178	69	676	548	288	1 076	—	—	1972
1972	O	118	108	—	—	—	108	—	10	—	—	1972
	N	119	119	1	—	—	21	97	—	—	—	
	D	340	340	—	69	202	27	42	—	—	—	
1973	J	254	194	44	29	—	95	26	51	—	—	1973
	F	115	112	—	8	26	65	13	3	—	—	
	M	204	142	37	12	67	10	16	62	—	—	
	A	211	208	—	—	117	66	25	3	—	—	A
	M	204	204	—	—	103	96	5	—	—	—	M
	J	190	128	—	—	10	14	104	62	—	—	J
	J	80	80	—	—	77	3	—	—	—	—	J
	A	129	129	—	—	103	11	15	—	—	—	A
	S	210	210	—	—	104	71	35	—	—	—	S

4 — Importations en provenance d'autres pays tiers												
1971		1 457	1 414	483	295	406	129	101	29	14	0	1971
1972		1 384	1 299	440	383	117	18	339	58	27	0	1972
1972	O		54	3	25	14	—	12	2	—	—	1972
	N		134	54	24	16	8	32	1	—	—	
	D		62	1	12	18	5	26	2	—	—	
1973	J		112	37	30	18	11	16	—	—	0	1973
	F		76	1	46	3	8	18	10	—	—	
	M		129	38	46	17	6	22	—	—	—	
	A		75	26	26	—	—	23	1	—	—	A
	M		108	49	41	—	10	8	—	—	—	M
	J		92	39	31	1	6	15	2	—	—	J
	J		115	90	6	1	3	15	—	—	—	J
	A		100	40	32	1	6	21	—	—	—	A
	S		161	71	52	21	6	11	—	—	0	S

STEENKOOI

- 1 Invoer uit Polen
- 2 Invoer uit de USSR
- 3 Invoer uit Australie
- 4 Invoer uit andere derde landen

CARBON FOSSILE

- 1 Importazioni dalla Polonia
- 2 Importazioni dall'URSS
- 3 Importazioni dall'Australia
- 4 Importazioni dagli altri paesi terzi

STEINKOEHLE

HOUILLE

HARD COAL

- 1 Lieferungen zur Umwandlung an öffentliche Elektrizitätswerke
- 2 Lieferungen zur Umwandlung an Kokereien
- 3 Lieferungen an die Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)
- 4 Lieferungen an Haushalte, Handel und Kleinverbraucher

- 1 Deliveries for transformation in public power stations
- 2 Deliveries for transformation in coke ovens
- 3 Deliveries to the industry (incl. iron and steel industry)
- 4 Deliveries to households, commerce and handicrafts

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Livraisons pour transformations aux centrales électriques des services publics												
1971	115 495	34 811	21 794	8 903	1 483	581	2 050	—	79 004	52	1 628	1971
1972	104 505	35 056	24 987	6 697	930	435	2 006	—	67 707	42	1 701	1972
1972	O N D	2 819	2 054	502	42	46	175	—	6 184			O N D
		3 182	2 497	412	58	50	165	—	6 323			
		3 017	2 403	345	68	43	158	—	7 995			
1973	J F M	2 889	2 165	466	38	40	181	—	5 928		198	J F M
		2 630	1 961	418	64	28	158	—	6 706		129	
		2 907	2 194	453	69	25	166	—	8 621		182	
1973	A M J	2 531	1 928	403	41	14	145	—	6 145		120	A M J
		2 713	2 073	388	68	23	161	—	6 326		279	
		2 468	1 894	365	62	15	132	—	7 347		267	
1973	J A S		1 693	358		13	90	—	5 299		179	J A S
			1 763	336		17	130	—	4 811		209	
			1 654	508		30	112	—	6 894		238	

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
2 — Livraisons pour transformations aux cokeries												
1971	111 343	84 706	48 704	15 985	9 207	2 312	8 498	—	26 637	—	—	1971
1972	104 901	81 551	44 707	15 164	9 933	2 384	9 363	—	23 350	—	—	1972
1972	O N D	9 238	6 977	3 663	1 237	1 002	259	816	—	2 261	—	O N D
		8 813	6 514	3 552	1 177	767	143	875	—	2 299	—	
		9 839	7 272	3 689	1 535	1 006	204	838	—	2 567	—	
1973	J F M	9 054	7 058	3 714	1 371	849	262	862	—	1 996	—	J F M
		8 455	6 399	3 351	1 258	663	295	832	—	2 056	—	
		9 742	7 109	3 808	1 389	828	207	876	—	2 633	—	
1973	A M J	8 643	6 747	3 650	1 259	821	227	789	—	1 896	—	A M J
		8 955	6 967	3 723	1 364	878	232	769	—	1 988	—	
		9 141	6 706	3 583	1 249	760	277	837	—	2 435	—	
1973	J A S	8 378	6 577	3 592	1 157	891	156	780	—	1 801	—	J A S
		8 380	6 752	3 667	1 262	914	169	840	—	1 628	—	
				3 562	1 356		225	734	—	2 395	—	

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
3 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)												
1971	31 333	15 340	8 203	5 647	352	302	614	222	15 718	120	155	1971
1972	26 829	15 749	9 301	5 242	254	154	514	285	10 897	100	83	1972
1972	O N D	1 379	830	454	26	6	41	22	991			O N D
		1 461	903	459	26	4	42	27	1 066			
		1 411	825	471	35	11	42	27	1 417			
1973	J F M	1 378	857	435	6	13	42	25	1 017		10	J F M
		1 263	735	449	15	9	35	20	1 064		46	
		1 364	811	476	13	6	35	23	1 290		25	
1973	A M J	1 235	718	438	11	7	37	23	835		21	A M J
		1 264	765	423	8	3	43	22	795		31	
		1 213	746	390	9	4	41	23	922		31	
1973	J A S		880	318		2	27	23	644		12	J A S
			761	251		5	35	24	654		49	
			726	410		3	35	23	1 065		51	

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
4 — Livraisons aux foyers domestiques, au commerce et à l'artisanat												
1971	30 738	11 173	2 030	5 153	408	711	2 856	15	18 608	848	109	1971
1972	26 974	10 034	1 588	4 611	477	550	2 796	13	16 087	768	84	1972
1972	O N D	1 120	193	482	108	54	280	3	1 386			O N D
		1 162	229	487	108	60	276	2	1 335			
		1 076	160	483	128	35	269	1	1 725			
1973	J F M	924	162	493	15	28	225	1	1 127		9	J F M
		768	143	432	5	25	163	1	1 118		4	
		818	146	394	2	32	243	1	1 299		5	
1973	A M J	777	147	374	0	37	218	0	992		1	A M J
		787	132	369	0	30	255	1	1 377		4	
		680	97	325	—	28	230	0	1 473		7	
1973	J A S		94	237		26	121	0	868		8	J A S
			78	164		28	165	1	771		8	
			113	317		30	164	1	1 432		1	

STEENKOLEN

CARBON FOSSILE

- 1 Leveringen voor omzetting aan openbare elektrische centrales
- 2 Leveringen voor omzetting aan cokesfabrieken
- 3 Leveringen aan de industrie (m.i.v. de ijzer- en staalindustrie)
- 4 Leveringen aan huisbrand, handel en kleinindustrie

- 1 Forniture per trasformazione alle centrali elettriche della distribuzione pubblica
- 2 Forniture per trasformazione alle cokerie
- 3 Forniture all'industria (compr. ind. siderur.)
- 4 Forniture per consumi domestici, commercio, artigianato

1 000 t	1971		1972				1973				1971		1972				1973																				
			IV	I	II	III			IV	I	II	III			IV	I	II	III																			
EUR-9 (a)																			EUR-6 (a)																		
2 Production	9 026	8 037	2 436	1 958	1 903	1 408	7 666	6 785	2 058	1 613	1 585	1 126																									
3a Réceptions en provenance de Eur-6	(821)	(727)	(182)	(148)	(155)	(135)	(514)	(414)	(123)	(99)	(102)	(79)																									
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	0	—	—	—	0	—																									
4 Importations en prov. des pays tiers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—																									
5 Ressources	9 026	8 037	2 436	1 958	1 903	1 408	7 666	6 785	2 058	1 613	1 585	1 126																									
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 198	- 88	- 48	- 65	- 22	+ 135	- 59	+ 45	+ 16	+ 4	- 19	+ 49																									
61 producteurs	- 195	- 88	- 48	- 63	- 22	+ 135	- 56	+ 45	+ 16	+ 6	- 19	+ 49																									
62 importateurs	- 3	0	0	- 2	—	—	- 3	0	0	- 2	—	—																									
8a Livraisons à Eur-6	(714)	(613)	(174)	(126)	(147)	(118)	(511)	(412)	(124)	(93)	(103)	(76)																									
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—	—	—	—	—	187	192	47	33	43	41																									
9 Exportations vers les pays tiers	88	95	30	14	18	25	88	95	30	14	18	25																									
10 Consommation brute	8 847	7 968	2 366	1 901	1 871	1 535	7 335	6 545	1 996	1 576	1 504	1 112																									
12 Consommation intérieure brute	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—																									
14 Consommation du secteur Énergie	52	49	16	17	11	13	52	49	16	17	11	13																									
17 Consommation finale énergétique	8 782	7 926	2 352	1 882	1 874	1 518	7 272	6 504	1 980	1 557	1 507	1 095																									
18 Écart statistique	+ 13	- 7	- 2	+ 2	- 14	+ 4	+ 1	- 8	—	+ 2	- 14	+ 4																									
Consommation finale énergétique :																																					
171 industrie	138	116	36	17	19	11	56	46	15	7	5	3																									
172 transports	51	40	6	3	12	10	51	40	6	3	12	10																									
173 foyers domestiques, etc.	8 589	7 765	2 309	1 861	1 842	1 497	7 171	6 413	1 958	1 546	1 489	1 082																									
179 autres non dénommés ailleurs	4	5	1	1	1	0	—	5	1	1	1	0																									

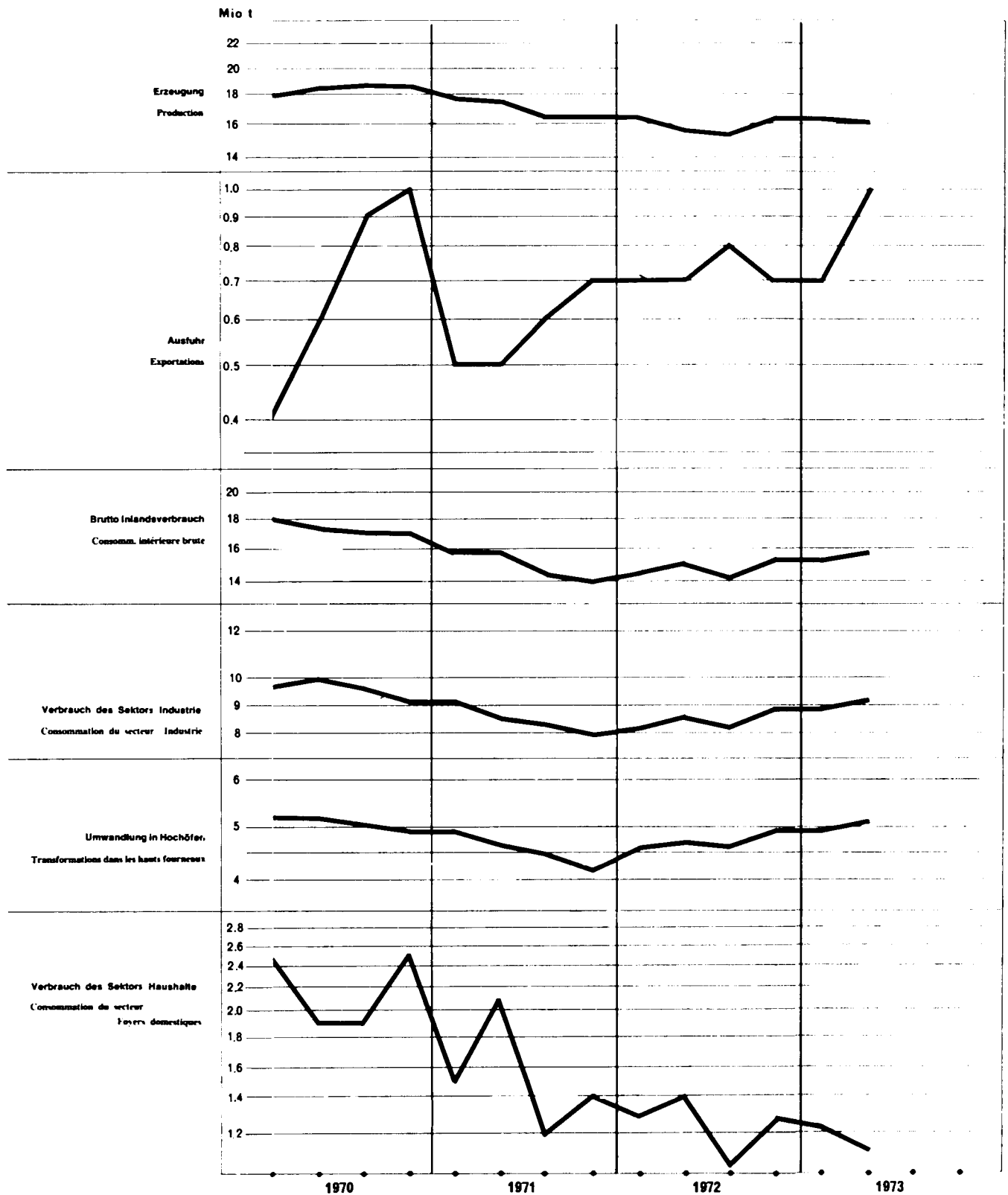
	DEUTSCHLAND (B.R.)						FRANCE					
2 Erzeugung	2 716	2 427	693	483	568	498	3 735	3 352	1 059	879	824	514
3a Bezüge aus Eur-6	124	95	23	18	30	22	146	119	43	23	30	27
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	2 840	2 522	716	501	598	520	3 881	3 471	1 102	902	854	543
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 7	+ 8	0	+ 3	- 1	- 1	- 26	+ 49	+ 15	+ 7	- 20	+ 13
61 Erzeuger	- 7	+ 8	0	+ 3	- 1	- 1	- 23	+ 49	+ 15	+ 9	- 20	+ 15
62 Importeure	—	0	0	—	—	—	- 3	0	0	- 2	—	—
8a Lieferungen an Eur-6	28	19	6	4	6	5	24	14	6	2	3	2
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	123	103	25	22	24	30	40	69	19	11	18	11
9 Ausfuhr in dritte Länder	64	80	25	11	15	21	6	5	2	1	0	0
10 Bruttoverbrauch	2 618	2 328	660	467	552	463	3 785	3 432	1 090	895	813	543
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14 Verbrauch des Sektors Energie	12	22	7	8	7	5	12	12	4	4	2	—
17 Energetischer Endverbrauch	2 606	2 312	655	456	556	457	3 773	3 421	1 085	893	813	531
18 Statistische Differenz	—	- 6	- 2	+ 3	- 11	+ 1	—	- 1	+ 1	- 2	- 2	+ 3
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	18	21	7	3	1	1	17	9	2	2	1	0
172 Verkehr	1	0	0	0	0	0	49	39	6	3	12	10
173 Haushalte, usw.	2 583	2 286	647	452	554	456	3 707	3 373	1 077	888	800	528
179 Sonstige	4	5	1	1	1	0	—	—	—	—	—	—

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

* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

a) y compris Luxembourg : réceptions et consomm. finale foyers domestiques 1971 : 2 000 t et 1972 : 2 000 t.

EUR-4



1 000 t	1971		1972		1973				1971		1972		1973																
					IV	I	II	III			IV	I	II	III															
EUR-9															EUR-6														
2 Production	88 038	81 499	21 092	20 966	21 047	20 770	67 813	64 006	16 163	16 208	16 306	16 207	16 306	16 207															
coke de four	84 832	79 372	20 611	20 475	20 578	20 328	65 682	62 243	15 769	15 811	15 927	15 842	15 927	15 842															
coke de gaz	3 206	2 127	481	491	469	442	2 131	1 763	394	397	379	365	379	365															
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(8 661)	(8 831)	(2 202)	(2 201)	(2 252)	(2 278)	(8 435)	(8 611)	(2 139)	(2 128)	(2 212)	(2 207)	(2 212)	(2 207)															
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							110	47	8	14	20	44	20	44															
4 Importations en prov. des pays tiers	442	703	268	218	280	215	389	647	260	210	279	212	279	212															
5 Ressources	88 480	82 202	21 360	21 184	21 347	20 985	68 312	64 700	16 431	16 432	16 605	16 463	16 605	16 463															
6 Variations des stocks prod. et imp.*	- 6 652	- 3 707	- 804	- 537	+ 36	- 217	- 5 682	- 3 264	- 460	- 327	+ 357	+ 65	+ 357	+ 65															
61 producteurs	- 6 931	- 3 662	- 789	- 545	+ 35	- 218	- 5 907	- 3 202	- 451	- 335	+ 356	+ 64	+ 356	+ 64															
62 importateurs	+ 279	- 45	- 15	+ 8	+ 1	+ 1	+ 225	- 62	- 9	+ 8	+ 1	+ 1	+ 8	+ 1															
7 Variations des stocks (consomm. finals) *	+ 225	+ 742	+ 119	+ 27	- 115	- 201	+ 478	+ 510	+ 110	+ 79	- 114	+ 128	+ 79	- 114															
8a Livraisons à EUR-6	(9 043)	(8 739)	(2 194)	(2 244)	(2 345)	(2 278)	(8 884)	(8 472)	(2 141)	(2 314)	(2 268)	(2 200)	(2 314)	(2 200)															
8b Livraisons aux nouv. pays membres							81	198	35	33	24	36	33	36															
9 Exportations vers les pays tiers	2 941	3 373	904	985	1 094	1 274	2 381	2 899	744	686	977	1 129	744	977															
10 Consommation brute	78 760	75 956	19 779	19 646	20 061	19 293	60 197	58 988	15 300	15 279	15 791	15 242	15 300	15 242															
12 Consommation intérieure brute																													
13 Transformations	22 851	23 188	6 051	6 018	6 159		18 942	19 421	5 022	5 011	5 224		5 022	5 011															
14 Consommation du secteur Energie	579	409	85	95	43		352	247	49	95	43		352	247															
17 Consommation finale énergétique	55 367	52 469	13 700	13 585	13 825		40 957	39 430	10 276	10 225	10 529		40 957	39 430															
18 Ecart statistique	- 37	- 110	- 57	- 52	+ 34		- 54	- 110	- 57	- 52	- 5		- 54	- 110															
Transformations :																													
131 centrales électriques	208	172	46	49	15		6	6	2	2	2		6	6															
133 usines à gaz	5	4	0	3	0		0	1	0	0	0		0	1															
134 cokeries	745	720	196	210	187		665	597	156	151	130		665	597															
135 hauts fourneaux	21 893	22 292	5 809	5 756	5 957		18 271	18 817	4 864	4 858	5 092		18 271	18 817															
Consommation finale énergétique :																													
171 industrie	43 539	42 606	11 235	11 466	11 591		34 112	33 913	8 857	8 892	9 243		34 112	33 913															
dont : sidérurgie	37 160	37 131	9 779	10 139	10 247		28 648	29 209	7 615	7 773	8 066		28 648	29 209															
172 transports	138	112	26	24	27		119	105	25	24	27		119	105															
173 foyers domestiques, etc.	11 147	9 306	2 322	1 966	2 096		6 183	4 967	1 277	1 180	1 148		6 183	4 967															
179 autres non dénommés ailleurs	543	445	117	129	111		543	445	117	129	111		543	445															

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

2 Erzeugung	39 551	36 170	8 859	8 818	8 869	8 825	12 509	11 545	2 967	3 029	3 031	2 781	2 967	3 029
Steinkohlenskoks	37 537	34 451	8 466	8 421	8 490	8 460	12 505	11 545	2 967	3 029	3 031	2 781	2 967	3 029
Gaskoks	2 014	1 719	393	397	379	365	4	—	—	—	—	—	—	—
3a Bezüge aus EUR-6	137	383	118	86	116	110	2 835	3 160	853	906	898	852	853	906
3b Bezüge aus d. neuen Mitgliedsländern	52	43	6	13	14	21	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	183	497	203	147	226	184	0	—	—	—	—	0	0	—
5 Aufkommen	39 923	37 093	9 184	9 064	9 225	9 140	15 344	14 705	3 820	3 935	3 929	3 633	3 820	3 935
6 Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*	- 4 817	- 3 135	- 514	- 108	+ 174	+ 220	- 337	- 257	+ 66	+ 79	+ 22	- 101	- 337	- 257
61 Erzeuger	- 5 050	- 3 177	- 505	- 116	+ 174	+ 219	- 322	- 152	+ 66	+ 79	+ 21	- 102	- 322	- 152
62 Importeure usw.	+ 233	+ 42	- 9	+ 8	0	+ 1	- 15	- 105	0	0	+ 1	+ 1	- 15	- 105
7 Bestandsveränderungen (Endverbrauch.)*	+ 359	+ 100	- 21	+ 69	- 116	- 77	+ 164	+ 133	+ 7	- 48	- 16	—	+ 164	+ 133
8a Lieferungen an EUR-6	7 910	7 255	1 786	1 897	1 803	1 761	353	448	138	184	192	186	353	448
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	48	149	20	25	12	14	27	45	13	7	11	22	27	45
9 Ausfuhr in dritte Länder	1 170	1 821	503	478	744	869	268	184	46	38	44	60	268	184
10 Bruttoverbrauch	26 337	24 833	6 342	6 625	6 724	6 639	14 523	13 904	3 696	3 737	3 688	3 264	14 523	13 904
12 Brutto-Inlandsverbrauch														
13 Umwandlung	7 104	7 268	1 863	1 942	1 930		5 459	5 287	1 374	1 429	1 516		5 459	5 287
14 Verbrauch des Sektors Energie	301	219	46	85	29		36	22	3	10	4		36	22
17 Energetischer Endverbrauch	18 932	17 337	4 463	4 615	4 781		9 030	8 595	2 319	2 301	2 169		9 030	8 595
18 Statistische Differenz	—	+ 9	- 30	- 17	- 16		- 2	—	—	3	- 1		- 2	—
Umwandlung :														
131 Elektrizitätswerke	—	—	—	—	—		—	—	—	—	—		—	—
133 Gaswerke	0	1	0	0	0		—	—	—	—	—		—	—
134* Kokerieien	161	116	29	32	6		462	426	113	106	109		462	426
135 Hochöfen	6 943	7 151	1 834	1 910	1 924		4 997	4 861	1 261	1 323	1 407		4 997	4 861
Energetischer Verbrauch :														
171 Industrie	13 556	12 830	3 367	3 543	3 696		8 439	8 089	2 153	2 136	2 074		8 439	8 089
darunter : Eisenschaff. Industrie	10 945	10 836	2 851	3 082	3 200		6 850	6 688	1 781	1 782	1 693		6 850	6 688
172 Verkehr	84	76	17	18	22		29	22	7	5	4		29	22
173 Haushalte usw.	4 749	3 986	962	925	952		562	484	159	160	91		562	484
179 Sonstige	543	445	117	129	110		—	—	—	—	—		—	—

*(+) reprises au stocks; (—) mises aux stocks.

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

1 000 t	1971		1972		1973		1971		1972		1973	
	IV	I	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I
ITALIA												
2 Produzione	7 070	7 068	1 844	1 768	1 829	1 991	1 900	1 984	533	618	669	679
coke da cokeria	6 957	7 024	1 843	1 768	1 829	1 991	1 900	1 984	533	618	669	679
coke da gas	113	44	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Arrivi da EUR-6	63	82	28	14	16	12	1 062	905	211	99	125	170
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	24	1	—	—	6	8
4 Importazioni dai paesi terzi	54	47	26	3	4	4	125	41	—	—	—	—
5 Risorse	7 187	7 197	1 898	1 785	1 849	2 007	3 111	2 931	744	717	800	857
6 Variazioni delle scorte produtt. e import.*	— 405 + 27	— 90 — 267 + 102 + 59	— 47 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 48 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 47 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 48 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 47 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1
61 produttori	— 404 + 26	— 90 — 267 + 102 + 59	— 47 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 48 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 47 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 48 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1	— 47 + 64 + 23	— 12 + 16 + 1
62 importatori	— 1 + 1	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7 Variazioni delle scorte (72-consumatori finali)*	+ 161 + 27 + 18	0	—	—	—	—	— 229 + 190 + 62 + 38	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6	46	40	7	9	13	15	344	525	151	157	178	165
8d Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	1	1	—	—	0	0
9 Esportazioni verso paesi terzi	373	507	103	122	135	166	276	219	44	2	9	5
10 Consumo lordo	6 524	6 704	1 716	1 387	1 803	1 885	2 214	2 440	634	584	629	688
12 Consumo interno lordo	6 524	6 704	1 716	1 387	1 803	1 885	2 214	2 440	634	584	629	688
13 Trasformazioni	1 516	1 718	435	337	51	—	736	830	209	201	231	—
14 Consumo del settore Energia	14	5	0	0	10	—	—	0	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	5 028	5 065	1 287	1 054	1 323	—	1 477	1 620	434	395	386	—
18 Differenza statistica	— 34	— 84	— 6	— 4	+ 19	—	+ 1	— 10	— 9	— 12	+ 12	—
Trasformazioni :												
131 centrali elettriche	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
133 officine del gas	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokerie	42	55	14	13	15	—	—	—	—	—	—	—
135 altiforni	1 474	1 663	421	324	436	—	736	830	209	201	231	—
Consumo finale energetico :												
171 industria	4 261	4 655	1 160	989	1 235	—	1 459	1 608	431	393	384	—
di cui : siderurgia	3 611	3 931	964	828	1 072	—	1 325	1 445	379	357	342	—
172 trasporti	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	767	410	127	65	88	—	18	12	3	2	2	—
BELGIQUE/BELGIË												
2 Produktie	6 783	7 239	1 960	1 975	1 908	1 931	—	—	—	—	—	—
cokesoven cokes	6 783	7 239	1 960	1 975	1 908	1 931	—	—	—	—	—	—
gascokes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3a Aanvoer uit EUR-6	945	807	138	237	247	236	3 393	3 274	791	786	810	827
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	34	3	2	1	0	15	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	27	54	23	49	48	24	—	8	8	11	1	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	7 789	8 103	2 123	2 262	2 203	2 206	3 393	3 282	799	797	811	827
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	— 76 + 37	+ 55 — 19 + 43 — 114	— 76 + 37	+ 55 — 19 + 43 — 114	— 76 + 37	+ 55 — 19 + 43 — 114	—	—	—	—	—	—
61 producenten	— 83 + 37	+ 55 — 19 + 43 — 113	— 83 + 37	+ 55 — 19 + 43 — 113	— 83 + 37	+ 55 — 19 + 43 — 113	—	—	—	—	—	—
62 importeurs	+ 7	0	—	—	—	1	—	—	—	—	—	—
7 Voorraadwijzigingen (72-eindverbruikers)	+ 19 + 70 + 37	— 10 + 11 — 46	+ 19 + 70 + 37	— 10 + 11 — 46	+ 19 + 70 + 37	— 10 + 11 — 46	+ 4 — 10 — 3	+ 30 + 7 — 5	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6	231	204	59	67	82	73	—	—	—	—	—	—
8b Leveringen aan nieuwe lidstaten	5	3	2	1	1	0	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	294	168	48	46	45	29	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik	7 202	7 835	2 106	2 119	2 129	1 944	3 397	3 272	796	827	818	822
12 Bruto binnenlands verbruik	7 202	7 835	2 106	2 119	2 129	1 944	3 397	3 272	796	827	818	822
13 Omzetting	2 466	2 778	757	709	683	—	1 661	1 540	384	393	413	—
14 Verbruik van de sector energie	1	1	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	4 754	5 081	1 361	1 426	1 465	—	1 736	1 732	412	434	405	—
18 Statistische afwijking	— 19	— 25	— 12	— 16	— 19	—	—	—	—	—	—	—
Omzetting :												
131 elektrische centrales	—	—	—	—	—	—	6	6	2	2	2	—
133 gasfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
134 cokesfabrieken	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
135 hoogovens	2 466	2 778	757	709	683	—	1 655	1 534	382	391	411	—
Energetisch eindverbruik :												
171 industrie	4 668	5 006	1 337	1 398	1 450	—	1 729	1 725	409	433	404	—
waarvan : ijzer- en staalindustrie	4 191	4 586	1 231	1 292	1 356	—	1 726	1 723	409	432	403	—
172 vervoer	6	7	1	1	1	—	—	—	—	—	—	—
173 huisbrand, enz.	80	68	23	27	14	—	7	7	3	1	1	—

*(+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

*(+) Voorraadafname; (—) Voorraadtoename.

1971		1972		1973				1971		1972		1973				1 000 t
		IV	I	II	III			IV	I	II	III					
UNITED KINGDOM																
20 108	17 388	4 907	4 728	4 712	4 537	26	27	5	6	10	6	2	Production			
19 150	17 129	4 842	4 664	4 651	4 486	26	27	5	6	10	6	2	hard coke			
958	259	65	64	61	51	26	27	5	6	10	6	2	gas coke			
15	51	12	35	—	3	2	17	3	2	2	2	2	3a Supplies from EUR-6			
—	40	—	—	—	—	12	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries			
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries			
20 123	17 479	4 919	4 763	4 712	4 540	40	44	8	8	12	8	5	Resources			
- 1 021	- 466	- 342	- 214	- 317	- 281	—	—	—	—	—	—	—	6 Variations of stocks at the producers and imp.*			
- 1 021	- 466	- 342	- 214	- 317	- 281	—	—	—	—	—	—	—	61 producers			
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62 importers			
- 223	+ 209	+ 16	- 59	—	- 70	—	—	—	—	—	—	—	7 Variations of stocks (72-final consumers)*			
56	31	6	17	47	34	3	6	4	1	3	1	1	8a Deliveries to EUR-6			
12	21	6	17	4	5	—	—	—	—	—	—	—	8b Deliveries to new member countries			
495	411	143	140	103	153	16	13	1	3	7	2	2	9 Exports to third-party countries			
18 316	16 759	4 438	4 316	4 241	4 017	21	25	3	4	2	5	10	Gross consumption			
3 907	3 767	1 029	1 007	935	—	—	—	—	—	—	—	—	12 Gross inland consumption			
227	162	36	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13 Transformations			
14 183	12 830	3 373	3 309	3 267	—	21	25	3	4	2	—	—	14 Consumption of the energy sector			
—	—	—	—	39	—	—	—	—	—	—	—	—	17 Final energy consumption			
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18 Statistical difference			
200	166	44	47	13	—	—	—	—	—	—	—	—	Transformations :			
5	3	—	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131 electrical power stations			
80	123	40	59	57	—	—	—	—	—	—	—	—	133 gas works			
3 622	3 475	945	898	865	—	—	—	—	—	—	—	—	134 coke ovens			
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135 blast furnaces			
9 341	8 623	2 364	2 552	2 334	—	12	14	2	2	2	—	—	Final energy consumption :			
8 464	7 883	2 156	2 359	2 175	—	3	4	1	2	2	—	—	171 industry			
19	7	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	among which : iron and steel industry			
4 823	4 200	1 008	757	933	—	9	11	1	2	—	—	—	172 transportation			
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173 households etc.			

DANMARK

91	78	17	24	24	20	2	Erzeugung
91	78	17	24	24	20	2	Steinkohlenkoks
82	105	40	23	17	22	2	Gaskoks
5	—	—	—	—	—	3a	Bezüge aus EUR-6
53	16	8	7	1	3	3b	Bezüge aus d. neuen Mitgliedsländern
231	199	65	54	42	45	4	Einfuhr aus dritten Ländern
+ 51	+ 23	- 2	+ 4	- 4	- 1	5	Aufkommen
+ 3	+ 6	+ 4	+ 4	- 4	- 1	6	Bestandsveränderungen Erz. u. Imp.*
+ 54	+ 17	- 6	0	—	—	61	Erzeuger
—	+ 23	+ 3	+ 7	- 1	- 3	62	Importeure usw.
7	11	2	8	1	2	7	Bestandsveränderungen (72-Endverbrauch.)*
49	50	16	10	12	10	8a	Lieferungen an EUR-6
226	184	48	47	24	29	8b	Lieferungen an die neuen Mitgliedsländern
2	0	—	—	—	—	9	Ausfuhr in dritte Länder
206	184	48	47	24	—	10	Bruttoverbrauch
+ 18	—	—	—	—	—	12	Brutto-Inlandsverbrauch
2	0	—	—	—	—	13	Umwandlung
—	—	—	—	—	—	14	Verbrauch des Sektors Energie
—	—	—	—	—	—	17	Energetischer Endverbrauch
74	56	12	20	11	—	18	Statistische Differenz
45	35	7	5	4	—	Umwandlung :	
132	128	36	27	13	—	131	Elektrizitätswerke
—	—	—	—	—	—	133	Gaswerke
—	—	—	—	—	—	134	Kokereien
—	—	—	—	—	—	135	Hochöfen
—	—	—	—	—	—	Energetischer Verbrauch :	
—	—	—	—	—	—	171	Industrie
—	—	—	—	—	—	darunter : Eisenschaff. Industrie	
—	—	—	—	—	—	172	Verkehr
—	—	—	—	—	—	173	Haushalte usw.

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

KOKS

COKE

COKE

- 1 Erzeugung von Steinkohlenkoks
 2 Bestände an Steinkohlenkoks bei den Kokereien
 (JE bzw. ME)
 3 Erzeugung von Gaskoks
 4 Bestände an Gaskoks (JE bzw. ME)

- 1 Production of hard coke
 2 Stocks of hard coke at coking plants
 (end of period)
 3 Production of gas coke
 4 Stocks of gas coke (end of period)

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Production de coke de four											
1972	79 372	62 243	34 451	11 545	7 024	1 984	7 239	17 129	—	—	1972
1973		63 954	33 997	11 857	7 669	2 649	7 782	—	—	—	1973
1973	J	6 851	5 398	2 862	1 033	611	208	684	1 453	—	J
	F	6 316	4 886	2 602	937	550	187	610	—	—	F
1973	M	7 309	5 528	2 958	1 059	607	223	681	1 781	—	M
	A	6 743	5 328	2 827	1 026	593	222	660	1 415	—	A
1973	M	6 861	5 436	2 888	1 032	626	232	658	1 425	—	M
	J	6 945	5 154	2 775	963	610	215	591	1 811	—	J
1973	J	6 659	5 259	2 812	898	659	226	664	1 400	—	J
	A	6 762	5 356	2 868	912	670	227	679	1 383	—	A
1973	S	6 990	5 226	2 779	971	662	226	588	1 726	—	S
	O	6 912	5 470	2 898	1 008	703	228	633	1 442	—	O
1973	N	6 772	5 364	2 815	985	678	226	660	1 408	—	N
	D		5 549	2 913	1 033	700	229	674	—	—	D

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
2 — Stocks de coke de four dans les cokeries (en fin de période)											
1972	12 224	10 318	8 736	698	667	12	204	1 906	—	—	1972
1973		8 765	7 349	501	717	4	194	—	—	—	1973
1973	J	12 554	10 538	8 873	675	772	21	197	2 016	—	J
	F	12 600	10 612	8 858	634	855	22	243	1 988	—	F
1973	M	12 715	10 612	8 831	600	934	24	223	2 103	—	M
	A	12 829	10 577	8 798	647	913	20	199	2 252	—	A
1973	M	12 684	10 455	8 733	649	875	14	184	2 229	—	M
	J	12 645	10 261	8 665	579	831	7	179	2 384	—	J
1973	J	12 811	10 249	8 585	615	832	5	212	2 562	—	J
	A	12 928	10 256	8 541	671	802	6	236	2 672	—	A
1973	S	12 867	10 171	8 416	696	773	6	280	2 696	—	S
	O	12 662	9 922	8 240	652	753	8	269	2 740	—	O
1973	N	12 044	9 485	7 907	571	779	5	223	2 559	—	N
	D		8 765	7 349	501	717	4	194	—	—	D

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
3 — Production de coke de gaz											
1971	3 206	2 131	2 014	4	113	—	—	958	26	91	1971
1972	2 127	1 763	1 719	—	44	—	—	259	27	78	1972
1973	J		139	139	—	0	—	23	—	—	J
	F		123	123	—	0	—	21	—	—	F
1973	M		135	135	—	—	—	20	—	—	M
	A		128	128	—	—	—	20	—	—	A
1973	M		129	129	—	—	—	20	—	—	M
	J		122	122	—	—	—	21	—	—	J
1973	J		124	124	—	—	—	17	—	—	J
	A		122	122	—	—	—	17	—	—	A
1973	S		—	—	—	—	—	17	—	—	S
	O		—	—	—	—	—	—	—	—	O
1973	N		—	—	—	—	—	—	—	—	N
	D		—	—	—	—	—	—	—	—	D

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
4 — Stocks de coke de gaz (en fin de période)											
1971	635	364	352	—	12	—	—	258	—	13	1971
1972	298	167	167	—	0	—	—	131	—	—	1972
1973	J	330	187	187	—	0	—	143	—	—	J
	F	341	187	187	—	0	—	154	—	—	F
1973	M	347	185	185	—	0	—	162	—	—	M
	A		182	182	—	0	—	—	—	—	A
1973	M		173	173	—	0	—	—	—	—	M
	J		177	177	—	0	—	—	—	—	J
1973	J		213	213	—	0	—	—	—	—	J
	A		200	200	—	0	—	—	—	—	A
1973	S		209	209	—	0	—	—	—	—	S
	O		—	—	—	—	—	—	—	—	O
1973	N		—	—	—	—	—	—	—	—	N
	D		—	—	—	—	—	—	—	—	D

COKES

COKE

- 1 Produktie van cokesovencokes
 2 Voorraden van cokesovencokes bij de cokesfabrieken
 (einde tijdvak)
 3 Produktie van gascokes
 4 Voorraden van gascokes (einde tijdvak)

- 1 Produzione di coke da cokeria
 2 Scorte di coke da cokeria presso le cokeria
 (fine periodo)
 3 Produzione di coke da gas
 4 Scorte di coke da gas (fine periodo)

STEINKOHLLENKOKS

COKE DE FOUR

HARD COKE

- 1 Bezüge aus EUR-9
2 Einfuhr aus dritten Ländern
3 Bezüge aus Deutschland (B.R.)
4 Bezüge aus Frankreich

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxemb-ourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Réceptions en provenance d'EUR-9												
1971	8 657	8 545	189	2 835	63	1 086	979	3 393	15	11	87	1971
1972	8 824	8 652	427	3 160	82	905	804	3 274	51	16	105	1972
1972		714	47	262	6	101	30	268	11			1972
		708	36	293	8	65	41	265	1			
		719	41	298	13	45	64	258	1			
1973		712	30	287	5	48	77	265	20		10	1973
		684	35	287	5	29	79	247	5		6	
		761	34	332	4	33	81	278	10		6	
		719	43	288	2	40	75	271	—		4	
		737	39	281	7	46	82	281	—		5	
		775	48	328	6	46	89	258	—		8	
		767	59	290	4	43	89	282	—		4	
		754	36	283	5	70	85	275	3		9	
		733	39	279	3	65	77	270	0		9	
2 — Importations en provenance des pays tiers												
1971	437	384	182	0	50	125	28	—	0	—	53	1971
1972	683	627	496	—	27	41	55	8	40	—	16	1972
1972		59	47	—	7	—	5	—	—	—	—	1972
		91	75	—	4	—	12	—	—	—	—	
		100	81	—	5	—	6	8	—	—	—	
1973	98	93	71	—	—	—	21	1	—	—	5	1973
	53	51	27	—	1	—	18	4	—	—	2	
	65	65	48	—	—	—	11	5	—	—	0	
	45	45	35	—	1	—	9	1	—	—	0	
	86	86	74	—	—	—	12	—	—	—	—	
	153	152	118	—	6	—	27	—	—	—	1	
	82	79	57	0	1	—	21	—	—	—	3	
	56	56	52	—	2	—	3	—	—	—	0	
	76	76	74	0	1	—	—	—	—	—	0	
3 — Réceptions en provenance d'Allemagne (R.F.)												
1971	7 784	7 728		2 538	30	1 054	789	3 317	0	1	55	1971
1972	7 591	7 485		2 771	11	898	576	3 230	41	1	64	1972
1972		623		242	1	100	16	263	10			1972
		599		258	1	64	17	259	—			
		581		252	1	44	30	254	—			
1973		569		245	0	47	22	255	20		5	1973
		551		252	0	28	36	234	4		4	
		624		290	0	32	34	268	10		5	
		578		249	0	38	33	258	—		2	
		601		256	0	44	32	269	—		3	
		602		284	0	41	30	246	—		2	
		598		253	0	42	34	268	—		2	
		600		246	0	65	26	263	3		5	
		587		241	0	61	28	257	—		4	
4 — Réceptions en provenance de France												
1971	188	163	75		33	8	41	7	—	—	25	1971
1972	335	293	147		70	4	66	5	2	—	40	1972
1972		23	14		6	0	2	1	0	—		1972
		29	15		8	0	6	1	1	—		
		49	12		12	1	24	1	—	—		
1973	50	46	10		4	1	30	0	—	—	4	1973
	46	43	13		5	1	25	0	1	—	2	
	45	44	13		4	1	27	0	—	—	1	
	43	41	14		2	1	24	0	—	—	2	
	46	44	14		7	1	23	0	—	—	2	
	63	58	16		6	1	31	4	—	—	5	
	59	56	15		4	0	33	4	—	—	3	
	59	56	15		5	1	31	3	—	—	3	
	55	50	16		3	1	26	4	—	—	5	

COKESOVENCOKES

- 1 Aanvoer uit EUR-9
2 Invoer uit derde landen
3 Aanvoer uit Duitsland (B.R.)
4 Aanvoer uit Frankrijk

COKE DA COKERIA

- 1 Arrivi da EUR-9
2 Importazioni dai paesi terzi
3 Arrivi dalla Germania (R.F.)
4 Arrivi dalla Francia

STEINKOHLKOKS

COKE DE FOUR

HARD COKE

- 1 Bezüge aus den Niederlanden
- 2 Bezüge aus Belgien
- 3 Lieferungen an die Industrie (einschl. eisenschaffende Industrie)
- 4 Lieferungen an Haushalte, Handel und Kleinverbraucher

- 1 Supplies from the Netherlands
- 2 Supplies from Belgium
- 3 Deliveries to the industry (incl. iron and steel industry)
- 4 Deliveries to households, commerce and handicrafts

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	Luxemb-ourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Réceptions en provenance des Pays-Bas														
1971		252	249	23	112	—	—	116	—	3	—	—	1971	
1972		509	508	133	215	—	—	159	2	1	—	0	1972	
1972	O	36	36	13	13	—	—	11	—	—	—	—	O	
	N	50	50	8	24	—	—	18	—	0	—	—		N
	D	50	50	12	29	—	—	9	—	—	—	—		
1973	J	56	56	3	29	—	—	24	—	—	—	—	J	
	F	48	48	5	24	—	—	19	—	—	—	—		F
	M	58	58	8	29	—	—	21	—	—	—	—		
1973	A	56	56	13	25	—	—	18	—	—	—	—	A	
	M	48	48	10	12	—	—	26	—	—	—	—		M
	J	68	67	14	31	—	—	22	—	—	—	1		
1973	J	53	53	10	22	—	—	21	0	—	—	—	J	
	A	55	55	7	25	—	—	22	0	—	—	—		A
	S	45	45	6	25	—	—	14	1	—	—	—		
2 — Réceptions en provenance de Belgique														
1971		258	245	38	139	—	0	—	69	12	—	1	1971	
1972		277	269	103	125	2	2	—	37	7	—	1	1972	
1972	O	27	26	16	6	—	—	—	4	1	—	—	O	
	N	25	25	12	9	—	—	—	5	0	—	—		N
	D	36	35	16	14	—	1	—	4	1	—	—		
1973	J	32	32	13	9	—	0	—	10	—	—	—	J	
	F	30	30	12	9	—	0	—	8	0	—	—		F
	M	29	29	9	10	—	—	—	10	0	—	—		
1973	A	37	37	14	10	—	0	—	13	—	—	—	A	
	M	29	29	9	8	—	0	—	12	—	—	—		M
	J	29	29	12	9	—	0	—	8	—	—	—		
1973	J	37	37	17	10	—	0	—	10	—	—	—	J	
	A	27	27	12	7	—	—	—	9	—	—	0		A
	S	30	30	14	8	—	—	—	9	—	—	—		
3 — Livraisons à l'industrie (y compris l'industrie sidérurgique)														
1971		65 178	51 966	19 891	13 270	5 881	2 424	7 115	3 385	13 200	12	—	1971	
1972		64 226	52 131	19 793	12 820	6 291	2 247	7 703	3 275	12 080	15	—	1972	
1972	O	—	4 545	1 739	1 114	553	207	664	267	1 082	—	—	O	
	N	—	4 512	1 730	1 150	508	188	672	264	1 053	—	—		N
	D	—	4 536	1 732	1 143	502	183	710	266	1 279	—	—		
1973	J	—	4 580	1 764	1 137	468	195	749	266	1 094	—	—	J	
	F	—	4 207	1 684	1 104	397	162	614	247	1 182	—	—		F
	M	—	4 866	1 920	1 266	445	199	754	283	1 484	—	—		
1973	A	—	4 668	1 849	1 136	511	206	723	271	1 051	—	—	A	
	M	—	4 962	1 981	1 175	583	218	725	281	1 055	—	—		M
	J	—	4 812	1 897	1 186	593	204	675	257	1 338	—	—		
1973	J	—	4 811	2 020	995	599	211	704	282	1 035	—	—	J	
	A	—	4 763	1 948	992	600	240	709	274	984	—	—		A
	S	—	4 657	1 923	1 105	609	235	516	270	1 327	—	—		
4 — Livraisons aux foyers domestiques, au commerce et à l'artisanat														
1971		—	3 873	2 860	404	525	18	58	7	3 670	9	—	1971	
1972		—	3 153	2 335	342	407	12	49	7	3 341	8	—	1972	
1972	O	—	244	159	33	46	1	5	1	242	—	—	O	
	N	—	228	149	39	34	1	4	1	236	—	—		N
	D	—	281	185	41	45	1	8	1	296	—	—		
1973	J	—	255	176	46	24	1	9	1	238	—	—	J	
	F	—	218	149	38	23	1	7	0	234	—	—		F
	M	—	225	169	30	18	0	7	0	234	—	—		
1973	A	—	285	234	25	20	0	5	0	280	—	—	A	
	M	—	260	199	24	32	1	4	0	321	—	—		M
	J	—	267	203	24	36	1	4	0	366	—	—		
1973	J	—	—	169	13	—	0	3	0	245	—	—	J	
	A	—	—	99	11	—	1	5	0	262	—	—		A
	S	—	—	131	18	—	1	4	0	378	—	—		

COKESOVENCOKES

COKE DA COKERIA

- 1 Aanvoer uit Nederland
- 2 Aanvoer uit België
- 3 Leveringen aan de industrie (m.i.v. de ijzer- en staalind.)
- 4 Leveringen aan huisbrand, handel en kleinindustrie

- 1 Arrivi dai Paesi Bassi
- 2 Arrivi dal Belgio
- 3 Forniture all'industria (compr. ind. siderur.)
- 4 Forniture per consumi domestici, commercio, artigianato

1 000 tcc/t SKE			1972				1973					
	1971	1972					1971	1972				
			IV	I	II	III			IV	I	II	III
EUR-9												
Lignite et Tourbe												
1 Production	32 274	33 548					30 275	31 657	8 597	8 630	8 070	8 094
3a Réceptions en prov. de EUR-6.	—	—					—	—	—	—	—	—
3b Réceptions en prov. d. nouv. p. membres	—	—					—	—	—	—	—	—
4 Importations en prov. des pays tiers	622	634					622	634	177	153	152	152
5 Ressources	32 896	34 182					30 897	32 291	8 774	8 783	8 222	8 246
6 Variations des stocks (61-prod.)*	— 95	— 215					— 21	— 187	— 36	+ 19	— 64	— 47
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	— 29	— 27					— 2	+ 1	+ 4	+ 4	— 2	—
71 transformateurs	— 27	— 28					— 2	+ 1	+ 4	+ 4	— 2	—
72 consommateurs finals	— 2	+ 1					— 2	+ 1	+ 4	+ 4	— 2	—
8a Livraisons à EUR-6	(10)	(10)					(6)	(5)	(1)	(1)	(1)	(1)
8b Livraisons aux nouv. pays membres	(10)	(10)					(6)	(5)	(1)	(1)	(1)	(1)
9 Exportations vers les pays tiers	12	16					12	16	6	7	1	1
10 Consommation brute	32 750	33 914					30 856	32 084	8 735	8 798	8 154	8 197
12 Consommation intérieure brute	32 750	33 914					30 856	32 084	8 735	8 798	8 154	8 197
13 Transformations	30 230	31 651					29 163	30 647	8 524	8 414	7 880	
14 Consommation du secteur Energie	149	118					103	71	18	21	4	
17 Consommation finale énergétique	1 885	1 627					1 104	848	252	216	158	
18 Ecart statistique	+ 486	+ 518					+ 486	+ 518	— 59	+ 147	112	
Transformations :												
131 centrales électriques	24 567	26 663					23 685	25 845	7 044	7 309	6 821	
132 fabriques de briquettes	5 663	4 998					5 478	4 802	1 480	1 105	1 059	
Consommation finale énergétique :												
171 industrie	983	788					975	780	235	199	150	
172 transports	0	0					0	0	0	0	0	
173 foyers domestiques, etc.	897	835					124	64	16	15	8	
179 autres non dénommés ailleurs	5	4					5	4	1	2	0	

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

Lignite							Lignite						
1 Förderung	28 363	29 922	8 120	8 116	7 669	7 693	1 424	1 426	382	399	337	275	
3a Bezüge aus EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	578	598	167	152	150	148	—	—	—	—	—	—	
5 Aufkommen	28 941	30 520	8 287	8 268	7 819	7 841	1 424	1 426	382	399	337	275	
6 Bestandsveränderungen (61-Erz.)*	+ 67	+ 4	+ 11	— 13	+ 9	+ 17	— 88	— 191	— 47	+ 32	— 73	— 64	
7 Bestandsveränderungen (72-Endverbr.)*	— 2	+ 1	+ 4	+ 4	— 2	—	—	—	—	—	—	—	
8a Lieferungen an EUR-6	3	4	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9 Ausfuhr in dritte Länder	1	—	—	—	—	—	11	16	6	7	1	1	
10 Bruttoverbrauch	29 002	30 521	8 301	8 258	7 825	7 857	1 322	1 218	329	424	263	210	
12 Brutto-Inlandsverbrauch	29 002	30 521	8 301	8 258	7 825	7 857	1 322	1 218	329	424	263	210	
13 Umwandlung	27 872	29 500	8 174	7 991	7 596		827	841	234	308	193		
14 Verbrauch des Sektors Energie	99	67	17	18	3		4	4	1	3	1		
17 Energetischer Endverbrauch	672	552	178	150	114		387	259	64	65	42		
18 Statistische Differenz	+ 359	+ 402	— 68	+ 99	+ 112		+ 104	+ 114	+ 30	+ 48	+ 27		
Umwandlung :													
131 Elektrizitätswerke	22 394	24 698	6 694	6 886	6 537		827	841	234	308	193		
132 Brikettfabriken	5 478	4 802	1 480	1 105	1 059		—	—	—	—	—		
Energetischer Endverbrauch :													
171 Industrie	630	544	176	146	114		314	204	51	52	34		
172 Verkehr	0	—	—	—	—		—	0	0	0	0		
173 Haushalte usw.	37	4	1	2	—		73	55	13	13	8		
179 Sonstige	5	4	1	2	0		—	—	—	—	—		

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

BILANZ BRAUNKOHLE, TORF UND ABGELEITETE PRODUKTE

BILANS LIGNITE, TOURBE ET DERIVES

BALANCE-SHEET LIGNITE, PEAT AND DERIVATED PRODUCTS

			1972				1973						1972				1973			
	1971	1972	IV		I		II		III		1971	1972	IV		I		II		III	
1 000 tce																				
ITALIA																				
Lignite																				
1 Production	488	309	95	115	64	126	1 999	1 891												
3a Supplies from EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—												
3b Supplies from new member countries	—	—	—	—	—	—	—	—												
4 Imports from third-party countries	44	36	10	1	2	4	—	—												
5 Resources	532	345	105	116	66	130	1 999	1 891												
6 Variations of stocks (61-producers)*	—	—	—	—	—	—	74	28												
7 Variations of stocks at transformers and consumers*	—	—	—	—	—	—	27	28												
71 Variations of stocks at the transformers	—	—	—	—	—	—	27	28												
72 Variations of stocks at the final consumers	—	—	—	—	—	—	—	—												
8a Deliveries to EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	—												
8b Deliveries to new member countries	—	—	—	—	—	—	4	5												
9 Exports to third-party countries	—	—	—	—	—	—	0	—												
10 Gross consumption	532	345	105	116	66	130	1 894	1 830												
12 Gross inland consumption	532	345	105	116	66	130	1 894	1 830												
13 Transformations	464	306	116	115	91	109	1 067	1 004												
14 Consumption of the energy sector	—	—	—	—	—	—	46	47												
17 Final energy consumption	45	37	10	1	2	4	781	779												
18 Statistical difference	+ 23	+ 2	- 21	—	- 27	+ 27	—	—												
Transformations :																				
131 electrical power stations	464	306	116	115	91	109	882	818												
132 patent fuel and briquetting plants	—	—	—	—	—	—	185	186												
Final energy consumption :																				
171 industry	31	32	8	1	2	4	8	8												
172 transportation	—	—	—	—	—	—	—	—												
173 households, etc.	14	5	2	—	—	—	773	771												

			1972				1973						1972				1973			
	1971	1972	IV		I		II		III		1971	1972	IV		I		II		III	
1 000 t																				
EUR-9																				
Briquettes de lignite et briquettes de tourbe																				
2 Production	8 297	7 328																		
3a Réceptions en provenance de EUR-6	(470)	(412)																		
3b Réceptions en prov. des nouv. pays memb.	—	—																		
4 Importations en prov. des pays tiers	1 333	1 363																		
5 Ressources	9 630	8 691																		
6 Variations des stocks producteurs et importateurs*	+ 72	+ 88																		
61 producteurs	- 6	+ 109																		
62 importateurs	+ 78	- 21																		
7 Variations des stocks transformateurs et consommateurs*	- 7	+ 15																		
71 transformateurs	- 15	+ 6																		
72 consommateurs finals	+ 8	+ 9																		
8a Livraisons à EUR-6	(473)	(426)																		
8b Livraisons aux nouv. pays membres	—	—																		
9 Exportations vers les pays tiers	262	218																		
10 Consommation brute	9 429	8 562																		
12 Consommation intérieure brute	9 429	8 562																		
13 Transformations (131-centrales électriques)	29	320																		
14 Consommation du secteur énergie	28	51																		
17 Consommation finale énergétique	9 363	8 227																		
18 Ecart statistique	+ 9	- 36																		
Consommation finale énergétique :																				
171 industrie	652	644																		
172 transports	43	35																		
173 foyers domestiques, etc.	8 644	7 528																		
179 autres non dénommés ailleurs	24	20																		

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

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

**BRAUNKOHLBRIKETT- UND
TORFBRIKETTILANZ**

**BILAN BRIQUETTES DE LIGNITE
ET BRIQUETTES DE TOURBE**

**BALANCE-SHEET FOR BROWN COAL
BRIQUETTES AND PEAT BRIQUETTES**

1 000 t	1971		1972		1973			1971		1972		1973		
					IV	I	II	III					I	II
DEUTSCHLAND (B.R.)														
Briquettes de lignite														
2 Erzeugung	7 986	7 000	2 157	1 611	1 544	1 571	311	328						
3a Bezüge aus EUR-6	1	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	1 278	1 312	432	224	254	269	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	9 265	8 312	2 589	1 835	1 798	1 840	311	328						
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 59	+ 88	+ 33	+ 34	+ 23	- 16	+ 14	+ 19						
61 Erzeuger	- 20	+ 90	- 1	38	14	- 29	+ 14	+ 19						
62 Importeure	+ 79	- 2	+ 34	+ 4	+ 9	+ 13	—	—						
7 Bestandsveränderungen Umwandlungsbetr. und Verbraucher*	- 7	+ 15	+ 2	+ 2	- 5	+ 5	—	—						
71 Umwandlungsbetriebe	+ 15	+ 6	+ 2	+ 1	- 2	—	—	—						
72 Endverbraucher	+ 8	+ 9	—	—	+ 3	+ 5	—	—						
8a Lieferungen an EUR-6	450	398	151	87	61	77	—	—						
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	—	3	1	—	—	—	23	25						
9 Ausfuhr in dritte Länder	262	218	80	27	50	50	—	—						
10 Bruttoverbrauch	8 605	7 796	2 392	1 689	1 705	1 702	301	322						
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—						
13 Umwandlung (131-Elektrizitätswerke)	29	320	199	199	185	202	—	—						
14 Verbrauch des Sektors Energie	28	51	20	18	17	16	—	—						
17 Energetischer Endverbrauch	8 547	7 461	2 172	1 466	1 500	1 515	301	322						
18 Statistische Differenz	+ 1	- 36	+ 1	+ 6	+ 3	- 31	—	—						
Energetischer Endverbrauch :														
171 Industrie	652	644	169	157	146	144	—	—						
172 Verkehr	39	32	8	6	5	9	—	—						
173 Haushalte usw.	7 832	6 765	1 989	1 294	1 345	1 360	301	322						
179 Sonstige	24	20	6	9	4	2	—	—						
FRANCE														
Briquettes de lignite														
3a Arrivi da EUR-6	253	234	88	62	33	53	98	73	29	14	14	12	—	—
3b Arrivi dai nuovi paesi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	—	—	—	—	17	18	8	0	—	—	—	—
5 Risorse	253	234	88	62	33	53	115	91	37	14	14	12	—	—
6 Variazioni delle scorte (62-import.)*	- 9	- 20	- 6	- 12	- 4	- 8	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	244	214	82	50	29	45	115	91	37	14	14	12	—	—
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	244	214	82	50	29	45	115	91	37	14	14	12	—	—
Consumo finale energetico :														
172 trasporti	4	3	1	0	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	240	211	81	50	28	44	115	91	37	14	14	12	—	—
ITALIA														
Briquettes de lignite														
3a Arrivi da EUR-6	253	234	88	62	33	53	98	73	29	14	14	12	—	—
3b Arrivi dai nuovi paesi	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	—	—	—	—	—	—	17	18	8	0	—	—	—	—
5 Risorse	253	234	88	62	33	53	115	91	37	14	14	12	—	—
6 Variazioni delle scorte (62-import.)*	- 9	- 20	- 6	- 12	- 4	- 8	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	244	214	82	50	29	45	115	91	37	14	14	12	—	—
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	244	214	82	50	29	45	115	91	37	14	14	12	—	—
Consumo finale energetico :														
172 trasporti	4	3	1	0	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
173 usi domestici, ecc.	240	211	81	50	28	44	115	91	37	14	14	12	—	—
NEDERLAND														
Briquettes de lignite														
3a Aanvoer uit EUR-6	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	0	—	—	—	—	—	0	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
10 Brutoverbruik	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik (173-huisbrand)	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
BELGIQUE/BELGIË														
Briquettes de lignite														
3a Aanvoer uit EUR-6	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
3b Aanvoer uit nieuwe lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	0	—	—	—	—	—	0	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
10 Brutoverbruik	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik (173-huisbrand)	27	21	6	4	3	3	34	30	9	6	8	5	—	—
LUXEMBOURG														
Briquettes de lignite														
3a Bezüge aus EUR-6	57	53	21	12	8	8	—	1	0	0	0	0	—	—
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	38	33	17	7	2	3	—	—
5 Aufkommen	57	53	21	12	8	8	38	34	17	7	2	3	—	—
6 Bestandsveränderungen (62-imp.)*	—	—	—	—	—	—	+ 8	+ 1	- 5	+ 2	+ 2	—	—	—
10 Bruttoverbrauch	57	53	21	12	8	8	46	35	12	9	4	3	—	—
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetischer Endverbrauch	57	53	21	12	8	8	38	35	12	9	4	3	—	—
18 Statistische Differenz	—	—	—	—	—	—	+ 8	—	—	—	—	—	—	—
Energetischer Endverbrauch :														
173 Haushalte usw.	57	53	21	12	8	8	38	35	12	9	4	3	—	—
DANMARK														
Briquettes de lignite														
3a Bezüge aus EUR-6	57	53	21	12	8	8	—	1	0	0	0	0	—	—
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	—	—	—	—	—	—	38	33	17	7	2	3	—	—
5 Aufkommen	57	53	21	12	8	8	38	34	17	7	2	3	—	—
6 Bestandsveränderungen (62-imp.)*	—	—	—	—	—	—	+ 8	+ 1	- 5	+ 2	+ 2	—	—	—
10 Bruttoverbrauch	57	53	21	12	8	8	46	35	12	9	4	3	—	—
12 Brutto-Inlandsverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetischer Endverbrauch	57	53	21	12	8	8	38	35	12	9	4	3	—	—
18 Statistische Differenz	—	—	—	—	—	—	+ 8	—	—	—	—	—	—	—
Energetischer Endverbrauch :														
173 Haushalte usw.	57	53	21	12	8	8	38	35	12	9	4	3	—	—

* (+) Bestandsabnahme;
(-) Bestandszunahme.

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

* (+) voorraadafname;
(-) voorraadtoename

PÉTROLE

PETROLEUM

ERDÖL

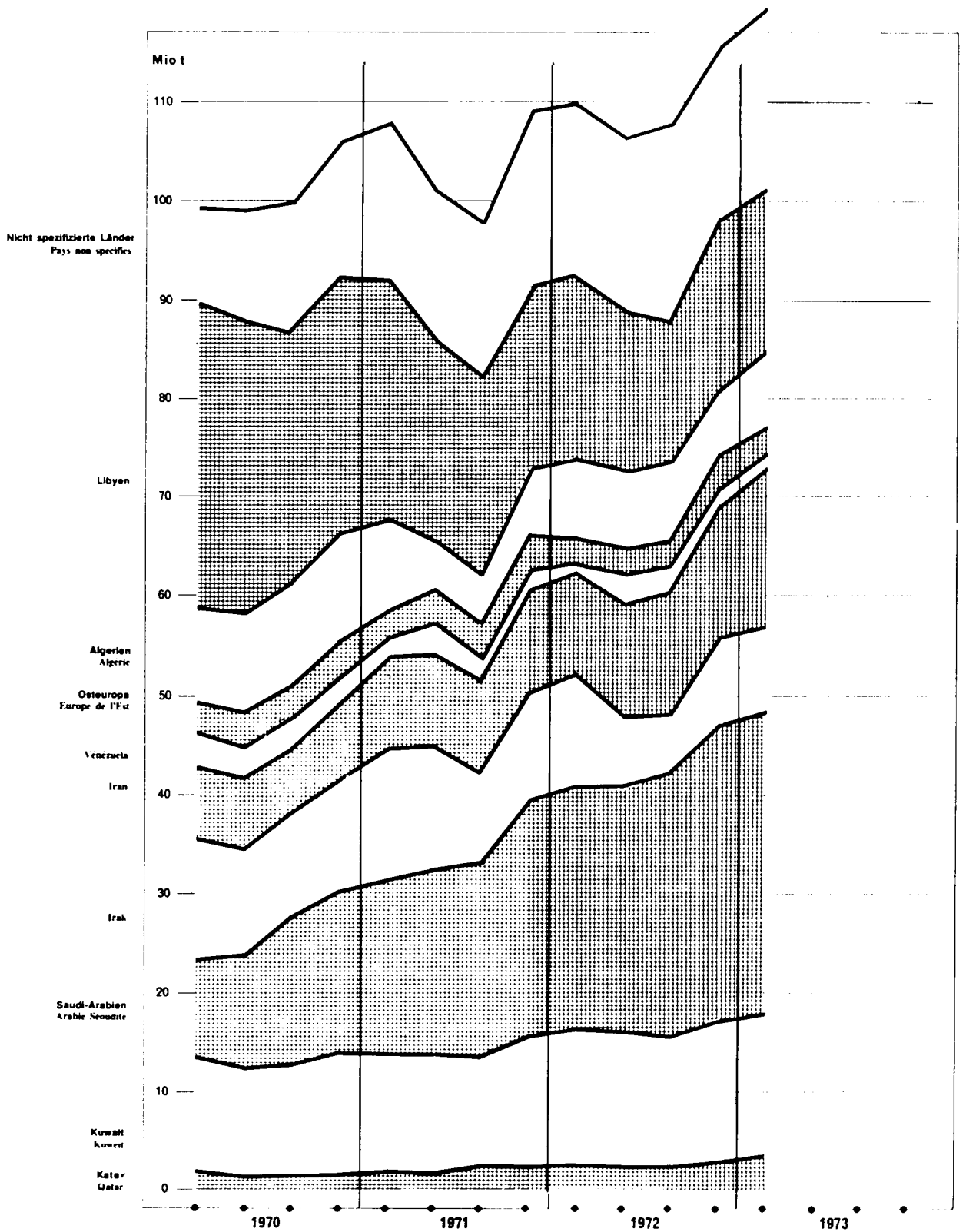
PETROLIO

AARDOLIE

OLIE

EINFUHR AUS DRITTEN LÄNDERN
IMPORTATIONS EN PROVENANCE DES PAYS TIERS

EUR-6



1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
			EUR-9				EUR-6					
1 Production	12 475	11 780					12 295	11 432	2 910	2 863	2 844	2 770
3+4 Importations totales	539 580	565 597					418 339	445 120	110 237	108 529	108 377	118 540
5 Ressources	552 055	577 377					430 634	456 552	113 147	111 392	111 221	121 310
7 Variations stocks dans les raffineries* . . .	- 4 223	+ 3 351					- 4 153	+ 2 012	- 2 080	- 556	+ 890	+ 3 576
8+9 Exportations totales	1 644	3 717					75	132	20	57	6	50
10 Consommation brute	546 188	577 011					426 406	458 432	111 047	110 779	112 105	124 836
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations (136—raffineries)	516 537	547 817					404 300	434 699	105 853	104 160	106 222	118 464
14 Consommation propre des raffineries	28 982	31 658					22 431	24 901	6 286	6 135	6 162	6 318
Pétrole brut traité en raffineries (13+14)	545 519	579 475					426 721	459 600	112 139	110 295	112 384	124 782
16 Consommation finale non énergétique . . .	100	93					100	97	26	22	22	22
17 Consommation finale énergétique	—	4					—	—	—	—	—	—
Total des utilisations (13+14+16+17) . . .	545 619	579 572					426 821	459 697	112 165	110 317	112 406	124 804
18 Écart statistique	+ 569	- 2 561					- 415	- 1 265	- 1 118	+ 462	- 301	+ 32

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

1 Förderung	7 420	7 098	1 790	1 793	1 779	1 736	1 861	1 486	408	372	363	340
3+4 Einfuhr insgesamt	101 907	104 425	26 533	24 852	26 087	26 985	107 587	117 836	30 626	26 601	28 945	32 196
5 Aufkommen	109 327	111 523	28 323	26 645	27 866	28 721	109 448	119 322	31 034	26 973	29 308	32 536
7 Bestandsveränderungen bei den Raff.* . . .	- 650	+ 131	- 216	- 362	+ 103	+ 540	- 706	+ 163	- 1 430	+ 890	- 373	+ 1 076
8+9 Ausfuhr insgesamt	1	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch	108 676	111 654	28 105	26 283	27 969	29 261	108 742	119 485	29 604	27 863	28 935	33 612
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung (136—Raffinerien)	100 528	103 556	25 995	24 334	26 082	27 145	102 545	113 214	28 470	25 434	27 096	32 213
14 Eigenverbrauch der Raffinerien	7 679	7 867	2 081	1 855	1 869	2 062	6 257	6 742	1 652	1 596	1 666	1 829
Rohöldurchsatz der Raffin. (13+14)	108 207	111 423	28 076	26 189	27 951	29 207	108 802	119 956	30 122	27 030	28 762	34 042
16 Nicht-energetischer Endverbrauch	100	93	26	22	22	22	—	—	—	—	—	—
17 Energetischer Endverbrauch	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gesamtverwendung (13+14+16+17)	108 307	111 516	25 102	26 211	27 973	29 229	108 802	119 956	30 122	27 030	28 762	34 042
18 Statistische Differenz	+ 369	+ 138	+ 3	+ 72	- 4	+ 32	- 60	- 471	- 518	+ 833	+ 173	- 430

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

1 000 t	1971		1972				1971		1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
ITALIA												
1 Produzione	1 300	1 210	294	282	299	292	1 714	1 638	418	416	403	402
3+4 Importazioni totali	117 246	118 830	27 871	30 696	28 182	32 082	60 732	67 788	17 119	17 021	15 641	18 005
5 Risorse	118 546	120 040	28 165	30 978	28 481	32 374	62 446	69 426	17 537	17 437	16 044	18 407
7 Variazioni scorte nelle raffinerie*	- 1 036	+ 685	- 996	- 631	+ 1 138	+ 1 058	- 1 166	+ 522	+ 323	- 336	+ 47	+ 488
8+9 Esportazioni totali	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Consumo lordo	117 510	120 725	27 169	30 347	29 619	33 432	61 279	69 947	17 860	17 101	16 021	18 895
12 Consumo interno lordo												
13 Transformazioni (136—raffinerie)	114 041	116 103	26 424	29 205	28 473	32 003	58 153	66 784	17 037	16 317	15 350	18 079
14 Consumo proprio nelle raffinerie	4 150	5 669	1 401	1 530	1 503	1 235	3 125	3 163	822	784	740	816
Petr. greggio lavorato in raff. (13+14)	118 191	121 772	27 825	30 735	29 976	33 238	61 278	69 947	17 859	17 101	16 090	18 895
16 Consumo finale non energetico	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Consumo finale energetico	—	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Totale delle utilizzazioni (13+14+16+17)	118 191	121 776	27 825	30 735	29 976	33 238	61 278	69 947	17 859	17 101	16 090	18 895
18 Differenza statistica	- 681	- 1 051	- 656	- 388	- 357	+ 194	+ 1	—	+ 1	—	+ 1	—

BELGIQUE/BELGIË

1 Produktie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer	30 867	36 241	8 088	9 359	9 522	9 272	30 867	36 241	8 088	9 359	9 522	9 272
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	30 867	36 241	8 088	9 359	9 522	9 272	30 867	36 241	8 088	9 359	9 522	9 272
7 Wijziging voorr. bij de raffinaderijen*	- 595	+ 511	+ 239	- 117	- 25	+ 414	- 595	+ 511	+ 239	- 117	- 25	+ 414
8+9 Totale uitvoer	73	131	18	57	6	50	73	131	18	57	6	50
10 Bruto verbruik	30 199	36 621	8 309	9 185	9 491	9 636	30 199	36 621	8 309	9 185	9 491	9 636
12 Bruto binnenlands verbruik												
13 Omzetting (136—raffinaderijen)	29 033	35 042	7 927	8 870	9 221	9 024	29 033	35 042	7 927	8 870	9 221	9 024
14 Eigenverbruik in de raffinaderijen	1 210	1 460	330	370	384	376	1 210	1 460	330	370	384	376
Verwerkte ruwe aardolie in de raff. (13+14)	30 243	36 502	8 257	9 240	9 605	9 400	30 243	36 502	8 257	9 240	9 605	9 400
16 Niet-energetisch eindverbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Totale aanwendungen (13+14+16+17)	30 243	36 502	8 257	9 240	9 605	9 400	30 243	36 502	8 257	9 240	9 605	9 400
18 Statistische afwijking	- 44	+ 119	+ 52	- 55	- 114	+ 236	- 44	+ 119	+ 52	- 55	- 114	+ 236

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

*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoena

1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
UNITED KINGDOM												
180	272	68	67	68	69	—	—					1 Production
107 730	107 701	27 902	26 409	26 362	27 028	2 967	2 715					3+4 Total imports
107 910	107 973	27 970	26 476	26 430	27 097	2 967	2 715					5 Resources
- 1 734	+ 1 246	+ 196	- 341	+ 127	+ 1 264	- 58	+ 33					7 Variations of stocks at the transformers
1 569	3 558	457	773	1 061	1 255	—	—					8+9 Total exports
104 607	105 661	27 709	25 362	25 496	27 106	2 909	2 748					{ 10 Gross consumption
												{ 12 Gross inland consumption
99 154	100 555	26 193	24 089	24 240	26 026	2 808	2 651					13 Transformations (136—refineries)
6 183	6 420	1 632	1 567	1 584	1 639	102	97					14 Own consumption of the refineries
105 337	106 975	27 825	25 656	25 824	27 665	2 910	2 748					Refinery throughput (13+14)
—	—	—	—	—	—	—	—					16 Final non-energy consumption
—	—	—	—	—	—	—	—					17 Final energy consumption
105 337	106 975	27 825	25 656	25 824	27 665	2 910	2 748					Total uses (13+14+16+17)
- 730	- 1 314	- 116	- 294	- 328	- 559	- 1	—					18 Statistical difference

DANMARK

—	76	—	—	51	22	1 Förderung
10 544	10 061	2 722	2 603	2 228	2 200	3+4 Einfuhr insgesamt
10 544	10 137	2 722	2 603	2 279	2 222	5. Aufkommen
- 12	+ 60	- 93	- 13	+ 97	+ 56	7 Bestandsveränderungen bei den Raff.*
—	27	—	—	—	—	8+9 Ausfuhr insgesamt
10 532	10 170	2 629	2 590	2 376	2 278	{ 10 Bruttoverbrauch
						{ 12 Brutto-Inlandsverbrauch
10 275	9 912	2 582	2 449	2 265	2 303	13 Umwandlung (136—Raffinerien)
276	240	65	62	57	58	14 Eigenverbrauch der Raffinerien
10 551	10 152	2 647	2 511	2 322	2 361	Rohöldurchsatz der Raffin. (13+14)
—	—	—	—	—	—	16 Nicht-energetischer Endverbrauch
—	—	—	—	—	—	17 Energetischer Endverbrauch
10 551	1 0152	2 647	2 511	2 322	2 361	Gesamtverwendung (13+14+16+17)
- 19	+ 18	- 18	+ 79	+ 54	- 83	18 Statistische Differenz

m (+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

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

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

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations en provenance des pays tiers											
1971	536 783	416 768	100 540	107 587	117 308	60 178	30 855	106 504	2 967	10 544	1971
1972	560 452	443 005	103 090	117 793	118 829	67 376	35 917	105 008	2 609	9 830	1972
1972	D	38 368	9 076	10 454	10 506	5 514	2 818	9 124			D 1972
1973	J	40 202	9 244	12 302	9 802	6 332	2 522	8 945		1 028	J 1973
	F	36 740	8 502	10 352	9 389	5 963	2 534	7 888		722	F
1973	M	42 581	9 455	12 547	11 041	6 101	3 437	9 613		839	M
	A	41 206	9 046	11 212	10 680	6 492	3 776	9 437		961	A
1973	M	40 039	9 228	10 788	10 608	6 128	3 287	9 521		746	M
	J	41 698	9 477	10 999	11 012	6 711	3 499	10 450		723	J
1973	J		8 878	9 715		5 126	2 936	8 877		770	J
	A		9 087	11 851		6 563	3 239	10 471		921	A
1973	S		9 433	11 359		6 387	3 157	9 484		928	S
	O		10 019	11 878				11 737		881	O
1973	N		9 346	12 548				8 923		622	N
2 — Importations en provenance de l'Hémisphère Occidental											
1971	16 862	9 489	2 875	2 031	1 909	602	2 072	7 195	—	178	1971
1972	14 599	8 802	3 858	1 807	1 473	636	1 028	5 797	—	—	1972
1972	D	1 091	519	189	134	90	(53)	572	—	—	D 1972
1973	J		430	100	153	107	(46)	372	—	—	J 1973
	F		412	218	75	49	(46)	335	—	—	F
1973	M		533	165	179	119	(46)	213	—	—	M
	A		647	168	129	166	(39)	415	—	—	A
1973	M		804	329	129	162	(39)	397	—	—	M
	J		623	194	181	64	(39)	431	—	—	J
1973	J			183	149		(34)	341	—	—	J
	A			116	141		(34)	393	—	—	A
1973	S			172	115		(34)	314	—	—	S
	O			164	163			467	—	—	O
1973	N			117	178			231	—	—	N
3 — Importations en provenance du Proche et du Moyen-Orient											
1971	321 043	242 243	40 989	64 966	71 168	44 524	20 596	68 475	3 024	7 301	1971
1972	359 937	278 461	43 086	77 699	80 300	49 393	27 983	70 900	2 332	8 244	1972
1972	D		26 136	3 901	7 984	7 669	(4 281)	6 149			D 1972
1973	J		27 697	4 496	9 075	6 916	(4 784)	6 460		853	J 1973
	F		25 802	3 781	7 891	6 920	(4 784)	5 579		616	F
1973	M		28 633	4 398	9 068	7 957	(4 784)	7 057		679	M
	A		27 207	4 225	7 519	7 654	(5 112)	7 154		814	A
1973	M		26 711	4 441	7 182	7 279	(5 112)	6 614		662	M
	J		27 993	4 723	7 593	7 868	(5 112)	7 854		606	J
1973	J			4 067	6 656		(4 592)	6 291		669	J
	A			4 748	8 931		(4 592)	8 132		831	A
1973	S			5 376	8 176		(4 592)	6 932		763	S
	O			4 744	8 035			8 553		842	O
1973	N			4 798	9 602			6 625		506	N
4 — Importations en provenance de l'Afrique											
1971	182 835	149 496	53 054	38 021	35 937	14 810	7 674	30 418	—	2 921	1971
1972	169 603	140 895	52 534	36 327	29 244	17 060	5 730	27 180	—	1 528	1972
1972	D		11 256	4 773	2 055	2 177	(1 668)	2 248	—		D 1972
1973	J		11 360	4 533	2 843	2 363	(1 301)	1 919		175	J 1973
	F		9 959	4 339	2 092	1 907	(1 301)	1 884		106	F
1973	M		11 687	4 693	2 963	2 410	(1 301)	2 111		160	M
	A		11 971	4 411	3 331	2 361	(1 292)	1 715		147	A
1973	M		11 836	4 235	3 108	2 625	(1 292)	2 386		84	M
	J		11 344	4 178	2 820	2 478	(1 292)	2 035		117	J
1973	J			4 332	2 712		(1 386)	2 139		101	J
	A			4 007	2 492		(1 386)	1 766		90	A
1973	S			3 519	2 692		(1 386)	2 145		165	S
	O			4 960	3 400			2 609		39	O
1973	N			4 117	2 379			2 026		116	N

RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit derde landen
 2 Invoer uit het westelijk halfrond
 3 Invoer uit het Nabije en Midden-Oosten
 4 Invoer uit Afrika

PETROLIO GREGGIO

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

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

1 Imports from Eastern Europe
2 Imports from Algeria
3 Imports from Libya
4 Imports from Nigeria

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations en provenance de l'Europe Orientale											
1971	14 963	14 805	3 396	2 569	8 295	32	513	158	—	—	1971
1972	12 551	12 347	2 863	1 766	7 233	11	474	204	—	—	1972
1972	D	990	213	281	462	—	(16)	18	—	—	D
1973	J	836	166	230	416	—	(24)	36	—	—	J
	F	962	165	260	513	—	(24)	37	—	—	F
1973	M	1 007	123	305	555	—	(24)	18	—	—	M
	A	990	242	234	495	—	(19)	18	—	—	A
1973	M	1 137	221	370	527	—	(19)	37	—	—	M
	J	1 208	292	355	542	—	(19)	23	—	—	J
1973	J		243	197		—			—	—	J
	A		182	287		—			—	—	A
	S		332	376		—		10	—	—	S
1973	O		218	246		—			—	—	O
	N		272	355		—			—	—	N
2 — Importations en provenance de l'Algérie											
1971	25 478	24 988	11 327	7 737	2 538	1 174	2 212	490	—	—	1971
1972	30 796	29 680	11 430	10 837	3 871	1 078	2 464	1 116	—	—	1972
1972	D	2 243	1 038	599	226	(40)	(274)	66	—	—	D
1973	J	2 317	1 073	923	247	(41)	(33)	279	—	47	J
	F	2 272	1 178	613	407	(41)	(33)	181	—	—	F
1973	M	2 971	1 450	1 107	340	(41)	(33)	71	—	—	M
	A	2 803	1 261	1 148	293	(63)	(38)	212	—	43	A
1973	M	2 869	1 238	1 052	478	(63)	(38)	298	—	—	M
	J	2 276	959	876	340	(63)	(38)	242	—	—	J
1973	J		1 042	942		(83)		240	—	—	J
	A		1 104	840		(83)		284	—	—	A
	S		981	1 021		(83)		110	—	—	S
1973	O		1 293	979				148	—	39	O
	N		1 109	891				61	—	60	N
3 — Importations en provenance de la Libye											
1971	104 684	84 099	29 940	15 403	29 254	5 630	3 872	20 255	—	330	1971
1972	80 262	65 142	28 505	9 792	21 060	4 195	1 590	14 954	—	166	1972
1972	D	5 137	2 534	380	1 783	(325)	(115)	1 267	—	—	D
1973	J	5 934	2 648	798	2 051	(213)	(224)	1 090	—	—	J
	F	4 443	2 103	463	1 440	(213)	(224)	1 159	46	—	F
1973	M	5 586	2 371	771	2 007	(213)	(224)	1 255	29	—	M
	A	5 451	2 206	761	1 863	(185)	(436)	934	—	—	A
1973	M	5 555	2 245	603	2 086	(185)	(436)	985	32	—	M
	J	5 434	2 246	723	1 844	(185)	(436)	1 131	—	—	J
1973	J		2 184	558		(225)		923	—	—	J
	A		2 097	428		(225)		746	—	38	A
	S		1 720	524		(225)		754	—	—	S
1973	O		2 558	337				1 434	—	—	O
	N		1 763	344				1 259	—	—	N
4 — Importations en provenance du Nigeria											
1971	43 252	32 313	9 511	12 270	2 317	6 991	1 224	9 107	—	1 832	1971
1972	50 267	38 165	10 890	13 267	1 604	11 044	1 360	10 807	—	1 295	1972
1972	D	3 408	1 136	975	33	(1 100)	(164)	899	—	—	D
1973	J	2 569	735	953	—	(818)	(63)	550	—	128	J
	F	2 694	881	932	—	(818)	(63)	544	—	60	F
1973	M	2 656	820	955	—	(818)	(63)	785	—	131	M
	A	2 869	842	1 096	—	(851)	(80)	515	—	104	A
1973	M	2 929	739	1 259	—	(851)	(80)	1 034	—	52	M
	J	2 861	887	1 043	—	(851)	(80)	662	—	117	J
1973	J		860	1 085		(975)		826	—	101	J
	A		718	1 024		(975)		685	—	52	A
	S		689	875		(975)		923	—	165	S
1973	O		870	1 672				934	—	—	O
	N		1 143	916				657	—	56	N

RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit Oost-Europa
2 Invoer uit Algerie
3 Invoer uit Libie
4 Invoer uit Nigeria

PETROLIO GREGGIO

1 Importazioni dall'Europa Orientale
2 Importazioni dall'Algeria
3 Importazioni dalla Libia
4 Importazioni dalla Nigeria

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

1 Imports from Iraq
2 Imports from Iran
3 Imports from Saudi Arabia
4 Imports from Kuwait

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations en provenance de l'Irak												
1971		47 935	43 748	4 168	16 046	16 710	4 867	1 957	4 187	—	—	1971
1972		37 013	33 149	1 896	14 281	14 270	1 253	1 449	3 864	—	—	1972
1972	D	3 596	3 309	64	1 713	1 411	(13)	(108)	287	—	—	D 1972
1973	J		2 293	167	1 119	873	(118)	(16)	336	—	—	J 1973
	F		2 487	185	939	1 229	(118)	(16)	120	—	—	F 1973
1973	M		3 949	159	1 581	2 075	(118)	(16)	172	—	—	M 1973
	A		3 359	118	1 307	1 791	(99)	(44)	270	—	—	A 1973
1973	M		3 812	112	1 362	2 195	(99)	(44)	240	—	—	M 1973
	J		3 654	101	1 887	1 523	(99)	(44)	341	—	—	J 1973
1973	A			72	1 662		—	—	103	—	—	A 1973
	S			105	1 525		—	—	225	—	—	S 1973
	S			176	1 616		—	—	240	—	—	S 1973
1973	O			87	1 979		—	—	92	—	—	O 1973
	N			67	1 814		—	—	492	—	—	N 1973
2 — Importations en provenance de l'Iran												
1971		48 336	36 215	8 539	5 865	10 864	6 672	4 275	10 910	785	426	1971
1972		63 216	46 791	9 808	7 125	17 018	7 752	5 088	14 045	477	1 903	1972
1972	D		4 846	850	985	1 962	(662)	(387)	1 407	—	—	D 1972
1973	J		5 518	1 139	1 434	1 435	(944)	(566)	1 322	—	113	J 1973
	F		4 603	733	668	1 692	(944)	(566)	1 389	—	90	F 1973
1973	M		5 514	1 159	1 131	1 714	(944)	(566)	2 190	—	193	M 1973
	A		5 266	961	1 083	1 082	(1 498)	(642)	2 372	—	226	A 1973
1973	M		5 208	1 233	689	1 146	(1 498)	(642)	2 082	—	214	M 1973
	J		5 857	1 330	901	1 486	(1 498)	(642)	2 364	—	151	J 1973
1973	A			1 193	632		(834)		2 213	—	233	A 1973
	S			1 245	1 116		(834)		1 540	—	339	S 1973
	S			1 019	635		(834)		1 640	—	391	S 1973
1973	O			971	1 182				1 817	—	250	O 1973
	N			1 525	1 036				1 262	—	277	N 1973
3 — Importations en provenance de l'Arabie Séoudite												
1971		102 872	79 029	16 845	17 598	21 291	15 964	7 331	20 619	476	2 748	1971
1972		130 501	105 630	18 997	24 349	28 624	19 106	14 554	21 395	444	3 032	1972
1972	D		10 196	1 959	2 982	2 634	(1 504)	(1 117)	1 713	—	—	D 1972
1973	J		10 551	1 838	3 046	2 940	(1 569)	(1 158)	1 954	—	499	J 1973
	F		9 104	1 716	2 650	2 011	(1 569)	(1 158)	1 986	—	300	F 1973
1973	M		10 542	2 143	2 799	2 873	(1 569)	(1 158)	1 865	—	302	M 1973
	A		10 379	1 977	2 097	3 101	(1 680)	(1 524)	2 041	—	319	A 1973
1973	M		10 014	2 133	1 906	2 771	(1 680)	(1 524)	1 893	—	340	M 1973
	J		11 431	2 381	2 357	3 489	(1 680)	(1 524)	2 900	—	311	J 1973
1973	A			1 812	2 119		(1 868)		2 109	—	263	A 1973
	S			2 070	2 815		(1 868)		2 857	—	343	S 1973
	S			2 917	2 930		(1 868)		2 464	—	263	S 1973
1973	O			2 533	2 177				2 931	—	342	O 1973
	N			1 879	2 933				2 143	—	149	N 1973
4 — Importations en provenance du Koweït												
1971		77 564	49 267	4 324	11 039	15 365	12 649	5 890	23 756	1 755	2 786	1971
1972		80 046	55 681	4 361	17 130	14 760	13 476	5 954	21 471	1 340	1 554	1972
1972	D		4 937	432	1 349	1 210	(1 380)	(566)	1 592	—	—	D 1972
1973	J		4 894	401	1 465	1 113	(1 321)	(594)	1 926	—	39	J 1973
	F		5 075	433	1 334	1 393	(1 321)	(594)	1 660	—	158	F 1973
1973	M		5 019	355	1 793	756	(1 321)	(594)	1 889	—	184	M 1973
	A		3 788	406	1 084	933	(1 014)	(351)	1 658	—	128	A 1973
1973	M		3 220	194	948	713	(1 014)	(351)	1 263	—	108	M 1973
	J		3 688	405	1 091	827	(1 014)	(351)	1 657	—	77	J 1973
1973	A			396	928		(1 145)		1 205	—	105	A 1973
	S			351	1 344		(1 145)		2 718	—	81	S 1973
	S			418	1 615		(1 145)		1 578	—	109	S 1973
1973	O			295	1 233				2 609	—	132	O 1973
	N			491	1 929				1 930	—	23	N 1973

RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit Irak
2 Invoer uit Iran
3 Invoer uit Saoedi-Arabie
4 Invoer uit Koeweit

PETROLIO GREGGIO

1 Importazioni dall'Irak
2 Importazioni dall'Iran
3 Importazioni dall'Arabia Saudita
4 Importazioni dal Kuwait

1 Einfuhr aus Katar
 2 Einfuhr aus Abu Dhabi
 3 Einfuhr aus Maskat-Oman
 4 Einfuhr aus anderen dritten Ländern

1 Imports from Qatar
 2 Imports from Abu Dhabi
 3 Imports from Maskat-Oman
 4 Imports from other third-party countries

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations en provenance du Qatar											
1971	12 366	8 071	952	2 749	1 960	1 956	454	4 295	—	—	1971
1972	14 514	9 704	1 147	2 198	1 825	4 215	319	4 736	—	73	1972
1972	D	827	143	139	131	(397)	(17)	646	—	—	D 1972
1973	J	1 093	38	153	372	(485)	(45)	254	—	68	J 1973
	F	1 301	174	401	196	(485)	(45)	246	—	—	F
1973	M	969	95	307	37	(485)	(45)	399	—	—	M
	A	918	62	202	149	(458)	(47)	314	—	—	A
1973	M	953	49	269	130	(458)	(47)	475	—	—	M
	J	1 224	1	414	304	(458)	(47)	276	—	—	J
1973	A	—	46	290	—	(457)	—	270	—	—	A
	S	—	69	217	—	(457)	—	358	—	68	S
1973	S	—	73	211	—	(457)	—	383	—	—	S
	O	—	20	375	—	—	—	651	—	—	O
1973	N	—	42	361	—	—	—	226	—	—	N
	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N
2 — Importations en provenance d'Abu Dhabi											
1971	14 953	11 939	—	9 542	846	905	646	3 014	—	—	1971
1972	14 736	14 114	—	9 845	1 077	2 612	580	622	—	—	1972
1972	D	—	—	528	—	(212)	—	—	—	—	D 1972
1973	J	—	560	1 419	—	(286)	—	—	—	—	J 1973
	F	—	307	1 553	—	(286)	—	—	—	—	F
1973	M	—	341	994	—	(286)	—	—	—	—	M
	A	—	—	525	1 469	—	—	—	—	—	A
1973	M	—	465	1 542	—	(284)	—	—	—	—	M
	J	—	207	774	—	(284)	—	—	—	—	J
1973	A	—	481	798	—	(287)	—	—	—	—	A
	S	—	810	1 379	—	(287)	—	—	—	—	S
1973	S	—	164	766	—	(287)	—	—	—	—	S
	O	—	501	805	—	—	—	—	—	—	O
1973	N	—	522	1 251	—	—	—	—	—	—	N
	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N
3 — Importations en provenance de Mascate-Oman											
1971	10 762	9 147	5 861	1 732	—	1 511	43	274	—	1 341	1971
1972	10 913	9 011	6 472	1 521	—	979	39	220	—	1 682	1972
1972	D	—	454	—	—	(112)	—	—	—	—	D 1972
1973	J	—	—	214	—	(60)	—	—	—	134	J 1973
	F	—	—	146	—	(60)	—	2	—	68	F
1973	M	—	—	189	—	(60)	—	—	—	—	M
	A	—	—	—	127	—	—	55	—	141	A
1973	M	—	—	—	249	—	—	—	—	—	M
	J	—	—	91	—	(79)	—	120	—	67	J
1973	A	—	—	—	120	—	—	—	—	68	A
	S	—	—	—	325	—	—	—	—	—	S
1973	S	—	—	—	220	—	—	—	—	—	S
	O	—	—	—	157	—	—	214	—	118	O
1973	N	—	—	—	134	—	—	—	—	57	N
	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N
4 — Importations en provenance des autres pays tiers											
1971	48 628	37 952	9 073	7 606	16 163	2 159	2 951	9 597	—	1 081	1971
1972	48 191	35 940	9 584	7 450	14 720	1 666	2 520	11 778	348	125	1972
1972	D	2 972	466	793	1 114	(256)	(343)	1 246	—	—	D 1972
1973	J	2 604	646	779	771	(276)	(132)	1 233	—	—	J 1973
	F	2 602	791	653	750	(276)	(132)	602	—	—	F
1973	M	2 693	561	921	903	(276)	(132)	987	—	—	M
	A	3 125	688	838	1 008	(232)	(359)	1 066	—	—	A
1973	M	3 172	820	910	851	(232)	(359)	1 251	—	—	M
	J	3 390	960	843	996	(232)	(359)	757	—	—	J
1973	A	—	792	582	—	(150)	—	988	—	—	A
	S	—	518	838	—	(150)	—	1 058	—	—	S
1973	S	—	1 276	946	—	(150)	—	1 392	—	—	S
	O	—	891	982	—	—	—	907	—	—	O
1973	N	—	806	939	—	—	—	894	—	—	N
	N	—	—	—	—	—	—	—	—	—	N

RUWE AARDOLIE

1 Invoer uit Katar
 2 Invoer uit Abu Dhabi
 3 Invoer uit Maskate-Oman
 4 Invoer uit andere derde landen

PETROLIO GREGGIO

1 Importazioni dal Katar
 2 Importazioni dall'Abu Dhabi
 3 Importazioni dal Mascate-Oman
 4 Importazioni dagli altri paesi terzi

1 Förderung
2 Rohölverarbeitung in den Raffinerien
3 Eigenverbrauch der Raffinerien

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

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Production													
1971		12 368	12 285	7 420	1 861	1 290	1 714	—	83	—	—		1971
1972		11 490	11 330	7 098	1 484	1 152	1 597	—	83	—	76		1972
1972	O	908	901	558	118	93	132	—	7	—	—	O	1972
	N	850	821	558	109	96	128	—	7	—	22	N	
	D	930	923	582	113	88	140	—	7	—	—	D	
1973	J	907	900	577	115	89	139	—	7	—	—	J	1973
	F	832	826	522	101	78	125	—	6	—	—	F	
	M	919	912	568	112	97	135	—	7	—	—	M	
1973	A	872	866	551	110	75	130	—	6	—	—	A	1973
	M	918	902	566	110	92	134	—	7	—	9	M	
	J	884	869	551	105	91	122	—	7	—	8	J	
1973	J	914	900	568	106	96	130	—	7	—	7	J	1973
	A	904	887	562	105	94	126	—	7	—	10	A	
	S	868	850	543	96	86	125	—	7	—	11	S	
1973	O	887	877	552	101	90	127	—	7	—	10	O	1973
	N	847	834	528	95	82	129	—	8	—	5	N	

2 — Pétrole brut traité dans les raffineries

1971		545 519	426 721	103 207	108 802	118 191	61 278	30 243	105 337	2 910	10 551		1971
1972		579 351	459 600	111 423	119 956	121 772	69 947	36 502	106 975	2 624	9 831		1972
1972	O		41 696	9 733	10 963	11 572	6 568	2 860	8 728			O	1972
	N		40 752	9 587	11 395	10 451	6 083	3 236	9 030			N	
	D		42 517	9 886	11 684	11 399	6 244	3 304	9 906			D	
1973	J		40 820	10 096	12 000	10 362	6 251	2 111	9 894		874	J	1973
	F		37 979	9 205	10 140	9 470	6 268	2 896	8 377		787	F	
	M		41 118	9 926	10 856	10 784	6 117	3 435	9 554		880	M	
1973	A		40 570	9 286	10 671	10 485	6 702	3 426	9 215		828	A	1973
	M		41 254	9 495	11 412	10 487	6 392	3 468	9 064		622	M	
	J		40 492	10 121	10 397	10 985	6 188	2 801	9 593		895	J	
1973	J			9 863	11 217		6 201	3 076	9 674		815	J	1973
	A			10 007	11 336		6 101	3 185	9 826		896	A	
	S			9 906	10 871		6 145	3 977	9 145		847	S	
1973	O			10 813	12 044		6 278		10 226		830	O	1973
	N			10 145	11 952		5 712		9 534		739	N	

3 — Consommation propre des raffineries

1971		28 982	22 421	7 679	6 257	4 150	3 125	1 210	6 183	102	276		1971
1972		31 658	24 901	7 867	6 742	5 669	3 163	1 460	6 420	97	240		1972
1972	O		2 789	667	582	569	328	114	529			O	1972
	N		2 857	696	616	574	304	129	538			N	
	D		2 878	700	631	531	312	132	572			D	
1973	J		2 270	750	649	475	312	84	581		16	J	1973
	F		2 076	680	537	430	313	116	518		13	F	
	M		2 226	707	605	471	306	137	570		18	M	
1973	A		2 176	667	567	470	335	137	575		15	A	1973
	M		2 212	659	604	490	320	139	581		16	M	
	J		2 134	668	569	476	309	112	581		16	J	
1973	J			674	614		310	123	612		18	J	1973
	A			685	627		305	127	604		17	A	
	S			665	588		307	159	574		16	S	
1973	O			665	633				614		18	O	1973
	N			774	597						17	N	

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

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

**BILANZ ALLER
MINERALÖLPRODUKTE**
**BILAN TOUS
PRODUITS PÉTROLIERS**
**BALANCE-SHEET OF ALL
PETROLEUM PRODUCTS**

1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
			EUR-9				EUR-6					
1 Production de sources primaires	696	684					670	621	187	164	167	154
2 Production de produits dérivés	509 669	541 094					398 185	429 110	104 762	102 891	104 485	117 175
en raffineries	509 056	539 994					397 739	428 246	104 458	102 637	104 264	116 918
hors raffineries	613	1 100					446	864	304	254	221	257
3+4 Importations totales	94 956	102 981					62 700	67 692	18 127	16 263	16 376	18 005
5 Ressources												
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 4 168	- 1 899					- 2 307	- 3 233	+ 6 561	- 5 096	- 7 389	+ 2 694
8+9 Exportations totales	113 557	117 466					93 625	98 735	23 174	24 376	24 728	26 285
10 Consommation brute	487 596	525 394					365 623	395 455	106 463	89 846	88 911	111 743
11 Sources	33 637	36 999					27 226	30 982	7 736	7 533	7 657	8 000
12 Consommation intérieure brute	453 959	488 395					338 397	364 473	98 727	82 313	81 254	103 743
13 Transformations	66 029	76 871					42 308	48 309	13 558	10 328	10 399	14 608
centrales électriques	61 517	72 874					40 669	46 853	13 027	10 013	10 218	14 181
usines à gaz	4 512	3 997					1 639	1 456	531	315	181	427
171 Industrie	152 999	159 760					113 188	119 544	30 351	29 185	27 206	33 260
sidérurgie												
chimie												
pétroléochimie	26 094	29 590					19 891		5 678	5 869	6 045	6 259
autres secteurs industriels												
172 Transports	106 256	112 864					76 084	81 419	18 693	20 800	22 070	19 903
ferroviaires												
routiers												
aériens									1 458	2 486	2 085	1 720
navigation intérieure												
173 Foyers domestiques etc.	124 280	133 004					104 431	112 415	35 867	21 157	20 169	34 827
foyers domestiques, artisanat et divers	113 943	122 132					97 292	104 932	34 315	19 426	18 488	32 758
agriculture	8 538	9 107					6 105	6 461	1 429	1 602	1 544	1 810
pêche	1 799	1 765					1 034	1 022	123	129	137	259
Total des utilisations (13+171+172+173)	449 564	482 499					336 011	361 687	98 469	81 470	79 844	102 598
utilisations énergétiques	400 519	428 305					297 426	318 281	89 477	70 001	68 404	90 895
utilisations non énergétiques	49 045	54 194					38 585	43 406	8 992	11 469	12 240	11 673
18 Ecart statistique	+ 4 395	+ 5 896					+ 2 386	+ 2 786	+ 258	+ 843	+ 1 410	+ 1 145

	DEUTSCHLAND (B.R.)							FRANCE						
1 Erzeugung von Primärenergie	11	8	3	2	1	2	597	613	169	147	153	152		
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	100 250	103 284	26 014	24 445	25 933	26 868	100 358	110 501	27 774	24 757	26 491	31 501		
in den Raffinerien	99 804	102 845	25 920	24 351	25 872	26 713	100 358	110 501	27 774	24 757	26 491	31 501		
außerhalb der Raffinerien	446	439	94	94	61	155								
3+4 Einfuhr insgesamt	33 716	37 317	9 067	9 633	8 802	9 815	8 153	9 002	3 061	1 791	1 765	2 385		
5 Aufkommen	133 977	140 609	35 084	34 080	34 736	36 685	109 108	120 116	31 004	26 695	28 409	34 038		
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	- 394	- 191	+ 544	+ 12	- 1 519	+ 773	- 847	- 1 162	+ 1 201	+ 165	- 2 582	+ 54		
8+9 Ausfuhr insgesamt	8 536	7 802	1 827	1 869	2 093	2 002	11 840	12 407	2 409	3 855	3 159	2 918		
10 Bruttoverbrauch	125 047	132 616	33 801	32 223	31 124	35 456	96 421	106 547	29 796	23 005	22 668	31 174		
11 Bunker	3 774	4 000	1 107	1 099	868	909	4 155	4 864	1 210	1 094	1 226	1 300		
12 Brutto-Inlandsverbrauch	121 273	128 616	32 694	31 124	30 256	34 547	92 266	101 683	28 586	21 911	21 442	29 874		
13 Umwandlung	9 263	10 179	3 074	2 236	2 214	3 280	10 256	13 565	3 553	2 919	3 026	3 997		
Elektrizitätswerke	8 492	9 631	2 870	2 133	2 149	3 047	9 584	12 828	3 279	2 754	2 953	3 853		
Gaswerke	771	548	204	103	65	233	672	737	274	165	73	144		
171 Industrie	40 209	42 011	10 330	10 221	9 846	11 758	31 982	34 459	9 368	7 940	6 978	10 537		
Eisenschaffende Industrie	3 690	4 315	1 093	1 071	1 067	1 099								
Chemie	3 676	3 913	1 064	788	712	1 067								
Petrochemie	6 440	6 904	1 783	1 670	1 768	1 740	3 400	3 804	900	865	893	1 236		
Übrige Industrie	26 403	26 879	6 390	6 692	6 299	7 852								
172 Verkehr	28 407	29 937	7 131	7 935	8 290	7 453	20 653	22 726	5 060	5 809	6 202	5 354		
Eisenbahnen							589	662	128	120	116	215		
Straßen							18 235	20 070	4 519	5 179	5 503	4 639		
Luftfahrt	2 185	2 331	472	594	707	557	1 554	1 755	357	452	525	425		
Binnenschifffahrt							275	239	56	58	58	78		
173 Haushalte, usw	42 951	46 070	12 302	10 470	9 924	11 689	27 123	28 721	10 000	4 864	4 034	9 593		
Haushalte, Handwerk u. sonstige	41 391	44 528	11 930	10 157	9 632	11 283	24 237	25 570	9 303	4 174	3 406	8 744		
Landwirtschaft	1 310	1 331	372	313	292	356	2 431	2 696	659	644	586	721		
Fischerei	250	211				30	455	455	38	46	42	128		
Verwendung insgesamt (13+171+172+173)	120 830	128 197	32 837	30 862	30 274	34 180	90 014	99 471	27 981	21 532	20 240	29 481		
Energetische Verwendung	105 683	111 364	29 550	26 468	25 520	29 631	82 484	91 192	26 368	19 412	18 003	27 177		
Nicht-energetische Verwendung	15 147	16 833	3 287	4 394	4 754	4 449	7 530	8 279	1 613	2 120	2 237	2 374		
18 Statische Differenz	+ 443	+ 419	- 143	+ 262	- 18	+ 367	+ 2 252	+ 2 212	+ 605	+ 379	+ 1 202	+ 393		

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

**BALANS VOOR ALLE
AARDOLIEPRODUCTEN**
**BILANCIO DI TUTTI I
PRODOTTI PETROLIFERI**

1 000 t	1971		1972				1971		1972			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
ITALIA												
1 Produzione di fonti primarie	62	—	15	15	13	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati	111 548	114 715	26 210	28 929	28 156	31 627	57 540	66 085	16 858	16 146	15 189	17 890
in raffinerie	111 548	114 290	26 000	28 769	27 996	31 525	57 540	66 085	16 858	16 146	15 189	17 890
fuori raffinerie	—	425	210	160	160	102	—	—	—	—	—	—
3+4 Importazioni totali	3 993	5 561	1 302	1 558	1 109	1 599	8 290	8 193	1 459	1 325	2 842	2 567
5 Risorse	115 603	120 276	27 527	30 502	29 278	33 226	65 830	74 278	18 317	17 471	18 031	20 457
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	— 907	— 1 320	+ 3 473	— 4 483	— 1 183	+ 874	+ 503	— 523	+ 839	— 469	— 1 513	+ 620
8+9 Esportazioni totali	29 359	27 801	6 651	6 790	7 524	6 734	34 236	37 547	9 587	8 498	8 362	11 100
10 Consumo lordo	85 337	91 155	24 349	19 229	20 571	27 366	32 097	36 208	9 569	8 504	8 156	9 977
11 Bunkeraggi	7 448	7 809	1 959	1 859	1 987	2 003	9 220	11 386	2 758	2 706	2 927	2 995
12 Consumo interno lordo	77 889	83 346	22 390	17 370	18 584	25 363	22 877	24 822	6 811	5 798	5 229	6 982
13 Trasformazioni	15 271	16 994	4 633	3 475	3 566	5 299	2 946	2 541	820	617	502	684
centrali elettriche	15 105	16 833	4 593	3 436	3 531	5 260	2 924	2 540	814	611	496	678
officine del gas	166	161	40	39	35	39	22	1	6	6	6	6
171 Industria	25 313	26 325	6 115	6 851	6 667	6 556	7 093	8 515	1 943	2 140	2 050	2 198
siderurgia	1 736	—	—	—	—	—	628	600	189	170	133	104
chimica	3 942	—	—	—	—	—	596	461	185	155	103	88
petrolchimica	5 600	6 148	1 615	1 885	1 780	1 547	2 974	4 612	972	1 107	1 206	1 307
altri settori industriali	14 035	—	—	—	—	—	2 895	2 842	597	708	608	699
172 Trasporti	16 404	17 236	3 720	4 375	4 792	4 375	6 162	6 615	1 472	1 656	1 677	1 685
ferroviari	132	165	32	37	37	56	56	54	15	15	16	12
stradali	14 365	15 170	3 288	3 825	4 210	3 842	4 477	4 783	1 094	1 210	1 206	1 248
aerei	1 637	1 646	335	448	475	427	778	803	150	219	243	190
navigazione interna	270	255	65	65	70	50	851	975	213	212	212	275
173 Usi domestici, ecc.	20 974	22 566	7 962	2 428	3 480	8 704	6 692	7 141	2 561	1 379	1 015	2 414
usi domestici, artigianato e altri	19 070	20 570	7 681	1 863	2 886	8 138	6 316	6 760	2 474	1 295	931	2 293
agricoltura	1 709	1 767	232	516	531	511	286	291	65	62	62	103
pesca	195	229	49	49	63	55	90	90	22	22	22	18
Totale delle utilizzazioni (13+171+172+173)	77 962	83 121	22 430	17 129	18 505	24 934	22 893	24 812	6 796	5 792	5 244	6 981
utilizzazioni energetiche	69 207	73 761	20 250	14 399	15 601	22 534	18 390	18 702	5 558	4 268	3 615	5 284
utilizzazioni non energetiche	8 755	9 360	2 180	2 730	2 904	2 400	4 503	6 110	1 238	1 524	1 629	1 697
18 Differenza statistica	— 73	+ 225	— 40	+ 241	+ 79	+ 429	— 16	+ 10	+ 15	+ 6	— 15	+ 1

BELGIQUE/BELGIË

LUXEMBOURG

1 Produktie van primaire energie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide produktie	28 489	34 525	7 906	8 614	8 716	9 289	—	—	—	—	—	—
in de raffinaderijen	28 489	34 525	7 906	8 614	8 716	9 289	—	—	—	—	—	—
buiten de raffinaderijen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer	7 120	6 142	1 761	1 641	1 543	1 186	1 428	1 477	372	315	315	453
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	35 609	40 647	9 647	10 255	10 259	10 475	1 428	1 477	372	315	315	453
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	— 662	— 37	+ 504	— 321	— 592	+ 373	—	—	—	—	—	—
8+9 Totale uitvoer	9 638	13 172	2 682	3 360	3 586	3 527	16	6	4	4	4	4
10 Bruto verbruik	25 309	27 458	7 489	6 574	6 081	7 321	1 412	1 471	368	311	311	441
11 Zeescheepvaart	2 629	2 923	702	775	649	793	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	22 680	24 535	6 787	5 799	5 432	6 528	1 412	1 471	368	311	311	441
13 Omzetting	4 440	4 886	1 339	1 044	1 063	1 314	132	144	41	37	28	31
elektriciteitscentrales	4 439	4 884	1 339	1 044	1 063	1 311	125	137	39	35	26	31
gasfabrieken	1	2	—	—	—	3	7	7	2	2	2	3
171 Industrie	7 879	7 530	1 885	1 880	1 526	1 965	712	704	176	153	139	24
ijzer- en staalindustrie	591	575	188	147	89	124	564	549	—	—	—	—
chemische industrie	1 003	—	249	147	141	172	58	57	—	—	—	—
petrochemische industrie	1 474	1 626	406	340	396	427	3	2	2	2	2	—
overige industriesectoren	4 811	—	1 042	1 246	900	1 242	87	96	—	—	—	—
172 Vervoer	4 300	4 653	1 058	961	1 035	968	217	252	51	64	74	6
spoorwegvervoer	154	192	54	40	34	73	17	17	3	3	3	—
wegvervoer	3 435	3 743	806	769	826	731	164	191	41	50	56	5
luchtvervoer	395	428	100	97	120	111	36	44	7	11	15	1
binnenvaart	316	290	98	55	55	53	—	—	—	—	—	—
173 Huisbrand enz.	6 290	7 543	2 669	1 942	1 652	2 320	342	374	118	74	64	10
huisbrand, ambacht en overige	5 888	7 142	2 566	1 863	1 569	2 193	331	362	118	74	64	10
landbouw	352	364	89	67	73	119	11	12	—	—	—	—
visserij	44	37	14	12	10	8	—	—	—	—	—	—
Totale aanwending (13+171+172+173)	22 909	24 612	6 951	5 827	5 276	6 567	1 403	1 474	386	328	305	41
energetische aanwending	20 296	21 814	6 303	5 136	4 569	5 822	1 366	1 448	380	318	296	41
niet-energetische aanwending	2 613	2 798	648	691	707	745	37	26	6	10	9	—
18 Statistische afwijking	— 229	— 77	— 164	— 28	+ 156	— 39	+ 9	— 3	— 18	— 17	+ 6	—

* (+) prelevamenti dalle scorte; (—) costituzione delle scorte.

* (+) voorraadafname; (—) voorraadtoen

1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
UNITED KINGDOM												
26	63					—	—					1 Production of primary sources
98 407	99 598	26 023	23 936	24 026	25 643	2 813	2 618					2 Production of derivated products
98 240	99 362	25 597	23 870	23 960	25 577	2 813	2 618					refinery net production
167	236	66	66	66	66	—	—					out of refinery production
19 069	20 438	5 424	5 370	4 133	5 814	2 936	2 898					3+4 Total imports
117 502	120 099	31 447	29 306	28 159	31 457	5 649	5 516					5 Resources
- 1 607	+ 1 582	+ 2 622	- 408	- 1 982	+ 1 307	- 74	- 27					6 Variations of stocks at the prod. and import.*
16 947	15 772	4 048	3 474	4 197	4 054	742	556					8+9 Total exports
98 948	105 909	30 021	25 424	21 980	28 710	4 833	4 933					10 Gross consumption
5 655	5 224	1 436	1 433	1 446	1 295	77	79					11 Bunkers
93 293	100 685	28 585	23 991	20 534	27 415	4 756	4 854					12 Gross inland consumption
19 020	23 211	7 443	5 381	4 016	6 590	1 170	1 214					13 Transformations
16 430	20 971	6 510	4 995	3 758	5 903	1 051	1 091					Electrical power stations
2 590	2 240	933	386	258	687	119	123					Gas works
34 632	34 954	10 049	8 326	6 957	9 224	1 570	1 555					171 Industry
5 031	4 825					28						Iron and steel industry
3 497	3 567					35						Chemical industry
6 080	6 367					37	37					Petrochemical industry
20 024	20 195					1 470						Other industries
26 000	27 096	6 198	6 895	7 245	6 790	1 252	1 291					172 Transportation
1 116	1 053					42	43					Railways
20 541	21 530	4 975	5 377	5 653	5 461	851	915					Road
3 818	4 074					359	333					Aviation
525	439					—	—					Coastal and inland shipping
11 888	12 552	4 353	2 787	1 710	3 692	726	791					173 Households, etc
9 840	10 402	3 736	2 280	1 287	3 145	545	590					Households, handicraft etc
1 468	1 615	470	415	319	415	165	185					Agriculture
580	535	147	92	104	132	16	16					Fishing
91 540	97 813	28 043	23 388	19 928	26 391	4 718	4 851					Total inland deliveries (13+171+172+173)
81 858	87 850	25 662	20 755	17 549	23 857	4 531	4 614					Energy uses
9 682	9 963	2 381	2 633	2 379	2 534	187	237					Non energy uses
+ 1 753	+ 2 872	+ 542	+ 604	+ 606	+ 1 024	+ 38	+ 3					18 Statistical difference

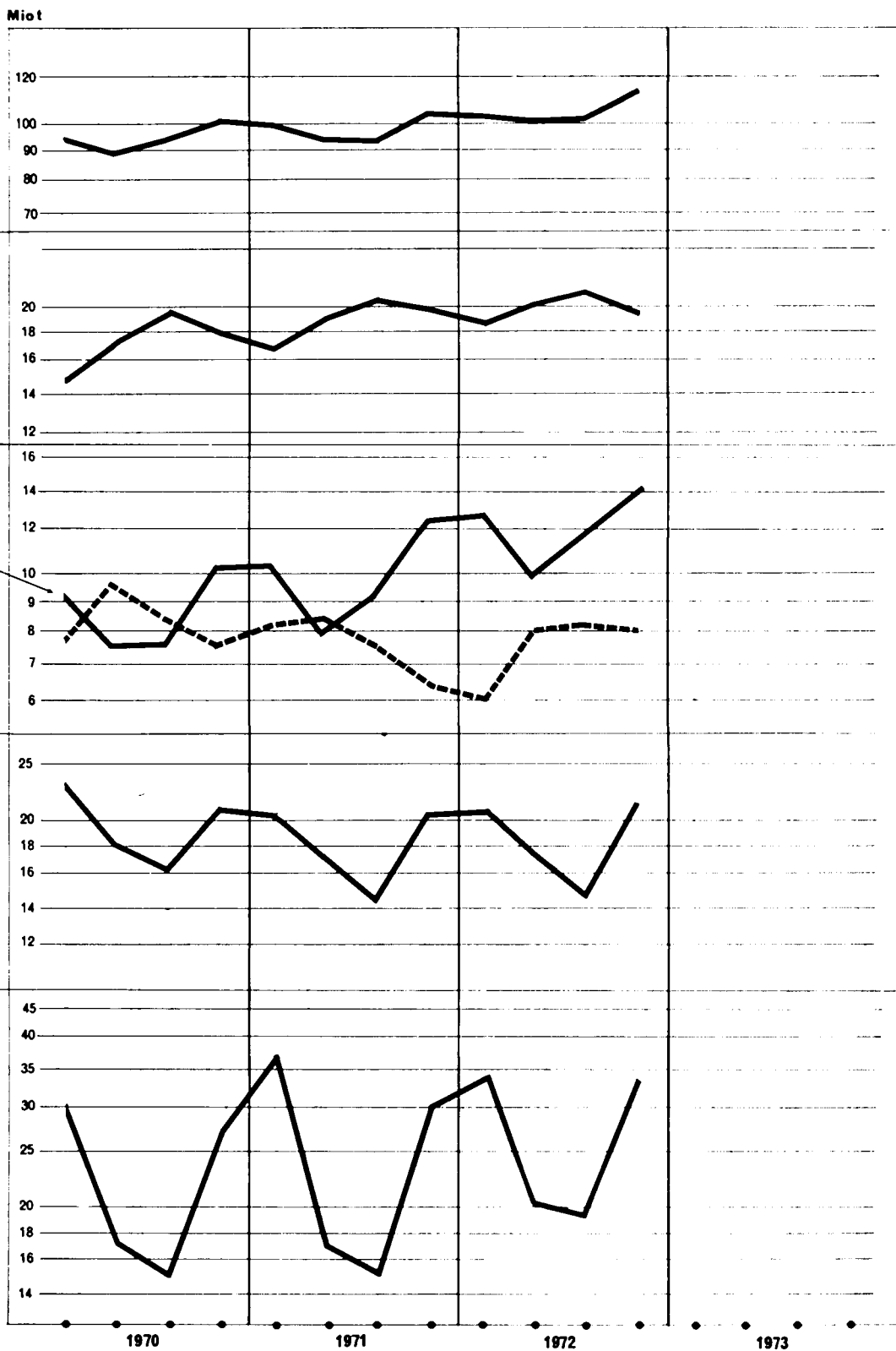
DANMARK

						—	—					1 Erzeugung von Primärenergie
						10 264	9 768					2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten
						10 264	9 768					in den Raffinerien
												außerhalb der Raffinerien
						10 351	11 953					3+4 Einfuhr insgesamt
						20 615	21 721					5 Aufkommen
						- 180	- 221					6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*
						2 243	2 403					8+9 Ausfuhr insgesamt
						18 192	19 097					10 Bruttoverbrauch
						679	714					11 Bunker
						17 513	18 383					12 Brutto-Inlandsverbrauch
						3 531	4 137					13 Umwandlung
						3 367	3 959					Elektrizitätswerke
						164	178					Gaswerke
						3 609	3 707					171 Industrie
						92	176					Eisenschaffende Industrie
						283	289					Chemie
						86	90					Petrochemie
						3 148	3 152					Übrige Industrie
						2 920	3 058					172 Verkehr
						94	107					Eisenbahnen
						1 980	2 023					Straßen
						632	712					Luftfahrt
						214	216					Binnenschifffahrt
						7 235	7 246					173 Haushalte, usw
						6 266	6 208					Haushalte, Handwerk u. sonstige
						800	846					Landwirtschaft
						169	192					Fischerei
						17 295	18 148					Verwendung insgesamt (13+171+172+173)
						16 704	17 560					Energetische Verwendung
						591	588					Nicht-energetische Verwendung
						+ 218	+ 235					18 Statistische Differenz

im* (—) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

EUR-6



**BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN
MINERALÖLPRODUKTE**
**BILAN PRODUITS PÉTROLIERS
NON GAZEUX**
**BALANCE-SHEET OF-NON
GASEOUS PRODUCTS**

1 000 t	1971	1972	1972				1971	1972	1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
EUR-9												
1 Production de sources primaires	419	400					393	337	108	99	99	82
2 Production de produits dérivés	497 810	529 040					388 175	419 259	102 130	100 510	102 291	114 570
en raffineries	497 197	527 941					387 729	418 395	101 826	100 256	102 070	114 313
hors raffineries	613	1 099					446	864	304	254	221	257
3+4 Importations totales	93 736	101 750					61 748	66 780	16 707	16 046	16 234	17 768
5 Ressources
6 Variations des stocks prod. et import.*	- 2 538	- 1 822					- 2 292	- 3 132	+ 6 551	- 5 034	- 7 374	+ 2 726
8+9 Exportations totales	111 543	115 525					91 789	96 972	22 651	24 014	24 410	25 792
10 Consommation brute	477 884	513 843					356 235	386 272	102 845	87 607	86 840	109 354
11 Soutes	33 637	36 999					27 226	30 982	7 736	7 533	7 657	8 000
12 Consommation intérieure brute	444 247	476 844					329 009	355 290	95 109	80 074	79 183	101 354
13 Transformations	64 095	74 788					41 109	46 916	13 068	10 042	10 137	14 197
16 Consommation finale non énergétique	46 817	52 506					36 426	41 823	8 467	11 011	11 812	11 396
17 Consommation finale énergétique	327 122	343 722					248 806	263 666	73 300	58 141	55 774	74 591
18 Ecart statistique	+ 6 213	+ 5 828					+ 2 668	+ 2 885	+ 274	+ 880	+ 1 460	+ 1 170
Transformations :												
131 centrales électriques	61 081	72 269					40 233	46 248	12 835	9 897	10 076	14 063
133 usines à gaz	3 014	2 519					876	668	233	145	61	134
Consommation finale énergétique :												
171 industrie	102 999	104 607					73 819	75 719	20 658	17 625	14 920	21 385
172 transports	103 773	110 297					74 158	79 407	18 062	20 287	21 564	19 391
1722 dont : transports routiers	86 370	92 016					63 482	68 038	15 506	17 368	18 335	16 660
173 foyers domestiques, etc.	120 350	128 818					100 829	108 540	34 580	20 229	19 290	33 815
soit : foyers domestiques, artisanat et divers	110 378	118 391					93 933	101 386	33 100	18 556	17 659	31 825
agriculture	8 247	8 729					5 883	6 152	1 366	1 550	1 499	1 737
pêche	1 725	1 698					1 013	1 002	114	123	132	253

DEUTSCHLAND (B.R.)						FRANCE						
	8	7	3	1	1	2	323	330	90	83	85	80
1 Erzeugung von Primärenergie	8	7	3	1	1	2	323	330	90	83	85	80
2 Erzeugung von abgeleit. Produkten	96 394	100 077	25 106	23 665	25 245	26 036	97 777	107 715	26 989	24 138	25 876	30 734
in den Raffinerien	95 948	99 638	25 012	23 571	25 184	25 881	97 777	107 715	26 989	24 138	25 876	30 734
außerhalb der Raffinerien	446	439	94	94	61	155	—	—	—	—	—	—
3+4 Einfuhr insgesamt	33 508	37 118	9 011	9 587	8 766	9 754	7 873	8 747	2 941	1 755	1 731	2 320
5 Aufkommen	129 910	137 202	34 120	33 253	34 012	35 792	105 873	116 792	30 020	25 976	27 692	33 134
6 Bestandsveränder. bei Erz. u. Imp.*	- 384	- 195	+ 538	+ 15	- 1 519	+ 772	- 885	- 1 131	+ 1 214	+ 161	- 2 565	+ 59
8+9 Ausfuhr insgesamt	8 194	7 484	1 736	1 796	2 018	1 923	11 278	11 887	2 232	3 755	3 071	2 763
10 Bruttoverbrauch	121 332	129 523	32 922	31 472	30 475	34 641	93 840	103 774	29 002	22 382	22 056	30 430
11 Bunker	3 774	4 000	1 107	1 099	868	909	4 155	4 864	1 210	1 094	1 226	1 300
12 Brutto-Inlandsverbrauch	117 558	125 523	31 815	30 373	29 607	33 732	89 685	98 910	27 792	21 288	20 830	29 130
13 Umwandlung	8 788	9 612	2 898	2 102	2 101	3 088	9 732	12 951	3 367	2 805	2 934	3 835
16 Nichtenergetischer Endverbrauch	13 463	15 678	2 902	4 051	4 468	4 251	7 295	8 199	1 553	2 070	2 177	2 374
17 Energetischer Endverbrauch	94 814	99 770	26 158	23 930	23 044	26 025	70 179	75 479	22 237	15 982	14 484	22 500
18 Statistische Differenz	+ 493	+ 463	- 143	+ 290	- 6	+ 368	+ 2 479	+ 2 281	+ 635	+ 431	+ 1 235	+ 421
Umwandlung :												
131 Elektrizitätswerke	8 301	9 355	2 812	2 066	2 077	2 998	9 504	12 691	3 259	2 734	2 933	3 833
133 Gaswerke	487	257	86	36	24	90	228	260	108	71	1	2
Energetischer Endverbrauch :												
171 Industrie	24 396	24 704	6 925	5 752	5 068	7 136	24 399	26 230	7 741	5 803	4 716	8 179
172 Verkehr	27 847	29 441	7 015	7 819	8 174	7 328	20 245	22 308	4 962	5 693	6 094	5 258
1722 darunter : Straßenverkehr	24 149	25 536	6 052	6 706	6 900	6 518	17 885	19 682	4 435	5 082	5 414	4 547
173 Haushalte usw.	42 571	45 625	12 218	10 359	9 802	11 561	25 535	26 941	9 534	4 486	3 674	9 063
davon : Haushalte, Handw. u. sonstige	41 061	44 133	11 858	10 058	9 522	11 169	22 744	23 970	8 858	3 821	3 071	8 239
Landwirtschaft	1 260	1 281	360	301	280	342	2 346	2 525	641	623	565	698
Fischerei	250	211	445	446	35	42	38	126

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

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

**BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE
AARDOLIEPRODUKTEN**
**BILANCIO PRODOTTI PETROLIFERI
NON GASSOSI**

BILANZ DER NICHT-GASFÖRMIGEN MINERALÖLPRODUKTE

BILAN PRODUITS

1 000 t	1971		1972				1971		1972			
			I	II	III	IV			I	II	III	IV
ITALIA												
1 Produzione fonti primarie	62	—	15	15	13	—	—	—	—	—	—	—
2 Produzione di prodotti derivati in raffinerie	109 417	112 318	25 671	28 329	27 561	31 066	56 634	65 121	16 591	15 907	15 002	17 617
fuori raffinerie	—	425	210	160	160	102	56 634	65 121	16 591	15 907	15 002	17 617
3+4 Importazioni totali	3 848	5 443	1 269	1 498	1 097	1 586	8 213	8 132	1 442	1 311	2 830	2 550
5 Risorse	113 327	117 761	26 955	29 842	28 671	32 592	64 847	73 253	18 033	17 218	17 832	20 167
6 Variazioni delle scorte produtt. e imp.*	— 897	— 1 245	+ 3 464	— 4 432	— 1 179	+ 902	+ 510	— 530	+ 832	— 465	— 1 516	+ 619
8+9 Esportazioni totali	29 047	27 484	6 592	6 749	7 471	6 655	33 738	37 057	9 437	8 379	8 285	10 954
10 Consumo lordo	83 383	89 032	23 827	18 661	20 021	26 839	31 619	35 666	9 428	8 374	8 031	9 832
11 Bunkeraggi	7 448	7 809	1 959	1 859	1 987	2 003	9 220	11 386	2 758	2 706	2 927	2 995
12 Consumo interno lordo	75 935	81 223	21 868	16 802	18 034	24 836	22 399	24 280	6 670	5 668	5 104	6 837
13 Trasformazioni	15 205	16 882	4 631	3 473	3 540	5 274	2 925	2 540	815	612	497	679
16 Consumo finale non energetico	8 691	9 250	2 165	2 715	2 874	2 400	4 332	5 872	1 194	1 476	1 579	1 620
17 Consumo finale energetico	52 112	54 880	15 139	10 421	11 546	16 731	15 156	15 858	4 645	3 574	3 042	4 537
18 Differenza statistica	— 73	+ 211	— 67	+ 193	+ 74	+ 431	— 14	+ 10	+ 16	+ 6	— 14	+ 1
Trasformazioni :												
131 centrali elettriche	15 045	16 732	4 593	3 436	3 505	5 236	2 924	2 540	814	611	496	678
133 officine del gas	160	150	38	37	35	38	1	—	1	1	1	1
Consumo finale energetico :												
171 industria	16 490	16 929	3 883	4 122	3 747	4 096	2 645	2 470	721	631	436	522
172 trasporti	15 645	16 426	3 568	4 160	4 575	4 151	5 989	6 412	1 428	1 611	1 632	1 639
1722 di cui : trasporti stradali	13 618	14 375	3 138	3 613	3 995	3 624	4 305	4 583	1 051	1 166	1 162	1 203
173 usi domestici ecc.	19 977	21 525	7 688	2 139	3 224	8 484	6 522	6 976	2 496	1 332	974	2376
ossia : usi domestici, artigianato e altri	18 136	19 590	7 422	1 587	2 637	7 941	6 171	6 620	2 416	1 253	895	2 263
agricoltura	1 657	1 717	219	505	525	492	261	266	58	57	57	95
pesca	184	218	47	47	62	51	90	90	22	22	22	18

BELGIQUE/BELGIË

LUXEMBOURG

1 Produktie van primaire energie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Afgeleide produktie in de raffinaderijen	27 953	34 028	7 773	8 471	8 607	9 177	—	—	—	—	—	—
buiten de raffinaderijen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3+4 Totale invoer	6 906	5 891	1 681	1 586	1 501	1 111	1 400	1 449	363	309	309	447
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	34 859	39 919	9 454	10 057	10 108	10 288	1 400	1 449	363	309	309	447
6 Voorraadwijzigingen bij prod. en imp.*	— 666	— 31	+ 503	— 313	— 595	+ 374	—	—	—	—	—	—
8+9 Totale uitvoer	9 518	13 055	2 650	3 331	3 561	3 493	14	5	4	4	4	4
10 Bruto verbruik	24 675	26 833	7 307	6 413	5 952	7 169	1 386	1 444	359	305	305	443
11 Zeescheepvaart	2 629	2 923	702	775	649	793	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	22 046	23 910	6 605	5 638	5 303	6 376	1 386	1 444	359	305	305	443
13 Omzetting	4 334	4 794	1 318	1 015	1 039	1 289	125	137	39	35	26	32
16 Niet-energetisch eindverbruik	2 613	2 798	648	691	707	745	32	26	5	8	7	6
17 Energetisch eindverbruik	15 326	16 395	4 788	3 956	3 392	4 387	1 219	1 284	333	278	266	411
18 Statistische afwijking	— 227	— 77	— 149	— 24	+ 165	— 45	+ 10	— 3	— 18	— 16	+ 6	— 6
Omzetting :												
131 elektrische centrales	4 334	4 793	1 318	1 015	1 639	1 286	125	137	39	35	26	32
133 gasfabrieken	—	1	—	—	—	3	—	—	—	—	—	—
Energetisch eindverbruik :												
171 industrie	5 206	4 705	1 219	1 189	821	1 212	683	681	169	144	132	24
172 vervoer	4 225	4 578	1 040	943	1 018	950	207	242	49	61	71	6
1722 waaronder : wegvervoer	3 371	3 681	791	754	811	716	154	181	39	47	53	5
173 huisbrand enz.	5 895	7 112	2 529	1 752	1 553	2 225	329	361	115	73	63	10
waarvan : huisbrand, ambacht en overige	5 503	6 724	2 431	1 677	1 471	2 107	318	349	115	73	63	10
landbouw	348	351	88	63	72	110	11	12	—	—	—	—
visserij	44	37	10	12	10	8	—	—	—	—	—	—

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

*(+) voorraadafname; (—) voorraadtoena

BALANS VOOR NIET-GASVORMIGE AARDOLIEPRODUKTEN

1971	1972	1972				1971	1972	1972				1 000 t
		I	II	III	IV			I	II	III	IV	
UNITED KINGDOM						IRELAND						
26	63					—	—					1 Production of primary sources
96 817	97 655	25 506	23 496	23 641	25 150	2 773	2 577					2 Production of derivated products <i>refinery net production</i>
96 650	97 420	25 440	23 430	23 575	25 084	2 773	2 577					<i>out of refinery production</i>
167	235	66	66	66	66	—	—					3+4 Total imports
18 952	20 290	5 372	5 346	4 113	5 760	2 795	2 852					5 Resources
115 795	118 008	30 878	28 842	27 754	30 910	5 568	5 429					6 Variations of stocks at the prod. and import.*
- 1 616	+ 1 555	+ 2 622	- 408	- 1 982	+ 1 307	75	27					8+9 Total exports
16 816	15 636	4 015	3 441	4 173	4 007	732	551					10 Gross consumption
97 364	103 927	29 485	24 993	21 599	28 210	4 761	4 851					11 Bunkers
5 655	5 224	1 436	1 433	1 446	1 295	77	79					12 Gross inland consumption
91 709	98 703	28 049	23 560	20 153	26 915	4 684	4 772					13 Transformations
18 342	22 580	7 200	5 243	3 928	6 441	1 168	1 211					16 Final non-energy consumption
9 613	9 861	2 363	2 606	2 405	2 511	187	237					17 Final energy consumption
62 083	63 549	17 953	15 117	13 282	16 947	3 291	3 321					18 Statistical difference
+ 1 671	+ 2 713	+ 533	+ 594	+ 538	+ 1 016	+ 38	+ 3					Transformations :
16 430	20 971	6 510	4 995	3 758	1 708	1 051	1 091					131 electrical power stations
1 912	1 609	690	248	170	803	117	120					133 gas works
24 818	24 495	7 549	5 586	4 465	6 617	1 379	1 313					Final energy consumption :
25 538	26 658	6 091	6 779	7 144	6 680	1 235	1 273					171 industry
20 149	21 152	4 884	5 377	5 555	5 364	835	898					172 transportation
11 727	12 396	4 313	2 752	1 673	3 650	677	735					1722 among which : road transportation
9 762	10 319	3 716	2 256	1 272	3 124	500	538					173 households, etc.
1 436	1 585	461	404	310	405	162	182					of which : households, handicraft etc.
529	492	136	92	91	121	15	15					agriculture
												fishing

DANMARK

						—	—					1 Erzeugung von Primärenergie
						10 045	9 549					2 Erzeugung von abgeleit. Produkten <i>in den Raffinerien</i>
						10 045	9 549					<i>außerhalb der Raffinerien</i>
						10 241	11 828					3+4 Einfuhr insgesamt
						20 286	21 377					5 Aufkommen
						- 171	- 218					6 Bestandsveränder. bei Erz. u. Imp.*
						2 206	2 366					8+9 Ausfuhrinsgesamt
						17 909	18 793					10 Bruttoverbrauch
						679	714					11 Bunker
						17 230	18 079					12 Brutto-Inlandsverbrauch
						3 476	4 081					13 Umwandlung
						591	585					16 Nichtenergetischer Endverbrauch
						12 942	13 186					17 Energetischer Endverbrauch
						+ 221	+ 227					18 Statistische Differenz
												Umwandlung :
						3 367	3 959					131 Elektrizitätswerke
						109	122					133 Gaswerke
												Energetischer Endverbrauch :
						2 983	3 080					171 Industrie
						2 842	2 959					172 Verkehr
						1 904	1 928					1722 darunter : Straßenverkehr
						7 117	7 147					173 Haushalte usw.
						6 183	6 148					davon : Haushalte, Handw. u. sonstige
						766	810					Landwirtschaft
						168	189					Fischerei

m) *(+) decrease of stocks; (—) increase of stocks.

*(+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme

MINERALÖLPRODUKTE
ERZEUGUNG DER RAFFINERIEEN

PRODUITS PÉTROLIERS
PRODUCTION DANS LES RAFFINERIES

PETROLEUM PRODUCTS
PRODUCTION IN THE REFINERIES

1 000 t

	Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essence moteur	Carburant d'aviation	Pétrole lampant	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres	Total
	Raffinerie-gas	Flüssig-gas	Motoren-benzin	Flug-kraft-stöße	Petro-leum	Roh-benzin	Diesel-kraftst. und Destillat-Heizöle	Rück-stands-Heizöle	Spezial- und Test-benzin	Smier-stoffe	Bitumen	Petrol-koks	Andere	Ins-gesamt

EUR-9

1971	2 885	8 974	64 462	13 863	8 046	27 051	160 143	198 793	1 246	5 353	14 384	412	3 444	509 056	1971
1972	3 073	10 312	70 213	15 965	8 374	28 487	170 832	207 565	1 261	5 004	14 743	492	3 682	539 994	1972
1972															D 1972
1973															J F M A M J J A S O N 1973

EUR-6

1971	2 472	7 538	49 994	9 831	5 392	21 122	131 692	149 495	1 073	3 923	12 113	412	2 682	397 739	1971
1972	2 542	8 641	54 683	11 218	5 613	22 652	141 248	161 092	1 099	3 671	12 537	492	2 758	428 246	1972
1972	223	824	4 796	870	605	2 029	13 400	15 625	101	320	833	48	223	39 899	D 1972
1973	245	836	4 467	813	617	2 156	13 022	15 030	80	252	352	45	262	38 176	J F M 1973
	230	772	4 118	845	431	2 087	12 078	14 043	95	247	490	38	288	35 762	F M
	246	919	4 678	920	567	2 146	13 034	14 810	98	275	743	36	320	38 793	J
	240	822	4 737	954	518	2 270	12 716	14 222	77	259	951	40	318	38 128	A M
	233	758	5 097	1 088	407	2 265	12 958	13 863	113	282	1 196	41	315	38 618	M J
	225	692	5 067	1 117	394	1 922	12 330	13 786	105	309	1 490	41	512	37 990	J A S O N

	Gas di raffinerie	Gas di petrolio liquefatti	Benzina auto	Carburanti per aerei	Petrolio illuminante	Distillati leggeri	Gasolio	Olio combustibile	Benzina solvente e acqua-raggia minerale	Lubrificanti	Bitumi	Coke di petrolio	Altri	Totale
	Raffinerie-gas	Vloeibaar petroleum	Auto benzine	Vliegtuig-brandstoffen	Petroleum	Nafta	Gas dieselolie en lichte stookolie	Residueel stookolie	Min. terpen-tijn en speciale benzines	Smeer-olien en vetten	Bitumen	Petroleum cokes	Andere	Totaal
	Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Aviation fuels	Kerosenes	Naphtas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubricants	Bitumen	Petroleum coke	Others	Total

AARDOLIEPRODUKTEN
PRODUKTIE DER RAFFINADERIJEN

PRODOTTI PETROLIFERI
PRODUZIONE NELLE RAFFINERIE

1 000 t

	Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Esence moteur	Carburant d'aviation	Pétrole lampant	Naphtas	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres	Total			
DEUTSCHLAND (B.R.)																	
1971	1 822	2 034	14 775	1 488	—	90	3 064	40 592	28 157	255	1 418	4 711	412	1 166	99 804	1971	
1972	1 843	2 698	15 460	1 360	—	7	2 421	41 932	29 144	245	1 391	4 824	492	1 042	102 845	1972	
1972	D	166	289	1 396	104	—	30	128	3 774	2 675	24	104	316	48	66	9 060	D 1972
1973	J	165	255	1 357	119	—	6	201	3 832	2 864	17	92	106	45	136	9 195	J 1973
	F	160	260	1 257	110	—	10	199	3 566	2 564	20	98	160	38	174	8 597	F 1973
1973	M	166	305	1 350	125	—	3	208	3 814	2 644	25	93	244	36	157	9 163	M 1973
	A	152	278	1 337	119	—	1	109	3 569	2 407	12	91	344	40	157	8 618	A 1973
1973	M	136	266	1 400	128	—	3	162	3 630	2 398	24	102	420	41	119	8 830	M 1973
	J	143	208	1 371	146	—	3	26	3 747	2 558	22	104	540	41	366	9 215	J 1973
1973	J	150	263	1 541	136	—	8	51	3 616	2 457	22	109	503	48	155	9 044	J 1973
	A	152	249	1 484	154	—	19	38	3 917	2 492	23	105	495	43	151	9 285	A 1973
1973	S	153	251	1 324	115	—	6	137	3 685	2 497	17	102	606	41	170	9 092	S 1973
	O	146	261	1 446	133	—	5	201	4 128	2 809	21	112	570	51	133	10 007	O 1973
1973	N	144	272	1 419	122	—	12	210	3 929	2 336	28	116	417	45	171	9 196	N 1973
FRANCE																	
1971	242	2 339	13 577	2 802	44	—	3 703	40 477	32 435	190	1 133	3 252	—	164	100 358	1971	
1972	273	2 513	15 525	3 162	68	—	4 382	42 984	36 510	218	1 206	3 440	—	219	110 501	1972	
1972	D	22	239	1 300	273	—	7	439	4 407	3 919	19	123	260	—	31	11 039	D 1972
1973	J	51	258	1 295	216	—	15	584	4 587	4 072	18	96	112	—	15	11 319	J 1973
	F	45	221	1 074	188	—	9	591	3 842	3 410	21	89	113	—	17	9 601	F 1973
1973	M	50	249	1 167	222	—	4	627	4 195	3 472	11	100	228	—	22	10 349	M 1973
	A	49	225	1 286	282	—	4	551	3 810	3 352	18	93	268	—	24	9 955	A 1973
1973	M	56	202	1 485	317	—	10	632	4 014	3 431	25	114	367	—	29	10 682	M 1973
	J	44	192	1 444	335	—	14	531	3 413	3 144	22	99	436	—	25	9 698	J 1973
1973	J	56	209	1 511	303	—	4	581	3 656	3 198	33	101	428	—	30	10 101	J 1973
	A	51	220	1 589	317	—	8	497	3 915	3 444	21	100	422	—	25	10 592	A 1973
1973	S	54	208	1 441	288	—	5	517	4 039	3 256	19	75	438	—	23	10 362	S 1973
	O	55	226	1 552	323	—	2	567	4 359	3 797	29	105	459	—	31	11 505	O 1973
1973	N	57	263	1 408	276	—	2	498	4 628	3 709	34	94	330	—	29	11 328	N 1973
ITALIA (*)																	
1971	120	2 011	12 442	2 895	3 277	—	9 295	23 824	54 805	44	730	2 169	—	54	111 548	1971	
1972	222	2 175	13 872	2 163	4 146	—	8 151	25 180	55 401	66	498	2 231	—	185	114 290	1972	
1972	D	18	190	1 235	206	—	453	718	2 370	5 279	6	46	163	—	19	10 704	D 1972
1973	J	14	197	1 124	209	—	428	632	2 050	4 934	6	26	95	—	13	9 728	J 1973
	F	9	162	891	145	—	339	664	1 993	4 514	4	19	113	—	12	8 864	F 1973
1973	M	13	223	1 220	196	—	424	702	2 259	4 922	6	43	100	—	17	10 126	M 1973
	A	22	194	1 215	204	—	383	711	2 303	4 621	4	35	162	—	13	9 868	A 1973
1973	M	22	176	1 313	168	—	288	744	2 406	4 422	6	48	221	—	13	10 592	M 1973
	J	21	195	1 385	181	—	313	641	2 512	4 723	6	45	253	—	16	10 291	J 1973
1973	J	14	73	525	323	—	64	583	1 750	2 268	34	36	77	—	127	5 874	J 1973
	A	12	67	524	376	—	61	553	1 715	2 162	35	39	93	—	120	5 756	A 1973
1973	S	13	77	500	329	—	59	588	1 725	2 196	22	63	100	—	150	5 823	S 1973
	O	9	84	484	306	—	106	372	1 874	2 306	48	48	98	—	228	5 964	O 1973
1973	N	10	76	494	276	—	143	467	1 643	1 973	45	49	57	—	149	5 375	N 1973

(*) Y compris restitutions de la pétrochimie

(*) Compresi i ritorni dalla petrolchimica

MINERALÖLPRODUKTE
ERZEUGUNG DER RAFFINERIEN

PRODUITS PÉTROLIERS
PRODUCTION DANS LES RAFFINERIES

PETROLEUM PRODUCTS
PRODUCTION IN THE REFINERIES

1 000 t

		Refine- ry gas	Lique- fied petro- leum gas	Motor spirit	Avia- tion fuels	Kero- senes	Napitas	Gas diesel oil	Residual fuel oil	White spirit and S.B.P.	Lubri- cants	Bitumen	Petro- leum coke	Others	Total		
BELGIQUE/BELGIË																	
1971		167	369	3 762	1 131	58	1 114	9 876	10 523	230	94	1 054	—	111	28 489		1971
1972		98	397	4 536	1 201	147	1 595	11 626	13 436	232	98	1 067	—	92	34 525		1972
1972	D	9	14	470	71	16	179	1 106	1 248	24	6	46	—	7	3 197	D	1972
1973	J	7	26	250	59	23	121	760	738	13	5	4	—	6	2 011	J	1973
	F	8	38	388	104	13	115	932	1 081	20	9	36	—	7	2 752	F	
1973	M	9	42	478	106	16	75	1 165	1 388	19	9	89	—	8	3 402	M	1973
	A	8	40	434	66	15	191	1 128	1 330	16	7	83	—	7	3 325	A	
1973	M	8	36	412	88	15	171	1 115	1 244	18	7	123	—	7	3 244	M	1973
	J	6	23	400	108	12	174	975	988	20	11	164	—	9	2 890	J	
1973	A	7	26	387	99	25	157	932	1 099	28	4	121	—	10	2 896	A	1973
	S	7	29	384	92	0	185	1 046	1 216	24	11	112	—	8	3 113	S	
1973	O															O	1973
	N															N	
UNITED KINGDOM																	
1971		354	1 236	12 521	3 889	2 540	5 659	24 453	43 171	131	1 430	2 094	—	762	98 240		1971
1972		470	1 472	13 632	4 601	2 649	5 616	25 535	41 001	125	1 333	2 004	—	924	99 362		1972
1972	D	47	144	1 139	378	300	619	2 246	3 836	15	135	111	—	64	9 033	D	1972
1973	J	55	146	1 306	363	330	573	2 262	3 750	11	124	149	—	89	9 158	J	1973
	F	51	126	1 046	283	282	458	1 999	3 209	10	110	158	—	85	7 818	F	
1973	M	46	144	1 069	395	293	580	2 263	3 656	14	131	201	—	70	8 862	M	1973
	A	44	136	1 261	456	217	537	2 165	3 397	12	80	182	—	75	8 562	A	
1973	M	40	131	1 326	442	176	475	2 238	3 121	12	141	212	—	55	8 368	M	1973
	J	36	127	1 276	501	104	526	2 290	3 574	13	134	219	—	79	8 878	J	
1973	A	39	129	1 344	455	174	453	2 355	3 608	11	111	191	—	100	8 969	A	1973
	S	36	130	1 399	465	126	543	2 533	3 496	16	133	192	—	78	9 137	S	
1973	S	35	133	1 222	461	141	517	2 148	3 358	9	119	191	—	98	8 432	S	1973
	O	45	147	1 245	405	304	618	2 600	3 687	19	111	189	—	70	9 448	O	
1973	N	42	159	1 125	305	272	671	2 401	3 470	14	132	175	—	65	8 831	N	1973
IRELAND																	
1971		—	40	495	76	—	83	695	1 424	—	—	—	—	—	2 813		1971
1972		—	41	476	76	—	57	666	1 302	—	—	—	—	—	2 618		1972
1972	D															D	1972
1973	J															J	1973
	F															F	
1973	M															M	1973
	A															A	
1973	M															M	1973
	J															J	
1973	A															A	1973
	S															S	
1973	S															S	1973
	O															O	
1973	N															N	1973
DANMARK																	
1971		59	160	1 452	67	114	187	3 303	4 703	42	—	177	—	—	10 264		1971
1972		61	158	1 422	61	112	162	3 383	4 170	37	—	202	—	—	9 768		1972
1972	D															D	1972
1973	J		21	130	2	16	19	283	393	4	—	—	—			J	1973
	F		19	115	—	17	20	189	331	1	—	—	—			F	
1973	M		20	169	—	13	18	302	362	5	—	—	—			M	1973
	A		21	177	2	10	13	255	343	6	—	—	—			A	
1973	M		13	86	—	8	18	217	268	2	—	—	—			M	1973
	J		21	138	1	9	29	267	385	4	—	—	—			J	
1973	A		16	132	5	9	18	241	290	3	—	—	—			A	1973
	S		18	138	1	6	21	280	384	3	—	—	—			S	
1973	S		18	150	—	7	9	304	366	6	—	—	—			S	1973
	O		18	141	—	8	12	287	306	4	—	—	—			O	
1973	N		19	114	1	8	13	237	342	3	—	—	—			N	1973

MINERALÖLPRODUKTE

PRODUITS PÉTROLIERS

PETROLEUM PRODUCTS

1 Einfuhr aller Mineralölprodukte
2 Ausfuhr aller Mineralölprodukte
3 Saldo der Austauschlieferungen
(+) Ausfuhr; (—) Einfuhr

1 Imports of all petroleum products
2 Exports of all petroleum products
3 Balance of exchanges
(+) exports; (—) imports

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Importations de tous produits pétroliers												
1971	(94 956)	(62 700)	33 716	8 153	3 993	8 290	7 120	1 428	19 069	2 836	10 351	1971
1972	(102 981)	(67 692)	37 317	9 002	5 561	8 193	6 142	1 477	20 438	2 898	11 953	1972
1972		(5 426)	2 821	657	(371)	1 057	413	106	1 402		(924)	A S 1972
		(5 495)	2 867	542	(371)	1 060	538	117	1 263		(924)	A S
		(5 380)	2 727	774	(500)	824	433	122	1 814		(1 035)	O N D
		(5 932)	3 266	817	(500)	797	425	127	1 921		(1 035)	O N D
		(6 533)	3 821	734	(500)	946	329	203	2 078		(1 035)	O N D
1973		(11 487)	3 313	1 254	321	788	647	138	2 158		1 355	J F M 1973
		(5 456)	3 110	627	512	721	539	144	1 942		1 025	J F M
		(5 864)	3 026	627	414	619	631	139	1 655		1 065	J F M
		(6 706)	3 518	585	401	630	600	130	1 244		942	A M J
			3 802	746	655	698	674	131	1 663		877	A M J
			3 224	527		680	935	111	1 642		773	A M J
			3 517	584		942	687	119	1 253		768	J A S
			3 154	719		921	555	112	1 317		1 078	J A S
			3 512	572		1 054	491	114	1 331		715	J A S
			3 988	728		1 271		162	1 219		1 039	O N
			3 685	519		671		139	983		888	O N
2 — Exportations de tous produits pétroliers												
1971	(113 557)	(93 625)	8 536	11 840	29 359	34 236	9 638	16	16 947	742	2 243	1971
1972	(117 466)	(98 735)	7 802	12 407	27 801	37 547	13 172	6	15 772	556	2 403	1972
1972		(8 166)	719	1 101	2 535	2 537	1 274	—	1 242		(227)	A S 1972
		(7 566)	707	582	2 283	2 867	1 127	—	1 430		(227)	A S
		(8 689)	725	1 046	2 275	3 541	1 102	—	1 257		(176)	O N D
		(8 723)	665	945	2 371	3 718	1 024	—	1 342		(176)	O N D
		(8 863)	612	927	2 088	3 841	1 395	—	1 455		(176)	O N D
1973		(8 453)	650	1 116	2 313	3 765	609	—	1 314		205	J F M 1973
		(8 501)	680	1 041	2 135	3 524	1 121	—	1 000		202	J F M
		(8 575)	698	1 002	1 915	3 709	1 251	—	1 150		287	J F M
		(8 658)	559	952	2 243	3 661	1 243	—	1 200		342	A M J
		(9 715)	785	1 372	2 469	3 829	1 260	—	1 190		271	A M J
		(8 999)	717	1 158	2 455	3 475	1 194	—	1 414		316	A M J
			750	1 132		3 279	1 077	—	1 692		276	J A S
			786	1 248		3 392	1 300	—	1 892		250	J A S
			638	1 171		3 488	1 502	—	1 438		236	J A S
			1 018	1 172		3 849			1 767		303	O N
			968	943		3 266			1 461		207	O N
3 — Solde des échanges (+) exports; (—) imports												
1971	+ 18 601	+ 30 925	- 25 180	+ 3 687	+ 25 366	+ 25 946	+ 2 518	- 1 412	- 2 122	- 2 094	- 8 108	1971
1972	+ 14 485	+ 31 043	- 29 515	+ 3 405	+ 22 240	+ 29 354	+ 7 030	- 1 471	- 4 666	- 2 342	- 9 550	1972
1972		+ 2 740	- 2 102	+ 444	+ 2 164	+ 1 479	+ 861	- 106	- 160		(697)	A S 1972
		+ 2 071	- 2 160	+ 40	+ 1 912	+ 1 807	+ 589	- 117	+ 167		(697)	A S
		+ 3 309	- 2 002	+ 272	+ 1 775	+ 2 717	+ 669	- 122	- 557		(859)	O N D
		+ 2 791	- 2 601	+ 128	+ 1 871	+ 2 921	+ 599	- 127	- 579		(859)	O N D
		+ 2 330	- 3 209	+ 193	+ 1 588	+ 2 895	+ 1 066	- 203	- 623		(859)	O N D
1973		+ 5 467	- 2 663	+ 903	+ 1 992	+ 2 977	- 38	- 138	- 844		- 1 150	J F M 1973
		3 119	- 2 430	+ 375	+ 1 623	+ 2 803	+ 582	- 144	- 942		- 823	J F M
			- 2 328	+ 375	+ 1 501	+ 3 090	+ 620	- 139	- 505		- 778	J F M
		+ 2 794	- 2 959	+ 367	+ 1 842	+ 3 031	+ 643	- 130	- 44		- 600	A M J
		+ 3 009	- 3 017	+ 626	+ 1 814	+ 3 131	+ 586	- 131	- 473		- 606	A M J
			- 2 507	+ 631		+ 2 795	+ 259	- 111	- 228		- 457	A M J
			- 2 767	+ 548		+ 2 337	+ 390	- 119	+ 439		- 492	J A S
			- 2 368	+ 529		+ 2 471	+ 745	- 112	+ 575		- 828	J A S
			- 2 874	+ 599		+ 2 434	+ 1 011	- 114	+ 107		- 479	J A S
			- 2 970	+ 444		+ 2 578		- 162	+ 548		- 736	O N
			- 2 717	+ 424		+ 2 595		- 139	+ 478		- 681	O N

AARDOLIEPRODUKTEN

1 Invoer van alle aardolieprodukten
2 Uitvoer van alle aardolieprodukten
3 Saldo van de uitwisseling
(+) export; (—) import.

PRODOTTI PETROLIFERI

1 Importazioni di tutti i prodotti petroliferi
2 Esportazioni di tutti i prodotti petroliferi
3 Saldo degli scambi
(+) esportazioni; (—) importazioni.

MINERALÖLPRODUKTE
INLANDSLIEFERUNGEN

PRODUITS PÉTROLIERS
LIVRAISONS INTÉRIEURES

PETROLEUM PRODUCTS
INLAND DELIVERIES

- 1 Fertigprodukte
2 Nicht-gasförmige Fertigprodukte
3 Flugbenzin
4 Flugturbinenkraftstoff

★

- 1 Finished products
2 Non-gaseous finished products
3 Aviation gasoline
4 Jet fuels

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutsch-land (B.R.)	France	Italia	Neder-land	Belgique	Luxem-bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Livraisons intérieures de produits finis													
1971	449 564	336 011	120 830	90 014	77 962	22 893	22 909	1 403	91 540	4 718	17 295	1971	
1972	482 499	361 687	128 197	99 471	83 121	24 812	24 612	1 474	97 813	4 851	18 148	1972	
1972	D	36 747	12 050	10 954	8 897	2 408	2 228	210	9 054			D	
1973	J	37 286	12 389	11 630	8 336	2 482	2 301	148	9 826		2 028	J	
	F	34 229	11 125	10 320	8 119	2 247	2 283	135	8 865		1 758	F	
	M	35 349	11 718	10 705	8 051	2 302	2 431	142	9 644		1 848	M	
	A	32 469	11 704	9 430	6 611	2 223	2 371	130	8 367		1 285	A	
	M	29 655	10 947	8 039	6 404	2 015	2 127	123	8 248		1 455	M	
1973	J	27 818	11 097	6 945	5 849	1 793	2 021	113	6 978		1 261	J	
	A			9 409	6 636		1 731	1 588	116	6 955		1 075	A
1973	J			11 717	6 357		1 857	1 745	113	6 850		1 222	J
	A			10 860	7 958		1 992	2 020	111	7 099		1 221	A
1973	O			12 761	10 547		2 521		149	9 129		1 847	O
	N			12 035	10 689		2 069		137	9 281		1 688	N
2 — Livraisons intérieures de produits finis non gazeux													
1971	438 035	326 342	117 065	87 206	76 008	22 413	22 273	1 377	90 038	4 646	17 009	1971	
1972	471 016	352 405	125 060	96 629	81 012	24 270	23 987	1 447	95 990	4 769	17 852	1972	
1972	D	35 735	11 579	10 668	8 734	2 355	2 191	208	8 882			D	
1973	J	36 269	11 962	11 319	8 173	2 426	2 244	145	9 629		1 995	J	
	F	33 273	10 715	10 042	7 971	2 197	2 215	133	8 682		1 728	F	
	M	34 344	11 274	10 423	7 889	2 249	2 369	140	9 460		1 817	M	
	A	31 549	11 301	9 185	6 445	2 176	2 314	128	8 195		1 261	A	
	M	28 801	10 579	7 821	6 244	1 962	2 074	121	8 078		1 427	M	
1973	J	26 977	10 697	6 757	5 685	1 746	1 981	111	6 828		1 237	J	
	A			9 036	6 449		1 684	1 548	114	6 807		1 052	A
1973	J			11 329	6 176		1 808	1 701	111	6 714		1 191	J
	A			10 475	7 760		1 943		110	6 964		1 196	A
1973	O			12 346	10 294		2 468		147	8 954		1 815	O
	N			11 612	10 410		2 017		135	9 121		1 656	N
3 — Livraisons intérieures d'essence d'aviation													
1971	222	143	37	50	33	10	13	0	64		15	1971	
1972	204	120	31	45	23	10	11	0	66		18	1972	
1972	D	7	1	3	0	2	1	0	3			D	
1973	J	5	2	2	1	0	0	0	4		1	J	
	F	6	2	2	1	0	1	0	4		1	F	
	M	12	3	3	4	1	1	0	6		1	M	
	A	10	2	4	2	1	1	0	5		1	A	
	A	16	5	5	4	1	1	0	6		2	A	
1973	J	13	3	6	2	1	1	0	6		2	J	
	A			3	6		1	0	6		2	A	
1973	J			4	4		1	0	5		2	J	
	A			3	4		1	0	6		2	A	
1973	O			2	4		1	0	6		2	O	
	N			2	3		1	0	5		2	N	
4 — Livraisons intérieures de carburacteur													
1971	11 174	6 448	2 148	1 501	1 609	768	386	36	3 750	359	617	1971	
1972	11 923	6 892	2 300	1 709	1 629	793	417	44	4 004	333	694	1972	
1972	D	533	172	130	132	61	35	3	269			D	
1973	J	521	187	131	128	54	18	3	293		49	J	
	F	492	164	98	125	57	45	3	274		44	F	
	M	538	194	99	132	60	50	3	347		54	M	
	A	607	192	157	138	72	44	4	331		49	A	
	M	671	220	168	164	77	38	4	391		75	M	
1973	J	706	237	173	169	81	40	6	414		79	J	
	A			225	188		44	5	434		84	A	
1973	J			218	186		45	6	430		69	J	
	A			222	180		74	5	436		74	A	
1973	O			205	154		75	4	380		67	O	
	N			171	137		62	3	304		53	N	

AARDOLIEPRODUKTEN
BINNENLANDSE LEVERINGEN

- 1 Eindprodukten
2 Niet-gasvormige eindprodukten
3 Vliegtuigbenzine
4 Jetfuels

PRODOTTI PETROLIFERI
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

- 1 Prodotti finiti
2 Prodotti finiti non gassosi
3 Benzina avio
4 Carboturbo

MINERALÖLPRODUKTE
INLANDSLIEFERUNGEN

PRODUITS PÉTROLIERS
LIVRAISONS INTÉRIEURES

PETROLEUM PRODUCTS
INLAND DELIVERIES

- 1 Motorenbenzin
2 Leichtpetroleum (Kerosin)
3 Dieselmotoren- und Destillat-Heizöl
4 Rückstands-Heizöl

★

- 1 Motor spirit
2 Kerosines
3 Gas-diesel oil
4 Residual fuel oil

1 000 t

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Livraisons intérieures d'essence moteur												
1971	63 506	46 322	17 640	13 323	9 687	3 242	2 313	117	14 963	666	1 555	1971
1972	67 910	49 704	18 603	14 522	10 505	3 418	2 522	134	15 898	710	1 598	1972
1972	D	4 076	1 533	1 151	877	292	211	12	1 326			D 1972
1973	J	3 796	1 425	1 088	812	278	183	10	1 262		181	J 1973
	F	3 657	1 394	1 050	779	259	166	9	1 211		179	F 1973
1973	M	4 348	1 599	1 270	938	307	222	12	1 438		231	M 1973
	A	4 463	1 652	1 356	925	313	204	13	1 411		169	A 1973
1973	M	4 690	1 701	1 402	996	339	239	13	1 480		194	M 1973
	J	4 500	1 663	1 307	961	310	245	14	1 461		226	J 1973
1973	J	4 759	1 668	1 476	1 080	306	211	18	1 530		197	J 1973
	A	4 890	1 681	1 517	1 152	308	215	17	1 604		184	A 1973
1973	S		1 489	1 324	987	275		14	1 424		167	S 1973
	O		1 762	1 480		336		16	1 534		195	O 1973
1973	N		1 563	1 255		258		12	1 437		164	N 1973
2 — Livraisons intérieures de pétrole lampant												
1971	6 392	3 450	87	52	2 145	1 140	25	1	2 613	83	246	1971
1972	6 827	3 575	84	45	2 217	1 200	28	1	2 969	85	198	1972
1972	D	591	10	4	402	168	7	0	367			D 1972
1973	J	592	7	5	412	164	4	0	425		31	J 1973
	F	488	6	5	317	156	4	0	380		34	F 1973
1973	M	416	5	4	274	130	3	0	351		24	M 1973
	A	259	5	3	131	118	2	0	273		18	A 1973
1973	M	149	5	3	73	66	2	0	219		10	M 1973
	J	89	5	3	49	29	3	0	112		3	J 1973
1973	J	73	5	3	46	18	1	0	101		6	J 1973
	A	82	11	2	48	21	—	0	104		4	A 1973
1973	S		3	3	177	60		0	155		8	S 1973
	O		7	5		117		0	356		24	O 1973
1973	N		8	5		117		0	387		25	N 1973
3 — Livraisons de gasoil et fuel-oil fluide												
1971	149 914	125 232	56 505	39 295	14 290	6 578	8 065	499	17 734	872	6 076	1971
1972	162 709	135 022	59 264	41 800	17 147	7 326	8 919	566	20 352	979	6 356	1972
1972	D	15 372	5 952	5 450	2 208	758	936	68	1 919			D 1972
1973	J	16 937	6 639	6 231	2 120	843	1 032	72	2 168		1 042	J 1973
	F	14 613	5 593	5 266	1 941	778	972	63	1 996		858	F 1973
1973	M	13 797	5 369	5 016	1 725	696	929	62	2 153		1 011	M 1973
	A	12 835	5 735	4 079	1 351	688	927	55	1 782		614	A 1973
1973	M	10 231	4 954	2 776	1 142	588	728	43	1 645		686	M 1973
	J	8 652	4 989	1 723	833	445	625	37	1 216		519	J 1973
1973	J	6 931	3 581	1 560	985	340	431	34	1 205		458	J 1973
	A	9 117	5 650	1 596	961	452	431	27	1 233		487	A 1973
1973	S		4 755	2 721	1 597	478		34	1 343		509	S 1973
	O		5 716	4 403		699		63	2 078		888	O 1973
1973	N		5 649	4 534		621		55	2 125		809	N 1973
4 — Livraisons intérieures de fuel-oil résiduel												
1971	156 518	106 796	26 740	25 300	38 800	6 343	8 922	691	39 531	2 401	7 790	1971
1972	166 066	114 095	28 882	29 762	39 776	5 651	9 348	676	41 404	2 348	8 219	1972
1972	D	11 665	2 776	3 206	4 250	532	778	123	4 031			D 1972
1973	J	11 266	2 698	3 128	3 950	607	823	60	4 353		652	J 1973
	F	10 642	2 568	2 909	3 850	431	827	57	3 899		565	F 1973
1973	M	11 637	2 968	3 210	4 000	446	952	61	3 976		459	M 1973
	A	9 585	2 297	2 817	3 100	428	889	54	3 416		392	A 1973
1973	M	8 988	2 325	2 544	2 900	376	785	58	3 260		414	M 1973
	J	8 604	2 066	2 505	2 900	304	777	52	2 541		375	J 1973
1972	J	8 099	2 018	2 255	2 850	299	624	53	2 526		288	J 1972
	A	7 983	2 248	1 997	2 650	311	721	56	2 288		417	A 1972
1972	S		2 376	2 501	3 300	273		54	2 561		406	S 1972
	O		2 963	3 223		476		60	3 470		601	O 1972
1972	N		2 817	3 474		386		60	3 778		564	N 1972

AARDOLIEPRODUKTEN
BINNENLANDSE LEVERINGEN

- 1 Autobenzine
2 Petroleum (kerosine)
3 Gas-, dieselolie en lichte stookolie
4 Residuele stookolie

PRODOTTI PETROLIFERI
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

- 1 Benzina auto
2 Petrolio
3 Gasolio
4 Olio combustibile

MINERALÖLPRODUKTE
INLANDSLIEFERUNGEN

PRODUITS PÉTROLIERS
LIVRAISONS INTÉRIEURES

PETROLEUM PRODUCTS
INLAND DELIVERIES

1 Schmierstoffe
2 Bitumen
3 Flüssiggas und Raffineriegas
4 Andere Produkte

★

1 Lubricants
2 Bitumen
3 Liquefied petroleum gas and refinery gas
4 Other products

1 000 t

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Livraisons intérieures de lubrifiants													
1971		4 167	2 911	1 077	911	530	196	186	11	1 147	38	71	1971
1972		4 241	3 011	1 087	970	548	211	184	11	1 112	35	83	1972
1972	D		257	88	83	47	22	15	2	84			D 1972
1973	J		224	82	72	36	18	15	1	96			J 1973
	F		225	80	72	40	16	16	1	91			F 1973
1973	M		250	91	84	40	16	18	1	103			M 1973
	A		251	91	87	41	15	16	1	93			A 1973
1973	M		271	100	89	51	13	17	1	108			M 1973
	J		298	102	97	53	26	19	1	104			J 1973
1973	A			93	92		18	16	1	100			A 1973
	S			93	72		24	17	1	99			S 1973
1973	S			99	86		16		1	92			S 1973
	O			102	104		20		1	111			O 1973
1973	N			107	95		22		1	110			N 1973
2 — Livraisons intérieures de bitumes													
1971		13 659	10 974	4 661	2 715	2 030	893	660	15	2 208	105	372	1971
1972		14 235	11 519	4 896	2 999	2 200	817	596	11	2 204	158	354	1972
1972	D		667	293	175	141	38	20	0	124			D 1972
1973	J		351	111	122	78	29	11	0	168			J 1973
	F		377	116	123	89	30	19	0	153			F 1973
1973	M		673	225	206	130	66	46	0	231			M 1973
	A		758	295	236	130	57	49	1	184			A 1973
1973	M		1 189	485	332	210	91	69	2	257			M 1973
	J		1 270	514	380	220	84	71	1	247			J 1973
1973	A		1 278	527	381	265	75	28	2	223			A 1973
	S		1 269	564	339	230	74	60	2	217			S 1973
1973	S			572	378	280	87		2	221			S 1973
	O			631	376		81		3	233			O 1973
1973	N			446	324		57		3	208			N 1973
3 — Livraisons intérieures de gaz de pétrole liquéfiés et de gaz de raffineries													
1971		11 530	9 670	3 765	2 808	1 954	480	636	27	1 502	72	286	1971
1972		11 483	9 282	3 137	2 842	2 109	542	625	27	1 823	82	296	1972
1972	D		1 011	471	286	163	53	36	2	172			D 1972
1973	J		1 017	427	311	163	56	58	2	197		33	J 1973
	F		956	410	278	147	50	69	2	183		30	F 1973
1973	M		1 006	444	282	163	53	62	2	184		31	M 1973
	A		909	403	234	166	47	57	2	172		24	A 1973
1973	M		853	368	218	160	53	52	2	170		28	M 1973
	J		841	400	188	164	47	40	2	150		24	J 1973
1973	A			373	187		47	40	2	148		23	A 1973
	S			388	182		49	44	2	136		31	S 1973
1973	S			385	198		49		2	135		25	S 1973
	O			415	253		53		2	175		32	O 1973
1973	N			472	280		52		2	160		32	N 1973
4 — Livraisons intérieures d'autres produits													
1971		32 522	24 064	8 170	4 059	6 884	3 243	1 702	6	8 028	122	308	1971
1972		36 902	28 468	9 913	4 777	6 968	4 844	1 962	4	7 981	121	332	1972
1972	D		2 571	754	467	678	483	189	0	758			D 1972
1973	J		2 579	811	540	636	434	158	0	858		39	J 1973
	F		2 771	791	517	830	470	163	0	673		57	F 1973
1973	M		2 649	819	531	646	526	147	0	855		37	M 1973
	A		2 770	1 031	446	626	485	182	0	700		18	A 1973
1973	M		2 596	785	501	704	410	196	0	710		46	M 1973
	J		2 826	1 119	562	478	466	201	0	727		33	J 1973
1973	A			917	487		537	191	0	684		17	A 1973
	S			860	463		522	209	0	734		28	S 1973
1973	S			961	563		678		0	726		30	S 1973
	O			957	546		664		0	786		38	O 1973
1973	N			849	583		493		0	768		39	N 1973

AARDOLIEPRODUKTEN
BINNENLANDSE LEVERINGEN

1 Smeerolie en -vetten
2 Bitumen
3 Vloeibaar petroleumgas en raffinaderijgas
4 Andere producten

PRODOTTI PETROLIFERI
FORNITURE AL CONSUMO INTERNO

1 Lubrificanti
2 Bitumi
3 Gas di petrolio liquefatti e gas incondensabili
4 Altri prodotti

		AFRA Worldscale				Single dirty Mullion Worldscale			
		16 500 - 24 999 dwt	25 000 - 44 999 dwt	45 000 - 79 999 dwt	80 000 - 159 999 dwt				
1972	A	112,5	100,9	80,6	68,5	54	A	1972	
	M	110,9	97,6	77,5	65,1	56	M		
	J	111,4	96,9	75,4	65,2	69	J		
	J	113,9	98,7	76,2	66,6	72	J		
	A	113,6	98,7	76,7	66,3	76	A		
S	116,9	100,6	76,6	66,2	97	S			
	O	120,2	102,8	78,4	67,3	98	O		
		N	120,3	103,2	81,0	69,6	114	N	
D		128,6	110,5	84,1	72,7	128	D		
1973	J	131,4	115,3	86,6	75,8	135	J	1973	
	F	133,7	117,3	90,1	79,6	148	F		
	M	142,7	124,6	96,1	83,8	161	M		
	A	141,0	128,1	100,4	88,7	147	A		
		M	143,9	128,5	101,8	88,7	168		M
		J	161,4	138,9	101,7	90,3	267		J
	J	188,5	162,8	116,0	100,2	270	J		
		A	210,9	176,6	129,2	113,9	300		A
		S	215,0	186,0	135,0	123,9	357		S
	O	229,9	200,3	144,9	138,7	400	O		
N		266,0	226,6	159,9	149,4	247	N		
D		234,5	195,8	139,6	125,5	172	D		

Einfache Fahrt (schmutzig) - Enkele reizen (vuil) - Single (dirty) - Voyages simples (sales) - Viaggi singoli (sporchi)

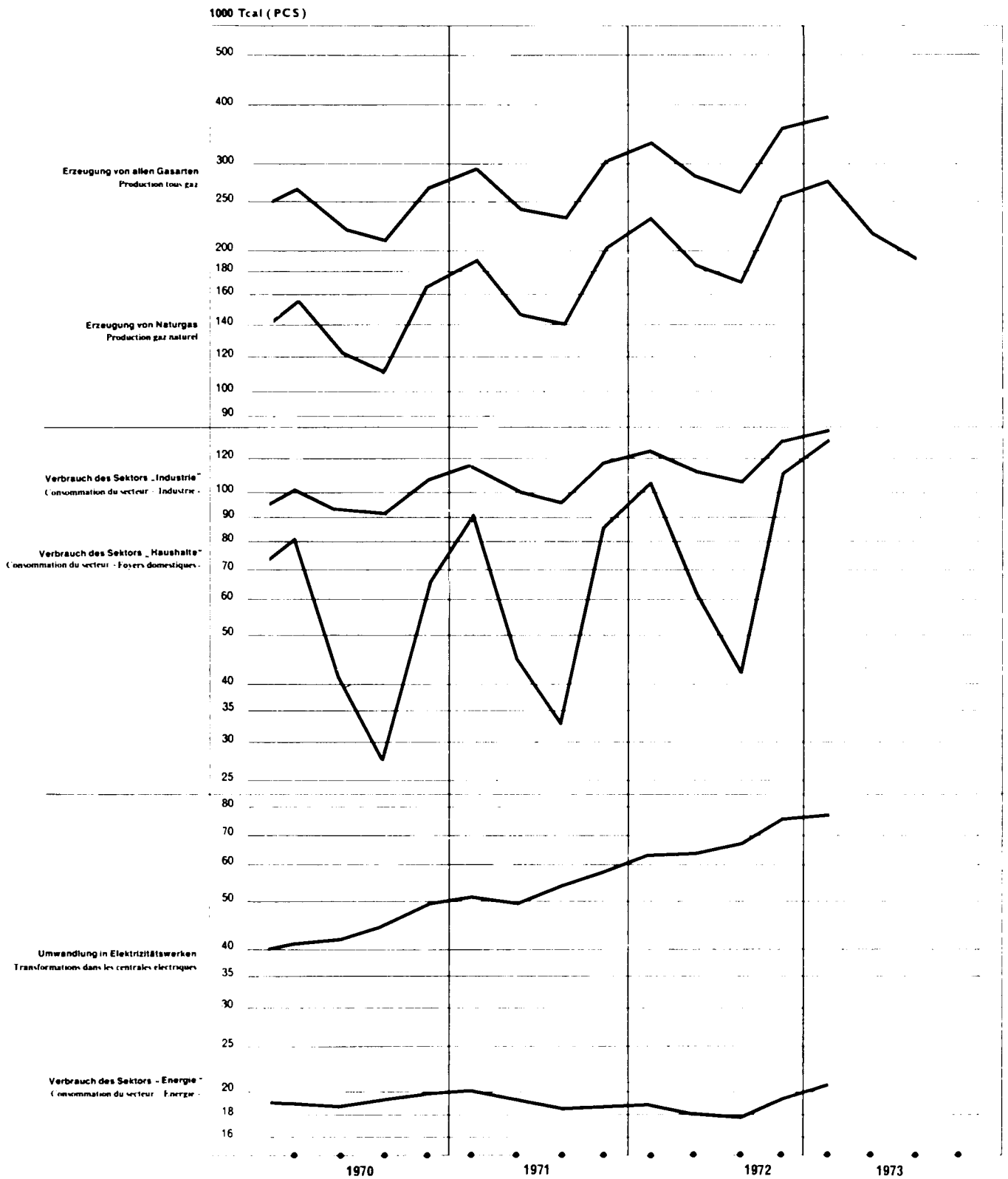
		Persischer Golf-Europa Golfe Persique-Europe Persian Gulf-Europe		Karibien-Europa Caraibe-Europe Caribs-Europe		Westafrika-Europa Afrique Occ. Europe West Africa-Europe		Mittelmeer-Europa (Atlantikküste) Méditerranée Europe Atl. Med.-UK/Cont.		Intra-Mittelmeer Intra-Méditerranée Inter Med.						
		< 45 000 dwt		45 000 dwt												
		N	W	N	W	N	W	N	W	N	W	N	W			
1972	A	3	35,5	17	27,2	5	50,3	3	41,7	6	47,1	12	66,0	A	1972	
	M	3	33,0	17	31,3	4	61,3	7	57,9	15	53,3	6	63,3	M		
	J	6	57,7	32	59,6	3	71,3	7	58,7	11	65,9	5	82,2	J		
	J	6	66,5	24	56,4	1	62,5	0	—	15	61,9	11	69,7	J		
	A	3	80,0	35	61,8	5	60,8	4	65,3	16	70,9	7	70,7	A		
S	3	83,3	41	68,1	4	66,6	3	89,2	8	97,7	4	104,4	S			
	O	4	99,0	29	81,2	3	73,5	3	106,7	16	91,3	12	98,3	O		
		N	4	104,4	55	92,1	5	88,6	0	—	18	104,5	20	107,3	N	
D		5	111,5	31	95,9	5	126,5	2	102,5	16	114,1	17	125,0	D		
1973	J	11	134,3	44	121,7	5	107,1	0	—	14	130,0	14	151,3	J	1973	
	F	7	145,0	71	126,6	7	106,1	1	137,5	10	145,7	16	150,0	F		
	M	4	153,8	55	140,7	5	124,5	4	139,3	6	150,0	12	152,6	M		
	A	3	117,3	39	122,1	3	98,3	1	122,5	9	133,6	14	139,5	A		
		M	6	195,0	89	159,2	5	109,5	2	138,8	10	145,0	6	161,3		M
		J	11	264,1	23	271,3	6	188,7	1	260,0	11	249,6	16	247,1		J
	J	2	247,5	46	190,4	6	210,0	4	280,6	11	219,1	12	235,4	J		
		A	4	309,9	71	292,4	3	212,5	1	285,0	6	272,5	12	301,0		A
		S	12	344,6	36	331,0	1	270,2	5	335,0	2	340,0	10	349,8		S
	O	12	347,3	46	322,7	3	252,5	3	470,0	13	334,0	6	369,2	O		
N		8	182,5	48	113,6	4	165,5	2	175,0	4	189,4	21	254,0	N		
D		5	180,0	23	76,7	2	185,0	1	220,0	9	151,1	18	167,9	D		

N — Anzahl — Nombre — Number — Aantal — Numero

W — Worldscale EUROSTAT

GAZ / GAS

EUR-6



BILANZ ALLER GASARTEN
(einschl. Flüssig- und Raffineriegas)

BILAN TOUS GAZ
(y compris GPL et gaz de raffineries)

BALANCE-SHEET FOR ALL GASES
(incl. LPG and refinery gas)

Tcal (PCS/Ho)	1971		1972		1973				1971		1972		1973			
					IV	I	II	III			IV	I	II	III		
EUR-9																
1 Production de sources primaires . . .	867 541	1098 429			355 448				693 636	847 487	255 423	275 569				
2 Production à partir d'autres sources	494 472	484 017			134 037				391 491	388 747	99 978	104 673				
Production dérivée de sources gazières . . .	(118 942)	(105 969)			(24 585)				(30 289)	(23 348)	(6 711)	(7 292)				
Production dérivée totale . . .	(613 414)	(589 986)			(158 622)				(421 780)	(412 095)	(106 689)	(111 965)				
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(157 107)	(220 537)			92 982				(154 484)	(217 463)	(67 518)	(80 201)				
3b Récept. en prov. des nouv. pays membres										314	366		111			
4 Importations en prov. des pays tiers . . .	18 601	32 444							9 393	23 788	8 481	9 852				
5 Ressources	1380 614	1614 890							1094 834	1260 388	363 882	390 205				
6 Variations des stocks prod. et imp.* . . .	- 5 707	- 8 285			+ 8 583				- 5 617	- 8 587	+ 3 503	+ 8 470				
8a Livraisons à EUR-6	(158 160)	(215 892)			84 289				(154 877)	(212 968)	(64 437)	(79 445)				
8b Livraisons aux nouveaux pays membres . .										2 131	1 935	4 812	689			
9 Exportations vers les pays tiers	13 695	12 914							12 729	12 176		3 658				
10 Consommation brute	1360 159	1598 336			506 761				1073 964	1242 185	365 654	395 084				
12 Consommation intérieure brute																
13 Transformations (centrales électriques)	224 685	290 790			81 251				213 245	268 816	75 763	77 519				
Usines à gaz	(118 942)	(105 969)			(24 585)				(30 289)	(23 348)	(6 711)	(7 292)				
14 Consommation du secteur énergie	97 880	94 020			25 091				78 715	76 291	19 305	20 619				
15 Pertes sur les réseaux	41 991	50 646			15 074				15 882	16 941	4 847	5 003				
16 Consommation finale non énergétique . . .	998 552	1167 805			385 345				75 581	76 816	19 170	20 107				
17 Consommation finale énergétique										694 343	810 484	247 415	274 139			
18 Écart statistique	- 2 949	- 4 925							- 3 802	- 7 163	- 846	- 2 303				
Consommation finale énergétique:																
171 industrie	518 877	599 179							416 999	463 837	133 717	139 569				
172 transports (routiers)	8 778	9 376							8 341	8 762	2 701	2 393				
173 foyers domestiques, etc.	394 452	481 048							269 003	337 885	110 997	132 177				

DEUTSCHLAND (BR)

FRANCE

1 Erzeugung von Primärenergie	132 041	153 126	48 476	45 384	37 374	35 777	70 464	72 885	18 245	19 016	17 063	19 571
2 Erzeugung aus anderen Energie-trägern	170 198	162 540	40 719	43 114	41 031	40 557	94 355	95 828	24 468	25 968	24 390	22 470
Abgeleitete Erzeugung aus Gas	(16 509)	(10 745)	(3 228)	(3 560)	(1 872)	(1 176)	(9 109)	(7 789)	(2 076)	(2 515)	(1 139)	(513)
Abgeleitete Erzeugung insgesamt	(186 707)	(173 285)	(43 947)	(46 674)	(42 903)	(41 733)	(103 464)	(103 617)	(26 544)	(28 483)	(25 529)	(22 983)
3a Bezüge aus EUR-6	56 946	90 418	27 740	36 962	31 672	22 375	40 657	55 254	17 368	19 251	16 859	12 446
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern . .	171	161	106	24	36	39	128	77	18	6	30	4 308
4 Einfuhr aus dritten Ländern	223	219	70	72	69	7 152	9 368	2 757	4 097	4 367		
5 Aufkommen	359 579	406 464	117 041	125 554	110 185	98 817	212 756	233 412	62 856	68 338	62 709	58 795
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* . . .	+ 268	- 1 288	+ 196	+ 425	- 166	- 301	- 3 278	- 3 706	+ 1 716	+ 6 113	- 4 320	- 7 208
8a Lieferungen an EUR-6	3 028	2 443	624	588	590	657	1 142	812	185	179	164	328
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer .	437	420	78	79	109	412	365	116	119	258		
9 Ausfuhr in dritte Länder	1 617	1 430	498	450	421	321	5 321	4 782	1 804	1 593	1 500	1 735
10 Bruttoverbrauch	354 765	400 883	116 115	124 863	108 929	97 429	202 603	223 747	62 467	72 560	56 467	49 524
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	70 817	89 690	25 781	26 598	26 981		31 363	37 364	9 410	9 721		
Gaswerke	(16 509)	(10 745)	(3 228)	(3 560)	(1 872)		(9 109)	(7 789)	(2 076)	(2 515)		
14 Verbrauch des Sektors Energie	42 805	37 974	9 115	9 329	9 167		13 946	14 238	3 556	4 118		
15 Netzverluste	3 270	3 000	900	900	750		6 515	6 985	2 000	2 100		
16 Nicht-energetischer Endverbrauch	19 901	20 741	4 680	5 280	5 972		17 018	13 379	3 655	3 453		
17 Energetischer Endverbrauch	219 628	252 885	76 386	83 507	66 363		134 488	150 572	43 846	53 168		
18 Statistische Differenz	- 1 656	- 3 407	- 747	- 751	- 304		- 727	+ 1 209	-	-		
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie	160 051	173 076	49 137	55 865	46 701		69 529	75 188	22 579	23 687		
172 Verkehr (Straßenverkehr)	172	216	62	67	77		180	155	36	33		
173 Haushalte, usw.	59 405	79 593	27 187	27 575	19 585		64 779	75 229	21 231	29 448		

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme

Nota: Diese Bilanz ist nicht zur Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzt worden.
Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.

Nota: Questo bilancio non è utilizzato per l'elaborazione del bilancio globale dell'energia.
Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans.
This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.

Tcal (PCS bov.w.)	1971		1972				1973					
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III
ITALIA												
1 Produzione fonti primarie	122 482	129 811	37 904	37 460			368 228	491 226	150 705	173 569	130 731	104 757
2 Produzione da altre fonti energetiche	58 360	56 684	14 999	14 032			20 354	24 223	6 781	8 588	8 468	8 446
Produzione derivata da gas	(4 569)	(4 788)	(1 403)	(1 213)			—	—	—	—	—	—
Produzione derivata totale	(62 929)	(61 472)	(16 402)	(15 245)			(20 354)	(24 223)	(6 781)	(8 588)	(8 468)	(8 446)
3a Arrivi da EUR-6	396	353	89	1			808	698	187	164	194	—
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	5 527	5 677			—	33	19	27	—	135
4 Importazioni dai paesi terzi	1 876	14 188	—	—			121	1	—	—	1	—
5 Risorse	183 114	201 036	58 519	57 170			389 511	516 181	157 692	182 348	139 394	113 330
6 Variazioni delle scorte prod. e import.*	- 2 226	- 4 038	+ 1 502	+ 1 885			—	—	—	—	—	—
8a Forniture a EUR-6	372	51	—	84			149 715	207 966	63 007	77 890	63 131	—
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	1 705	1 000			991	854	386	386	227	53 513
9 Esportazioni verso i paesi terzi	3 372	4 149	—	—			1 727	1 328	462	550	575	—
10 Consumo lordo	177 144	192 798	58 316	57 971			237 078	306 033	94 223	103 522	75 461	59 821
12 Consumo interno lordo	—	—	—	—			—	—	—	—	—	—
13 Trasformazioni (centrali elettriche)	12 928	16 899	4 782	4 729			70 682	91 451	25 887	26 333	25 248	—
Officine del gas	(4 569)	(4 788)	(1 403)	(1 213)			—	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore Energia	8 988	10 015	2 142	2 470			5 940	5 638	2 376	2 578	2 309	—
15 Perdite sulle reti	1 973	2 495	543	600			2 170	1 851	800	700	500	—
16 Consumo finale non energetico	21 276	22 293	5 835	5 634			12 200	14 000	3 600	4 000	3 800	—
17 Consumo finale energetico	131 567	140 964	44 324	44 538			147 707	196 659	63 020	71 972	45 202	—
18 Differenza statistica	+ 412	+ 132	+ 690	—			- 1 621	- 3 566	- 1 460	- 2 061	- 1 598	—
Consumo finale energetico:												
171 industria	79 865	84 819	25 225	22 888			62 058	80 193	22 067	22 747	21 298	—
172 trasporti (stradali)	7 052	7 328	2 328	1 981			711	830	225	264	288	—
173 usi domestici, ecc.	44 650	48 817	16 771	19 669			84 938	115 636	40 728	48 961	23 616	—

	1971						1972						1973					
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III
BELGIQUE/BELGIË																		
1 Produktie van primaire energie	421	439	93	140	133	100	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2 Produktie uit andere energiedragers	36 650	38 840	10 338	10 236	9 790	9 096	11 626	10 649	2 673	2 735	2 874	2 874	11 626	10 649	2 673	2 735	2 874	2 874
Afgeleide produktie uit gas	(50)	(9)	(3)	(4)	(2)	(2)	(52)	(17)	(1)	—	—	—	(11 678)	(10 666)	(2 674)	(2 735)	(2 874)	(2 874)
Totale afgeleide produktie	(36 700)	(38 849)	(10 341)	(10 240)	(9 792)	(9 096)	(11 678)	(10 666)	(2 674)	(2 735)	(2 874)	(2 874)	(11 678)	(10 666)	(2 674)	(2 735)	(2 874)	(2 874)
3a Aanvoer uit EUR-6	55 042	69 106	21 600	23 219	18 328	—	635	1 634	534	604	595	5	635	1 634	534	604	595	5
3b Aanvoer uit de nieuwe lid-staten	15	95	54	54	—	16 897	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	21	12	—	8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbare hoeveelheden	92 149	108 492	32 085	33 657	28 251	26 093	12 261	12 283	3 207	3 339	3 469	3 4	12 261	12 283	3 207	3 339	3 469	3 4
6 Voorraadwijzigingen bij de prod. en de import.*	- 381	+ 445	+ 89	+ 47	+ 30	+ 17	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8a Leveringen aan EUR-6	620	1 696	621	702	707	—	—	—	—	2	2	—	—	—	—	—	—	—
8b Leveringen aan de nieuwe lid-staten	291	296	135	106	4	770	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	692	487	92	65	116	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10 Brutoverbruik	90 165	106 458	31 326	32 831	27 454	25 340	12 261	12 283	3 207	3 337	3 467	3 4	12 261	12 283	3 207	3 337	3 467	3 4
12 Bruto binnenlands verbruik	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13 Omzetting (elektrische centrales)	24 618	30 553	9 137	9 352	8 338	7 846	2 899	2 876	766	786	795	—	2 899	2 876	766	786	795	—
Gasfabrieken	(50)	(9)	(3)	(4)	(2)	—	(52)	(17)	(1)	—	—	—	(11 678)	(10 666)	(2 674)	(2 735)	(2 874)	(2 874)
14 Verbruik van de sector Energie	7 031	8 425	2 116	2 124	1 932	—	5	1	—	—	—	—	5	1	—	—	—	—
15 Verliezen op het verdelingsnet	1 940	2 597	600	700	600	—	14	13	4	3	4	—	14	13	4	3	4	—
16 Niet-energetisch eindverbruik	5 186	6 403	1 400	1 740	1 680	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17 Energetisch eindverbruik	51 645	60 024	17 392	18 406	16 116	—	9 308	9 380	2 447	2 548	2 668	2	9 308	9 380	2 447	2 548	2 668	2
18 Statistische afwijking	- 255	- 1 544	+ 681	+ 509	- 1 221	—	+ 45	+ 13	- 10	—	—	—	+ 45	+ 13	- 10	—	—	—
Energetisch eindverbruik:																		
171 industrie	36 555	41 702	12 435	12 010	11 283	—	8 941	8 859	2 274	2 372	2 544	2	8 941	8 859	2 274	2 372	2 544	2
172 vervoer (wegvervoer)	189	190	43	37	38	—	37	43	7	11	10	—	37	43	7	11	10	—
173 huisbrand, enz.	14 901	18 132	4 914	6 359	4 795	—	330	478	166	165	114	—	330	478	166	165	114	—

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

* (+) voorraadafname; (-) voorraad

Nota: Diese Bilanz ist nicht zur Erstellung der zusammengefaßten Energiebilanz benutzt worden.

Ce bilan n'est pas utilisé pour l'établissement du bilan global de l'énergie.

1971	1972	1972				1973				1971	1972	1972				1973				Tcal (gross cal. value/Ho)															
		IV	I	II	III	IV	I	II	III			IV	I	II	III																				
UNITED KINGDOM																		IRELAND																	
173 905	250 942	77 136	79 879	58 063	44 600	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	Production of primary sources																
97 953	90 192	25 601	27 890	23 891	21 467	1 440	1 516	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	Production from other energy sources																
(87 947)	(81 900)	(20 501)	(17 089)	(10 946)	(7 477)	(33)	(34)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	Derived production from gas sources																
(185 900)	(172 092)	(46 162)	(44 979)	(34 837)	(28 944)	(1 473)	(1 550)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	Total derived production																
1 050	1 261	484	2 286	2 216	2 248	11	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a	Supplies from EUR-6																
84	24	—	—	—	—	456	500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b	Supplies from new member countries																
8 618	8 190	1 572	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Imports from third-party countries																
281 610	350 609	104 793	110 055	84 170	68 315	1 907	2 036	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	Resources																
+	10	+	105	+	89	—	201	+	6	—	4	—	—	—	—	—	—	6	Variations of stocks at the prod. and import.*																
208	246	419	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a	Deliveries to EUR-6																
447	672	—	478	357	642	119	56	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b	Deliveries to new member countries																
907	694	121	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Exports to third-party countries																
280 058	349 323	104 421	109 682	83 902	67 472	1 794	1 976	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	Gross consumption																
11 440	21 974	6 068	3 732	3 108	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Gross inland consumption																
(87 947)	(81 900)	(20 561)	(17 089)	(10 946)	—	(33)	(34)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	Transformations (electrical power stations)																
19 076	17 640	5 155	4 445	4 355	32	34	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	Gas works																
25 906	33 492	10 846	10 000	6 500	83	88	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14	Consumption of the energy sector																
222 747	274 378	81 891	91 505	69 939	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15	Distribution losses																
+	889	+	371	—	—	1 679	1 854	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	Final non-energy consumption																
100 099	133 283	39 279	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	Final energy consumption																
121 791	139 709	42 349	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Statistical difference																
Final energy consumption:																																			
—	—	—	—	—	—	453	520	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	171	industry																
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172	transportation (road transportation)																
—	—	—	—	—	—	1 226	1 334	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	households, etc.																

DANMARK

—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	Erzeugung von Primärenergie	
3 588	3 562	898	976	818	744	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	Erzeugung aus anderen Energieträgern	
(673)	(687)	(202)	(197)	(160)	(131)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	Abgeleitete Erzeugung aus Gas	
(4 261)	(4 249)	(1 100)	(1 173)	(978)	(875)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	Abgeleitete Erzeugung insgesamt	
649	648	183	198	207	259	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a	Bezüge aus EUR-6	
59	255	106	83	50	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b	Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	
590	466	136	87	29	49	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	Einfuhr aus dritten Ländern	
4 886	4 931	1 323	1 344	1 104	1 077	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	Aufkommen	
—	106	—	20	—	24	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	
366	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8a	Lieferungen an EUR-6	
12	15	—	—	25	27	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b	Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	
59	44	17	9	11	36	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	Ausfuhr in dritte Länder	
4 343	4 852	1 286	1 343	1 085	990	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	Bruttoverbrauch	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	Brutto-Inlandsverbrauch	
(673)	(687)	(202)	(197)	(160)	(131)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	Umwandlung (Elektrizitätswerke)	
57	55	16	17	12	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14	Verbrauch des Sektors Energie	
120	125	35	40	27	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15	Netzverluste	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	Nicht-energetischer Endverbrauch
4 202	4 273	1 115	1 286	1 046	961	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	Energetischer Endverbrauch	
—	36	+	399	+	120	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	Statistische Differenz	
Energetischer Endverbrauch:																				
—	—	—	—	—	—	1 333	1 539	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	171	Industrie	
—	—	—	—	—	—	437	614	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172	Verkehr (Straßenverkehr)	
—	—	—	—	—	—	2 432	2 120	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	173	Haushalte, usw.	

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

Nota: Questo bilancio non è utilizzato per l'elaborazione del bilancio globale dell'energia.

Deze balans maakt geen deel uit van de globale energiebalans.

This balance-sheet is not used for the overall energy balance-sheet.

NATURGASBILANZ

BILAN GAZ NATUREL

NATURAL GAS BALANCE-SHEET

Tcal (PCS, Ho)	1972						1973					
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III
EUR-9												
1 Production de sources primaires . . .	864 276	1095 079	331 712	354 492	272 360	236 327	690 371	844 137	254 576	274 613	214 297	191 727
2 Production de produits dérivés . . .	118	318					118	318				
3a Réceptions en prov. de EUR-6 . . .	(146 932)	(209 919)	(65 430)	(78 278)	(66 016)	(51 068)	(146 932)	(209 919)	(65 430)	(78 278)	(66 016)	(51 068)
3b Récept. en prov. des nouv. pays membres	13 617	28 463	8 897	10 451	9 025	8 881	5 251	20 752	7 480	9 031	7 297	7 004
4 Importations en prov. des pays tiers . . .												
5 Ressources . . .	878 011	1123 860	340 609	364 943	281 385	245 208	695 740	865 207	265 056	283 644	221 594	198 731
6 Variations des stocks prod. et imp.* . . .	- 6 119	- 5 828	+ 2 644	+ 7 462	- 6 149	- 10 684	- 6 119	- 5 828	+ 2 644	+ 7 462	- 6 149	- 10 684
8a Livraisons à EUR-6 . . .	(146 623)	(205 356)	(62 183)	(77 275)	(62 893)	(52 570)	(146 623)	(205 356)	(62 183)	(77 275)	(62 893)	(52 570)
8b Livraisons aux nouveaux pays membres												
9 Exportations vers les pays tiers . . .	269	866	437	448	305	265	269	866	437	448	305	265
10 Consommation brute . . .	871 932	1121 729	346 063	372 960	278 054	232 757	689 661	863 076	267 510	291 661	218 263	186 280
12 Consommation intérieure brute . . .												
13 Transformations . . .	257 801	308 172	86 768	82 651	71 000		170 739	215 638	63 169	65 720	59 884	
14 Consommation du secteur énergie . . .	12 321	13 801	4 470	4 587	3 787		11 036	12 516	4 065	4 289	3 481	
15 Pertes sur les réseaux . . .	11 924	29 319	8 970	8 903	7 204		11 924	13 266	3 754	3 903	3 204	
16 Consommation finale non énergétique . . .	591 413	775 950	245 638	278 314	198 894		54 296	59 783	14 837	15 595		
17 Consommation finale énergétique . . .	443 193	567 394	181 468	203 649	154 525		443 193	567 394	181 468	203 649	154 525	
18 Écart statistique . . .	- 1 527	- 5 521	+ 217	- 1 495	- 2 831		- 1 527	- 5 521	+ 217	- 1 495	- 2 831	
Transformations:												
131 centrales électriques . . .	161 099	220 667	64 300	63 740	59 199		153 769	202 372	59 192	61 625	57 322	
133 usines à gaz . . .	96 702	87 505	22 468	18 911	11 801		16 970	13 266	3 977	4 095	2 562	
Consommation finale énergétique:												
171 industrie . . .	314 410	398 095	118 771				262 872	318 614	94 501	99 274		
172 transports (routiers) . . .	1 232	1 363	494				1 232	1 363	494	364		
173 foyers domestiques, etc. . .	221 475	316 717	111 536				179 089	247 417	86 473	104 011		

DEUTSCHLAND (BR)

FRANCE

	1972						1973					
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III
1 Gewinnung . . .	132 006	153 116	48 476	45 384	37 374	35 777	67 234	69 545	17 398	18 060	16 252	18 750
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten . . .	—	—	—	—	—	—	118	318				
3a Bezüge aus EUR-6 . . .	54 760	88 347	27 131	36 450	31 124	21 882	39 461	54 079	17 066	19 041	16 675	12 250
4 Einfuhr aus dritten Ländern . . .	—	—	—	—	—	—	4 947	7 531	2 314	3 574	3 610	3 832
5 Aufkommen . . .	186 766	241 463	75 607	81 834	68 498	57 659	111 760	131 473	36 778	40 675	36 537	34 832
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.* . . .	- 97	- 645	- 47	+ 1	- 354	- 378	- 3 383	- 2 490	+ 1 562	+ 5 486	- 4 326	- 6 724
9 Ausfuhr in dritte Länder . . .	184	115	199	235	155	115	85	751	238	213	150	150
10 Bruttoverbrauch . . .	186 485	240 703	75 361	81 600	67 989	57 166	108 292	128 232	38 102	45 948	32 061	27 958
12 Brutto-Inlandsverbrauch . . .												
13 Umwandlung . . .	50 821	65 353	20 009	21 415	20 041		23 974	27 176	7 166	7 684	6 368	6 322
14 Verbrauch des Sektors Energie . . .	4 510	4 860	1 301	1 277	1 002		1 475	1 701	433	644	532	
15 Netzverluste . . .							6 231	6 685	1 900	2 000	1 700	
16 Nicht-energetischer Endverbrauch . . .	8 700	10 500	2 500	2 700	2 700		10 200	10 000	2 500	2 500	2 500	
17 Energetischer Endverbrauch . . .	122 454	160 605	51 551	56 208	44 246		66 412	82 670	26 103	33 120	20 961	
18 Statistische Differenz . . .	—	615	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Umwandlung:												
131 Elektrizitätswerke . . .	45 122	62 199	18 914	20 346	19 180		17 209	21 740	5 649	5 834	5 556	5 885
133 Gaswerke . . .	5 699	3 154	1 095	1 069	861		6 765	5 436	1 517	1 850	812	437
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie . . .	93 100	111 471	32 663	38 576	30 743		35 426	41 509	14 067	14 587		
172 Verkehr (Straßenverkehr) . . .							180	155	36	33		
173 Haushalte, usw. . .	29 354	49 134	18 888	17 632	13 503		30 806	41 006	12 000	18 500		

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

NATURGAS

GAZ NATUREL

NATURAL GAS

- 1 Gewinnung (einschl. Grubengas)
2 Gewinnung in m³ (ohne Grubengas)
3 Bezüge aus den Niederlanden
4 Einfuhr aus Drittländern

- 1 Production (colliery methane incl.)
2 Production in m³ (colliery methane excl.)
3 Supplies from the Netherlands
4 Imports from third-party countries

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Production (y compris le grisou) — Tcal (PCS)												
1971	864 394	690 489	132 006	67 352	122 482	368 228	421	—	173 905	—	—	1971
1972	1 695 397	844 455	153 116	69 863	129 811	491 226	439	—	250 942	—	—	1972
1972	D	122 104	93 176	18 673	5 625	13 190	55 656	32	—	—	—	D
1973	J	125 060	96 609	15 936	6 188	13 041	61 398	46	—	—	—	J
	F	113 679	88 277	14 799	5 271	11 644	56 519	44	—	—	—	F
1973	M	115 960	89 727	14 649	6 601	12 775	55 652	50	—	—	—	M
	A	104 422	81 162	13 248	5 401	10 132	52 334	47	—	—	—	A
1973	M	91 932	71 898	12 780	5 837	9 916	43 319	46	—	—	—	M
	J	76 155	61 237	11 346	5 014	9 759	35 078	40	—	—	—	J
1973	J	76 630	62 316	11 767	6 995	10 072	33 437	45	—	—	—	J
	A	76 549	62 613	11 661	6 684	10 552	33 684	32	—	—	—	A
1973	S	83 178	66 798	12 349	5 071	11 719	37 636	23	—	—	—	S
	O	115 061	89 281	15 507	6 591	12 856	54 307	20	—	—	—	O
1973	N	128 819	99 587	16 091	6 379	13 601	63 501	15	—	—	—	N
★ 2 — Production (non compris le grisou) — 10⁶m³												
1971	95 892,9	78 728,9	15 365,2	6 876,6	12 690,0	43 797,1	—	—	17 164,0	—	—	1971
1972	121 044,7	96 276,7	17 379,5	7 266,8	13 449,4	58 181,0	—	—	24 768,0	—	—	1972
1972	D	13 524,4	10 665,4	2 144,5	569,9	1 365,0	6 586,0	—	—	—	—	D
1973	J	13 982,3	11 085,1	1 826,9	634,1	1 351,1	7 273,0	—	—	—	—	J
	F	12 727,0	10 138,5	1 696,9	540,2	1 206,4	6 695,0	—	—	—	—	F
1973	M	12 849,7	10 178,1	1 676,7	590,8	1 323,6	6 587,0	—	—	—	—	M
	A	11 678,5	9 310,0	1 514,1	554,2	1 049,7	6 192,0	—	—	—	—	A
1973	M	10 249,5	8 211,1	1 464,7	598,1	1 027,3	5 121,0	—	—	—	—	M
	J	8 477,1	6 961,5	1 297,4	513,0	1 011,1	4 140,0	—	—	—	—	J
1973	J	8 515,5	7 052,7	1 344,4	719,7	1 043,6	3 945,0	—	—	—	—	J
	A	8 518,7	7 094,5	1 331,2	687,1	1 093,2	3 983,0	—	—	—	—	A
1973	S	9 255,1	7 581,1	1 409,2	519,7	1 214,2	4 438,0	—	—	—	—	S
	O	12 851,7	10 217,1	1 774,9	677,3	1 331,9	6 433,0	—	—	—	—	O
1973	N	14 383,3	11 395,9	1 808,9	655,8	1 409,2	7 522,0	—	—	—	—	N
3 — Réceptions en provenance des Pays-Bas — Tcal (PCS)												
1971	146 763	146 763	54 760	39 461	—	—	52 542	—	—	—	—	1971
1972	208 665	208 665	88 347	54 079	—	—	66 239	—	—	—	—	1972
1972	D	22 958	22 958	9 026	6 300	—	7 632	—	—	—	—	D
1973	J	28 011	28 011	13 100	6 500	—	8 411	—	—	—	—	J
	F	24 473	24 473	11 429	5 925	—	7 119	—	—	—	—	F
1973	M	25 258	25 258	11 921	6 616	—	6 721	—	—	—	—	M
	A	25 006	25 006	12 193	6 257	—	6 556	—	—	—	—	A
1973	M	22 238	22 238	10 582	5 730	—	5 926	—	—	—	—	M
	J	18 243	18 243	8 349	4 688	—	5 206	—	—	—	—	J
1973	J	15 118	15 118	5 604	4 282	—	5 232	—	—	—	—	J
	A	16 773	16 773	7 863	3 371	—	5 539	—	—	—	—	A
1973	S	18 685	18 685	8 415	4 597	—	5 673	—	—	—	—	S
	O	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O
1973	N	—	—	—	6 353	—	7 744	—	—	—	—	N
1973	N	—	—	—	7 208	—	8 236	—	—	—	—	N
4 — Importations en provenance des pays tiers — Tcal (PCS)												
1971	13 617	5 251	—	4 947	304	—	—	—	8 366	—	—	1971
1972	28 463	20 752	—	7 531	13 221	—	—	—	7 711	—	—	1972
1972	D	3 237	2 778	—	760	2 018	—	—	459	—	—	D
1973	J	3 754	2 807	—	674	2 133	—	—	947	—	—	J
	F	3 301	2 985	—	1 317	1 668	—	—	316	—	—	F
1973	M	3 396	3 239	—	1 583	1 656	—	—	157	—	—	M
	A	2 892	2 421	—	1 072	1 349	—	—	471	—	—	A
1973	M	2 647	2 018	—	858	1 160	—	—	629	—	—	M
	J	3 486	2 858	—	1 680	1 178	—	—	628	—	—	J
1973	J	3 067	2 910	—	1 056	1 854	—	—	157	—	—	J
	A	2 555	1 611	—	1 367	244	—	—	944	—	—	A
1973	S	3 259	2 483	—	1 409	1 074	—	—	776	—	—	S
	O	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	O
1973	N	—	—	—	1 831	2 204	—	—	474	—	—	N
1973	N	—	—	—	1 647	1 708	—	—	788	—	—	N

NATUURLIJK GAS

GAS NATURALE

- 1 Produktie (incl. mijngas)
2 Produktie in m³ (zonder mijngas)
3 Aanvoer uit Nederland
4 Invoer uit derde landen

- 1 Produzione (incl. grisù)
2 Produzione in m³ (escl. grisù)
3 Arrivi dai Paesi Bassi
4 Importazione dai paesi terzi

**BILANZ KOKEREI-,
HOCHOFEN- UND ORTSGAS**

**BILAN GAZ DE COKERIES,
DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES**

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

Tcal (PCS/Ho)	1971		1972		1973				1971		1972		1973			
	1971	1972	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III		
EUR-9																
2 Production	466 521	437 103	115 394	101 842	92 249	297 073	285 681	74 119	76 415	72 514	68 925					
gaz de cokeries	157 679	146 173	38 051	38 085	37 593	126 154	119 486	30 320	30 697	30 824	30 566					
gaz de hauts fourneaux	153 127	155 859	40 386	41 658	40 706	127 776	131 541	34 014	33 975	35 611	34 564					
gaz d'usines	155 715	135 071	36 957	22 099	13 950	43 143	34 654	9 785	11 743	6 079	3 795					
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(352)	(114)	—	—	—	(352)	(114)	—	—	—	—					
4 Importations en prov. des pays tiers	9	—	—	—	—	9	—	—	—	—	—					
5 Ressources	466 530	437 103	115 394	101 842	92 249	297 082	285 681	74 119	76 415	72 514	68 925					
6 Variations des stocks prod. et imp.*	— 61	— 373	+ 451	+ 166	+ 8	— 61	— 373	+ 179	+ 451	+ 166	+ 8					
8a Livraisons à EUR-6	(331)	(103)	—	—	—	(331)	(103)	—	—	—	—					
9 Exportations vers les pays tiers	732	424	5	7	4	732	424	4	5	7	4					
10 Consommation brute	465 758	436 317	115 840	102 001	92 253	296 310	284 895	74 294	76 861	72 673	68 929					
12 Consommation intérieure brute																
13 Transformations (centrales électriques)	57 361	62 359	15 699			53 251	58 680	14 993	14 082							
gaz de cokeries	14 833	18 575	3 916			14 833	18 575	4 656	3 916							
gaz de hauts fourneaux	42 528	43 784	11 783			38 418	40 105	10 337	10 166							
14 Consommation du secteur Energie	80 560	73 828	18 942			62 680	57 384	14 086	14 768							
gaz de cokeries	67 396	58 860	15 203			52 654	45 377	10 901	11 533							
gaz de hauts fourneaux	9 699	11 002	2 808			7 431	9 566	2 594	2 559							
gaz d'usines	3 465	3 966	931			2 595	2 441	591	676							
15 Pertes sur les réseaux	30 074	21 327	6 171			3 958	3 675	1 093	1 100							
16 Consomm. fin. non énerg. (gaz de cokeries)	4 799	3 665	1 065			4 799	3 665	1 053	1 065							
17 Consommation finale énergétique	293 992	277 847	74 714			172 647	164 200	43 822	46 597							
gaz de cokeries	39 066	38 847	10 343			27 877	27 734	6 956	7 057							
gaz de hauts fourneaux	102 954	102 808	26 471			83 978	83 605	21 719	21 926							
gaz d'usines	151 972	136 192	37 900			60 792	52 861	15 147	17 614							
18 Ecart statistique	— 1 028	— 2 709	— 751			— 1 025	— 2 709	— 753	— 751							
Consommation finale énergétique:																
171 industrie	171 697	167 196				130 733	124 919	32 744	32 825							
173 foyers domestiques, etc.	122 295	110 651				41 914	39 281	11 078	13 772							

DEUTSCHLAND (BR)

FRANCE

2 Erzeugung	146 765	135 087	34 339	35 845	33 105	32 370	69 901	66 500	17 160	18 762	17 300	14 666
Kokereigas	73 197	66 898	16 259	16 471	16 357	16 141	23 260	21 875	5 678	5 786	5 889	5 452
Hochofengas	48 555	50 005	12 823	13 355	13 461	13 964	34 945	34 422	8 815	9 254	9 840	8 493
Ortsgas	25 013	18 184	5 257	6 019	3 287	2 265	11 696	10 203	2 667	3 722	1 571	721
3a Bezüge aus EUR-6	—	—	—	—	—	—	215	66	—	—	—	—
4 Einfuhr aus dritten Ländern	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Aufkommen	146 774	135 087	34 339	35 845	33 105	32 370	70 116	66 566	17 160	18 762	17 300	14 666
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 9	— 505	— 27	+ 157	+ 166	+ 8	— 70	+ 132	+ 206	+ 294	—	—
8a Lieferungen an EUR-6	184	55	—	—	—	—	135	48	—	—	—	—
9 Ausfuhr in dritte Länder	732	424	4	5	7	4	—	—	—	—	—	—
10 Bruttoverbrauch	145 867	134 103	34 308	35 997	33 264	32 374	69 911	66 650	17 366	19 056	17 300	14 666
12 Brutto-Inlandsverbrauch												
13 Umwandlung (Elektrizitätswerke)	22 811	24 439	6 211	5 630	7 161		13 178	14 101	3 511	3 487		
Kokereigas	9 129	10 311	2 638	1 904	3 153		2 198	3 317	792	655		
Hochofengas	13 682	14 128	3 573	3 726	4 008		10 980	10 784	2 719	2 832		
14 Verbrauch des Sektors Energie	34 649	29 364	7 130	7 128	7 450		11 799	11 101	2 973	3 124		
Kokereigas	29 081	22 520	5 216	5 290	5 750		10 313	9 388	2 667	2 754		
Hochofengas	3 710	5 231	1 476	1 362	1 261		954	1 072	206	220		
Ortsgas	1 858	1 613	438	476	439		532	641	100	150		
15 Netzverluste	3 270	3 000	900	900	750		284	300	100	100		
16 Nicht-energ. Endverbrauch (Kokereigas)	387	354	80	80	72		2 795	1 900	570	545		
17 Energetischer Endverbrauch	86 417	79 492	20 799	23 010	18 135		41 210	39 435	10 212	11 800		
Kokereigas	13 949	13 275	2 693	3 158	2 975		5 565	5 492	1 236	1 437		
Hochofengas	31 089	30 646	7 774	8 267	8 192		23 011	22 566	5 883	6 202		
Ortsgas	41 379	35 571	10 332	11 585	6 968		12 634	11 377	3 093	4 161		
18 Statistische Differenz	— 1 667	— 2 546	— 812	— 751	— 304		+ 645	— 187	—	—		
Energetischer Endverbrauch:												
171 Industrie	62 012	55 860	14 178	14 842	13 605		30 168	29 439	7 412	8 000		
173 Haushalte, usw.	24 405	23 632	6 621	8 168	4 530		11 042	9 996	2 800	3 800		

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

* (+) Bestandsabnahme; (—) Bestandszunahme.

**BALANS VOOR COKESOVEN-,
HOOGOVEN- EN FABRIEKSGAS**

**BILANCIO GAS DI COKERIE,
DI ALTI FORNI E DI OFFICINE**

Tcal (PCS; bov.w.)	1971		1972		1973				1971		1972		1973																
					IV	I	II	III			IV	I	II	III															
ITALIA															NEDERLAND														
2	Produzione	29 837	30 953	8 433	7 784	7 904	8 008	8 008	8 780	9 616	2 505	2 610	2 990	3 193															
	gas di cokerie	13 196	13 455	3 629	3 522	3 639	3 929	3 929	3 631	3 813	1 042	1 204	1 377	1 437															
	gas di altiforni	10 309	11 257	2 947	2 266	3 048	3 270	3 270	5 149	5 803	1 463	1 406	1 613	1 756															
	gas di officine	6 332	6 241	1 857	1 998	1 219	809	809	—	—	—	—	—	—															
5	Risorse	29 837	30 953	8 433	7 784	7 904	8 008	8 008	8 780	9 616	2 505	2 610	2 990	3 193															
10	Consumo lordo	29 837	30 953	8 433	7 784	7 904	8 008	8 008	8 780	9 616	2 505	2 610	2 990	3 193															
12	Consumo interno lordo	29 837	30 953	8 433	7 784	7 904	8 008	8 008	8 780	9 616	2 505	2 610	2 990	3 193															
13	Trasformazioni (centrali elettriche)	4 648	5 370	1 423	1 174	1 528	—	—	3 112	3 325	858	873	976	—															
	gas di cokerie	1 370	1 528	501	384	470	—	—	—	—	—	192	191	—															
	gas di altiforni	3 278	3 842	922	790	1 058	—	—	3 112	3 325	858	681	785	—															
14	Consumo del settore Energia	7 803	8 263	1 555	2 070	2 060	—	—	1 771	1 864	507	551	596	—															
	gas di cokerie	6 993	7 166	1 266	1 800	1 800	—	—	725	891	177	171	168	—															
	gas di altiforni	614	911	236	220	220	—	—	1 046	973	330	380	428	—															
	gas di officine	196	186	53	50	40	—	—	—	—	—	—	—	—															
15	Perdite sulle reti	390	372	93	100	80	—	—	—	—	—	—	—	—															
16	Consumo fin. non energ. (gas di cokerie)	1 317	1 040	303	300	300	—	—	—	—	—	—	—	—															
17	Consumo finale energetico	15 679	15 908	5 052	4 142	3 938	—	—	3 749	4 205	1 088	1 186	1 418	—															
	gas di cokerie	3 329	3 601	1 545	1 022	1 044	—	—	664	661	170	165	177	—															
	gas di altiforni	6 417	6 504	1 789	1 256	1 770	—	—	3 085	3 544	918	1 021	1 241	—															
	gas di officine	5 933	5 803	1 718	1 864	1 124	—	—	—	—	—	—	—	—															
18	Differenza statistica	—	—	+	7	—	—	—	+	148	+	222	+	52															
Consumo finale energetico:																													
171	industria	10 058	10 365	3 399	2 342	2 888	—	—	3 749	4 205	1 088	1 186	1 418	—															
173	usi domestici, ecc.	5 621	5 543	1 653	1 800	1 050	—	—	—	—	—	—	—	—															

BELGIQUE/BELGIË															LUXEMBOURG														
2	Produktie	30 164	32 874	9 008	8 677	8 339	7 812	7 812	11 626	10 649	2 674	2 735	2 874	2 874															
	cokesovengas	12 870	13 445	3 712	3 714	3 562	3 607	3 607	11 574	10 632	2 673	2 735	2 874	2 874															
	hoogovengas	17 244	19 422	5 293	4 959	4 775	4 205	4 205	52	17	1	—	—	—															
	fabrieksgas	50	9	3	4	2	—	—	—	—	—	—	—	—															
3a	Aanvoer uit EUR-6	—	—	—	—	—	—	—	137	48	—	—	—	—															
5	Bruto beschikbare hoeveelheden	30 164	32 874	9 008	8 677	8 339	7 812	7 812	11 763	10 697	2 674	2 735	2 874	2 874															
8a	Leveringen aan EUR-6	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—															
10	Brutoverbruik	30 152	32 874	9 008	8 677	8 339	7 812	7 812	11 763	10 697	2 674	2 735	2 874	2 874															
12	Bruto binnenlands verbruik	30 152	32 874	9 008	8 677	8 339	7 812	7 812	11 763	10 697	2 674	2 735	2 874	2 874															
13	Omzetting (elektrische centrales)	6 688	8 825	2 341	2 249	2 482	2 098	2 098	2 814	2 620	649	669	686	75															
	cokesovengas	2 136	2 938	725	781	905	818	818	—	—	—	—	—	—															
	hoogovengas	4 552	5 887	1 616	1 468	1 577	1 280	1 280	2 814	2 620	649	669	686	75															
14	Verbruik van de sector Energie	6 653	6 791	1 921	1 895	1 796	—	—	5	1	—	—	—	—															
	cokesovengas	5 542	5 412	1 575	1 518	1 498	—	—	—	—	—	—	—	—															
	hoogovengas	1 107	1 379	346	377	298	—	—	—	—	—	—	—	—															
	fabrieksgas	4	—	—	—	—	—	—	5	1	—	—	—	—															
15	Verliezen op het verdelingsnet	—	—	—	—	—	—	—	14	3	—	—	—	—															
16	Niet-energetisch eindverbruik	300	371	100	140	89	—	—	—	—	—	—	—	—															
17	Energetisch eindverbruik	16 662	17 087	4 646	4 393	3 972	—	—	8 930	8 073	2 025	2 066	2 188	2 11															
	cokesovengas	4 370	4 705	1 312	1 275	1 070	—	—	—	—	—	—	—	—															
	hoogovengas	11 616	12 333	3 331	3 114	2 900	—	—	8 760	8 012	2 024	2 066	2 188	2 1															
	fabrieksgas	676	49	3	4	2	—	—	170	61	1	—	—	—															
18	Statistische afwijking	—	151	—	198	—	—	—	—	—	—	—	—	—															
Energetisch eindverbruik:																													
171	industrie	15 986	17 038	4 643	4 389	3 970	—	—	8 760	8 012	2 024	2 066	2 188	2 1															
173	huisbrand, enz.	676	49	3	4	2	—	—	170	61	1	—	—	—															

KOKEREI-, HOCHOFEN-
UND ORTSGAS

GAZ DE COKERIES,
DE HAUTS FOURNEAUX ET D'USINES

COKE-OVEN, BLAST FURNACE
AND WORKS GAS

- 1 Gesamterzeugung
2 Erzeugung von Kokereigas
3 Nettoerzeugung von Hochofengas
4 Erzeugung von Orts- und Ferngas

- 1 Total production
2 Production of coke-oven gas
3 Net production of blast furnace gas
4 Production of works gas

Tcal (PCS)

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Production totale													
1971		466 521	297 073	146 765	69 901	29 837	8 780	30 164	11 626	166 824	1 018	1 606	1971
1972		437 103	285 681	135 087	66 500	30 953	9 616	32 876	10 649	148 756	1 086	1 580	1972
1972	D		24 598	11 571	5 197	3 070	899	3 092	769	11 285		159	D 1972
1973	J	39 746	26 491	12 342	6 553	2 722	915	3 033	926	12 950	132	173	J 1973
	F	36 437	23 973	11 221	6 085	2 434	747	2 587	899	12 187	126	151	F 1973
	M	39 207	25 947	12 282	6 124	2 630	948	3 053	910	12 984	128	148	M 1973
1973	A	35 411	24 814	11 353	5 995	2 650	972	2 888	956	10 349	114	134	A 1973
	M	33 544	24 670	11 309	5 772	2 680	1 028	2 891	990	8 666	100	108	M 1973
	J	32 885	23 028	10 443	5 533	2 576	990	2 558	928	9 708	72	77	J 1973
1973	J	29 401	22 940	10 917	4 546	2 641	1 049	2 783	1 004	6 328	69	64	J 1973
	A	30 478	23 321	10 999	4 800	2 665	1 099	2 765	993	7 011	67	79	A 1973
	S	32 370	22 664	10 454	5 320	2 702	1 045	2 264	879	9 529	81	96	S 1973
1973	O	35 440	25 391	11 628	6 125	2 927	1 012	2 695	1 004	9 797	113	139	O 1973
1973	N			11 730	6 331		972	2 877	999	10 586	135	161	N 1973
2 — Production de gaz de cokeries													
1971		157 679	126 154	73 197	23 260	13 196	3 631	12 870	—	31 525	—	—	1971
1972		146 173	119 486	46 898	21 875	13 455	3 813	13 445	—	26 687	—	—	1972
1972	D	12 609	10 145	5 389	1 908	1 203	384	1 261	—	2 464	—	—	D 1972
1973	J	12 612	10 473	5 651	1 885	1 233	411	1 293	—	2 139	—	—	J 1973
	F	11 740	9 513	5 126	1 790	1 087	373	1 137	—	2 227	—	—	F 1973
	M	13 699	10 711	5 694	2 111	1 202	420	1 284	—	2 988	—	—	M 1973
1973	A	12 586	10 322	5 452	1 995	1 182	443	1 250	—	2 264	—	—	A 1973
	M	12 794	10 585	5 603	2 022	1 248	482	1 230	—	2 209	—	—	M 1973
	J	12 705	9 917	5 302	1 872	1 209	452	1 082	—	2 788	—	—	J 1973
1973	J	12 302	10 155	5 388	1 738	1 294	466	1 269	—	2 147	—	—	J 1973
	A	12 575	10 468	5 579	1 827	1 330	479	1 253	—	2 107	—	—	A 1973
	S	12 716	9 943	5 174	1 887	1 305	492	1 085	—	2 773	—	—	S 1973
1973	O	12 802	10 550	5 570	1 966	1 369	468	1 177	—	2 252	—	—	O 1973
1973	N			5 401	1 915		449	1 197	—	2 177	—	—	N 1973
3 — Production nette de gaz de hauts fourneaux													
1971		153 127	127 776	48 555	34 945	10 309	5 149	17 244	11 574	25 351	—	—	1971
1972		155 859	131 541	50 005	34 422	11 257	5 803	19 422	10 632	24 318	—	—	1972
1972	D	12 573	10 642	4 093	2 397	1 040	515	1 828	769	1 931	—	—	D 1972
1973	J	13 613	11 731	4 428	3 318	815	504	1 740	926	1 882	—	—	J 1973
	F	12 785	10 724	4 210	3 094	697	374	1 450	899	2 061	—	—	F 1973
	M	13 988	11 520	4 717	2 842	754	528	1 769	910	2 468	—	—	M 1973
1973	A	13 301	11 581	4 367	3 121	970	529	1 638	956	1 720	—	—	A 1973
	M	14 180	12 292	4 722	3 333	1 040	546	1 661	990	1 888	—	—	M 1973
	J	14 177	11 738	4 372	3 386	1 038	538	1 476	928	2 439	—	—	J 1973
1973	J	13 383	11 506	4 752	2 580	1 073	583	1 514	1 004	1 877	—	—	J 1973
	A	13 565	11 766	4 729	2 732	1 120	620	1 512	993	1 799	—	—	A 1973
	S	13 758	11 292	4 483	3 121	1 077	553	1 179	879	2 466	—	—	S 1973
1973	O	14 497	12 489	4 777	3 524	1 122	544	1 518	1 004	2 008	—	—	O 1973
1973	N	14 585	12 596	4 825	3 461	1 108	523	1 680	999	1 989	—	—	N 1973
4 — Production de gaz d'usines													
1971		155 715	43 143	25 013	11 696	6 332	—	50	52	109 948	1 018	1 606	1971
1972		135 071	34 654	18 184	10 203	6 241	—	9	17	97 751	1 086	1 580	1972
1972	D		3 811	2 089	892	827	—	3	—	6 890	—	159	D 1972
1973	J	13 521	4 287	2 263	1 350	674	—	—	—	8 929	132	173	J 1973
	F	11 912	3 736	1 885	1 201	650	—	—	—	7 899	126	151	F 1973
	M	11 520	3 716	1 871	1 171	674	—	—	—	7 528	128	148	M 1973
1973	A	9 524	2 911	1 534	879	498	—	—	—	6 365	114	134	A 1973
	M	6 570	1 793	984	417	392	—	—	—	4 569	100	108	M 1973
	J	6 003	1 373	769	275	329	—	—	—	4 481	72	77	J 1973
1973	J	3 716	1 279	777	228	274	—	—	—	2 304	69	64	J 1973
	A	4 338	1 087	691	181	215	—	—	—	3 105	67	79	A 1973
	S	5 896	1 429	797	312	320	—	—	—	4 290	81	96	S 1973
1973	O	8 141	2 352	1 281	635	436	—	—	—	5 537	113	139	O 1973
1973	N			1 504	955		—	—	—	6 420	135	161	N 1973

COKESOVEN-, HOOGOVEN-
EN FABRIKSGAS

- 1 Totale produktie
2 Produktie van cokesoventgas
3 Nettoproduktie van hoogoven-
gas
4 Produktie van fabrieksgas

GAZ DI COKERIE, DI ALTIFORNI
E DI OFFICINE

- 1 Produzione totale
2 Produzione di gas di cokerie
3 Produzione netta di gas di altiforni
4 Produzione di gas di officine

- 1 Kokereigas:
Endverbrauch des Sektors „Industrie“
- 2 Kokereigas:
Endverbrauch der eisenschaffenden Industrie
- 3 Hochofengas:
Endverbrauch des Sektors „Industrie“
- 4 Hochofengas:
Endverbrauch der eisenschaffenden Industrie
- 5 Ortsgas:
Endverbrauch des Sektors „Industrie“
- 6 Ortsgas:
Endverbrauch des Sektors „Haushalte, usw.“

- 1 Coke-oven gas:
Final consumption of the sector "industry"
- 2 Coke-oven gas:
Final consumption of the iron and steel industries
- 3 Blast furnace gas:
Final consumption of the sector "industry"
- 4 Blast furnace gas:
Final consumption of the iron and steel industries
- 5 Works gas:
Final consumption of the sector "industry"
- 6 Works gas:
Final consumption of the sector "households, etc."

Tcal (PCS)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (BR)	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Gaz de cokeries : consommation finale du secteur « industrie »												
1971	39 066	27 877	13 949	5 565	3 329	664	4 370	—	11 189	—	—	1971
1972	38 847	27 734	13 275	5 492	3 601	661	4 705	—	11 113	—	—	1972
1972	III	9 531	6 608	2 872	951	1 489	166	1 130	—	2 923	—	III
	IV	10 106	6 956	2 693	1 236	1 545	170	1 312	—	3 150	—	IV
1973	I		7 057	3 158	1 437	1 022	165	1 275	—	—	—	I
	II			2 975	1 044	177	1 070	—	—	—	—	II
2 — Gaz de cokeries: consommation finale de la sidérurgie												
1971	36 070	25 436	12 935	5 490	3 161	117	3 733	—	10 634	—	—	1971
1972	34 921	24 714	11 657	5 399	3 386	130	4 142	—	10 207	—	—	1972
1972	III	8 331	5 609	2 376	870	1 325	33	1 005	—	2 722	—	III
	IV	8 975	6 077	2 394	1 122	1 349	32	1 180	—	2 898	—	IV
1973	I					32	794	—	—	—	—	I
	II					36	864	—	—	—	—	II
3 — Gaz de hauts fourneaux: consommation finale du secteur « industrie »												
1971	102 954	83 978	31 089	23 011	6 417	3 085	11 616	8 760	18 976	—	—	1971
1972	102 808	83 605	30 646	22 566	6 504	3 544	12 333	8 012	19 203	—	—	1972
1972	III	25 537	20 208	7 970	4 945	1 644	867	2 742	2 040	5 329	—	III
	IV	26 984	21 719	7 774	5 883	1 789	918	3 331	2 024	5 265	—	IV
1973	I		21 926	8 267	6 202	1 256	1 021	3 114	2 066	—	—	I
	II			8 192	1 770	1 241	2 900	2 188	—	—	—	II
4 — Gaz de hauts fourneaux: consommation finale de la sidérurgie												
1971	99 368	80 392	29 407	23 011	6 413	2 972	9 995	8 594	18 976	—	—	1971
1972	98 550	79 347	28 819	22 566	6 504	3 389	10 219	7 850	19 203	—	—	1972
1972	III	24 234	18 905	7 573	4 535	1 644	828	2 324	2 001	5 329	—	III
	IV	25 209	19 944	7 348	5 307	1 789	874	2 641	1 985	5 265	—	IV
1973	I					1 256	978	2 493	—	—	—	I
	II					1 770	1 204	2 164	—	—	—	II
5 — Gaz d'usines: consommation finale du secteur « industrie »												
1971	29 656	18 878	16 974	1 592	312	—	—	—	10 382	195	201	1971
1972	25 527	13 580	11 939	1 381	260	—	—	—	11 541	220	186	1972
1972	III		2 751	2 369	336	46	—	—	2 341	—	40	III
	IV		4 069	3 711	293	65	—	—	3 079	—	55	IV
1973	I		3 842	3 417	361	64	—	—	—	79	50	I
	II			2 438	74	74	—	—	—	67	45	II
6 — Gaz d'usines: Consommation finale du secteur « foyers domestiques, etc. »												
1971	122 323	41 914	24 405	11 042	5 621	—	676	170	78 473	708	1 228	1971
1972	110 685	39 281	23 632	9 996	5 543	—	49	61	69 426	744	1 234	1972
1972	III		5 072	3 404	800	862	—	2	9 749	—	180	III
	IV		11 078	6 621	2 800	1 653	—	3	17 046	—	331	IV
1973	I		13 772	8 168	3 800	1 800	—	4	—	266	365	I
	II			4 530	—	1 050	—	2	—	184	235	II

- 1 Cokesoyengas:
Eindverbruik van de sector „industrie“
- 2 Cokesoyengas:
Eindverbruik van de ijzer- en staalindustrie
- 3 Hoogoyengas:
Eindverbruik van de sector „industrie“
- 4 Hoogoyengas:
Eindverbruik van de ijzer- en staalindustrie
- 5 Fabrieksgas:
Eindverbruik van de sector „industrie“
- 6 Fabrieksgas:
Eindverbruik van de sector „huisbrand, enz.“

- 1 Gas di cokerie:
Consumo finale del settore « industria »
- 2 Gas di cokerie:
Consumo finale della siderurgia
- 3 Gas di altiforni:
Consumo finale del settore « industria »
- 4 Gas di altiforni:
Consumo finale della siderurgia
- 5 Gas di officine:
Consumo finale del settore « industria »
- 6 Gas di officine:
Consumo finale del settore « usi domestici, ecc. »

Total (PCS/Mo)	1971		1972				1973					
	1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973	
			IV	I	II	III			IV	I	II	III
	EUR-9						EUR-6					
1 Production de sources primaires	3 265	3 350	956				3 265	3 350	847	956		
2 Production de produits dérivés	146 775	152 565	43 228				124 589	126 096	32 570	35 550		
gaz de pétrole liquéfiés	109 698	119 220	33 580				92 689	99 416	26 103	28 001		
gaz de raffineries	37 077	33 345	9 648				31 900	26 680	6 467	7 549		
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(9 823)	(10 504)	4 253				(7 200)	(7 430)	(2 088)	(1 923)		
3b Récept. en prov. des nouveaux pays membres							314	366	1 001	111		
4 Importations en prov. des pays tiers	4 975	3 981					4 133	3 036		821		
5 Ressources	155 015	159 896					132 301	132 848	34 418	37 438		
6 Variations des stocks prod. et imp.*	+ 473	- 2 084	+ 670				+ 563	- 2 386	+ 680	+ 557		
8a Livraisons à EUR-6	(11 206)	(10 433)	6 561				(7 923)	(7 509)	(2 254)	(2 170)		
8b Livraisons aux nouveaux pays membres							2 131	1 935	4 371	689		
9 Exportations vers les pays tiers	12 694	11 624					11 728	10 886		3 205		
10 Consommation brute	141 411	146 259	42 546				118 282	117 562	30 561	33 854		
12 Consommation intérieure brute												
13 Transformations	28 465	26 228	7 486				19 544	17 846	4 312	5 009		
14 Consommation du secteur énergie	4 999	6 391	1 562				4 999	6 391	1 154	1 562		
16 Consommation finale non énergétique	17 343	14 754					16 486	13 368	3 280	3 447		
17 Consommation finale énergétique	90 998	95 581	33 498				78 503	78 890	22 125	23 893		
18 Ecart statistique	- 394	+ 3 305					- 1 250	+ 1 067	- 310	- 57		
Transformations:												
131 centrales électriques	6 225	7 764	1 812				6 225	7 764	1 578	1 812		
133 usines à gaz	22 240	18 464	5 674				13 319	10 082	2 734	3 197		
Consommation finale énergétique:												
171 industrie	32 798	33 888					23 394	20 304	6 472	7 470		
172 transports	7 546	8 013					7 109	7 399	2 207	2 029		
173 foyers domestiques, etc.	50 654	53 680					48 000	51 187	13 446	14 394		

	DEUTSCHLAND (BR)							FRANCE						
	1971	1972	1972	1972	1973	1973	1973	1971	1972	1972	1972	1973	1973	
1 Erzeugung von Primärenergie	35	10	—	—	—	—	3 230	3 340	847	956	811	811	811	
2 Erzeugung von abgeleiteten Produkten	39 942	38 198	9 608	10 829	9 798	9 363	33 445	36 799	9 384	9 721	8 229	8 229	8 229	
Flüssiggas	24 418	25 841	6 905	7 688	7 155	6 734	29 383	32 465	8 234	8 583	7 309	7 309	7 309	
Raffineriegas	15 524	12 357	2 703	3 141	2 643	2 629	4 062	4 334	1 150	1 138	920	920	920	
3a Bezüge aus EUR-6	2 186	2 071	609	512	548	493	981	1 109	302	210	184	184	184	
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsländern	171	161		24	36	39	128	77	18	6	30	30	30	
4 Einfuhr aus dritten Ländern	214	219	106	70	72	69	2 205	1 837	443	523	757	757	757	
5 Aufkommen	42 548	40 659	10 323	11 435	10 454	9 964	39 989	43 162	10 994	11 416	10 011	10 011	10 011	
6 Bestandsveränderungen Erz. und Imp.*	+ 356	- 138	+ 270	+ 267	+ 22	+ 69	+ 175	- 1 348	- 52	+ 333	+ 6	+ 6	+ 6	
8a Lieferungen an EUR-6	2 844	2 388	624	588	590	657	1 007	764	185	179	164	164	164	
8b Lieferungen an die neuen Mitgliedsländer	437	420		78	79	109	412	365	116	119	258	258	258	
9 Ausfuhr in dritte Länder	701	891	295	210	259	202	5 236	4 031	1 566	1 380	1 350	1 350	1 350	
10 Bruttoverbrauch	38 922	36 822	9 674	10 826	9 548	9 065	33 509	36 654	9 075	10 071	8 245	8 245	8 245	
12 Brutto-Inlandsverbrauch														
13 Umwandlung	13 694	10 643	2 789	3 113	1 651		3 320	3 876	809	1 065	727	727	727	
14 Verbrauch des Sektors Energie	3 646	3 750	684	924	715		672	1 436	150	350	350	350	350	
16 Nicht-energetischer Endverbr. (Chemie)	10 814	9 887	2 100	2 500	3 200		4 023	1 479	585	408	361	361	361	
17 Energetischer Endverbrauch	10 757	12 788	4 036	4 289	3 982		26 866	28 467	7 531	8 248	6 807	6 807	6 807	
18 Statistische Differenz	+ 11	- 246	+ 65	-	-		- 1 372	+ 1 396	-	-	-	-	-	
Umwandlung:														
131 Elektrizitätswerke	2 884	3 052	656	622	640		976	1 523	250	400	400	400	400	
133 Gaswerke	10 810	7 591	2 133	2 491	1 011		2 344	2 353	559	665	327	327	327	
Energetischer Endverbrauch:														
171 Industrie	4 939	5 745	2 296	2 447	2 353		3 935	4 240	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	
172 Verkehr (Straßenverkehr)	172	216	62	67	77									
173 Haushalte, usw.	5 646	6 827	1 678	1 775	1 552		22 931	24 227	6 431	7 148	5 707	5 707	5 707	

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

* (+) Bestandsabnahme; (-) Bestandszunahme.

FLÜSSIG- UND RAFFINERIEGAS

GPL ET GAZ DE RAFFINERIES

LPG AND REFINERY GAS

- 1 Bilanz
- 2 Erzeugung von Flüssiggas
- 3 Erzeugung von Raffineriegas

- 1 Balance-sheet
- 2 Production of liquefied petroleum gases
- 3 Production of refinery gas

Tcal (gross cal. value PCS)

	1971		1972				1973				1971		1972				1973							
			IV	I	II	III			IV	I	II	III			IV	I	II	III			IV	I	II	III
1 — Bilan																								
Ireland												Danmark												
2	Production of derivated products		455	464	119	113	58	2 655	2 669	663	701	659	636	455	464	119	113	58	2 655	2 669	663	701	659	636
	liquefied petroleum gases		455	464	119	113	58	1 888	1 876	463	501	459	436	455	464	119	113	58	1 888	1 876	463	501	459	436
	refinery gas		—	—	—	—	—	767	793	200	200	200	200	—	—	—	—	767	793	200	200	200	200	—
3a	Supplies from EUR-6		11	20	3	2	11	649	648	183	198	207	259	11	20	3	2	11	649	648	183	198	207	259
3b	Supplies from new member countries		456	500	161	108	139	59	255	106	83	50	25	456	500	161	108	139	59	255	106	83	50	25
4	Imports from third-party countries		—	—	—	—	—	590	466	136	87	29	49	—	—	—	—	590	466	136	87	29	49	—
5	Resources		922	984	283	223	208	3 953	4 038	1 088	1 069	945	969	922	984	283	223	208	3 953	4 038	1 088	1 069	945	969
6	Variations of stocks at the producers and importers*		+ 6	- 4	—	—	—	- 106	- 20	- 20	+ 8	+ 17	- 24	+ 6	- 4	—	—	- 106	- 20	- 20	+ 8	+ 17	- 24	
8a	Deliveries to EUR-6		—	—	—	—	—	366	—	—	—	—	—	—	—	—	—	366	—	—	—	—	—	—
8b	Deliveries to new member countries		119	56	10	10	8	12	15	—	—	25	27	119	56	10	10	8	12	15	—	—	25	27
9	Exports to third-party countries		—	—	—	—	—	59	44	17	9	11	36	—	—	—	—	59	44	17	9	11	36	
10	Gross consumption		809	924	273	213	200	3 410	3 959	1 051	1 068	926	882	809	924	273	213	200	3 410	3 959	1 051	1 068	926	882
12	Gross inland consumption		809	924	273	213	200	3 410	3 959	1 051	1 068	926	882	809	924	273	213	200	3 410	3 959	1 051	1 068	926	882
13	Transformations (gas works)		33	34	7	6	7	673	687	202	197	160	131	33	34	7	6	7	673	687	202	197	160	131
16	Final non-energy consumption		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17	Final energy consumption		776	890	266	207	193	2 773	2 873	729	871	766	751	776	890	266	207	193	2 773	2 873	729	871	766	751
18	Statistical difference		—	—	—	—	—	36	+ 399	+ 120	—	—	—	—	—	—	—	36	+ 399	+ 120	—	—	—	
Final energy consumption:																								
171	industry		258	300	90	70	60	1 132	1 339	349	—	—	—	258	300	90	70	60	1 132	1 339	349	—	—	—
172	transportation		—	—	—	—	—	437	614	150	—	—	—	—	—	—	—	437	614	150	—	—	—	
173	households, etc.		518	590	176	137	133	1 204	920	230	—	—	—	518	590	176	137	133	1 204	920	230	—	—	—

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

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (BR)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	
--	-------	-------	------------------	--------	--------	-----------	-----------------	------------	----------------	---------	---------	--

2 — Production de gaz de pétrole liquéfiés

1971	112 963	95 954	24 453	32 613	25 092	9 423	4 373	—	14 666	455	1 888	1971
1972	122 570	102 766	25 851	35 805	26 112	10 294	4 704	—	17 464	464	1 876	1972
1972	D	9 304	2 548	3 133	2 352	1 102	169	—	1 744	—	167	D
1973	J	11 877	9 926	2 680	3 374	2 364	1 201	307	1 734	41	176	J
	F	10 603	8 895	2 494	2 902	1 948	1 095	456	1 509	38	161	F
	M	12 056	10 136	2 514	3 263	2 671	1 191	497	1 716	40	164	M
	A	11 140	9 305	2 483	2 942	2 328	1 076	476	1 622	40	173	A
	M	10 202	8 505	2 348	2 668	2 111	942	436	1 551	39	107	M
	J	9 817	8 089	2 324	2 510	2 160	819	276	1 515	34	179	J
	J	10 080	8 406	2 281	2 767	2 160	881	317	1 542	3	129	J
	A	10 105	8 385	2 218	2 856	2 160	809	342	1 548	20	152	A
	S	10 183	8 411	2 235	2 715	2 160	923	378	1 582	35	155	S
	O	—	—	2 246	2 983	—	1 008	—	1 747	45	152	O
	N	—	—	2 460	3 402	—	912	—	1 893	31	158	N

3 — Production de gaz de raffineries

1971	37 077	31 900	15 524	4 062	8 000	2 151	2 163	—	4 410	—	767	1971
1972	33 345	26 680	12 357	4 334	4 407	4 313	1 269	—	5 872	—	793	1972
1972	D	2 612	1 011	373	676	445	107	—	635	—	—	D
1973	J	2 626	1 257	354	185	746	84	—	681	—	—	J
	F	2 419	1 021	383	118	793	104	—	685	—	—	F
	M	2 504	863	401	173	952	115	—	533	—	—	M
	A	2 699	997	361	291	952	98	—	527	—	—	A
	M	2 480	869	326	291	901	93	—	453	—	—	M
	J	2 132	777	233	260	788	74	—	446	—	—	J
	J	2 306	870	277	195	872	92	—	473	—	—	J
	A	2 254	856	260	195	854	89	—	457	—	—	A
	S	2 406	903	263	260	914	66	—	474	—	—	S
	O	—	—	672	253	—	—	—	591	—	—	O
	N	—	—	750	260	—	—	—	534	—	—	N

VLOEIBAAR EN RAFFINADERIJGAS

- 1 Balans
- 2 Produktie van vloeibaar petroleumgas
- 3 Produktie van raffinaderijgas

GPL E GAS DI RAFFINERIE

- 1 Bilancio
- 2 Produzione di gas di petrolio liquefatti
- 3 Produzione di gas di raffinerie

ENERGIE ELECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

ELEKTRIZITÄT

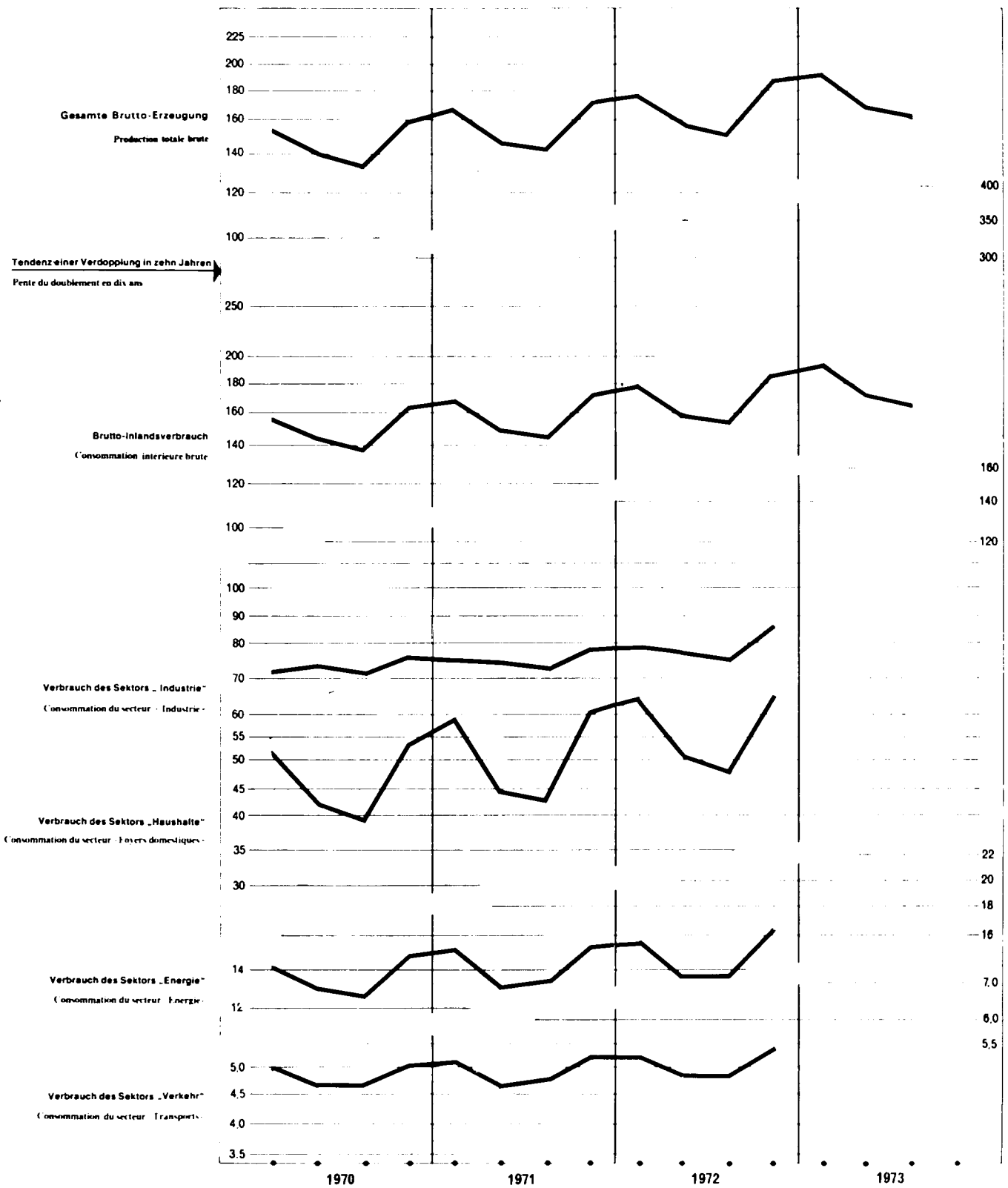
ENERGIA ELETTRICA

ELEKTRICITEIT

ELEKTRICITET

EUR-6

TWh



GWh (10 ⁶ kWh)	1972						1973				1971	1972	1972				1973									
	1971	1972	1972				1973						1971	1972	1972				1973							
			IV	I	II	III	IV	I	II	III					IV	I	II	III	IV	I	II	III				
EUR-9																			EUR-6							
Production brute (1+2)	902 504	961 650	269 972	281 695	239 234	223 150	620 867	670 506	186 146	190 995	169 451	162 064														
<i>hydraulique</i>	109 459	112 337	25 593	24 791	30 498	27 097	104 658	107 319	24 378	23 099	29 426	26 184														
<i>géothermique</i>	2 664	2 582	640	614	611	596	2 664	2 582	640	614	611	596														
<i>nucléaire</i>	46 459	57 093	16 183	17 948	12 556	12 136	18 911	27 692	8 317	9 102	6 273	6 218														
<i>thermique classique</i>	743 922	789 638	227 556	238 342	195 569	183 321	494 634	532 913	152 811	158 180	133 141	129 066														
1 <i>primaire</i>	153 893	166 635	40 924	42 078	42 314	38 494	122 364	133 089	32 072	31 758	35 138	31 785														
2 <i>dérivée</i>	748 611	795 015	229 048	239 617	196 920	184 656	498 503	537 417	154 074	159 237	134 313	130 279														
3a Réceptions en prov. de EUR-6	(12 090)	(15 770)	(4 652)	(4 324)	(3 762)	(3 880)	(10 781)	(13 225)	4 063	3 950	3 494	3 608														
3b Réceptions en prov. nouv. pays membres							1 186	2 056	505	326	230	249														
4 Importations en prov. pays tiers	15 529	15 758	3 156	3 749	5 089	4 800	14 803	14 195	3 133	3 577	4 707	4 453														
5 Ressources	918 033	977 408	273 312	285 444	244 323	227 950	636 856	686 757	189 279	194 898	174 388	166 766														
8a Livraisons à EUR-6	(12 116)	(15 764)	(4 672)	(4 453)	(3 785)	(3 929)	(10 791)	(13 241)	4 081	4 081	3 517	3 670														
8b Livraisons aux nouv. pays membres							125	435	86	45	38	11														
9 Exportations vers les pays tiers	10 347	11 573	3 417	3 014	1 641	1 246	8 828	10 509	2 992	2 978	1 617	1 194														
12 Consommation intérieure brute	907 660	965 841	269 691	282 301	242 659	226 655	627 893	676 517	186 688	191 744	172 710	165 499														
13 Transformations (centrales de pompage)	6 791	7 611	2 115	1 785	1 910	1 738	5 582	6 427	1 811	1 495	1 671	1 576														
14 Consommation du secteur Energie	85 639	88 328					56 907	59 270	16 225																	
141 centrales électriques (auxiliaires)	52 140	54 955	15 485	16 449	13 329	12 916	32 612	34 972	9 840	10 011	8 691	8 581														
142/3/4 mines, raffineries, etc.	33 499	33 373					24 295	24 298	6 385																	
15 Pertes sur les réseaux	60 304	61 577	18 118	18 253	14 500	14 261	39 086	40 226	11 910	11 590	9 350	9 740														
17 Consommation finale énergétique	754 926	808 325					526 318	570 594	156 724																	
171 industrie	390 880	409 769					302 221	320 638	85 673																	
172 transports	22 320	22 979					19 458	20 183	5 388																	
173 foyers domestiques, etc.	341 726	375 577					204 639	229 773	65 663																	
Données complémentaires:																										
Production nette (1+2-141)	850 364	906 695	254 487	265 246	225 905	210 234	588 255	635 534	176 306	180 984	160 760	153 483														
Disponible pour le marché intérieur (12-13-141)	848 729	903 275	252 094	264 067	227 420	212 001	589 699	635 118	175 040	180 238	162 348	155 342														
Consommation du marché intérieur (14-141+17)	788 425	841 698	233 955	245 814	212 920	197 740	550 613	594 892	163 109	168 648	152 998	145 602														
dont: ensemble industrie (14-141+171)	424 379	443 142					326 516	344 936	92 058																	

DEUTSCHLAND (B.R.)

FRANCE

Bruttoerzeugung (1+2)	259 633	274 768	76 627	79 686	69 179	66 646	155 862	171 226	47 890	49 567	42 934	38 859							
<i>Wasserkraft</i>	14 014	13 689	3 392	2 934	4 800	3 818	49 368	49 398	12 121	10 904	13 614	11 745							
<i>Kernenergie</i>	5 812	9 137	2 478	3 456	2 823	2 248	9 329	14 592	4 837	4 651	3 138	2 768							
<i>Herkömmliche Wärme</i>	239 777	251 942	70 757	73 296	61 556	60 580	97 165	107 236	30 932	34 012	26 182	24 346							
1 <i>primär</i>	18 099	21 120	5 434	6 065	7 323	5 624	58 564	63 832	16 937	15 535	16 680	14 476							
2 <i>abgeleitet</i>	241 534	253 648	71 193	73 621	61 956	61 022	97 298	107 394	30 953	34 032	26 254	24 383							
3a Bezüge aus EUR-6	4 810	6 079	1 971	1 951	1 432	1 564	471	453	203	150	451	438							
3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten	1 185	2 051	505	326	229	247	1	5	—	—	1	2							
4 Einfuhr aus dritten Ländern	8 823	10 522	2 139	2 095	3 118	3 207	3 714	2 547	602	909	878	654							
5 Aufkommen	274 451	293 420	81 242	84 058	73 958	71 664	160 048	174 231	48 605	50 626	44 264	39 953							
8a Lieferungen an EUR-6	2 474	2 416	751	613	976	956	3 801	4 824	1 426	1 575	1 118	1 144							
8b Lieferungen an die neue Mitgliedsstaaten	6	4	—	5	6	6	119	430	86	40	32	5							
9 Ausfuhr in dritte Länder	5 766	4 374	1 216	1 371	793	484	1 688	3 678	969	818	454	356							
12 Brutto-Inlandsverbrauch	266 205	286 625	79 275	82 069	72 183	70 218	154 440	166 299	46 124	48 193	42 660	38 448							
13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)	2 579	2 449	640	466	570	632	201	240	31	30	109	55							
14 Verbrauch des Sektors Energie	28 978	29 563	7 921				13 677	14 444	4 065										
141 Kraftwerke (Eigenbedarf)	16 753	17 602	4 852	4 952	4 356	4 361	6 864	7 574	2 215	2 347	1 844	1 709							
142/3/4 Kohlenbergbau, Raffinerien, u.s.w.	12 225	11 961	3 069				6 813	6 870	1 850										
15 Netzverluste	14 163	14 059	4 800	4 250	2 850	3 500	10 386	10 703	2 920	3 150	2 550	2 350							
17 Energetischer Endverbrauch	220 485	240 554	65 914				130 176	140 842	39 198										
171 Industrie	118 480	125 051	33 220				75 635	79 098	21 818										
172 Verkehr	8 191	8 603	2 340				5 835	6 091	1 610										
173 Haushalte, u.s.w.	93 814	106 900	30 354				48 686	54 723	15 770										
Zusätzliche Angaben:																			
Nettoerzeugung (1+2-141)	242 880	257 166	71 775	74 734	64 823	62 285	148 998	163 652	45 675	49 567	41 090	37 150							
Für den inländischen Markt verfügbar (12-13-141)	246 873	266 574	73 783	76 651	67 257	65 225	147 375	157 485	43 968	45 816	40 707	36 684							
Verbrauch im inländischen Markt (14-141+17)	232 710	252 515	68 983	72 401	64 407	61 725	136 989	146 782	41 048	42 666	38 157	34 334							
davon: industrie insgesamt (14-141+171)	130 705	137 012	36 289				82 468	85 968	23 668										

GWh (10 ⁶ kWh)	1971		1972				1973					
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III
ITALIA												
Produzione lorda (1+2)	124 860	135 261	36 664	36 680	34 710	34 429	44 904	49 551	13 713	13 843	12 357	12 252
idroelettrica	40 019	42 715	8 408	8 880	10 634	10 336	—	—	—	—	—	—
geotermica	2 664	2 582	640	614	611	596	—	—	—	—	—	—
elettronucleare	3 365	3 626	885	867	253	858	405	326	106	112	36	324
termoelettrica tradizionale	78 812	86 338	26 731	26 319	23 212	22 639	44 499	49 225	13 607	13 731	12 321	11 928
1 primaria	45 108	47 556	9 518	9 971	11 108	11 325	405	326	106	112	36	324
2 derivata	79 752	87 705	27 146	26 709	23 602	23 104	44 499	49 225	13 607	13 731	12 321	11 928
3a Arrivi da EUR-6	968	1 045	302	287	133	147	651	1 331	438	406	368	432
3b Arrivi dai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Importazioni dai paesi terzi	2 266	1 846	392	573	711	592	—	—	—	—	—	—
5 Risorse	128 094	138 152	37 358	37 540	35 554	35 168	45 555	50 882	14 151	14 249	12 725	12 684
8a Forniture a EUR-6	199	234	61	64	89	89	1 733	2 791	915	982	624	652
8b Forniture ai nuovi paesi membri	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Esportazioni verso i paesi terzi	1 374	2 457	807	789	370	354	—	—	—	—	—	—
12 Consumo interno lordo	126 521	135 461	36 490	36 687	35 095	34 725	43 822	48 091	13 236	13 267	12 101	12 032
13 Trasformazioni (centrali di pompaggio)	1 379	1 970	598	565	562	516	—	—	—	—	—	—
14 Consumo del settore Energia	7 160	7 719	2 232	—	—	—	3 789	4 058	1 070	—	—	—
141 centrali elettriche (ausiliari)	5 096	5 583	1 612	1 569	1 435	1 474	2 157	2 337	634	616	560	584
142/3/4 miniere, raffinerie, ecc.	2 064	2 136	620	—	—	—	1 632	1 721	436	—	—	—
15 Perdite sulle reti	10 486	10 981	2 950	2 950	2 800	2 780	2 307	2 579	695	700	650	640
17 Consumo finale energetico	107 496	114 791	30 710	—	—	—	37 726	41 454	11 453	—	—	—
171 industria	68 225	72 286	18 652	—	—	—	19 448	21 494	5 747	—	—	—
172 trasporti	3 682	3 755	997	—	—	—	951	922	231	—	—	—
173 consumi domestici, ecc.	35 589	38 750	11 061	—	—	—	17 327	19 038	5 475	—	—	—
Dati complementari :												
Produzione netta (1+2-141)	119 764	129 678	35 052	35 111	33 275	32 955	42 747	47 214	13 079	13 227	11 797	11 668
Disponibile per il mercato interno (12-13-141)	120 046	127 908	34 280	34 553	33 098	32 735	41 665	45 754	12 602	12 651	11 541	11 448
Consumo del mercato interno (14-141+17)	109 560	116 927	31 330	31 603	30 298	29 955	39 358	43 175	11 889	11 951	10 891	10 808
di cui: insieme dell'industria (14-141+171)	70 289	74 422	19 272	—	—	—	21 334	23 215	6 183	—	—	—

BELGIQUE/BELGIË												
LUXEMBOURG												
Brutoproduktie (1+2)	33 261	37 461	10 645	10 698	9 733	9 333	2 347	2 239	607	521	538	545
waterkracht	158	581	183	187	167	81	1 069	936	274	194	211	204
kernenergie	—	11	11	16	23	20	—	—	—	—	—	—
conventionele thermische	33 103	36 869	10 451	10 495	9 543	9 232	1 278	1 303	333	327	327	341
1 primaire	133	191	60	54	75	31	55	64	17	21	16	5
2 secundaire	33 128	37 270	10 585	10 644	9 658	9 302	2 292	2 175	590	500	522	540
3a Aanvoer uit EUR-6	1 069	1 560	381	450	432	360	2 812	2 757	768	706	678	667
3b Aanvoer uit de nieuwe Lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 Invoer uit derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5 Bruto beschikbaar	34 330	39 021	11 026	11 148	10 165	9 693	5 159	4 996	1 375	1 227	1 216	1 212
8a Levering aan EUR-6	1 563	2 096	669	671	512	629	1 021	880	259	176	198	200
8b Levering aan de nieuwe Lidstaten	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9 Uitvoer naar derde landen	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12 Bruto binnenlands verbruik	32 767	36 925	10 357	10 477	9 653	9 064	4 138	4 116	1 116	1 051	1 018	1 012
13 Omzetting (pompcentrales)	37	562	188	185	162	100	1 386	1 207	354	249	268	271
14 Verbruik van de sector Energie	3 225	3 407	917	—	—	—	78	20	—	—	—	—
141 electr. centr. (eigen verbruik)	1 664	1 797	507	507	476	433	78	79	20	20	20	20
141/2/3 mijnen, raffinaderijen, enz.	1 561	1 610	410	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15 Verliezen op het net	1 671	1 829	525	520	480	450	73	74	20	20	20	21
17 Energetisch eindverbruik	27 834	31 086	8 727	—	—	—	2 601	2 756	722	—	—	—
171 industrie	18 300	20 498	5 661	—	—	—	2 113	2 211	575	—	—	—
172 vervoer	770	782	203	—	—	—	29	30	7	—	—	—
173 gezinshuishoudingen, enz.	8 764	9 847	2 863	—	—	—	459	515	140	—	—	—
Aanvullende gegevens :												
Netto produktie (1+2-141)	31 597	35 664	10 138	10 191	9 257	8 900	2 269	2 160	587	501	518	52
Beschikbare energie voor de binnenlandse markt (12-13-141)	31 066	34 566	9 662	9 785	9 015	8 531	2 674	2 830	742	782	730	71
Verbruik op de binnenlandse markt (14-141+17)	29 395	32 737	9 137	9 265	8 535	8 081	2 601	2 756	722	762	710	65
waarvan: totaal industrie (14-141+171)	19 861	22 108	6 071	—	—	—	2 113	2 211	575	—	—	—

		1972				1973						GWh (10 ⁶ kWh)
1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III	
UNITED KINGDOM						IRELAND						
256 709	263 681	75 811	83 313	63 870	55 314	6 304	6 889	1 960	2 084	1 719	1 537	Generation (1+2)
4 311	4 312	1 045	1 462	989	829	466	682	164	224	77	78	hydroelectric
27 548	29 401	7 866	8 846	6 283	5 918	—	—	—	—	—	—	geothermal
224 850	229 968	66 900	73 005	56 598	48 567	5 838	6 207	1 796	1 860	1 642	1 459	nuclear
30 949	32 840	8 682	10 090	7 093	6 625	466	682	164	224	77	78	conventional thermal
225 760	230 841	67 129	73 223	56 777	48 659	5 838	6 207	1 796	1 860	1 642	1 459	1 primary
118	453	84	42	32	5	—	—	—	—	—	—	2 derived
—	32	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3a Supplies from EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3b Supplies from new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 Imports from third-party countries
256 827	264 166	75 895	83 355	63 902	55 319	6 304	6 889	1 960	2 084	1 719	1 549	5 Resources
1	5	—	—	1	2	—	—	—	—	—	—	8a Deliveries to EUR-6
—	—	—	—	—	—	27	32	—	—	—	—	8b Deliveries to new member countries
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 Exports to third-party countries
256 826	264 161	75 895	83 355	63 901	55 317	6 277	6 857	1 960	2 084	1 719	1 549	12 Gross inland consumption
1 209	1 184	304	290	239	162	—	—	—	—	—	—	13 Transformations (pumped storage stations)
27 011	27 168	—	—	—	—	427	464	—	—	—	—	14 Consumption of the Energy sector
18 110	18 417	5 198	6 033	4 296	3 998	334	360	104	103	91	85	141 electrical power stations (auxiliaries)
8 901	8 751	—	—	—	—	93	104	—	—	—	—	142/3/4 mines, refineries, etc
18 900	18 832	5 500	5 930	4 550	3 940	638	719	202	223	172	156	15 Network losses
209 706	216 977	—	—	—	—	5 212	5 674	—	—	—	—	17 Final energy consumption
83 193	83 219	—	—	—	—	1 776	1 932	—	—	—	—	171 industry
2 765	697	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 transportation
123 748	131 061	—	—	—	—	3 436	3 742	—	—	—	—	173 households, etc.
238 599	245 264	70 613	77 280	59 574	51 316	5 970	6 529	1 856	1 981	1 628	1 452	Additional data :
237 507	244 560	70 393	77 032	59 366	51 157	5 943	6 497	1 856	1 981	1 628	1 464	Net production (1+2—141)
218 607	225 728	64 893	71 102	54 816	47 217	5 305	5 778	1 654	1 758	1 456	1 308	Available for the internal market (12—13—141)
92 094	91 970	—	—	—	—	1 869	2 036	—	—	—	—	Consumption of internal market (14—141+17)
												of which: total industry (14—141+171)

		1972				1973						GWh (10 ⁶ kWh)
1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III	
DANMARK												
18 624	20 574	6 055	5 303	4 194	4 235	18 624	20 574	6 055	5 303	4 194	4 235	Bruttoerzeugung (1+2)
24	24	6	6	6	6	24	24	6	6	6	6	Wasserkraft
18 600	20 550	6 049	5 297	4 188	4 229	18 600	20 550	6 049	5 297	4 188	4 229	Kernenergie
24	24	6	6	6	6	24	24	6	6	6	6	Herkommliche Warmkraft
18 600	20 550	6 049	5 297	4 188	4 229	18 600	20 550	6 049	5 297	4 188	4 229	1 primar
5	4	—	6	6	6	5	4	—	6	6	6	2 abgeleitet
726	843	23	172	382	347	726	843	23	172	382	347	3a Bezüge aus EUR-6
19 355	21 421	6 078	5 481	4 582	4 588	19 355	21 421	6 078	5 481	4 582	4 588	3b Bezüge aus den neuen Mitgliedsstaaten
1 172	2 051	505	327	229	246	1 172	2 051	505	327	229	246	4 Einfuhr aus dritten Ländern
1 519	1 064	425	36	24	52	1 519	1 064	425	36	24	52	5 Aufkommen
16 664	18 306	5 148	5 118	4 329	4 290	16 664	18 306	5 148	5 118	4 329	4 290	8a Lieferungen an EUR-6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8b Lieferungen an die neue Mitgliedsstaaten
1 294	1 426	403	362	301	302	1 294	1 426	403	362	301	302	9 Ausfuhr in dritte Länder
1 084	1 206	343	302	251	252	1 084	1 206	343	302	251	252	12 Brutto-Inlandsverbrauch
210	220	60	60	50	50	210	220	60	60	50	50	13 Umwandlung (Pumpspeicherwerke)
1 680	1 800	506	510	428	425	1 680	1 800	506	510	428	425	14 Verbrauch des Sektors Energie
13 690	15 080	4 239	4 246	3 600	3 563	13 690	15 080	4 239	4 246	3 600	3 563	141 Kraftwerke (Eigenbedarf)
3 690	3 980	—	940	914	1 111	3 690	3 980	—	940	914	1 111	142/3/4 Kohlenbergbau, Raffinerien, u.s.w.
97	99	—	30	23	171	97	99	—	30	23	171	15 Netzverluste
9 903	11 001	—	3 276	2 663	2 428	9 903	11 001	—	3 276	2 663	2 428	17 Energetischer Endverbrauch
												171 Industrie
												172 Verkehr
												173 Haushalte, u.s.w.
												Zusätzliche Angaben :
17 540	19 368	5 712	5 001	3 943	3 983	17 540	19 368	5 712	5 001	3 943	3 983	Nettoerzeugung (1+2—141)
15 580	17 100	4 805	4 816	4 078	4 038	15 580	17 100	4 805	4 816	4 078	4 038	Für den inländischen Markt verfügbar (12—13—141)
13 900	15 300	4 299	4 306	3 650	3 613	13 900	15 300	4 299	4 306	3 650	3 613	Verbrauch im inländischen Markt (14—141+17)
3 900	4 200	—	1 000	964	1 161	3 900	4 200	—	1 000	964	1 161	davon: industrie insgesamt (14—141+171)

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten
Netto-Erzeugung
nach Energieträgern

Répartition de la production
totale nette
par sources d'énergie

Breakdown of total
net production
by source of energy

GWh

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique						Conventional thermal		Total	
				Houille (¹) Hard coal (¹)	Lignite récent Brown coal	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivés Derived gases	Autres (²) Others (²)	Total			
											Total		
EUR-9													
1971	108 333	2 483	41 797	306 622	60 001	243 284	61 821	21 623	4 400	697 751	850 364	1971	
1972	111 084	2 407	51 798	277 903	64 437	287 778	82 783	24 115	4 390	741 406	906 695	1972	
1972	IV	25 298	598	14 706	79 363	16 638	86 267	23 950	6 097	1 570	213 885	254 487	IV 1972
1973	I	24 513	574	16 308							223 851	265 246	I 1973
	II	30 171	572	11 377							183 785	225 905	II 1973
	III	26 809	555	10 971							171 899	210 234	III 1973
%													
1971	12,7	0,3	4,9	36,1	7,1	28,6	7,3	2,5	0,5	82,1	100	1971	
1972	12,3	0,3	5,7	30,6	7,1	31,7	9,1	2,7	0,5	81,7	100	1972	
1972	IV	10,0	0,2	5,8	31,2	6,5	33,9	9,4	0,6	84,0	100	IV 1972	
1973	I	9,3	0,2	6,1							84,1	100	I 1973
	II	13,4	0,2	5,0							81,4	100	II 1973
	III	12,7	0,3	5,2							81,8	100	III 1973
EUR-6													
1971	103 554	2 483	17 784	152 997	58 314	168 799	59 537	20 387	4 400	464 434	588 255	1971	
1972	106 097	2 407	26 159	140 248	62 834	193 716	76 657	23 026	4 390	500 871	635 534	1972	
1972	IV	24 088	598	7 867	38 169	16 638	59 708	22 278	5 824	1 136	143 753	176 306	IV 1972
1973	I	22 827	574	8 643							148 940	180 984	I 1973
	II	29 102	572	5 933							125 153	160 760	II 1973
	III	25 899	555	5 847							121 182	153 483	III 1973
DEUTSCHLAND (BR)													
1971	13 809	—	5 470	102 132	56 538	34 983	18 026	9 296	2 626	223 601	242 880	1971	
1972	13 460	—	8 619	100 420	61 311	38 279	23 120	9 555	2 402	235 087	257 166	1972	
1972	IV	3 332	—	2 338	27 082	16 078	12 719	6 989	2 476	761	66 105	71 775	IV 1972
1973	I	2 874	—	3 276							63 584	74 734	I 1973
	II	4 737	—	2 680							57 406	64 823	II 1973
	III	3 762	—	2 129							56 394	62 285	III 1973
FRANCE													
1971	48 726	—	8 743	37 427	571	41 161	7 105	4 637	628	91 529	148 998	1971	
1972	48 657	—	13 781	29 839	726	55 389	8 927	5 549	784	101 214	163 652	1972	
1972	IV	11 940	—	4 581	8 353	264	16 776	2 332	1 278	154	29 157	45 678	IV 1972
1973	I	10 740	—	4 426							32 054	47 220	I 1973
	II	13 410	—	2 967							24 713	41 090	II 1973
	III	11 570	—	2 599							22 981	37 150	III 1973
ITALIA													
1971	39 807	2 483	3 189	3 623	1 205	64 378	2 585	1 505	989	74 285	119 764	1971	
1972	42 482	2 407	3 443	2 319	797	71 633	3 395	2 187	1 015	81 346	129 678	1972	
1972	IV	8 368	598	839	696	296	22 455	1 065	538	194	25 244	35 049	IV 1972
1973	I	8 838	574	820							24 879	35 111	I 1973
	II	10 582	572	232							21 889	33 275	II 1973
	III	10 287	555	813							21 300	32 955	III 1973

(¹) Houille, lignite ancien et dérivés.

(²) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

(¹) Hard coal, black lignite and derivatives.

(²) Steam purchased, wood, peat, industrial residues etc.

	Wasser- kraft Idroel. Water- kracht	Erd- wärme Geot. Geoeth. Kern- energie Nuclear Kern- energie	Herkömmliche Wärme kraft			Termoelettrica tradizionale			Convenzionale termische		Ins- gesamt Totale Totaal	
			Steink. (¹) Carboni (¹) Steenk. (¹)	Junge Brk. Lignite recente Bruink. Lignite	Mineralöl- produkte Prod. petr. Aard- oliepr.	Natur- gas Gas naturale Natuur- gas	Abgel. Gase Gas derivati Gemaakt gas	Sonstige (²) Altri (²) Overige (²)	Ins- gesamt Totale			
										Total		
										Totaal		

ELEKTRICITEIT

Totale nettoproductie
volgens energiebronnen

ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale netta
per fonti di energia

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

Aufteilung der gesamten
Netto-Erzeugung
nach Energieträgern

Répartition de la production
totale nette
par sources d'énergie

Breakdown of total
net production
by source of energy

GWh

	Hydraul. Hydroel.	Géoth. Geoth.	Nucléaire Nuclear	Thermique classique						Conventional thermal		Total	
				Houille (¹) Hard coal (¹)	Lignite récent Brown coal	Produits pétroliers Petr. products	Gaz naturel Natural gas	Gaz dérivés Derived gases	Autres (²) Others (²)	Total			
											Total		
NEDERLAND													
1971	—	—	383	3 931	—	11 203	25 893	1 337	—	42 364	42 747	1971	
1972	—	—	307	2 106	—	9 675	33 758	1 368	—	46 907	47 214	1972	
1972	IV	—	100	503	—	2 601	9 505	370	—	12 979	13 079	IV 1972	
1973	I	—	107	—	—	—	—	—	—	13 120	13 227	I 1973	
	II	—	33	—	—	—	—	—	—	11 754	11 797	II 1973	
	III	—	287	—	—	—	—	—	—	11 381	11 668	III 1973	
BELGIQUE - BELGIË													
1971	156	—	1	5 873	—	16 664	5 923	2 830	152	31 442	31 597	1971	
1972	575	—	9	5 553	—	18 298	7 388	3 657	184	35 080	35 664	1972	
1972	IV	178	9	1 532	—	5 055	2 352	985	27	9 951	10 138	IV 1972	
1973	I	184	14	—	—	—	—	—	—	9 993	10 191	I 1973	
	II	166	21	—	—	—	—	—	—	9 079	9 257	II 1973	
	III	79	19	—	—	—	—	—	—	8 802	8 900	III 1973	
LUXEMBOURG													
1971	1 056	—	—	11	—	410	5	782	5	1 213	2 269	1971	
1972	923	—	—	11	—	442	69	710	5	1 237	2 160	1972	
1972	IV	270	—	3	—	102	35	177	0	317	587	IV 1972	
1973	I	191	—	—	—	—	—	—	—	310	501	I 1973	
	II	207	—	—	—	—	—	—	—	311	518	II 1973	
	III	201	—	—	—	—	—	—	—	324	525	III 1973	
UNITED KINGDOM													
1971	4 294	—	24 013	150 558	—	56 214	2 284	1 236	—	210 292	238 599	1971	
1972	4 288	—	25 639	133 968	—	74 154	6 126	1 089	—	215 337	245 264	1972	
1972	IV	1 041	6 839	40 099	—	20 689	1 672	273	—	62 733	70 613	IV 1972	
1973	I	1 458	7 665	—	—	—	—	—	—	68 157	77 280	I 1973	
	II	986	5 444	—	—	—	—	—	—	53 114	59 594	II 1973	
	III	827	5 124	—	—	—	—	—	—	45 365	51 316	III 1973	
IRELAND													
1971	461	—	—	79	1 687	3 743	—	—	—	5 509	5 970	1971	
1972	675	—	—	60	1 603	4 191	—	—	—	5 854	6 529	1972	
1972	IV	163	—	24	—	1 235	—	—	434	1 693	1 856	IV 1972	
1973	I	222	—	—	—	—	—	—	—	1 759	1 981	I 1973	
	II	77	—	—	—	—	—	—	—	1 551	1 628	II 1973	
	III	77	—	—	—	—	—	—	—	1 375	1 452	III 1973	
DANMARK													
1971	24	—	—	2 988	—	14 528	—	—	—	17 516	17 540	1971	
1972	24	—	—	3 627	—	15 717	—	—	—	19 344	19 368	1972	
1972	IV	6	—	1 071	—	4 635	—	—	—	5 706	5 712	IV 1972	
1973	I	6	—	—	—	—	—	—	—	4 995	5 001	I 1973	
	II	6	—	—	—	—	—	—	—	3 937	3 943	II 1973	
	III	6	—	—	—	—	—	—	—	3 977	3 983	III 1973	

(¹) Steinkohle, Pech und Hardbraunkohle und abgeleitete Produkte.
(²) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieprozesswärme, usw.

(¹) Carbon fossile, lignite picea e derivati.
(²) Vapore acquisito, legno, torbo, residui industriali, ecc.

(¹) Steenkool, oudere bruinkool en afgeleiden.
(²) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

ELEKTRICITEIT

Totale nettoproductie
volgens energiebronnen

ENERGIA ELETTRICA

Ripartizione della produzione totale netta
per fonti di energia

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

1 Bruttoerzeugung insgesamt
2 Nettoerzeugung insgesamt
3 Nettoerzeugung der öffentlichen Versorgung
4 Nettoerzeugung der Eigenerzeuger

1 Total generation
2 Total net production
3 Net production of public supply
4 Net production of industrial producers

GWh

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxemb- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Production totale brute														
1971		902 504	620 867	259 633	155 862	124 860	44 904	33 261	2 347	256 709	6 304	18 624		1971
1972		961 650	670 506	274 768	171 226	135 261	49 551	37 461	2 239	263 681	6 889	20 574		1972
1972	D	98 221	64 230	26 595	16 658	12 503	4 637	3 631	206	31 216	700	2 075	D	1972
1973	J	96 004	66 714	27 931	17 363	12 725	4 863	3 677	175	26 593	731	1 966	J	1973
	F	89 018	60 337	25 184	15 738	11 472	4 409	3 366	168	26 302	668	1 711	F	
	M	96 673	63 944	26 571	16 466	12 483	4 591	3 655	178	30 418	685	1 626	M	
1973	A	83 789	59 049	24 532	15 192	11 469	4 264	3 399	193	22 624	624	1 492	A	1973
	M	79 656	57 440	23 407	14 484	11 886	4 227	3 248	188	20 156	600	1 460	M	
	J	75 789	52 962	21 240	13 258	11 355	3 866	3 086	157	21 090	495	1 242	J	
1973	J	71 037	59 135	21 416	12 995	11 943	3 778	2 836	167	16 351	510	1 041	J	1973
	A	70 110	51 892	22 098	11 813	10 411	4 188	3 192	190	16 160	495	1 563	A	
	S	82 003	57 037	23 132	14 051	12 075	4 286	3 305	188	22 803	532	1 631	S	
1973	O	91 046	65 566	27 007	16 695	13 018	4 824	3 823	199	22 922	613	1 945	O	1973
	N	94 250	66 790	28 000	16 974	13 143	4 764	3 730	179	24 955	649	1 856	N	
2 — Production totale nette														
1971		850 364	588 255	242 880	148 998	119 764	42 747	31 597	2 269	238 599	5 970	17 540		1971
1972		906 695	635 534	257 166	163 652	129 678	47 214	35 664	2 160	245 264	6 529	19 368		1972
1972	D	92 598	60 880	24 930	15 920	11 949	4 423	3 461	197	29 096	664	1 958	D	1972
1973	J	90 577	63 205	26 181	16 540	12 186	4 626	3 504	168	24 820	695	1 857	J	1973
	F	84 000	57 190	23 625	14 990	10 988	4 215	3 210	162	24 562	635	1 613	F	
	M	90 668	60 588	24 928	15 690	11 937	4 386	3 476	171	27 898	651	1 531	M	
1973	A	79 067	55 983	23 013	14 500	10 975	4 071	3 238	186	21 089	592	1 403	A	1973
	M	75 390	54 555	21 955	13 890	11 409	4 034	3 086	181	18 894	568	1 373	M	
	J	71 448	50 222	19 855	12 700	10 891	3 692	2 933	151	19 591	468	1 167	J	
1973	J	66 999	50 376	20 013	12 450	11 451	3 594	2 708	160	15 166	483	974	J	1973
	A	66 000	49 095	20 636	11 300	9 947	3 990	3 039	183	14 969	464	1 472	A	
	S	77 234	54 011	21 636	13 400	11 557	4 084	3 153	181	21 181	505	1 537	S	
1973	O	85 863	62 076	25 315	15 830	12 490	4 604	3 646	191	21 372	582	1 833	O	1973
	N	88 915	63 281	26 245	16 180	12 579	4 551	3 554	172	23 267	619	1 748	N	
3 — Production des services publics - nette														
1971		676 051	433 871	161 257	118 670	94 045	36 573	22 070	1 056	219 209	5 806	17 165		1971
1972		739 434	488 242	183 873	134 734	102 486	40 932	25 294	923	225 884	6 360	18 948		1972
1972	D	77 502	47 799	18 178	13 488	9 675	3 861	2 504	93	27 135	649	1 919	D	1972
1973	J	74 950	49 409	19 284	13 474	9 967	4 058	2 564	62	23 043	680	1 818	J	1973
	F	69 589	44 614	17 318	12 329	8 850	3 687	2 367	63	22 777	620	1 578	F	
	M	74 996	47 042	18 253	12 623	9 742	3 842	2 516	66	25 811	636	1 507	M	
1973	A	64 981	43 597	16 921	11 901	8 787	3 542	2 361	85	19 427	577	1 380	A	1973
	M	61 443	42 208	15 826	11 561	9 000	3 490	2 256	75	17 346	553	1 336	M	
	J	58 186	38 775	14 301	10 570	8 562	3 182	2 112	48	17 824	453	1 134	J	
1973	J	54 081	39 003	14 517	10 435	8 981	3 048	1 972	50	13 656	468	954	J	1973
	A	52 979	37 624	14 825	9 492	7 574	3 446	2 212	75	13 474	449	1 432	A	
	S	62 985	41 682	15 752	10 942	8 989	3 552	2 372	75	19 311	490	1 502	S	
1973	O	69 735	47 644	18 485	12 578	9 817	3 988	2 697	79	19 731	567	1 793	O	1973
	N	72 803	48 900	19 220	13 036	10 039	3 928	2 610	67	21 590	604	1 709	N	
4 — Production des autoproducteurs - nette														
1971		174 313	154 384	81 623	30 128	25 719	6 174	9 527	1 213	19 390	164	375		1971
1972		167 261	147 292	73 293	28 918	27 192	6 282	10 370	1 237	19 380	169	420		1972
1972	D	15 096	13 081	6 752	2 432	2 274	562	957	104	1 961	15	39	D	1972
1973	J	15 627	13 796	6 897	3 066	2 219	568	940	106	1 777	15	39	J	1973
	F	14 411	12 576	6 307	2 661	2 138	528	843	99	1 785	15	35	F	
	M	15 672	13 546	6 675	3 067	2 195	544	960	105	2 087	15	24	M	
1973	A	14 086	12 386	6 092	2 599	2 188	529	877	101	1 662	15	23	A	1973
	M	13 947	12 347	6 129	2 329	2 409	544	830	106	1 548	15	37	M	
	I	13 262	11 447	5 554	2 130	2 329	510	821	103	1 767	15	33	I	
1973	J	12 918	11 373	5 496	2 015	2 470	546	736	110	1 510	15	20	J	1973
	A	13 021	11 471	5 811	1 808	2 373	544	827	108	1 495	15	40	A	
	S	14 249	12 329	5 884	2 458	2 568	532	781	106	1 870	15	35	S	
1973	O	16 128	14 432	6 830	3 252	2 673	616	949	112	1 641	15	40	O	1973
	N	16 112	14 381	7 025	3 144	2 540	623	944	105	1 677	15	39	N	

ELEKTRICITEIT

1 Totaal bruto productie
2 Totaal netto productie
3 Netto productie van de openbare bedrijven
4 Netto productie van de zelfproducers

ENERGIA ELETTRICA

1 Produzione totale lorda
2 Produzione totale netta
3 Produzione della distribuzione pubblica - netta
4 Produzione degli autoproduttori - netta

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

- 1 Koeffizient der Erzeugungsmöglichkeit aus Wasserkraft
 2 Nettoerzeugung aus Wasserkraft
 3 Nettoerzeugung aus Kernenergie
 4 Nettoerzeugung aus herkömmlicher Wärmekraft

- 1 Hydro-productibility factor
 2 Hydroelectric net production
 3 Nuclear net production
 4 Conventional thermal net production

GWh

	EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Coefficient de productibilité hydraulique													
1971	0,90	0,90	0,87	0,90	0,91	—	—	—	0,88	—	—	1971	
1972	0,92	0,92	0,84	0,90	0,99	—	—	—	0,89	—	—	1972	
1972	D	0,88	0,87	1,02	0,91	0,78	—	—	0,94	—	—	D	1972
1973	J	0,77	0,76	0,68	0,66	0,95	—	—	0,97	—	—	J	1973
	F	0,80	0,78	0,88	0,71	0,86	—	—	1,22	—	—	F	
	M	0,70	0,69	0,83	0,62	0,74	—	—	1,00	—	—	M	
A	M	0,77	0,75	1,00	0,70	0,74	—	—	1,24	—	—	A	A
	M	1,09	1,10	1,22	1,15	0,99	—	—	0,82	—	—	M	
	J	0,91	0,91	1,02	0,92	0,87	—	—	1,02	—	—	J	
J	A	0,99	0,98	0,99	0,99	0,97	—	—	1,42	—	—	J	J
	A	0,89	0,89	0,85	0,90	0,89	—	—	1,02	—	—	A	
	S	0,88	0,87	0,82	0,77	0,99	—	—	0,93	—	—	S	
O	N	1,03	1,06	1,15	0,94	1,18	—	—	0,58	—	—	O	O
	N	0,72	0,72	1,20	0,68	0,65	—	—	0,75	—	—	N	

2 — Production hydraulique - nette														
1971	108 333	103 554	13 809	48 726	39 807	—	156	1 056	4 294	461	24	1971		
1972	111 084	106 097	13 460	48 657	42 482	—	575	923	4 288	675	24	1972		
1972	D	9 496	8 810	1 221	4 770	2 667	—	59	93	578	106	2	D	1972
1973	J	8 524	8 007	836	3 860	3 195	—	54	62	424	91	2	J	1973
	F	7 939	7 342	910	3 420	2 879	—	70	63	511	84	2	F	
	M	8 059	7 478	1 128	3 460	2 764	—	60	66	523	47	2	M	
A	M	8 184	7 741	1 473	3 390	2 740	—	53	85	407	34	2	A	A
	M	11 332	11 021	1 762	5 240	3 884	—	60	75	281	28	2	M	
	J	10 656	10 341	1 502	4 780	3 958	—	53	48	298	15	2	J	
J	A	10 392	10 113	1 497	4 570	3 971	—	25	50	260	17	2	J	J
	A	8 463	8 200	1 228	3 830	3 043	—	23	76	237	24	2	A	
	S	7 982	7 614	1 065	3 170	3 273	—	31	75	330	36	2	S	
1972	O	9 388	9 075	1 200	3 840	3 898	—	58	79	258	53	2	O	O
	N	8 209	7 775	1 270	3 480	2 901	—	57	67	346	86	2	N	

3 — Production nucléaire - nette													
1971	41 797	17 784	5 470	8 743	3 189	383	—	1	24 013	—	—	1971	
1972	51 798	26 159	8 619	13 781	3 443	307	—	9	25 639	—	—	1972	
1972	D	5 876	2 790	831	1 618	306	26	9	3 086	—	—	D	1972
1973	J	5 569	3 110	1 213	1 564	292	37	4	2 459	—	—	J	1973
	F	5 343	2 876	1 066	1 459	314	34	3	2 467	—	—	F	
	M	5 396	2 657	997	1 403	214	36	7	2 739	—	—	M	
A	M	4 354	2 453	986	1 361	74	25	7	1 901	—	—	A	A
	M	3 693	1 969	840	1 056	66	7	—	1 724	—	—	M	
	S	3 330	1 511	854	550	92	8	7	1 819	—	—	S	
J	A	3 196	1 719	761	710	206	36	6	1 477	—	—	J	J
	A	3 570	1 997	789	792	294	114	8	1 573	—	—	A	
	S	4 198	2 124	572	1 097	313	137	5	2 074	—	—	S	
O	N	4 175	2 625	731	1 313	366	211	4	1 550	—	—	O	O
	N	4 944	3 010	1 058	1 346	363	240	3	1 934	—	—	N	

4 — Production thermique classique - nette														
1971	697 751	464 434	223 601	91 529	74 285	42 364	31 442	1 213	210 292	5 509	17 516	1971		
1972	741 406	500 871	235 087	101 214	81 346	46 907	35 080	1 237	215 337	5 854	19 344	1972		
1972	D	77 029	49 083	22 878	9 532	8 772	4 397	3 400	104	25 432	558	1 956	D	1972
1973	J	76 283	51 887	24 132	11 116	8 498	4 589	3 446	106	21 937	604	1 855	J	1973
	F	70 541	46 795	21 649	10 111	7 618	4 181	3 137	99	21 584	551	1 611	F	
	M	77 026	50 257	22 803	10 827	8 763	4 350	3 409	105	24 636	604	1 529	M	
A	M	66 334	45 594	20 554	9 749	7 966	4 046	3 178	101	18 781	558	1 401	A	A
	M	60 171	41 371	19 353	7 594	7 265	4 034	3 019	106	16 889	540	1 371	M	
	J	57 279	38 187	17 499	7 370	6 658	3 684	2 873	103	17 474	453	1 165	J	
J	A	53 240	38 373	17 755	7 170	7 104	3 558	2 677	109	13 429	466	972	J	J
	A	53 781	38 712	18 619	6 678	6 423	3 876	3 008	108	13 159	440	1 470	A	
	S	64 870	44 104	20 013	9 133	7 773	3 947	3 117	106	18 777	469	1 535	S	
O	N	72 095	50 171	23 384	10 677	8 021	4 393	3 584	112	19 564	529	1 831	O	O
	N	75 567	52 294	23 917	11 354	9 113	4 311	3 494	105	20 987	533	1 746	N	

ELEKTRICITEIT

- 1 Produceerbaarheidscoëfficiënt van de waterkracht
 2 Netto productie uit waterkracht
 3 Netto kernenergieproductie
 4 Netto conventionele thermische productie

ENERGIA ELETTRICA

- 1 Coefficiente di produttività idraulica
 2 Produzione idroelettrica - netta
 3 Produzione elettronucleare - netta
 4 Produzione termoelettrica tradizionale - netta

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

1 Einfuhr insgesamt
 2 Ausfuhr insgesamt
 3 Saldo der Austauschlieferungen
 (+: Netto-Einführen; —: Netto-Ausführen)

1 Total imports
 2 Total exports
 3 Balance of exchanges
 (+: net imports; —: net exports)

GWh

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Neder- land	Belgique Belgie	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Importations totales														
1971		27 619	26 770	14 818	4 186	4 234	651	1 069	2 812	118	—	731	1971	
1972		31 528	30 196	18 652	3 005	2 891	1 331	1 560	2 757	485	—	847	1972	
1972	D	2 664	2 622	1 508	346	237	137	136	258	35	—	7	D	1972
1973	J	2 617	2 584	1 419	373	269	119	158	246	18	—	15	J	1973
	F	2 727	2 660	1 544	318	310	131	137	220	18	—	49	F	
	M	2 729	2 609	1 409	368	281	156	155	240	6	—	114	M	
A	M	2 733	2 643	1 423	342	317	157	150	254	15	—	75	A	
	J	2 969	2 833	1 628	435	259	101	178	232	15	—	121	A	
	J	3 149	2 955	1 728	553	268	110	104	192	2	—	192	J	
J	A	3 416	3 108	1 759	554	337	125	130	203	5	—	303	J	
	S	2 656	2 621	1 699	236	189	146	124	227	—	—	35	A	
	S	2 608	2 581	1 560	304	213	161	106	237	—	12	15	S	
O	N	2 741	2 674	1 522	338	273	149	125	267	10	47	10	O	
	N	2 414	2 380	1 250	403	240	93	145	249	9	15	10	N	

2 — Exportations totales

1971		22 463	19 744	8 246	5 608	1 573	1 733	1 563	1 021	1	27	2 691	1971	
1972		27 337	24 185	6 795	8 932	2 691	2 791	2 096	880	5	32	3 115	1972	
1972	D	2 650	2 360	691	787	302	289	203	88	—	—	290	D	1972
1973	J	2 535	2 406	681	814	344	306	201	60	—	—	129	J	1973
	F	2 491	2 373	652	870	234	343	218	56	—	—	118	F	
	M	2 441	2 325	656	749	275	333	252	60	—	—	116	M	
A	M	2 466	2 359	765	766	200	309	238	81	1	—	106	A	
	J	1 663	1 581	510	545	137	173	145	71	—	—	82	A	
	J	1 297	1 232	500	293	122	142	129	46	—	—	65	J	
J	A	1 469	1 373	468	404	123	157	171	50	—	—	96	J	
	S	1 738	1 653	408	616	151	194	209	75	—	—	85	A	
	S	1 968	1 849	570	485	169	301	249	75	2	—	117	S	
O	N	2 276	2 101	667	637	194	277	247	79	4	—	171	O	
	N	2 176	2 089	750	680	229	195	170	65	11	—	76	N	

3 — Solde des échanges (+ import; — export)

1971		+ 5 156	+ 7 026	+ 6 572	- 1 422	+ 1 661	- 1 082	- 494	+ 1 791	+ 117	- 27	- 1 960	1971	
1972		+ 4 191	+ 6 011	+ 11 857	- 5 927	+ 200	- 1 460	- 536	+ 1 877	+ 480	- 32	- 2 268	1972	
1972	D	+ 17	+ 265	+ 817	- 441	- 65	- 148	- 67	+ 169	+ 35	—	- 283	D	1972
1973	J	+ 82	+ 178	+ 738	- 441	- 75	- 187	- 43	+ 186	+ 18	—	- 114	J	1973
	F	+ 236	+ 287	+ 892	- 552	+ 76	- 212	- 81	+ 164	+ 18	—	- 69	F	
	M	+ 288	+ 284	+ 753	- 381	+ 6	- 177	- 97	+ 180	+ 6	—	- 2	M	
A	M	+ 267	+ 284	+ 658	- 424	+ 117	- 152	- 88	+ 173	+ 14	—	- 31	A	
	J	+ 1 306	+ 1 252	+ 1 118	- 110	+ 122	- 72	+ 33	+ 161	+ 15	—	+ 39	A	
	J	+ 1 952	+ 1 723	+ 1 228	+ 260	+ 146	- 32	- 25	+ 146	+ 2	—	+ 127	J	
J	A	+ 1 947	+ 1 735	+ 1 291	+ 150	+ 214	- 32	- 41	+ 153	+ 5	—	+ 207	J	
	S	+ 918	+ 968	+ 1 291	- 380	+ 38	- 48	- 85	+ 152	—	—	- 50	A	
	S	+ 641	+ 733	+ 990	- 180	+ 44	- 140	- 143	+ 162	- 2	+ 12	- 102	S	
O	N	+ 465	+ 573	+ 855	- 299	+ 79	- 128	- 122	+ 188	+ 6	+ 47	- 161	O	
	N	+ 238	+ 291	+ 500	- 277	+ 11	- 102	- 25	+ 184	+ 2	+ 15	- 66	N	

ELEKTRICITEIT

ENERGIA ELETTRICA

1 Totale invoer
 2 Totale uitvoer
 3 Saldo van de uitwisseling
 (+: netto import; —: netto export)

1 Importazioni totali
 2 Esportazioni totali
 3 Saldo degli scambi
 (+: importazioni nette; —: esportazioni nette)

ELEKTRIZITÄT

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

ELECTRICAL ENERGY

- 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)

- 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)

GWh

		EUR-9	EUR-6	Deutschland (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Consommation intérieure brute														
1971		907 660	627 893	266 205	154 440	126 521	43 822	32 767	4 138	256 826	6 277	16 664		1971
1972		965 841	676 517	286 625	165 299	135 461	48 091	36 925	4 116	264 161	6 857	18 306		1972
1972	D	98 167	64 424	27 341	16 217	12 438	4 489	3 564	375	31 251	700	1 792	D	1972
1973	J	96 086	66 892	28 669	16 922	12 650	4 656	3 634	361	26 611	731	1 852	J	1973
	F	89 254	60 624	26 076	15 186	11 548	4 197	3 285	332	26 320	668	1 642	F	
	M	96 961	64 228	27 324	16 085	12 489	4 414	3 558	358	30 424	685	1 624	M	
A	M	84 056	59 333	25 190	14 768	11 586	4 112	3 311	366	22 638	624	1 461	A	A
	M	80 962	58 692	24 525	14 374	12 008	4 155	3 281	349	20 171	600	1 499	M	
	J	77 641	54 685	22 468	13 518	11 501	3 834	3 061	303	21 092	495	1 369	J	
J	A	72 984	54 870	22 707	13 145	12 157	3 746	2 795	320	16 356	510	1 248	J	J
	A	71 028	52 860	23 389	11 433	10 449	4 140	3 107	342	16 160	495	1 513	A	
	S	82 644	57 770	24 122	13 871	12 119	4 146	3 162	350	22 801	544	1 529	S	
O	N	91 511	66 139	27 862	16 396	13 097	4 696	3 701	387	22 928	660	1 784	O	O
	N	94 488	67 081	28 500	16 697	13 154	4 662	3 705	363	24 953	664	1 790	N	
2 — Energie absorbée par les centrales de pompage														
1971		6 791	5 582	2 579	201	1 379	—	37	1 386	1 209	—	—		1971
1972		7 612	6 428	2 449	240	1 970	—	562	1 207	1 184	—	—		1972
1972	D	705	591	199	10	210	—	55	117	114	—	—	D	1972
1973	J	637	547	172	10	214	—	63	88	90	—	—	J	1973
	F	531	443	141	8	150	—	66	78	88	—	—	F	
	M	617	505	153	12	201	—	56	83	112	—	—	M	
A	M	636	542	184	11	191	—	46	110	94	—	—	A	A
	M	677	586	194	43	195	—	57	97	91	—	—	M	
	J	597	543	192	55	176	—	59	61	54	—	—	J	
J	A	566	522	179	32	210	—	31	70	44	—	—	J	J
	A	529	470	217	14	113	—	26	100	59	—	—	A	
	S	643	584	236	9	193	—	43	103	59	—	—	S	
O	N	622	570	189	10	194	—	72	105	52	—	—	O	O
	N	658	597	175	20	244	—	66	92	61	—	—	N	
3 — Disponible pour le marché intérieur														
1971		848 729	589 699	246 873	147 375	120 046	41 665	31 066	2 674	237 507	5 943	15 580		1971
1972		903 274	635 117	266 574	157 485	127 908	45 754	34 566	2 830	244 560	6 497	17 100		1972
1972	D	92 012	60 656	25 548	15 569	11 674	4 275	3 339	251	29 017	664	1 675	D	1972
1973	J	90 022	62 836	26 747	16 089	11 897	4 439	3 398	266	24 748	695	1 743	J	1973
	F	83 705	57 034	24 376	14 430	10 914	4 003	3 063	248	24 492	635	1 544	F	
	M	90 339	60 367	25 528	15 297	11 742	4 209	3 323	268	27 792	651	1 529	M	
A	M	78 698	55 725	23 487	14 065	10 901	3 919	3 104	249	21 009	592	1 372	A	A
	M	76 019	55 221	22 879	13 737	11 336	3 962	3 062	245	18 818	568	1 412	M	
	J	72 703	51 402	20 891	12 905	10 861	3 660	2 849	236	19 539	468	1 294	J	
J	A	68 380	51 589	21 125	12 568	11 455	3 562	2 636	243	15 127	483	1 181	J	J
	A	66 389	49 593	21 710	10 906	9 872	3 942	2 928	235	14 910	464	1 422	A	
	S	77 222	54 175	22 390	13 211	11 408	3 944	2 967	240	21 120	517	1 435	S	
O	N	85 706	62 079	25 981	15 521	12 375	4 476	3 452	274	21 326	629	1 672	O	O
	N	88 495	62 975	26 570	15 883	12 346	4 449	3 463	264	23 204	634	1 682	N	
4 — Accroissement de la consommation — % (par rapport à la même période de l'année précédente, après correction de l'inégalité des jours ouvrables)														
1971		4,9	5,6	6,4	5,9	3,7	7,8	5,6	5,6	4,9	9,9	6,2		1971
1972		6,4	7,7	7,6	7,0	6,8	9,7	11,3	5,9	2,9	7,6	9,8		1972
1972	D		9,8	12,0	8,1	5,9	10,9	17,2	10,6	7,1			D	1972
1973	J		8,2	8,4	10,9	4,8	6,0	10,4	7,9	4,8			J	1973
	F		10,4	11,5	11,4	7,3	8,9	12,1	12,8	20,4			F	
	M		10,2	10,4	11,6	8,1	8,6	13,2	11,7	10,9			M	
A	M		9,8	10,7	10,0	6,8	9,3	13,3	9,8	11,4			A	A
	M		7,8	8,5	6,3	7,2	9,3	8,9	6,6	8,3			M	
	J		6,2	5,4	7,7	5,1	8,6	6,8	9,0	1,9			J	
J	A		8,5	7,9	8,7	9,6	7,4	8,9	4,8	7,3			J	J
	A		9,2	8,3	9,1	9,9	9,6	11,6	5,5	5,2			A	
	S		6,4	5,3	5,9	9,2	7,4	5,3	5,2	2,4			S	
O	N		8,6	8,9	9,1	7,5	8,3	9,0	10,1	11,8			O	O
	N		8,6	9,1	10,4	7,2	4,7	7,7	6,8	4,0			N	

ELEKTRICITEIT

ENERGIA ELETTRICA

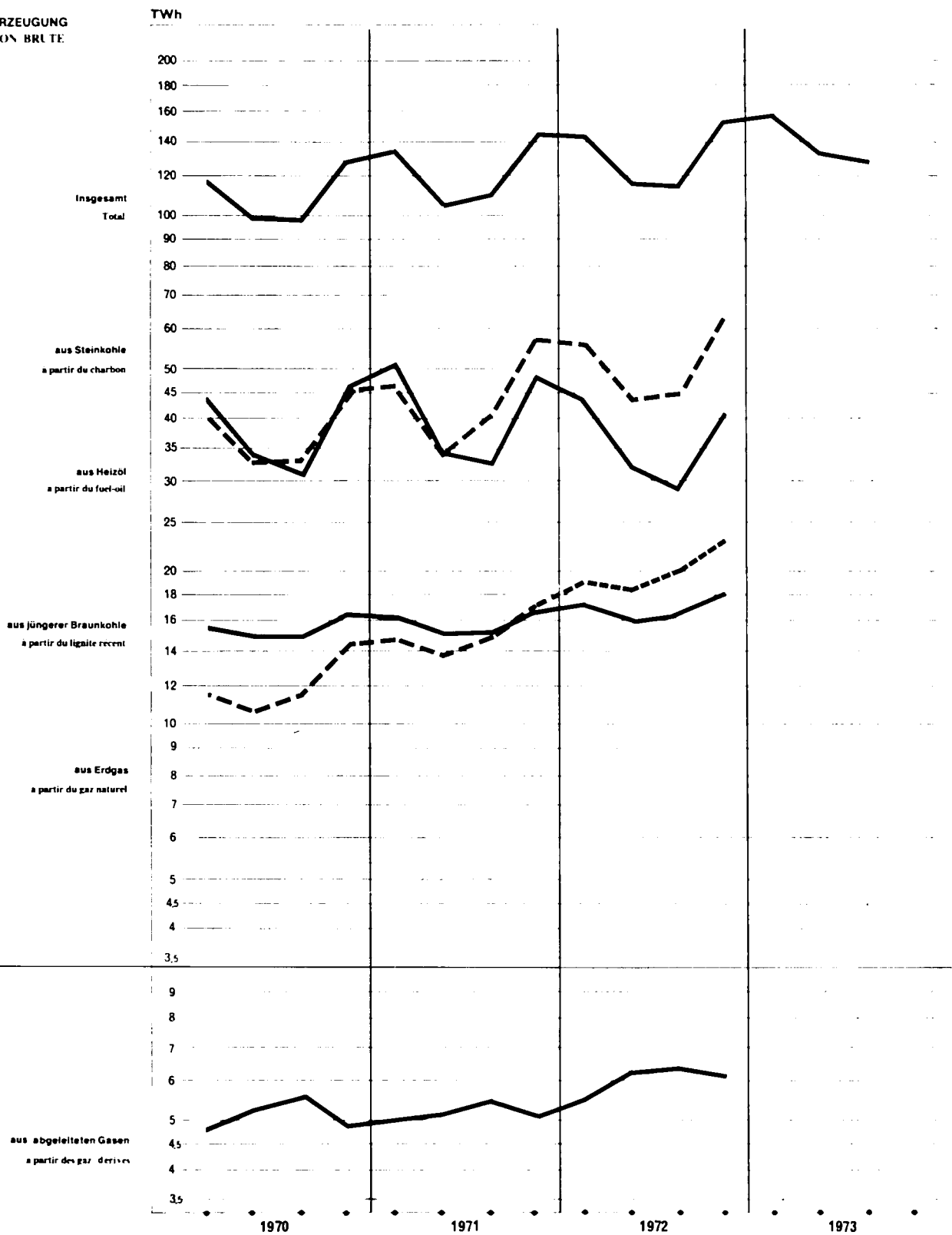
- 1 Binnenlands brutoverbruik
2 Energieverbruik van de pompcentrales
3 Beschikbare energie voor de binnenlandse markt
4 Stijgingen van het verbruik (ten opzichte van dezelfde periode van het vorige jaar, na correctie van het aantal werkdagen)

- 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)

EUR-6

BRUTTO ERZEUGUNG
PRODUCTION BRUTE

TWh



	Unité Unit	1971		1972				1973			
		1971	1972	IV		I		II		III	
				1971	1972	IV	I	II	III		

EUR-9

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 ³ t (t=t)	143 268	126 745	36 135				106 993	100 429	29 887	31 251	23 784
Coke	»	206	175	46				70	43	14	14	13
Lignite ancien	10 ³ t (t=t)	1 961	1 827	484				974	957	275	288	229
Lignite récent ⁽¹⁾	»	88 006	96 443	25 723				83 639	91 474	24 463	26 099	24 444
Dérivés de lignite	»	29	318	199				11	303	194	195	182
Produits pétroliers ⁽²⁾	10 ³ t (t=t)	60 061	70 609	20 901				49 893	59 042	17 728	17 450	14 107
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	157 979	212 925	61 369				123 983	174 623	50 542	50 504	48 002
Gaz de hauts fourneaux	»	42 159	43 657	11 214				5 982	6 574	1 937	1 879	2 129
Gaz de cokeries	»	14 791	17 946	4 485				3 405	4 907	906	1 166	1 838
Gaz de raffineries	»	5 862	7 608	1 515				2 936	2 836	634	761	780
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	1 784 690	1 881 574	539 921				1 390 071	1 506 575	438 623	456 508	370 029
soit :												
Houille	»	809 612	730 941	207 718				616 933	580 071	172 997	185 505	136 139
Coke	»	1 273	1 131	300				418	287	84	84	87
Lignites ⁽¹⁾	»	171 690	186 765	50 890				158 242	172 652	47 284	49 194	46 075
Dérivés de lignite	»	135	1 484	925				51	1 414	905	905	847
Produit pétroliers ⁽²⁾	»	598 070	691 720	205 180				488 298	578 491	167 714	170 974	138 361
Gaz naturel et grisou	»	142 239	191 657	55 247				111 587	157 184	45 494	45 374	43 198
Gaz dérivés ⁽³⁾	»	60 824	66 787	16 637				11 744	13 574	3 342	3 620	4 467
Autres combustibles ⁽⁴⁾	»	10 847	11 089	3 024				2 798	2 902	803	852	855

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

Production brute totale	GWh	743 922	789 638	227 556	238 342	195 569	183 321	575 108	628 519	183 500	193 232	156 178	144 937
Production nette totale	GWh	697 751	741 406	213 885	223 851	183 785	171 899	539 631	590 306	172 556	181 511	146 795	135 857

CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut	2 400	2 380	2 370					2 420	2 400	2 390	2 360	2 370
kcal (PCI) par kWh net	2 560	2 540	2 520					2 580	2 550	2 540	2 520	2 520

EUR-6

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only

Hard coal	10 ³ metric tons	65 850	56 748	15 137				33 061	32 999	9 430	9 135	5 706
Coke	»	6	6	2				—	—	—	—	—
Black lignite	10 ³ metric tons	1 961	1 827	484				974	957	275	288	229
Brown coal ⁽¹⁾	»	85 374	93 914	25 037				81 007	88 945	23 777	25 412	23 851
Derivatives of lignite	»	29	318	199				11	303	194	195	182
Petroleum products ⁽²⁾	10 ³ metric tons	39 311	45 101	13 731				31 104	35 954	10 848	11 090	9 399
Natural gas	Tcal (GCV)	150 649	194 602	56 367				117 258	158 719	46 186	48 889	46 725
Blast furnace gas	»	38 049	39 978	10 292				5 982	6 574	1 937	1 879	2 129
Works gas	»	14 791	17 946	4 485				3 405	4 907	906	1 166	1 838
Refinery gas	»	5 862	7 608	1 515				2 936	2 836	634	761	780
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	1 134 965	1 218 730	346 401				786 571	890 281	258 903	265 974	223 438
of which :												
Hard coal	»	381 002	345 621	92 138				209 739	210 825	60 244	60 191	38 140
Coke	»	34	34	9				—	—	—	—	—
Lignites ⁽¹⁾	»	165 800	181 229	49 393				152 352	167 116	45 747	47 656	44 748
Derivatives of lignite	»	135	1 484	925				51	1 414	905	905	847
Petroleum products ⁽²⁾	»	384 791	440 999	134 452				304 353	351 580	106 288	108 739	92 333
Natural gas	»	135 642	175 166	50 745				105 534	142 870	41 574	44 011	42 048
Derived gases ⁽³⁾	»	56 714	63 108	15 715				11 744	13 574	3 342	3 620	4 467
Others fuels ⁽⁴⁾	»	10 847	11 089	3 024				2 798	2 902	803	852	855

DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY

Total generation	GWh	494 634	532 913	152 811	158 180	133 141	129 066	342 439	388 673	113 143	117 988	98 092	94 829
Total net production	GWh	464 434	500 871	143 753	148 940	125 153	121 182	321 961	365 645	106 553	111 232	92 253	89 045

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION

kcal (net cal. value)/kWh gross	2 290	2 290	2 260					2 300	2 290	2 310	2 250	2 280
kcal (net cal. value)/kWh net	2 440	2 430	2 400					2 440	2 430	2 460	2 390	2 420

(¹) Y compris tourbe pour l'Irlande.

(²) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux.

(³) Y compris le gaz de raffineries.

(⁴) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

(¹) Included peat for Ireland.

(²) Fuel-oil, gasoil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.

(³) Included refinery gas.

(⁴) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

HERKÖMLICHE WÄRMEDIAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

Einheit Unité	1972		1973			1972		1973			
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II

DEUTSCHLAND (B.R.)

SÄMTLICHE KRAFTWERKE

ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE

BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung

Steinkohle	10 ³ t (t-t)	42 202	38 131	10 050			20 065	22 851	6 588	6 302	4 293	
Coke	»	—	—	—			—	—	—	—	—	
Pech- u. Hartbraunkohle	10 ³ t (t-t)	1 050	983	291			974	957	275	288	229	
Jüngere Braunkohle (*)	»	82 137	91 087	23 989			77 770	86 118	23 777	24 403	23 214	
Braunkohlenderivate	»	29	318	199			11	303	194	195	182	
Mineralölprodukte (*)	10 ³ t (t-t)	7 533	8 410	2 703			4 703	5 138	1 558	1 581	1 141	
Erd- Erdölgas	Tcal (Ho)	44 354	56 918	16 989			33 063	45 140	13 640	14 787	14 863	
Gichtgas	»	13 587	14 009	3 531			390	372	76	112	132	
Kokereigas	»	8 823	9 570	2 472			1 380	1 976	310	311	869	
Raffinerie- u. Flüssiggas	»	2 521	2 838	596			1 738	1 596	336	452	504	
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	557 415	587 217	162 919			364 763	414 986	118 148	121 610	101 434	
davon:												
Steinkohle	»	256 141	247 744	65 103			135 671	153 629	44 088	44 114	30 052	
Coke	»	—	—	—			—	—	—	—	—	
Braunkohle (*)	»	156 760	173 066	46 865			147 324	162 667	44 148	46 152	43 749	
Braunkohlenderivate	»	135	1 484	925			51	1 414	905	905	847	
Mineralölprodukte (*)	»	73 823	82 417	26 480			46 089	50 352	15 268	15 493	11 188	
Erd- Erdölgas	»	39 955	51 207	15 284			29 742	40 607	12 270	13 301	13 372	
Abgeleitete Gase (*)	»	23 837	25 206	6 311			3 224	3 567	675	805	1 380	
Anderer Brennstoffe (*)	»	6 764	6 093	1 951			2 662	2 750	794	840	846	

AUS WÄRMEDIAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE

Gesamte Bruttoerzeug.	GWh	239 777	251 942	70 757	73 296	61 556	60 580	154 309	175 533	49 617	52 445	43 233	42 718
Gesamte Nettoerzeug.	GWh	223 601	235 087	66 105	68 584	57 406	56 394	143 846	163 617	46 335	49 087	40 265	39 678

ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEEVERBRAUCH

kcal (Hu) je kWh brutto		2 320	2 330	2 300			2 360	2 360	2 460	2 380	2 320	2 350
kcal (Hu) je kWh netto		2 500	2 500	2 460			2 540	2 540	2 650	2 550	2 480	2 520

FRANCE

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique

Houille	10 ³ t (t-t)	16 917	13 447	3 719			8 724	7 077	2 080	2 136	963	538
Coke	»	—	—	—			—	—	—	—	—	—
Lignite ancien	10 ³ t (t-t)	911	844	193			—	—	—	—	—	—
Lignite récent (*)	»	1 141	1 452	526			1 141	844	526	489	227	258
Dérivés de lignite	»	—	—	—			—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	10 ³ t (t-t)	9 483	12 687	3 833			8 130	11 120	3 314	3 682	3 169	3 165
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	17 200	21 740	5 649			16 137	20 493	5 374	5 504	5 256	5 585
Gaz de hauts fourneaux	»	10 980	10 784	2 719			1 337	1 472	422	495	524	411
Gaz de cokeries	»	2 198	3 317	792			108	125	5	7	16	81
Gaz de raffineries	»	976	1 523	250			—	—	—	—	—	—
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	217 696	237 282	67 935			147 351	171 516	50 397	54 315	42 127	40 123
soit:												
Houille	»	88 332	70 487	19 638			50 076	40 493	11 855	12 175	5 532	3 190
Coke	»	—	—	—			—	—	—	—	—	—
Lignites (*)	»	5 792	6 024	1 638			1 780	2 310	789	697	361	387
Dérivés de lignite	»	—	—	—			—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	»	92 685	123 898	37 538			79 511	108 642	32 477	35 973	30 961	31 017
Gaz naturel et grisou	»	15 515	19 609	5 099			14 550	18 486	4 849	4 969	4 734	5 050
Gaz dérivés (*)	»	13 844	15 240	3 657			1 434	1 585	427	501	539	479
Autres combustibles (*)	»	1 528	2 024	365			—	—	—	—	—	—

ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE

Production brute totale	GWh	97 165	107 236	30 932	34 012	26 182	24 346	67 583	79 006	23 296	25 174	19 351	18 078
Production nette totale	GWh	91 529	101 214	29 154	32 054	24 713	22 981	63 870	74 819	22 015	23 790	18 325	17 120

CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE

kcal (PCI) par kWh brut		2 240	2 210	2 200			2 180	2 170	2 160	2 160	2 180	2 220
kcal (PCI) par kWh net		2 380	2 340	2 330			2 310	2 290	2 290	2 280	2 300	2 340

(*) Einschl. Torf für Irland

(*) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselkraftstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasförmige Mineralölrückstände.

(*) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas.

(*) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieerzeugnisse u.s.w.

(*) Y compris tourbe pour l'Irlande

(*) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux

(*) Y compris le gaz de raffineries.

(*) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

HERKÖMMLICHE WÄRMEDIAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

	Unità Eenheid	1972						1973					
		1971	1972	1972		1973		1971	1972	1972		1973	
				IV	I	II	III			IV	I	II	III

ITALIA

INSIEME DELLE CENTRALI

CENTRALI DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA

CONSUMO DI COMBUSTIBILI per la sola produzione di energia elettrica

Carbon fossile	10 ³ t (t=t)	1 561	997	260	208	108	106	1 539	974	252	200	100	100
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite picea	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite recente (1)	»	2 096	1 375	522	520	410	500	2 096	1 375	522	520	410	500
Derivati di lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (2)	10 ³ t (t=t)	15 045	16 732	5 236	5 142	4 595	4 474	12 143	13 646	4 344	4 318	3 824	3 638
Gas naturale e grisù	Tcal (PCS)	7 325	9 787	3 045	3 125	2 672	2 857	2 350	4 593	1 744	1 649	1 474	1 309
Gas di altiforni	»	3 278	3 842	922	790	1 058	1 050	—	—	—	—	—	—
Gas di cokeria	»	1 370	1 640	499	397	475	509	—	112	64	39	84	65
Gas di raffineria	»	955	1 818	314	430	520	660	—	—	—	—	—	—
Equivalente calorifico totale	Tcal (PCI)	174 122	190 451	58 880	57 485	51 586	50 691	133 424	145 976	46 620	45 892	40 148	38 290
ossia :													
Carbon fossile	»	9 041	5 819	1 681	1 299	686	668	8 879	5 647	1 628	1 244	633	628
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Ligniti (1)	»	3 248	2 139	890	807	638	775	3 248	2 139	810	807	638	775
Derivati di lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prodotti petroliferi (2)	»	147 603	164 007	51 248	50 436	45 268	43 831	119 087	133 844	42 554	42 320	37 475	35 650
Gas naturale e grisù	»	6 595	8 809	2 741	2 813	2 405	2 572	2 117	4 134	1 570	1 486	1 326	1 178
Gas di altiforni	»	5 372	6 955	1 655	1 337	1 956	2 109	—	101	58	35	76	59
Gas di cokeria	»	2 263	2 722	665	593	633	756	93	111	—	—	—	—
Altri combustibili (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

ENERGIA TERMOELETTRICA DERIVATA

Produzione lorda totale	GWh	78 812	86 338	26 731	26 319	23 212	22 639	59 482	65 556	21 037	20 754	17 973	17 039
Produzione netta totale	GWh	74 285	81 346	25 247	24 879	21 889	21 300	56 139	61 873	19 896	19 625	16 940	16 029

CONSUMO SPECIFICO MEDIO RISULTANTE

kcal (PCI) per kWh lordo		2 210	2 210	2 200	2 180	2 220	2 250	2 240	2 230	2 220	2 210	2 230	2 250
kcal (PCI) per kWh netto		2 340	2 340	2 330	2 310	2 360	2 380	2 380	2 360	2 340	2 340	2 370	2 390

NEDERLAND

ALLE CENTRALES

OPENBARE BEDRIJVEN

BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie

Steenkolen	10 ³ t (t=t)	1 866	962	237	—	—	—	1 037	483	98	98	77	69
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (2)	10 ³ t (t=t)	2 924	2 540	678	—	—	—	2 579	2 263	584	497	314	362
Aardgas en mijngas	Tcal (bov. w.)	66 165	86 681	24 601	—	—	—	57 915	76 837	21 714	22 761	21 652	20 350
Hoogovengas	»	2 848	2 844	858	—	—	—	2 666	2 644	807	681	785	813
Cokesovengas	»	264	481	—	—	—	—	264	481	—	192	191	284
Raffinaderijgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond. w.)	103 011	112 513	31 163	—	—	—	87 401	97 896	26 791	26 931	24 063	23 462
daarvan :													
Steenkolen	»	11 431	6 077	1 451	—	—	—	6 828	3 263	660	672	514	495
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (1)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (2)	»	28 949	25 147	6 713	—	—	—	25 532	22 404	5 782	4 920	3 108	3 584
Aardgas en mijngas	»	59 537	78 012	22 141	—	—	—	52 111	69 152	19 542	20 485	19 483	18 314
Gemaakt gas (3)	»	3 112	3 277	858	—	—	—	2 930	3 077	807	854	958	1 069
Overige brandstoffen (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE

Totaal brutoproductie	GWh	44 499	49 225	13 607	13 731	12 321	11 928	38 047	42 658	11 783	12 017	10 668	10 232
Totaal nettoproductie	GWh	42 364	46 907	12 979	13 120	11 764	11 381	36 190	40 625	11 234	11 480	10 181	9 759

AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK

kcal (ond. w.) naar kWh bruto		2 310	2 290	2 290	—	—	—	2 300	2 290	2 270	2 240	2 250	2 290
kcal (ond. w.) naar kWh netto		2 430	2 400	2 400	—	—	—	2 420	2 410	2 380	2 350	2 360	2 400

(1) Compresa torba per l'Irlanda

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

(3) Incluso il gas di raffineria.

(4) Vapore acquisito, legno, torba, residui industriali, ecc.

(1) Voor Ierland turf inbegrepen

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

(3) Raffinaderijgas inbegrepen.

(4) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Omzetting

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Trasformazioni

HERKÖMMLICHE WÄRMEDIAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

Eenheid Unité	1971		1972		1973		1971		1972		1973		
	1971	1972	IV	I	II	III	1971	1972	IV	I	II	III	
BELGIQUE BELGIË													
ALLE CENTRALES													
BRANDSTOFVERBRUIK alleen voor elektriciteitsproductie													
Steenkolen	10 ³ t (t t)	3 304	3 211	869	858	662	516	1 696	1 614	412	399	273	236
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oudere bruinkool	10 ³ t (t t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jongere bruinkool (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (*)	10 ³ t (t t)	4 201	4 595	1 249	1 217	1 188	1 203	3 549	3 787	1 048	1 012	951	963
Aardgas en mijngas	Tcal (bov.w.)	15 573	19 237	5966	6 169	5 181	5 036	7 793	11 656	3 714	4 188	3 480	3 449
Hoogovengas	»	4 542	5 879	1 613	1 463	1 536	1 269	1 589	2 136	632	591	688	589
Cokesovengas	»	2 136	2 938	725	781	905	818	1 653	2 213	527	617	638	637
Raffinaderijgas	»	1 410	1 429	355	353	320	307	1 198	1 240	298	309	276	261
Totaal warmte-equivalent	Tcal (ond.w.)	78 567	87 009	24 417	24 262	22 222	21 325	53 632	59 907	16 947	17 196	15 666	15 347
daarvan :													
Steenkolen	»	16 075	15 494	4 265	4 184	3 297	2 552	8 285	7 793	2 013	1 956	1 409	1 216
Cokes	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruinkool afgeleiden	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Aardolieproducten (*)	»	40 481	44 162	12 154	12 028	11 652	11 949	34 134	36 338	10 207	10 033	9 601	9 621
Aardgas en mijngas	»	14 018	17 314	5 374	5 553	4 665	4 533	7 014	10 491	3 343	3 770	3 133	3 104
Gemaakt gas (*)	»	7 735	9 810	2 585	2 485	2 599	2 282	4 156	5 244	1 375	1 425	1 514	1 397
Overige brandstoffen (*)	»	258	229	39	12	9	9	43	41	9	12	9	9
AFGELEIDE THERMISCHE ELEKTRISCHE ENERGIE													
Totaal brutoproduktie	GWh	33 103	36 869	10 451	10 495	9 543	9 232	23 018	25 920	7 410	7 598	6 867	6 762
Totaal nettoproduktie	GWh	31 442	35 080	9 951	9 993	9 070	8 802	21 916	24 711	7 073	7 250	6 542	6 459
AFGELEID GEMIDDELD SPECIFIEK WARMTEVERBRUIK													
kcal (ond.w.) naar kWh bruto		2 370	2 360	2 340	2 310	2 330	2 310	2 330	2 310	2 290	2 260	2 280	2 270
kcal (ond.w.) naar kWh netto		2 500	2 480	2 450	2 430	2 450	2 420	2 450	2 420	2 400	2 370	2 390	2 380

LUXEMBOURG

ENSEMBLE DES CENTRALES

CENTRALES DES SERVICES PUBLICS

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES pour la seule production d'énergie électrique													
Houille	10 ³ t (t t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	»	6	6	2	2	1	1	—	—	—	—	—	—
Lignite ancien	10 ³ t (t t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite récent (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers (*)	10 ³ t (t t)	125	137	32	30	30	24	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	23	239	117	117	109	123	—	—	—	—	—	—
Gaz de hauts fourneaux	»	2 814	2 620	649	669	686	758	—	—	—	—	—	—
Gaz de cokeries	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz de raffineries	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Equivalent calorifique total	Tcal (PCI)	4 154	4 258	1 087	1 067	1 027	1 131	—	—	—	—	—	—
soit :													
Houille	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	»	34	34	9	9	8	8	—	—	—	—	—	—
Lignies (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dérivés de lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produit pétroliers (*)	»	1 250	1 368	319	283	288	236	—	—	—	—	—	—
Gaz naturel et grisou	»	22	215	106	106	99	111	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés (*)	»	2 814	2 620	649	669	686	758	—	—	—	—	—	—
Autres combustibles (*)	»	34	21	4	—	10	18	—	—	—	—	—	—
ÉNERGIE ÉLECTRIQUE THERMIQUE DÉRIVÉE													
Production brute totale	GWh	1 278	1 303	327	333	327	341	—	—	—	—	—	—
Production nette totale	GWh	1 213	1 237	310	317	310	324	—	—	—	—	—	—
CONSOMMATION SPÉCIFIQUE MOYENNE RÉSULTANTE													
kcal (PCI) par kWh brut		3 250	3 270	3 300	3 260	3 260	3 320	—	—	—	—	—	—
kcal (PCI) par kWh net		3 420	3 440	3 480	3 430	3 440	3 490	—	—	—	—	—	—

(*) Voor Ierland turf inbegrepen

(**) Stookolie, gasolie, dieselolie, lichte destillaten en niet gasvormige aardolieresiduen

(**) Raffinaderijgas inbegrepen

(**) Gekochte stoom, hout, turf, industriële resten, enz.

(*) Y compris tourbe pour l'Irlande

(**) Fuel-oil, gasoil, diesel-oil, distillats légers et résidus pétroliers non gazeux

(**) Y compris le gaz de raffineries

(**) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

Omzetting

CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI

Trasformazioni

Unit	1971		1972		1973				1971		1972		1973			
	1971	1972	1972	1972	IV	I	II	III	1971	1972	1972	1972	IV	I	II	III

UNITED KINGDOM

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only

Hard coal	10 ³ metric tons	76 205	68 558	20 568					72 720	65 991	20 027	21 525	17 510	15 028
Coke	»	200	169	44					70	43	14	14	43	8
Black lignite	10 ³ metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	10 ³ metric tons	16 430	20 962	5 795					14 580	18 662	4 938	5 270	3 857	3 197
Natural gas	Tcal (GCV)	7 330	18 323	5 002					6 725	15 904	4 356	1 515	1 277	1 105
Blast furnace gas	»	4 110	3 679	922					—	—	—	—	—	—
Works gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	594 408	603 492	176 064					549 281	558 110	162 544	174 831	133 551	115 033
of which :														
Hard coal	»	421 306	376 610	112 983					399 898	360 536	110 148	121 738	94 515	82 654
Coke	»	1 239	1 097	291					418	287	84	84	87	54
Lignites (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	»	161 156	205 615	57 366					142 912	182 973	48 392	51 646	37 799	31 330
Natural gas	»	6 597	16 491	5 502					6 053	14 314	3 920	1 363	1 150	995
Derived gases (3)	»	4 110	3 679	922					—	—	—	—	—	—
Others fuels (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :

Total generation	GWh	224 850	229 968	66 900	73 005	56 598	48 567	208 777	213 704	62 680	68 230	52 394	44 562
Total net production	GWh	210 292	215 337	62 733	68 157	53 144	45 365	195 181	200 048	58 766	63 668	49 192	41 600

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :

kcal (net cal. value) / kWh gross	2 640	2 620	2 630					2 630	2 610	2 590	2 560	2 550	2 580
kcal (net cal. value) / kWh net	2 830	2 800	2 810					2 810	2 790	2 770	2 750	2 720	2 760

IRELAND

ALL POWER STATIONS

POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY

CONSUMPTION OF FUELS for generation of electricity only :

Hard coal	10 ³ metric tons	51	42	18	14	18	12	51	42	18	14	18	12
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Black lignite	10 ³ metric tons	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (*)	»	2 632	2 529	686	687	593	587	2 632	2 529	686	687	593	587
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	10 ³ metric tons	1 033	1 091	326	332	298	264	983	1 040	312	318	284	250
Natural gas	Tcal (GCV)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blast furnace gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Works gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Refinery gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total calorific equivalent	Tcal (NCV)	16 198	16 332	4 760	4 839	4 319	3 931	15 713	15 837	4 624	4 703	4 183	3 795
of which :													
Hard coal	»	274	214	89	75	96	67	274	214	89	75	96	67
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignites (*)	»	5 890	5 536	1 497	1 538	1 327	1 298	5 890	5 536	1 497	1 538	1 327	1 298
Derivatives of lignite	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products (2)	»	10 034	10 582	3 174	3 226	2 896	2 566	9 549	10 087	3 038	3 090	2 760	2 430
Natural gas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases (3)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Others fuels (4)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

DERIVATED THERMAL ELECTRICAL ENERGY :

Total generation	GWh	5 838	6 207	1 796	1 860	1 642	1 459	5 667	6 032	1 751	1 815	1 597	1 414
Total net production	GWh	5 509	5 854	1 693	1 759	1 551	1 375	5 348	5 689	1 648	1 714	1 506	1 330

RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION :

kcal (net cal. value) / kWh gross	2 770	2 630	2 650	2 600	2 630	2 690	2 770	2 630	2 640	2 590	2 620	2 680
kcal (net cal. value) / kWh net	2 940	2 790	2 810	2 750	2 780	2 860	2 940	2 780	2 810	2 740	2 780	2 850

(1) Included peat for Ireland.

(2) Fuel-oil, light distillates and non-gaseous petroleum residues.

(3) Included refinery gas.

(4) Steam purchased, wood, peat, industrial residuals, etc.

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

CONVENTIONAL THERMAL STATIONS

Energieumwandlungen

Transformations

Energy transformed

Einheit	1971	1972	1972				1973			
			IV		I		II		III	
			1971	1972	1972	1973	1972	1973	1972	1973

DANMARK

SÄMTLICHE KRAFTWERKE

ÖFFENTLICHE KRAFTWERKE

BRENNSTOFFVERBRAUCH nur für Elektrizitätserzeugung

Steinkohle	10 ³ t (t=t)	1 163	1 397	412	577	550	477	1 162	1 397	412	577	550	477
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pech- u. Hartbraunkohle	10 ³ t (t=t)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jüngere Braunkohle (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohlenderivate	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (*)	10 ³ t (t=t)	3 287	3 555	1 049	788	582	665	3 226	3 486	1 030	772	567	649
Erd- Erdölgas	Tcal (Ho)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gichtgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Kokereigas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Raffinerie- u. Flüssiggas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gesamtes Wärmeäquivalent	Tcal (Hu)	39 119	43 020	12 696	11 157	9 006	9 459	38 506	42 347	12 509	11 000	8 857	9 307
davon :													
Steinkohle	»	7 030	8 496	2 508	3 501	3 388	2 987	7 022	8 496	2 508	3 501	3 388	2 987
Coke	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohle (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Braunkohlenderivate	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Mineralölprodukte (*)	»	32 089	34 524	10 188	7 656	5 618	6 472	31 484	33 851	10 001	7 499	5 469	6 320
Erd- Erdölgas	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Abgeleitete Gase (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Andere Brennstoffe (*)	»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

AUS WÄRMEKRAFT ABGELEITETE ELEKTRISCHE ENERGIE

Gesamte Bruttoerzeug.	GWh	18 600	20 550	6 049	5 297	4 188	4 229	18 225	20 110	5 926	5 199	4 095	4 132
Gesamte Nettoerzeug.	GWh	17 516	19 344	5 706	4 995	3 937	3 977	17 141	18 924	5 589	4 897	3 844	3 882

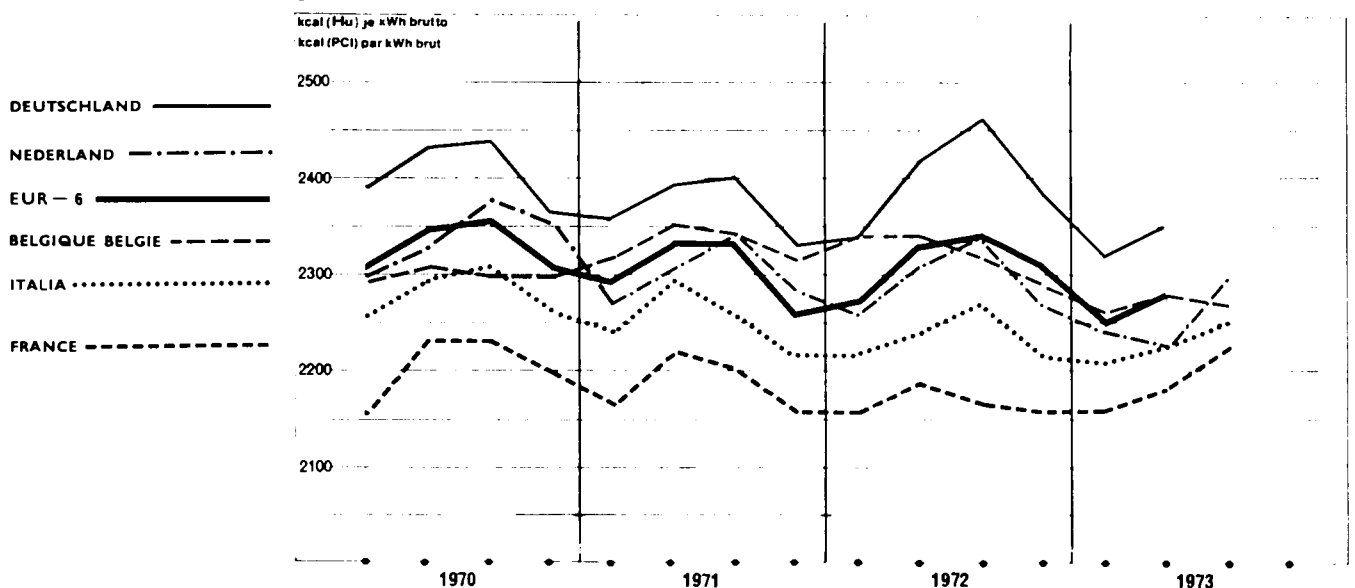
ENTSPRECHENDER MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH

kcal (Hu) je kWh brutto	2 100	2 090	2 100	2 110	2 150	2 240	2 110	2 100	2 110	2 120	2 160	2 250
kcal (Hu) je kWh netto	2 230	2 220	2 230	2 230	2 290	2 380	2 250	2 240	2 240	2 250	2 300	2 400

- (*) Einschl. Torf für Irland
- (1) Leichtes Heizöl, Gasöl, Dieselkraftstoff, Destillat-Heizöl und nichtgasformige Mineralölrückstände.
- (2) Einschl. Raffinerie- und Flüssiggas.
- (*) Bezogener Dampf, Holz, Torf, Industrieprozesswärme u.s.w.

MITTLERER SPEZIFISCHER WÄRMEVERBRAUCH
CONSUMATION SPECIFIQUE MOYENNE

OFFENTLICHE KRAFTWERKE
CENTRALES DES SERVICES PUBLICS



CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES

CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI

Omzetting

Trasformazioni

**HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
DER ÖFFENTLICHEN VERSORGUNG**
**CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
DES SERVICES PUBLICS**
**CONVENTIONAL THERMAL STATIONS
OF PUBLIC SUPPLY**
**Brennstoffverbrauch für
elektrizitäts- und wärmeerzeugung**
**Consommation de combustibles
pour production d'énergie électrique et de chaleur**
**Consumption of fuels for generation
of electricity and heat**

- 1 Verbrauch von Steinkohle
- 2 Verbrauch von Braunkohle und abgeleitete Produkte
(einschl. torf für Irland)
- 3 Verbrauch von nicht-gasförmigen Mineralöl-
produkten

- 1 Coal consumption
- 2 Lignite and derivatives consumption
(included peat for Ireland)
- 3 Non gaseous petroleum products consumption

		EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique België	United Kingdom	Ireland	Danmark		
1 — Consommation de houille (y compris coke)													
10⁶ t SKE/tec/tce													
1971		90 011	31 338	20 687	7 187	1 268	976	1 220	57 188	40	1 445		1971
1972		84 919	31 788	23 598	5 796	807	466	1 121	51 546	30	1 555		1972
1972	N	8 196	3 075	2 277	583	82	36	97	4 950	5	166	N	1972
	D	9 462	2 973	2 295	485	76	24	93	6 284	5	200	D	
1973	J	9 176	3 295	2 432	673	43	39	108	5 658	4	219	J	1973
	F	8 507	2 907	2 175	541	64	35	92	5 373	2	225	F	
	M	9 550	2 965	2 267	524	71	22	81	6 372	5	208	M	
A	M	7 428	2 445	1 897	435	30	22	61	4 781	5	197	A	A
	J	6 462	1 879	1 511	222	34	35	78	4 371	4	208	M	
	J	5 972	1 437	1 199	133	26	19	60	4 362	5	168	J	
J	A	4 980	1 438	1 212	137	25	12	52	3 417	2	123	J	J
	S	5 151	1 640	1 420	103	28	29	60	3 367	2	142	A	
	S				216	37	28	62	5 031	5	216	S	
O					333	33	22	64	5 265	2	248	O	

**2 — Consommation de lignite et de dérivés
(y compris tourbe pour l'Irlande)**
10⁶ t SKE/tec/tce

1971		22 629	21 772	21 054	254	464	—	—	—	857	—		1971
1972		24 866	24 075	23 440	330	305	—	—	—	791	—		1972
1972	N	2 205	2 122	2 040	38	44	—	—	—	83	—	N	1972
	D	2 436	2 362	2 302	22	38	—	—	—	74	—	D	
1973	J	2 526	2 444	2 357	54	33	—	—	—	82	—	J	1973
	F	2 241	2 178	2 111	29	38	—	—	—	63	—	F	
	M	2 390	2 315	2 255	16	44	—	—	—	75	—	M	
A	M	2 254	2 189	2 137	17	35	—	—	—	65	—	A	A
	J	2 229	2 163	2 116	21	28	—	—	—	66	—	M	
	J	2 221	2 162	2 118	26	28	—	—	—	59	—	J	
J	A	2 235	2 177	2 124	17	36	—	—	—	58	—	J	J
	S	2 140	2 081	2 029	17	35	—	—	—	59	—	A	
	S				21	39	—	—	—	69	—	S	
O				26	36	—	—	—	—	65	—	O	

3 — Consommation de produits pétroliers non gazeux
10⁶ t

1971		51 115	32 018	5 471	8 143	12 143	2 579	3 682	14 580	1 001	3 516		1971
1972		60 683	37 091	6 073	11 124	13 646	2 263	3 985	18 662	1 040	3 890		1972
1972	N	5 809	3 693	642	1 047	1 405	234	365	1 617	107	392	N	1972
	D	6 351	3 865	656	1 154	1 504	188	363	2 019	101	366	D	
1973	J	6 104	3 968	712	1 228	1 500	199	329	1 692	106	338	J	1973
	F	5 666	3 614	613	1 190	1 294	165	354	1 672	103	275	F	
	M	6 181	3 905	588	1 264	1 524	133	396	1 906	109	261	M	
A	M	5 355	3 595	536	1 200	1 395	107	357	1 425	102	233	A	A
	J	4 667	3 119	438	969	1 255	120	337	1 231	100	217	M	
	J	4 389	2 921	354	1 000	1 174	87	306	1 201	82	185	J	
J	A	4 234	2 975	390	984	1 231	83	287	996	89	174	J	J
	S	4 279	2 979	512	901	1 080	145	341	928	80	272	A	
	S	5 264	3 672	561	1 280	1 327	134	370	1 273	81	238	S	
O		5 721	3 931	656	1 349	1 380	132	403	1 430	101	270	O	

**CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES
VAN DE OPENBARE BEDRIJVEN**
**CENTRALI TERMOELETTRICHE TRADIZIONALI
DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA**
**Brandstofverbruik voor
elektriciteits- en warmteproductie**
**Consumo di combustibili per la produzione
di energia elettrica e di calore**

- 1 Steenkoolverbruik
- 2 Bruinkoolverbruik
(voor Ierland turf inbegrepen)
- 3 Verbruik van niet-gasvormige aardolieproducten

- 1 Consumo di carbon fossile
- 2 Consumo di lignite e derivati
(compresa torba per l'Irlanda)
- 3 Consumo di prodotti petroliferi non gassosi

**HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
DER ÖFFENTLICHEN VERSORGUNG**
**CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
DES SERVICES PUBLICS**
**CONVENTIONAL THERMAL STATIONS
OF PUBLIC SUPPLY**
**Brennstoffverbrauch für
elektrizitäts- und wärmeerzeugung**
**Consommation de combustibles
pour production d'énergie électrique et de chaleur**
**Consumption of fuels for generation
of electricity and heat**

- 1 Verbrauch von Erd- und Erdölgas
(einschl. Grubengas)
- 2 Verbrauch von abgeleiteten Gasen
- 3 Gesamter Verbrauch
(einschl. sonstige Energieträger)

- 1 Natural gas consumption
(included colliery methane)
- 2 Derivated gases consumption
- 3 Total consumption
(included other fuels)

	EUR-9	EUR-6	Deutsch- land (B.R.)	France	Italia	Nederland	Belgique Belgie	United Kingdom	Ireland	Danmark	
1 — Consommation de gaz naturel (y compris grisou)											
Tcal (Ho PCS/gross cal. value)											
1971	129 574	122 849	36 302	16 137	2 350	59 320	8 740	6 725	—	—	1971
1972	182 393	166 489	50 421	20 493	4 593	78 282	12 700	15 904	—	—	1972
1972	N	16 659	15 404	5 066	1 394	568	7 046	1 330	1 255	—	N
	D	19 075	17 127	5 420	1 919	601	7 627	1 560	1 948	—	D
1973	J	18 570	17 890	5 658	1 838	505	7 877	2 012	680	—	J
	F	17 080	16 622	5 443	1 673	534	7 378	1 594	458	—	F
	M	17 796	17 419	5 645	2 003	610	8 005	1 156	377	—	M
	A	16 776	16 309	5 157	1 785	538	7 562	1 267	467	—	A
	M	16 622	16 256	5 551	1 652	547	7 278	1 228	366	—	M
	J	16 550	16 150	5 372	1 819	389	7 233	1 337	400	—	J
1973	J	15 979	15 674	5 618	1 813	532	6 482	1 229	305	—	J
	A	16 319	15 995	5 400	2 072	410	6 850	1 263	324	—	A
1973	S				1 700	367	7 128	1 360	476	—	S
	O				1 642	415	8 152	1 970	494	—	O

2 — Consommation de gaz dérivés											
Tcal (Ho PCS/gross cal. value)											
1971	13 097	13 097	4 272	1 445	—	2 930	4 450	—	—	—	1971
1972	15 417	15 417	4 968	1 597	112	3 125	5 615	—	—	—	1972
1972	N	1 125	1 125	210	151	27	261	476	—	—	N
	D	1 165	1 165	222	134	13	295	501	—	—	D
1973	J	1 423	1 423	413	158	4	305	543	—	—	J
	F	1 223	1 223	391	170	8	231	423	—	—	F
	M	1 477	1 477	387	174	23	332	551	—	—	M
	A	1 523	1 523	423	156	29	331	584	—	—	A
	M	1 735	1 735	685	182	26	309	533	—	—	M
	J	1 885	1 885	787	202	29	334	533	—	—	J
1973	J	1 911	1 911	812	164	31	382	522	—	—	J
	A	2 026	2 026	953	149	14	371	539	—	—	A
1973	S				179	20	342	438	—	—	S
	O				256	26	293	500	—	—	O

3 — Consommation totale (y compris combustibles divers)											
10³t SKE/tec/tce											
1971	202 941	115 838	55 005	21 101	19 060	12 668	8 004	78 469	2 286	6 348	1971
1972	220 528	131 585	63 064	24 519	20 854	14 171	8 977	79 730	2 262	6 951	1972
1972	N	20 865	12 543	5 926	2 289	2 169	1 310	849	7 375	236	N
	D	23 463	13 176	6 299	2 401	2 299	1 313	864	9 361	219	D
1973	J	22 864	13 829	6 607	2 700	2 243	1 376	903	8 114	233	J
	F	21 055	12 468	5 933	2 472	1 984	1 249	830	7 773	208	F
	M	23 247	13 384	6 307	2 587	2 330	1 286	874	9 089	231	M
	A	19 588	12 025	5 545	2 378	2 091	1 190	821	6 836	211	A
	M	17 637	10 780	5 082	1 831	1 892	1 184	791	6 142	209	M
	J	16 772	10 069	4 645	1 808	1 752	1 119	745	6 100	178	J
1973	J	15 497	10 096	4 746	1 789	1 856	1 016	689	4 851	183	J
	A	15 586	10 186	4 944	1 670	1 629	1 167	776	4 708	172	A
1973	S				2 272	1 984	1 183	830	6 875	186	S
	O				2 496	2 057	1 299	946	7 331	206	O

**CONVENTIONELE THERMISCHE CENTRALES
VAN DE OPENBARE BEDRIJVEN**
**Brandstofverbruik voor
elektriciteits- en warmteproductie**

- 1 Natuurlijk gasverbruik
(mijn gas inbegrepen)
- 2 Verbruik van gemaakt gas
- 3 Totaalverbruik
(afgeleide brandstoffen inbegrepen)

**CENTRALI TERMOELETTICHE TRADIZIONALI
DELLA DISTRIBUZIONE PUBBLICA**
**Consumo di combustibili per la produzione
di energia elettrica e di calore**

- 1 Consumo di gas naturale
(compreso grisù)
- 2 Consumo di gas derivati
- 3 Consumo totale
(compresi combustibili diversi)

VERÖFFENTLICHUNGEN

PUBLICATIONS

PUBBLICAZIONI

UITGAVEN

PUBLICATIONS

TITEL	TITRE	Preis Einzelnummer Price per issue Prezzo di ogni numero					Prix par numéro Price annual subscription Prijs per nummer					Preis Jahresabonnement Price annual subscription Prezzo abbonamento annuo					Prix abonnement annuel Price annual subscription Prijs jaarabonnement				
		DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb	DM	Ffr	Lit.	Fl	Fb
		PERIODISCHE VERÖFFENTLICHUNGEN																			
Allgemeine Statistik (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch 11 Hefte jährlich		Statistiques générales (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais 11 numéros par an																			
5,50		8,50		950		5,50		75		51,50		78,—		8 750		51,—		700			
Regionalstatistik - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch		Statistiques régionales - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais																			
14,50		22,50		2 500		14,50		200		—		—		—		—		—			
Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch		Comptes Nationaux - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais																			
14,50		22,50		2 500		14,50		200		—		—		—		—		—			
Zahlungsbilanzen - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch		Balances des paiements - annuaire (violett) allemand / français / italien / néerlandais / anglais																			
11,—		17,—		1 900		11,—		150		—		—		—		—		—			
Steuerstatistik - Jahrbuch (violett) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch / englisch		Statistiques fiscales - annuaire (violett) français / allemand / italien / néerlandais / anglais																			
11,—		17,—		1 900		11,—		150		—		—		—		—		—			
Statistische Grundzahlen deutsch, französisch, italienisch, niederländisch, englisch, dänisch		Statistiques de base allemand, français, italien, néerlandais, anglais, danois																			
7,50		11,50		1 250		7,50		100		—		—		—		—		—			
Außenhandel : Monatsstatistik (rot) deutsch / französisch 11 Hefte jährlich		Commerce extérieur : Statistique mensuelle (rouge) allemand / français 11 numéros par an																			
5,50		8,50		950		5,50		75		51,50		78,—		8 750		51,—		700			
Außenhandel : Analytische Übersichten (Nimex) (rot); jährlich (Jan.-Dez.) (1971) deutsch / französisch		Commerce extérieur : Tableaux analytiques (Nimex) (rouge); publication annuelle (jan.-déc.) (1971) allemand / français																			
Band A — Landwirtschaftliche Erzeugnisse		22,—		33,50		3 750		22,—		300		—		—		—		—			
Band B — Mineralische Stoffe		11,—		17,—		1 900		11,—		150		—		—		—		—			
Band C — Chemische Erzeugnisse		22,—		33,50		3 750		22,—		300		—		—		—		—			
Band D — Kunststoffe, Leder		18,50		28,—		3 150		18,50		250		—		—		—		—			
Band E — Holz, Papier, Kork		15,—		22,50		2 500		15,—		200		—		—		—		—			
Band F — Spinnstoffe, Schuhe		22,—		33,50		3 750		22,—		300		—		—		—		—			
Band G — Steine, Gips, Keramik, Glas		15,—		22,50		2 500		15,—		200		—		—		—		—			
Band H — Eisen und Stahl		18,50		28,—		3 150		18,50		250		—		—		—		—			
Band I — Unedle Metalle		18,50		28,—		3 150		18,50		250		—		—		—		—			
Band J — Maschinen, Apparate		22,—		33,50		3 750		22,—		300		—		—		—		—			
Band K — Beförderungsmittel		11,—		17,—		1 900		11,—		150		—		—		—		—			
Band L — Präzisionsinstrumente, Optik		18,50		28,—		3 150		18,50		250		—		—		—		—			
Jahrbuch (Länder / Waren) Spezialpreis 12 Bände		22,—		33,50		3 750		22,—		300		—		—		—		—			
		169,—		255,50		28 750		167,—		2 300											
Außenhandel : Analytische Übersichten - CST (rot) (1971) deutsch / französisch jährlich Band Export Band Import		Commerce extérieur : Tableaux analytiques - CST (rouge) (1971) allemand / français publication annuelle Volume Export Volume Import																			
29,50		44,50		5 000		29,—		400		—		—		—		—		—			
22,—		33,50		3 750		22,—		300		—		—		—		—		—			
Außenhandel : Länderverzeichnis - NCP (rot) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich		Commerce extérieur : Nomenclature des pays - NCP (rouge) allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle																			
5,50		8,50		950		5,50		75		—		—		—		—		—			
Außenhandel : Erzeugnisse EGKS (rot) deutsch / französisch / italienisch / niederländisch jährlich		Commerce extérieur : Produits CECA (rouge) allemand / français / italien / néerlandais publication annuelle																			
18,50		28,—		3 150		18,50		250		—		—		—		—		—			

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</p> <p>Statistiche generali (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 11 numeri all'anno</p> <p>Statistiche regionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Conti nazionali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Bilancio dei pagamenti - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Statistiche fiscali - annuario (viola) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese</p> <p>Statistiche generali della Comunità tedesco, francese, italiano, olandese, inglese, danese</p> <p>Commercio estero : Statistica mensile (rosso) tedesco / francese 11 numeri all'anno</p> <p>Commercio estero : Tavole analitiche - (Nimexe) (rosso); pubblicazione annuale (gen.-dic.) (1971) tedesco / francese</p> <p>Volume A — Prodotti agricoli Volume B — Prodotti minerali Volume C — Prodotti chimici Volume D — Materie plastiche, cuoio Volume E — Legno, carta, sughero</p> <p>Volume F — Materie tessili, calzature</p> <p>Volume G — Pietre, gesso, ceramica, vetro Volume H — Ghisa, ferro e acciaio Volume I — Altri metalli comuni</p> <p>Volume J — Macchine ed apparecchi Volume K — Materiale da trasporto</p> <p>Volume L — Strumenti di precisione, ottica</p> <p>Annuario (paesi-prodotti) Prezzo speciale 12 volumi</p> <p>Commercio estero : Tavole analitiche - CST (rosso) (1971) tedesco / francese pubblicazione annuale Volume Export Volume Import</p> <p>Commercio estero : Nomenclatura dei paesi - NCP (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p> <p>Commercio estero : Prodotti CECA (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione annuale</p>	<p>PERIODIEKE UITGAVEN</p> <p>Algemene statistiek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels 11 nummers per jaar</p> <p>Regionaalstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Nationale rekeningen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Betalingsbalansen - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Belastingstatistiek - jaarboek (paars) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels</p> <p>Basisstatistieken Duits, Frans, Italiaans, Nederlands, Engels, Deens</p> <p>Buitenlandse handel : Maandstatistiek (rood) Duits / Frans 11 nummers per jaar</p> <p>Buitenlandse handel : Analytische tabellen (Nimexe) (rood); jaarlijks (jan.-dec.) (1971) Duits / Frans</p> <p>Deel A — Landbouwprodukten Deel B — Minerale produkten Deel C — Chemische produkten Deel D — Plastische stoffen, leder Deel E — Hout, papier, kurk</p> <p>Deel F — Textielstoffen, schoeisel</p> <p>Deel G — Steen, gips, keramiek, glas Deel H — Gietijzer, ijzer en staal Deel I — Onedele metalen</p> <p>Deel J — Machines en toestellen Deel K — Vervoermaterieel Deel L — Precisie-instrumenten, optische toestellen</p> <p>Jaarboek (landen-produkten) Speciale prijs 12 delen</p> <p>Buitenlandse handel : Analytische tabellen CST (rood) (1971) Duits / Frans jaarlijkse uitgave Deel Export Deel Import</p> <p>Buitenlandse handel : Gemeenschappelijke landenlijst NCP (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p> <p>Buitenlandse handel : Produkten EGKS (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarlijks</p>	<p>PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>General Statistics (purple) German / French / Italian / Dutch / English 11 issues per year</p> <p>Regional Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>National Accounts - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Balances of Payments - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Tax Statistics - yearbook (purple) German / French / Italian / Dutch / English</p> <p>Basic Statistics German, French, Italian, Dutch, English, Danish</p> <p>Foreign Trade : Monthly Statistics (red) German / French 11 issues per year</p> <p>Foreign Trade : Analytical Tables (Nimexe) (red); yearly (Jan.-Dec.) (1971) German / French</p> <p>Volume A — Agricultural products Volume B — Mineral products Volume C — Chemical products Volume D — Plastic materials, leather Volume E — Wood, paper, cork</p> <p>Volume F — Textiles, footwear Volume G — Articles of stone, of plaster, ceramic products, glass and glassware Volume H — Iron and steel, and articles thereof Volume I — Basemetals Volume J — Machinery and mechanical appliances Volume K — Transport equipment Volume L — Precision instruments, optics</p> <p>Yearbook (countries-products) Special price for 12 volumes</p> <p>Foreign Trade : Analytical Tables - CST (red) (1971) German / French Yearly publication Volume Export Volume Import</p> <p>Foreign Trade : Standard Country Nomenclature - NCP (red) German / French / Italian / Dutch yearly</p> <p>Foreign Trade : ECSC Products (red) German / French / Italian / Dutch yearly</p>

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI PERIODICHE</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1959-1966) - per paese (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese (Mauritania, Mali, Alto Volta, Niger, Senegal, Costa d'Avorio, Togo, Dahomey, Camerun, Ciad, Centrafica, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1967-1969) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario retrospettivo del commercio estero degli SAMA (1969-1970) (verde oliva) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese 2 numeri - prezzo unitario</p> <p>Associati d'oltremare : Annuario statistico degli AOM (verde oliva) francese</p> <p>Statistiche dell'energia (rubino) tedesco / francese / italiano / olandese / inglese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistiche dell'industria (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione trimestrale annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Siderurgia (blu) tedesco / francese / italiano / olandese pubblicazione bimestrale annuario 1964, 1966, 1968, 1970 (non compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistiche sociali (giallo) tedesco / francese / italiano / olandese o : tedesco / francese 6 numeri all'anno annuario (non compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistica agraria (verde) tedesco / francese 6 numeri all'anno Annuario (compreso nell'abbonamento)</p> <p>Statistica dei trasporti (cremisi) tedesco / francese / italiano / olandese annuario</p>	<p>PERIODIEKE UITGAVEN</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1959-1966) per land (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels (Mauretanië, Mali, Boven-Volta, Niger, Senegal, Ivoorkust, Togo, Dahomey, Kameroen, Tsjaad, Centraal-Afrika, Gabon, Kongo (Brazzaville), Madagaskar)</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1967-1969) (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p>Overzeese geassocieerden : Retrospectief jaarboek van de buitenlandse handel van de GASM (1969-1970) (olijfgroen) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels in 2 delen, per deel</p> <p>Overzeese geassocieerden : Statistisch jaarboek voor de AOM (olijfgroen) Frans</p> <p>Energiestatistiek (robinj) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands / Engels driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Industriestatistiek (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands driemaandelijks jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Ijzer en staal (blauw) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands tweemaandelijks jaarboek 1964, 1966, 1968, 1970 (niet begrepen in het abonnement)</p> <p>Sociale statistiek (geel) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands of : Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (niet begrepen in het abonnement)</p> <p>Landbouwstatistiek (groen) Duits / Frans 6 nummers per jaar jaarboek (begrepen in het abonnement)</p> <p>Vervoersstatistiek (karmozijn) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands jaarboek</p>	<p>PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM by Country (1959-1966) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English (Mauritania, Mali, Upper Volta, Niger, Senegal, Ivory Cost, Togo, Dahomey, Cameroon, Chad, Central African Republic, Gabon, Congo (Brazzaville), Madagascar)</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1967-1969) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p>Overseas Associates : Retrospective Yearbook of Foreign Trade of the AASM (1969-1970) (olive-green) German / French / Italian / Dutch / English in 2 volumes - each volume</p> <p>Overseas Associates : Statistical Yearbook of the AOM (olive-green) French</p> <p>Energy Statistics (ruby) German / French / Italian / Dutch / English quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Industrial Statistics (blue) German / French / Italian / Dutch quarterly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Iron and Steel (blue) German / French / Italian / Dutch bimonthly Yearbook 1964, 1966, 1968, 1970 (not included in the subscription)</p> <p>Social Statistics (yellow) German / French / Italian / Dutch or : German / French 6 issues yearly Yearbook (not included in the subscription)</p> <p>Agricultural Statistics (green) German / French 6 issues yearly Yearbook (included in the subscription)</p> <p>Transport Statistics (crimson) German / French / Italian / Dutch Yearbook</p>

**PUBBLICAZIONI
DELL'ISTITUTO STATISTICO
DELLE COMUNITÀ EUROPEE**

**UITGAVEN VAN HET
BUREAU VOOR DE STATISTIEK
DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

**PUBLICATIONS
OF THE STATICAL OFFICE OF THE
EUROPEAN COMMUNITIES**

TITOLO	TITEL	TITLE
<p>PUBBLICAZIONI NON PERIODICHE</p> <p>Statistiche sociali : Serie speciale « Bilanci familiari » (giallo) (edizione 1966-1967) tedesco / francese e italiano / olandese 7 numeri, comprendenti ciascuno un testo e tabelle prezzo unitario</p> <p>Statistiche sociali : Serie speciale « Indagine sulla struttura e sulla ripartizione dei salari » (giallo) 8 volumi serie completa</p> <p>Statistica agraria : Serie speciale « Indagine di base sulla struttura delle aziende agricole - Risultati riassuntivi per circoscrizione d'indagine » prezzo unitario</p> <p>Statistiche generali : Serie speciale « Tavole Input-Output 1965 » (viola) francese + lingua del paese in oggetto abbonamento per i primi 6 volumi</p> <p>Statistiche generali : Numero speciale « Sistema europeo di conti economici integrati » SEC tedesco, francese, italiano, olandese</p> <p>Nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee (NACE) Tedesco / francese e italiano / olandese edizione 1970</p> <p>Classificazione statistica e tariffaria per il commercio Internazionale (CST) (rosso) tedesco / francese / italiano / olandese</p> <p>Nomenclatura uniforme delle merci per la statistica dei trasporti (NST) - Edizione 1968 tedesco / francese / italiano / olandese</p> <p>Nomenclatura armonizzata per le statistiche del commercio estero dei paesi della CEE (NIMEXE) (rosso) tedesco, francese, italiano, olandese Testo integrale - Edizione 1969 + supplemento 1970 + 1971 + 1972</p> <p>Inglese (grigio) Testo integrale 1971 Testo integrale 1972</p>	<p>NIET-PERIODIEKE UITGAVEN</p> <p>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Budgetonderzoek“ (geel) (uitgave 1966-1967) Duits / Frans en Italiaans / Nederlands 7 nummers met elk een tekstgedeelte en een tabellengedeelte per nummer</p> <p>Sociale statistiek : Bijzondere reeks „Enquête naar de structuur en de verdeling der lonen“ (geel) 8 delen volledige serie</p> <p>Landbouwstatistiek : Bijzondere reeks „Basis-enquête inzake de structuur van de landbouwbedrijven - Samengevatte resultaten per enquêtegebied“ per nummer</p> <p>Algemene statistiek : bijzondere reeks „Input-Output tabellen 1955“ (paars) Frans + de taal van het betrokken land abonnement voor de eerste 6 delen</p> <p>Algemene statistiek : Speciaal nummer „Europees stelsel van economische rekeningen“ ESER Duits, Frans, Italiaans, Nederlands</p> <p>Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen (NACE) Duits / Frans en Italiaans / Nederlands uitgave 1970</p> <p>Classificatie voor statistiek en tarief van de internationale handel (CST) (rood) Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</p> <p>Envormige goederennomenclatuur voor de vervoersstatistieken (NST) - Uitgave 1968 Duits / Frans / Italiaans / Nederlands</p> <p>Geharmoniseerde Nomenclatuur voor de Statistieken van de Buitenlandse Handel van de Lid-staten van de EEG (NIMEXE) (rood) Duits, Frans, Italiaans, Nederlands volledige tekst - uitgave 1969 + supplement 1970 + 1971 + 1972</p> <p>Engels (gris) Volledige tekst 1971 Volledige tekst 1972</p>	<p>NON-PERIODICAL PUBLICATIONS</p> <p>Social Statistics : Special Series of Economic Accounts (yellow) (1966-1967 edition) German / French, and Italian / Dutch 7 issues, each containing text and tables per issue</p> <p>Social Statistics : Special Series "Survey on the structure and distribution of wages" (yellow) 8 volumes complete series</p> <p>Agricultural Statistics : Special Series Basis survey on the structure of agricultural holdings - Summary results according to survey areas" per issue</p> <p>General Statistics : Special Series "The Input-Output Tables 1965" (purple) French + the language of the country concerned The series of the first 6 issues</p> <p>General Statistics : Special issue "European system of integrated economic accounts" ESA German, French, Italian, Dutch</p> <p>General Nomenclature of Economic Activities in the European Communities (NACE) German / French, and Italian / Dutch 1970 issue</p> <p>Statistical and Tariff Classification for International Trade (CST) (red) German / French / Italian / Dutch</p> <p>Standard Goods Nomenclature for Transport Statistics (NST) - 1968 issue German / French / Italian / Dutch</p> <p>Harmonized Nomenclature for the Foreign Trade Statistics of the EEC Countries (NIMEXE) (red) German, French, Italian, Dutch Full Text - 1969 issue + supplement 1970 + 1971 + 1972</p> <p>English (grey) Full text 1971 Full text 1972</p>

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

J. Mayer **Directeur général / Director-General / Generaldirektor / Direttore generale / Directeur-generaal / Generaldirektør**

E. Hentgen **Assistant / Assistent / Assistent / Assistente / Assistent / Assistent**

Directeurs / Directors / Direktoren / Direttori / Directeuren / Direktører :

G. Bertaud **Méthodologie statistique, traitement de l'information / Statistical methods, information processing / Statistische Methoden, Informationswesen / Metodologia statistica, trattamento dell'informazione / Methodologie van de statistiek, informatieverwerking / Statistiske metoder, information**

V. Paretti **Statistiques générales et comptes nationaux / General statistics and national accounts / Allgemeine Statistik und Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung / Statistiche generali e conti nazionali / Algemene statistiek en nationale rekeningen / Almen statistik og nationalregnskab**

D. Harris **Statistiques démographiques et sociales / Demographical and social statistics / Bevölkerungs- und Sozialstatistik / Statistiche demografiche e sociali / Sociale en bevolkingsstatistiek / Befolknings- og socialstatistik**

S. Louwes **Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche / Agriculture, forests and fisheries statistics / Statistik der Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei / Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca / Landbouw-, bosbouw- en visserijstatistiek / Landbrugs-, skovbrugs- og fiskeristatistik**

F. Grotius **Statistiques de l'énergie, de l'industrie et de l'artisanat / Energy, industry and craft statistics / Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik / Statistiche dell'energia, dell'industria e dell'artigianato / Energie-, industrie- en ambachtsstatistiek / Energi-, industri- og handværksstatistik**

S. Ronchetti **Statistiques des commerces, transports et services / Trade, transport and services statistics / Handels-, Transport- und Dienstleistungstatistik / Statistiche dei commerci, trasporti e servizi / Handels-, vervoers- en dienstverleningsstatistiek / Handels-, transport- og servicestatistik**

Cette publication est vendue, par numéro, au prix de Ffr 17,— ou Fb 150,— ou par abonnement annuel au prix de Ffr 78,— ou Fb 700,—. S'adresser aux bureaux de vente et d'abonnements indiqués ci-dessous:

This publication is delivered by the following sales agents at the price of: single copies: £1.25, annual subscription: £5.85:

Diese Veröffentlichung kann zum Einzelpreis von DM 11,— oder zum Jahresabonnementspreis von DM 51,50 durch die nachstehend aufgeführten Vertriebsstellen bezogen werden:

Questa pubblicazione è in vendita al prezzo di Lit. 1.900 il numero o di Lit. 8.750 per l'abbonamento annuale. Ogni richiesta va rivolta agli uffici di vendita e di abbonamento seguenti:

Deze publikatie kost Fl. 11,— resp. Bf 150,— per nummer of Fl. 51,— resp. Bf 700,— per jaarabonnement en is verkrijgbaar bij onderstaande verkoop- en abonnementskantoren:

Denne publikation kan købes gennem nedenstående salgssteder til en pris af kr. 22,50 pr. hæfte eller kr. 105,— pr. helårsabonnement:

BELGIË-BELGIQUE	BELGISCH STAATSBLOD, Leuvenseweg 40, 1000 Brussel — PCR 50-80 MONITEUR BELGE, 40, rue de Louvain, 1000 Bruxelles — CCP 50-80
DANMARK	J.H. SCHULTZ — Boghandel — Møntergade 19, DK 1116 København K
DEUTSCHLAND (BR)	VERLAG BUNDESANZEIGER, 5 Köln 1 — Postfach 108006, Fernschreiber: Anzeiger Bonn 08.882.595, Postscheckkonto: 83.400 Köln
FRANCE	SERVICE DE VENTE EN FRANCE DES PUBLICATIONS DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES — Journal officiel, 26, rue Desaix — 75.732 Paris — Cedex 15* — Tél. (1) 3 06 51 00 — C.C.P.: Paris 23-96
IRELAND	STATIONERY OFFICE — The Controller — Beggar's Bush — Dublin 4
ITALIA	LIBRERIA DELLO STATO, Piazza G. Verdi, 10, 00198 Roma — CCP: 1/2640. Agenzie: 00187 ROMA — Via del Tritone, 61/A e 61/B e Via XX Settembre (Palazzo Ministero delle finanze) ● 20121 MILANO — Galleria Vittorio Emanuele, 3 ● 50129 FIRENZE — Via Cavour, 46/R ● 80121 NAPOLI — Via Chiaia, 5 ● 16121 GENOVA — Via XII Ottobre, 172 ● 40125 BOLOGNA — Strada Maggiore, 23/A
LUXEMBOURG	OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, Luxembourg, boîte postale 1003 et 29, rue Aldringen, Bibliothèque — CCP 191-90, compte courant bancaire: Banque Internationale du Luxembourg 8-109/6003/200
NEDERLAND	STAATSDRUKKERIJ- en UITGEVERIJBEDRIJF, Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage, Postgirorekening 42 53 00
UNITED KINGDOM	H.M. STATIONERY OFFICE, P.O. Box 569, London S.E. 1
AUTRES PAYS OTHER COUNTRIES ANDERE LÄNDER ALTRI PAESI ANDERE LANDE ANDRE LANDE	} OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES, Luxembourg, boîte postale 1003

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