

Besluit van de Executieve van de Franse Gemeenschap van 6 mei 1992 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 mei 1980 tot vaststelling van de benamingen van de Rijksinrichtingen voor secundair onderwijs, bl. 14486.

*Executieven — Brusselse Hoofdstedelijk Gewest*  
*Ministerie van het Brusselse Hoofdstedelijk Gewest*  
Algemene bouwverordening, bl. 14490.

#### Officiële berichten

##### *Ministerie van Verkeer en Infrastructuur*

Bestuur van de Verkeersreglementering en van de Infrastructuur. Erkenning van scholen voor het besturen van motorvoertuigen, bl. 14490.

##### *Ministerie van Justitie*

Rechterlijke Orde, bl. 14490.

##### *Ministerie van Landbouw*

Bericht betreffende de erkenning van een onderneming die geslachte varkens indeelt, bl. 14490.

##### *Ministerie van Financiën, Ministerie van Sociale Voorzorg en Ministerie van Tewerkstelling en Arbeid*

Lijst van de geregistreerde aannemers (164e aanvulling), bl. 14490.

##### *Ministerie van Financiën*

Voorafbetalingen. Regeling waardoor zelfstandigen en vennootschappen een belastingvermeerdering kunnen vermijden en bepaalde belastingplichtigen (natuurlijke personen) een belastingvermindering kunnen bekomen. Aanslagjaar 1993, bl. 14491.

Arrêté de l'Exécutif de la Communauté française du 6 mai 1992 modifiant l'arrêté royal du 16 mai 1980 fixant les appellations des établissements d'enseignement secondaire de l'Etat, p. 14486.

*Exécutifs — Région wallonne*  
*Ministère de la Région wallonne*  
Protection du patrimoine, p. 14486.

*Ministère wallon de l'Équipement et des Transports*  
Arrêté ministériel du 25 mai 1992 relatif à l'expropriation de biens immeubles à Blégny, p. 14487.

*Exécutifs — Région de Bruxelles-Capitale*  
*Ministère de la Région de Bruxelles-Capitale*  
Règlement général sur les bâtisses, p. 14490.

#### Avis officiels

##### *Ministère des Communications et de l'Infrastructure*

Administration de la Réglementation de la Circulation et de l'Infrastructure. Agrément des écoles de conduite de véhicules automobiles, p. 14490.

##### *Ministère de la Justice*

Ordre judiciaire, p. 14490.

##### *Ministère de l'Agriculture*

Avis concernant l'agrément d'une entreprise qui classe les carcasses de porcs, p. 14490.

##### *Ministère des Finances, Ministère de la Prévoyance sociale et Ministère de l'Emploi et du Travail*

Liste des entrepreneurs enregistrés (164e supplément), p. 14490.

##### *Ministère des Finances*

Versements anticipés. Versements permettant aux travailleurs indépendants et aux sociétés d'éviter une majoration d'impôt et à certains contribuables (personnes physiques) d'obtenir une réduction d'impôt. Exercice d'imposition 1993, p. 14491.

##### *Exécutifs — Communauté française*

##### *Ministère de l'Éducation, de la Recherche et de la Formation*

Direction générale de l'Enseignement supérieur et de la Recherche scientifique. Vacance de postes, p. 14491.

## WETTEN, DECRETEN, ORDONNANTIES EN VERORDENINGEN LOIS, DÉCRETS, ORDONNANCES ET RÈGLEMENTS

### MINISTERIE VAN ECONOMISCHE ZAKEN

N. 92 — 1691

18 MEI 1992. — Koninklijk besluit betreffende de mededeling van de prijzen van gas en elektriciteit die van toepassing zijn op de industriële eindverbruikers

BOUDEWIJN, Koning der Belgen,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de wet van 4 juli 1962 betreffende de openbare statistiek, inzonderheid op de artikelen 5 en 7, gewijzigd bij de wet van 1 augustus 1985 en de artikelen 6, 17, a) en 18 tot 23;

### MINISTÈRE DES AFFAIRES ECONOMIQUES

F. 92 — 1691

18 MAI 1992. — Arrêté royal relatif à la communication des prix applicables au consommateur final industriel de gaz et d'électricité

BAUDOUIN, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la loi du 4 juillet 1962 relative à la statistique publique, notamment les articles 5 et 7, modifiés par la loi du 1<sup>er</sup> août 1985, et les articles 6, 17, a) et 18 à 23;

Gelet op de verordening van de Raad van de Europese Gemeenschappen van 11 juni 1990 betreffende de toezending van onder de statistische geheimhoudingsplicht vallende gegevens aan het Bureau voor de Statistiek van de Europese Gemeenschappen (Euratom, EEG, nr. 1588/90);

Gelet op de richtlijn van de Raad van de Europese Gemeenschappen van 29 juni 1990 betreffende een communautaire procedure inzake de doorzichtigheid van de prijzen van gas en elektriciteit voor industriële eindverbruikers (90/377/EEG);

Gelet op het advies van de Hoge Raad voor de Statistiek;

Gelet op het advies van de Raad van State;

Op de voordracht van Onze Minister van Economische Zaken,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

**Artikel 1.** Voor de toepassing van onderhavig besluit dient men te verstaan onder :

1<sup>o</sup> Administratie : de Administratie voor Energie van het Ministerie van Economische Zaken;

2<sup>o</sup> B.F.E. : de Bedrijfsfederatie der Voortbrengers en Verdelers van Elektriciteit in België;

3<sup>o</sup> Figaz : het Verbond der Gasnijverheid.

**Art. 2.** Ondernemingen die gas of elektriciteit leveren aan industriële eindverbruikers als omschreven in de bijlagen I en II, doen, in de in artikel 4 vastgelegde vorm en door bemiddeling van Figaz of BFE, mededeling aan de Administratie van :

1<sup>o</sup> de verkoopprijzen en voorwaarden die voor industriële eindverbruikers van gas en elektriciteit worden gehanteerd;

2<sup>o</sup> de geldende prijsstelsels;

3<sup>o</sup> de onderverdeling van de verbruikers en van de overeenkomstige volumes per verbruikscategorie.

**Art. 3.** De in artikel 2 bedoelde ondernemingen nemen jaarlijks op 1 januari en 1 juli de in 1<sup>o</sup> en 2<sup>o</sup> van dat artikel bedoelde gegevens op. Zij delen deze gegevens door bemiddeling van Figaz of BFE binnen vijftig dagen aan de Administratie mee, hiertoe gebruik makend van de formulieren waarvan het model wordt vastgesteld in de bijlagen III tot V.

De in artikel 2, 3<sup>o</sup>, bedoelde informatie wordt om de twee jaar aan de Administratie verstrekt. De eerste kennisgeving heeft betrekking op de toestand op 1 januari 1991.

**Art. 4.** De uitvoeringsbepalingen betreffende de vorm en de inhoud, alsmede alle andere kenmerken van de in artikel 2 bedoelde gegevens zijn opgenomen in de bijlagen I en II.

**Art. 5.** Wanneer de Administratie statistisch significante anomalieën of incoherenties in de uit hoofde van dit besluit meegedeelde gegevens vaststelt, kan zij verzoeken kennis te nemen van de desbetreffende gegevens, in niet geaggregeerde vorm, evenals van de berekeningswijzen en beoordelingsmethoden waarop de geaggregeerde gegevens zijn gebaseerd, ten einde de als afwijkend beschouwde informatie te beoordelen, en, zo nodig, te corrigeren.

**Art. 6. § 1.** De inbreuken op de bepalingen van dit besluit worden opgespoord, vastgesteld, vervolgd en gestraft overeenkomstig de bepalingen van de artikelen 19 tot 23 van de wet van 4 juli 1962 betreffende de openbare statistiek.

§ 2. Onverminderd de ambtsbevoegdheden van de officieren van gerechtelijke politie, zijn de ambtenaren van de Algemene Economische Inspectie en van de Administratie voor Energie van het Ministerie van Economische Zaken bevoegd om de overtredingen van de bepalingen van dit besluit op te sporen en vast te stellen.

**Art. 7.** Onze Minister van Economische Zaken is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 18 mei 1992.

BOUDEWIJN

Van Koningswege :

De Minister van Economische Zaken,

M. WATHELET

Vu le règlement du Conseil des Communautés européennes du 11 juin 1990 relatif à la transmission à l'Office statistique des Communautés européennes d'informations statistiques couvertes par le secret (Euratom, CEE, n° 1588/90);

Vu la directive du Conseil des Communautés européennes du 29 juin 1990 instaurant une procédure communautaire assurant la transparence des prix au consommateur final industriel de gaz et d'électricité (90/377/CEE);

Vu l'avis du Conseil supérieur de Statistique;

Vu l'avis du Conseil d'Etat;

Sur la proposition de Notre Ministre des Affaires économiques,

Nous avons arrêté et arrêtons :

**Article 1<sup>er</sup>.** Pour l'application du présent arrêté, il faut entendre par :

1<sup>o</sup> Administration : l'Administration de l'Energie du Ministère des Affaires économiques;

2<sup>o</sup> F.P.E. : la Fédération professionnelle des Producteurs et Distributeurs d'Electricité de Belgique;

3<sup>o</sup> Figaz : la Fédération de l'Industrie du Gaz.

**Art. 2.** Les entreprises qui assurent la fourniture de gaz ou d'électricité aux consommateurs finals de l'industrie, tels qu'ils sont définis aux annexes I et II, communiquent, par l'intermédiaire de la Figaz et de la F.P.E., à l'Administration, dans les formes prévues à l'article 4 :

1<sup>o</sup> les prix et conditions de vente aux consommateurs industriels finals de gaz et d'électricité;

2<sup>o</sup> les systèmes de prix en vigueur;

3<sup>o</sup> la répartition des consommateurs et des volumes correspondants par catégories de consommation.

**Art. 3.** Les entreprises visées à l'article 2 relèvent les informations prévues aux 1<sup>o</sup> et 2<sup>o</sup> dudit article, le 1<sup>er</sup> janvier et le 1<sup>er</sup> juillet de chaque année. Elles communiquent ces informations dans les cinquante jours à l'Administration, par l'intermédiaire de la Figaz ou de la F.P.E., en faisant usage à cet effet des formulaires dont le modèle est arrêté aux annexes III à V.

L'information visée à l'article 2, 3<sup>o</sup>, est communiquée tous les deux ans à l'Administration. La première communication porte sur la situation au 1<sup>er</sup> janvier 1991.

**Art. 4.** Les dispositions d'application concernant la forme et la teneur, ainsi que toutes les autres caractéristiques des informations prévues à l'article 2, figurent aux annexes I et II.

**Art. 5.** Lorsque l'Administration constate des anomalies ou des incohérences statistiquement significatives dans les données communiquées au titre du présent arrêté, elle peut demander de prendre connaissance des données désagrégées appropriées ainsi que des procédés de calcul ou d'évaluation sur lesquels se fondent les données agrégées, en vue d'apprécier et, le cas échéant, de rectifier les informations jugées anormales.

**Art. 6. § 1<sup>er</sup>.** Les infractions aux dispositions du présent arrêté sont recherchées, constatées, poursuivies et sanctionnées conformément aux dispositions des articles 19 à 23 de la loi du 4 juillet 1962 relative à la statistique publique.

§ 2. Sans préjudice des attributions des officiers de police judiciaire, les fonctionnaires de l'Inspection générale économique et de l'Administration de l'Energie du Ministère des Affaires économiques, sont compétents pour rechercher et constater les infractions aux dispositions du présent arrêté.

**Art. 7.** Notre Ministre des Affaires économiques est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 18 mai 1992.

BAUDOIN

Par le Roi :

Le Ministre des Affaires économiques,

M. WATHELET

## BIJLAGE I

## Bijzondere bepalingen betreffende gas

1. Deze bijlage heeft betrekking op twee soorten gas :
  - a) aardgas,
  - b) gefabriceerd gas (1).
2. Wanneer beide in punt 1 genoemde soorten gas in dezelfde stedelijke zone of in dezelfde regio worden geleverd, dienen de gegevens voor beide soorten gas te worden meegedeeld, behalve indien het verbruik minder dan 10 % van het totale verbruik van aardgas en gefabriceerd gas in de in punt 11 genoemde plaatsen of regio's bedraagt.
3. Alleen distributie via pijpleidingen wordt in aanmerking genomen.
4. De prijzen die moeten worden vermeld zijn de prijzen die door de eindverbruiker worden betaald.
5. Het gebruik betreft al het industriële gebruik.
6. Het systeem heeft geen betrekking op verbruikers die het gas gebruiken :
  - a) in elektriciteitscentrales voor elektriciteitsproductie, bestemd voor de bevoorrading van het net;
  - b) voor niet energetische doeleinden (bij voorbeeld in de chemische industrie);
  - c) als het verbruik hoger is dan 4 186 000 GJ/jaar (= 1 163 GWh/jaar).
7. De geregistreerde prijzen zijn gebaseerd op een systeem van standaardverbruikers waarbij in hoofdzaak wordt uitgegaan van het niveau en de modulatie (2) (of belastingsfactor) van het gasverbruik door die verbruikers.
8. De andere kenmerken die bij de prijsstelling een rol kunnen spelen (bijvoorbeeld de mogelijkheid van onderbreking van de gasvoorziening) worden geval per geval bepaald, waarbij steeds de oplossing wordt aangehouden die in de praktijk het vaakst voorkomt.
9. In de prijzen dienen de meterhuur, het vastrecht en de gasprijs te zijn opgenomen, doch niet de aan de verbruiker berekende oorspronkelijke aansluitingskosten.
10. De volgende, met de codes I1 tot en met I5 aangeduide industriële standaardverbruikers zijn gekozen :

Jaarlijks verbruik				Modulatie
I1	418,60	GJ (of	116 300 kWh)	geen voorgeschreven modulatie (*)
I2	4 186	GJ (of	1 163 000 kWh)	200 dagen
I3-1	41 860	GJ (of	11,63 GWh)	200 dagen 1 600 uur
I3-2	41 860	GJ (of	11,63 GWh)	250 dagen 4 000 uur
I4-1	418 600	GJ (of	116,3 GWh)	250 dagen 4 000 uur
I4-2	418 600	GJ (of	116,3 GWh)	330 dagen 8 000 uur
I5-4	4 186 000	GJ (of	1 163 GWh)	330 dagen 8 000 uur

(\*) Eventueel 115 à 200 dagen

11. De prijzen worden voor het gehele land opgenomen.
12. De geregistreerde prijzen zijn die welke worden berekend op grond van de tarieven, contracten, voorwaarden en regels die aan het begin van elke zesmaandelijkse periode (januari en juli) van kracht zijn, met inbegrip van eventuele kortingen.
13. Bestaat de mogelijkheid verscheidene tarieven toe te passen, dan dient het tarief dat voor de verbruiker het meest voordelig is in aanmerking te worden genomen, waarbij tarieven die in de praktijk niet worden toegepast of die slechts op een verwaarloosbaar aantal verbruikers van toepassing zijn, buiten beschouwing worden gelaten.
14. Wanneer er slechts sprake is van fictieve tarieven, speciale contracten of prijzen die na vrije onderhandelingen tot stand zijn gekomen, dan dient de meest gangbare (de meest representatieve) prijs voor de desbetreffende leveringsvoorwaarden te worden opgetekend.
15. De prijzen dienen te worden uitgedrukt in Belgische frank per fysische eenheid gas (3). De gebruikte eenheid energie wordt gemeten op basis van de calorische bovenwaarde, zoals in de gasindustrie gebruikelijk is.
16. Er dienen drie prijsniveaus te worden vermeld (4) :
  - exclusief belastingen;
  - exclusief B.T.W. en andere aftrekbare belastingen;
  - alle belastingen inbegrepen.
17. Tevens moeten aangegeven worden de berekeningsvoet en -wijze van de gasverkopen aan verbruikers.

18. Er dient een verklaring te worden toegevoegd waarin het prijsstelsel met de nodige nauwkeurigheid wordt uiteengezet, met bijzondere nadruk op eventuele wijzigingen die zich sinds het vorige overzicht hebben voorgedaan.

19. Informatie betreffende de prijzen moet door Figas worden verstrekt.

20. Ten einde de vertrouwelijkheid te bewaren, worden gegevens over de prijzen slechts meegedeeld indien er in elke in punt 10 genoemde categorie ten minste drie verbruikers zijn.

Gezien om te worden gevoegd bij Ons besluit van 18 mei 1992.

## BOUDEWIJN

Van Koningswege :

De Minister van Economische Zaken,

M. WATHELET

(1) Onder gefabriceerd gas wordt verstaan een afgeleide energiedrager die is bereid uit steenkool, aardolieprodukten of uit gekraakt, omgezet of gemengd aardgas. Vloeibaar petroleumgas (butaan, propaan), cokesovengas en hoogovengas vallen niet onder de werkingssfeer van dit besluit.

(2) De dagelijkse belastingsfactor is het aantal dagen (ad) dat nodig is om het totale jaarlijkse verbruik met de maximale dagelijkse afname weer te geven :

$$ad = \frac{Q_j}{Q_{dmax}}$$

De belastingsfactor per uur is het aantal uren (au) dat nodig is om het totale jaarlijkse verbruik met de maximale afname per uur weer te geven :

$$au = \frac{Q_j}{Q_{umax}}$$

In de bovenstaande formule is :

Q<sub>j</sub> het verbruikte volume per jaar,

Q<sub>dmax</sub> de maximale afname per dag,

Q<sub>umax</sub> de maximale afname per uur.

(3) Indien de kubieke meter wordt gebruikt, is het nodig de energie-inhoud daarvan in GJ, kWh of, tot in 1999, in therm weer te geven.

(4) De prijs exclusief belasting is die welke in de tarieven of contracten wordt vermeld.

## ANNEXE I

### Dispositions particulières relatives au gaz

1. Deux types de gaz sont concernés :

a) le gaz naturel;

b) le gaz manufacturé (1).

2. Lorsque ces deux types de gaz sont distribués dans la même zone urbaine ou dans la même région, les données doivent être communiquées pour chaque type, sauf si leur consommation est inférieure à 10 % de la consommation totale de gaz naturel et de gaz manufacturé sur les places ou régions visées au paragraphe 11.

3. Seule la distribution par canalisation est prise en considération.

4. Les prix qui doivent être communiqués sont les prix payés par le consommateur final.

5. Les usages pris en considération sont tous les usages industriels.

6. Sont exclus du système les consommateurs qui utilisent du gaz :

a) dans les centrales électriques, pour produire de l'électricité destinée à alimenter le réseau;

b) pour des usages non énergétiques (par exemple, l'industrie chimique);

c) en quantité supérieure à 4 186 000 GJ/an (= 1 163 GWh/an).

7. Les prix relevés sont fondés sur un système de consommateurs type, définis essentiellement par le niveau de consommation et la modulation (2) (ou facteur de charge) de leurs prélèvements.

8. Les autres caractéristiques qui pourraient intervenir dans la fixation du prix (par exemple, l'interruptibilité) sont déterminées cas par cas, la solution la plus fréquente dans la réalité étant chaque fois retenue.

9. Les prix comprennent la location du compteur, la prime fixe et le terme proportionnel. N'y sont pas inclus les premiers frais de raccordement d'un usager.

10. Les consommateurs type industriels suivants, codifiés de I1 à I5, sont retenus :

Consommation annuelle				Modulation
I1	418,60	GJ	(soit 118 300 kWh)	pas de modulation prescrite (*)
I2	4 186	GJ	(soit 1 163 000 kWh)	200 jours
I3-1	41 860	GJ	(soit 11,63 GWh)	200 jours 1 600 heures
I3-2	41 860	GJ	(soit 11,63 GWh)	250 jours 4 000 heures
I4-1	418 600	GJ	(soit 116,3 GWh)	250 jours 4 000 heures
I4-2	418 600	GJ	(soit 116,3 GWh)	330 jours 8 000 heures
I5-4	4 186 000	GJ	(soit 1 163 GWh)	330 jours 8 000 heures

(\*) Si nécessaire 115-200 jours

11. Les prix sont relevés pour le pays dans son ensemble.

12. Les prix relevés résultent des tarifs, contrats, conditions et règles en vigueur au début de chaque semestre (janvier et juillet) et comprennent les rabais éventuels.

13. En cas de possibilité d'application de plusieurs tarifs, après élimination des tarifs inutilisés dans la pratique ou des tarifs qui ne correspondent qu'à un nombre négligeable d'usagers, le tarif le plus avantageux pour le consommateur est pris en compte.

14. Lorsqu'il n'existe que des quasi-tarifs ou des contrats particuliers ou encore des prix librement négociés, le prix le plus souvent pratiqué (le plus représentatif des conditions de fourniture retenues) doit être relevé.

15. Les prix doivent être exprimés en francs belges par unité physique de gaz (3). L'unité d'énergie utilisée est mesurée sur la base du pouvoir calorifique supérieur (PCS), ainsi qu'il est d'usage dans l'industrie du gaz.

16. Trois niveaux de prix doivent être présentés (4) :

- hors taxes;
- hors T.V.A. et autres taxes déductibles;
- toutes taxes comprises.

17. Il faut également indiquer les taux et la méthode de calcul des taxes, appliqués aux ventes de gaz au consommateur.

18. Une description suffisamment détaillée pour refléter avec précision le système de prix doit être jointe en annexe. Une attention particulière doit être accordée à toute modification intervenue depuis le dernier relevé.

19. Les informations relatives aux prix doivent être communiquées par la Figaz.

20. En vue du respect de la confidentialité, les données relatives aux prix ne seront communiquées que pour autant qu'il y ait au moins trois consommateurs pour chacune des catégories visées au point 10.

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 18 mai 1992.

BAUDOUIN

Par le Roi :

Le Ministre des Affaires économiques,

M. WATHELET

(1) On entend par gaz manufacturé une énergie dérivée, manufacturée à partir de charbon, de produits pétroliers ou encore de gaz naturel craqué, réformé ou mélangé.

Ne sont pas inclus dans le champ d'application du présent arrêté le gaz de pétrole liquéfié (butane, propane), le gaz de cokeries et le gaz de hauts fourneaux.

(2) La modulation journalière indique le nombre de jours qu'il faudrait pour enlever la totalité de la consommation annuelle, au débit maximal journalier :

$$mj = \frac{Q_a}{Q_{jmax}}$$

La modulation horaire indique le nombre d'heures qu'il faudrait pour enlever la totalité de la consommation annuelle, au débit maximal horaire :

$$mh = \frac{Q_a}{Q_{hmax}}$$

Dans les formules qui précèdent :

Q<sub>a</sub> = volume annuel consommé,

Q<sub>jmax</sub> = débit maximal journalier,

Q<sub>hmax</sub> = débit maximal horaire.

(3) Lorsque le mètre cube est utilisé, il y a lieu de définir son contenu énergétique en GJ, kWh ou, jusqu'en 1999, en therm.

(4) Le prix hors taxes résulte directement de l'application des tarifs ou des contrats.

## BIJLAGE II

## Bijzondere bepalingen betreffende elektriciteit

Met betrekking tot de indiening van gegevens over elektriciteit overeenkomstig dit besluit zijn de volgende regels van toepassing :

I. Het overzicht van « standaard-referentieverbruikers » (betreffende verbruikers met een maximaal vermogen van 10 MW).

1. Het bestaande overzicht van elektriciteitsprijzen voor standaard-referentieverbruikers in de Gemeenschap, dat door de Commissie wordt opgesteld, wordt met twee categorieën industriële referentieverbruikers met een maximaal vermogen van 10 MW uitgebreid, en het gehele overzicht van industriële verbruikers wordt in dit besluit opgenomen.

2. De elektriciteitsprijzen worden voor het gehele land verzameld.

3. Het onderzoek naar de elektriciteitsprijzen richt zich op de volgende negen categorieën industriële referentieverbruikers :

Referentie-verbruiker	Jaarlijks verbruik (kWh)	Maximaal vermogen (kW)	Jaarlijks gebruik (in uur)
Ia	30 000	30	1 000
Ib	50 000	50	1 000
Ic	160 000	100	1 600
Id	1 250 000	500	2 500
Ie	2 000 000	500	4 000
If	10 000 000	2 500	4 000
Ig	24 000 000	4 000	6 000
Ih	50 000 000	10 000	5 000
Ii	70 000 000	10 000	7 000

Het maximale vermogen is de maximale afname in een kwartier die in een jaar is geregistreerd, uitgedrukt in kW. De leveringsprijs wordt berekend voor  $\cos \phi = 0,90$ . Bij tarieven die zijn gebaseerd op een afgenomen vermogen per half uur wordt het maximale vermogen van de referentieverbruiker vermenigvuldigd met 0,98. Tarieven die zijn gebaseerd op een in kVA uitgedrukt vermogen, worden gecorrigeerd door het maximale vermogen in kW van de referentieverbruiker te delen door de coëfficiënt  $\cos \phi = 0,90$ .

4. In het geval van tarieven die zijn gebaseerd op een maximaal vermogen dat meer dan eenmaal per jaar wordt opgenomen, wordt het vastrecht vermenigvuldigd met de volgende coëfficiënten :

TABEL VAN COEFFICIENTEN VOOR DE CORRECTIE VAN HET VERMOGEN

Gebruik (in uur)	Maandelijks maximaal vermogen	Tweemaandelijks maximaal vermogen	Driemaandelijks maximaal vermogen	Gemiddelde van de drie hoogste maandelijkse vermogens	Gemiddelde van de twee hoogste maandelijkse vermogens	Jaarlijks maximaal vermogen
1 000	0,81	0,83	0,86	0,94	0,96	1,0
1 600	0,83	0,85	0,88	0,95	0,97	1,0
2 500	0,85	0,87	0,90	0,96	0,98	1,0
4 000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
5 000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
6 000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0
7 000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0

5. Bij verlaagd tarief voor daluren dient het volgende verbruik in dergelijke periode in aanmerking te worden genomen bij de berekening van de gemiddelde prijs per kWh :

Standaard-verbruiker	Jaarlijkse modulatie	Jaarlijks verbruik	Jaarlijks verbruik in 1 000 kWh gefactureerd tegen tarieven voor daluren overeenkomstig het gemiddelde aantal uren per 24 uren					
	(in uur)	1 000 kWh	7 h	8 h	9 h *	10 h	11 h	12 h
Ia	1 000	30	0	0	0	0	0	0
Ib	1 000	50	0	0	0	0	0	0
Ic	1 600	160	11	13	18	19	22	25
Id	2 500	1 250	197	225	282	300	338	375
Ie	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820
If	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100
Ig	6 000	24 000	7 140	8 180	9 120	10 080	11 040	12 000
Ih	5 000	50 000	13 100	15 000	17 000	19 000	21 000	23 000
Ii	7 000	70 000	23 300	26 600	29 400	32 200	35 000	37 800

Voor daluren waarvan de duur tussen de in de tabel opgenomen uren ligt, dient het jaarlijkse verbruik van kWh gedurende de daluren door middel van extrapolatie te worden geschat.

Voor de overige daluren, bij voorbeeld zondag de gehele dag, dient slechts de helft van de extra uren te worden genomen en het gemiddelde hiervan over alle dagen van het jaar te worden berekend; het resultaat hiervan dient aan de normale daluren te worden toegevoegd voordat van de bovenstaande tabel gebruik wordt gemaakt.

6. De opgenomen prijzen dienen zoveel mogelijk te zijn gebaseerd op gepubliceerde tarieven die van toepassing zijn in de desbetreffende categorie referentieverbruikers. Indien de mogelijkheid van meer dan één tarief bestaat, dient het tarief dat voor de verbruiker het meest voordelige is te worden toegepast, waarbij alle tarieven die in de praktijk niet worden toegepast of die slechts op een zeer klein of verwaarloosbaar aantal verbruikers van toepassing zijn, buiten beschouwing worden gelaten. Wanneer er sprake is van fictieve tarieven, speciale contracten of na vrije onderhandelingen vastgestelde prijzen, dienen de prijzen te worden opgenomen die voor de desbetreffende leveringsvoorwaarden het meest gangbaar (het meest representatief) zijn.

7. Wanneer elektriciteit voor een bepaalde categorie referentieverbruikers in een aantal verschillende voltages kan worden geleverd, dient het voltage in aanmerking te worden genomen dat voor de desbetreffende categorie referentieverbruikers het meest representatief is. Dit beginsel dient tevens bij andere, niet in het besluit vermelde parameters te worden gevolgd.

8. De prijs per kWh dient op zodanige wijze te worden berekend dat alle verschuldigde vaste kosten erin zijn opgenomen (bij voorbeeld huur van de meter, vastrecht, kosten in verband met de capaciteit, enz.) evenals de kosten voor de verbruikte kWh. De prijs wordt derhalve gevormd door het totale verschuldigde bedrag na eventuele premies of kortingen die voor het betrokken consumptiepatroon gelden, gedeeld door het totale verbruik. De kosten van eerste aansluiting dienen echter niet in de prijs te worden verdisconteerd. Hoewel tweemaal per jaar informatie over de prijzen dient te worden verstrekt, dient de berekening op jaarlijkse verbruikscijfers te zijn gebaseerd, ten einde seizoenschommelingen te vermijden.

9. De prijzen dienen in Belgische frank per kWh te worden aangegeven (1) .

- exclusief belastingen;
- exclusief B.T.W. en andere aftrekbare belastingen;
- alle belastingen inbegrepen.

Tevens moeten aangegeven worden de berekeningsvoet en -wijze van de verkoop van elektriciteit aan de verbruiker.

10. Er dient een zo uitvoerig mogelijke beschrijving van het prijsstelsel en van de wijze waarop het wordt toegepast, te worden verstrekt. Meer bepaald moeten eventuele wijzigingen in het stelsel sinds het voorgaande onderzoek worden aangegeven.

11. De informatie betreffende de prijzen moet door de B.F.E. worden verstrekt.

II. Het « Marker Price »-overzicht (voor verbruikers met een maximaal vermogen van meer dan 10 MW).

12. Ten einde industriële verbruikers met een maximaal vermogen van meer dan 10 MW in het overzicht op te nemen, wordt een nieuw systeem ingevoerd op basis van « Marker Prices » dat hierna wordt uiteengezet.

13. De « Marker Prices » en de daarmee samenhangende gegevens moeten voor het gehele land worden verzameld en bekendgemaakt.

14. De « Marker Prices » en de daarmee samenhangende gegevens worden per lid-Staat opgenomen zoals in punt 13 is beschreven, namelijk met betrekking tot drie categorieën grote industriële afnemers, dat wil zeggen de industriële verbruikers met een maximaal vermogen van circa :

- 25 MW, dat wil zeggen verbruikers met een maximaal vermogen tussen 17,5 en 37,5 MW;
- 50 MW, dat wil zeggen verbruikers met een maximaal vermogen tussen 37,5 en 62,5 MW, en
- 75 MW, dat wil zeggen verbruikers met een maximaal vermogen tussen 62,5 en 75 MW.

Tot deze categorieën behoren tevens de industriële verbruikers die zelf in een gedeelte van hun behoefte aan elektriciteit voorzien; er dient uitsluitend informatie te worden verstrekt over het verbruik van door een elektriciteitsmaatschappij geleverde elektriciteit.

15. De « Marker Price » voor een bepaalde MW-categorie (bij voorbeeld 25 MW) is de gemiddelde prijs per kWh die betaald moet worden door een theoretische industriële verbruiker of een « Marker Price Industrial Consumer » van het betrokken nutsbedrijf met een normale maximale vraag van circa 25 MW, waarbij echter kortingen vanwege « bijzondere factoren » buiten beschouwing worden gelaten; deze dienen afzonderlijk te worden gerapporteerd (zie punt 16). De vermogenskenmerken van deze « Marker Price Industrial Consumer » dienen zoveel mogelijk representatief te zijn (met eventuele « bijzondere factoren » dient geen rekening te worden gehouden) voor alle industriële verbruikers in de betrokken categorie die door het nutsbedrijf worden bediend.

Ten einde een zekere homogeniteit te bewerkstelligen zal de Commissie vermogenskenmerken voor elke categorie van deze « Marker Price Industrial Consumers » (d.w.z. 25 MW, 50 MW en 75 MW) vaststellen, hoewel deze slechts door het nutsbedrijf dienen te worden overgenomen indien zij voor het beoogde doel geschikt zijn. Indien deze vermogenskenmerken niet geschikt zijn, kan het nutsbedrijf zelf de vermogenskenmerken van deze categorieën verbruikers vaststellen, mits de Commissie daarmee akkoord gaat. Deze vermogenskenmerken betreffen met name de belastingsfactor (bij voorbeeld « 7 000 uur », waarbij 7 000 het aantal uren is dat nodig is om, bij maximaal vermogen, het jaarlijkse verbruik te bereiken), alsook de verdeling van het verbruik volgens de tarieven die per dagdeel worden toegepast (piekuren, daluren enz...).

16. In de opgegeven « Marker Prices » dienen alle verschuldigde vaste kosten te zijn opgenomen (bij voorbeeld huur van de meter, vastrecht of kosten in verband met de capaciteit enz.), alsook de kosten voor de verbruikte kWh. De kosten van eerste aansluiting dienen echter niet in de prijzen te zijn verdisconteerd. Hoewel tweemaal per jaar gegevens moeten worden verzameld, dienen uitsluitend jaarcijfers te worden gebruikt, ten einde seizoenschommelingen te vermijden. Er dient uitleg te worden verschaft over de wijze waarop de « Marker Price » is berekend, alsook over de in deze prijs verdisconteerde eventuele vaste kosten.

17. Voor elke « Marker Price » dienen de « bijzondere factoren » te worden vermeld op grond waarvan de prijzen kunnen worden verlaagd (bij voorbeeld stroomonderbreking) en dient de in dat geval geldende prijsverlaging (in beginsel 6 %, 8 % of 10 %) te worden aangegeven. Deze bijzondere factoren moeten representatief zijn voor de factoren die van toepassing zijn op de industriële afnemers van de onderzochte MW-categorie, welke door het betrokken nutsbedrijf van elektriciteit worden voorzien.

18. Elke maatschappij dient de « Marker Prices » en de daarbij behorende informatie (over de vermogenskenmerken van de theoretische « Marker Price Industrial Consumer » (punt 15) en over de bijzondere factoren en de prijsverlagingen waartoe deze factoren aanleiding geven (punt 17)) aan de B.F.E. mededelen. De B.F.E. zendt vervolgens de hoogste en de laagste « Marker Price » voor het gehele land en voor elke MW-categorie, te zamen met de bijbehorende informatie over deze « Marker Prices », gelijktijdig toe aan de overheid.

19. Ten einde de vertrouwelijkheid te bewaren zullen de « Marker Prices » en de bijbehorende informatie (zie punt 18) door de B.F.E. voor een bepaalde MW-categorie worden meegedeeld, indien in het land ten minste drie verbruikers tot de desbetreffende categorie behoren.

20. De « Marker Prices » worden uitgedrukt overeenkomstig de aanwijzingen in punt 9.

21. De nutsbedrijven dienen eveneens eenmaal per twee jaar gegevens te verschaffen over het aantal verbruikers per MW-categorie (bij voorbeeld 17,5-37,5 MW, 37,5-62,5 MW en 62,5-75,0 MW), alsmede over het totale jaarlijkse verbruik van deze verbruikers per categorie (in GWh). De uit hoofde van dit punt verlangde informatie moet aan de Administratie door de B.F.E. worden overgemaakt, die de gegevens voor het land als geheel collationeert.

Gezien om te worden gevoegd bij Ons besluit van 18 mei 1992.

## BOUDEWIJN

Van Koningswege :

De Minister van Economische Zaken,

M. WATHELET

(1) De prijs exclusief belasting is die welke in de tarieven of contracten wordt vermeld.

## ANNEXE II

### Dispositions particulières relatives à l'électricité

La communication des données relatives à l'électricité prévue par le présent arrêté doit contenir les éléments suivants :

I. L'enquête sur le consommateur de référence (pour les consommateurs disposant d'une puissance appelée maximale de 10 MW).

1. L'enquête actuelle sur les prix de l'électricité facturés aux consommateurs de référence type dans la Communauté, réalisée par la Commission, doit être étendue à deux catégories de consommateurs industriels de référence disposant d'une puissance appelée maximale de 10 MW et être incorporée dans le présent arrêté.

2. Les prix de l'électricité sont collectés pour le pays dans son ensemble.

3. Les prix de l'électricité sont relevés pour les neuf catégories de consommateurs industriels de référence suivants :

Consommateur de référence	Consommation annuelle (en kWh)	Demande maximale (en kW)	Utilisation annuelle (en heures)
Ia	30 000	30	1 000
Ib	50 000	50	1 000
Ic	100 000	100	1 600
Id	1 250 000	500	2 500
Ie	2 000 000	500	4 000
If	10 000 000	2 500	4 000
Ig	24 000 000	4 000	6 000
Ih	50 000 000	10 000	5 000
Ii	70 000 000	10 000	7 000



La puissance maximale appelée est la puissance maximale quart-heure relevée dans une année et exprimée en kW. Le prix de la fourniture est calculé pour  $\cos \phi = 0,90$ . Si les tarifs sont fondés sur la puissance appelée demi-heure, la puissance maximale du consommateur de référence est multipliée par le coefficient 0,98. S'ils sont fondés sur une puissance mesurée en kVA, il convient de procéder à un ajustement en divisant la puissance maximale appelée du consommateur de référence, exprimée en kW, par le coefficient  $\cos \phi = 0,90$ .

4. Si les tarifs sont fondés sur plusieurs relevés par an de la puissance maximale, le montant de la prime de puissance est multiplié par les coefficients suivants :

TABLEAU DES COEFFICIENTS CORRECTEURS DE LA PUISSANCE

Utilisation (heures)	Puissance mensuelle maximale	Puissance bimestrielle maximale	Puissance trimestrielle maximale	Moyenne des trois puissances mensuelles les plus élevées	Moyenne des deux puissances mensuelles les plus élevées	Puissance maximale annuelle
1 000	0,81	0,83	0,86	0,94	0,96	1,0
1 600	0,83	0,85	0,88	0,95	0,97	1,0
2 500	0,85	0,87	0,90	0,96	0,98	1,0
4 000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
5 000	0,90	0,91	0,95	0,98	0,99	1,0
6 000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0
7 000	0,96	0,97	0,98	0,99	0,995	1,0

5. Pour les tarifs qui prévoient des réductions pour heures creuses, on calcule le prix moyen par kWh en tenant compte des consommations suivantes pendant les heures creuses :

Consommateur type	Modulation annuelle	Consommation annuelle	Consommation annuelle (en 1 000 kWh) facturées à des prix « heures creuses » selon la durée journalière moyenne des heures creuses du tarif par 24 heures						
			heures	1 000 kWh	7 h	8 h	9 h	10 h	11 h
Ia	1 000	30	0	0	0	0	0	0	0
Ib	1 000	50	0	0	0	0	0	0	0
Ic	1 600	160	11	13	16	19	22	25	25
Id	2 500	1 250	197	225	262	300	338	375	375
Ie	4 000	2 000	438	500	580	660	740	820	820
If	4 000	10 000	2 190	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100	4 100
Ig	6 000	24 000	7 140	8 160	9 120	10 080	11 040	12 000	12 000
Ih	5 000	50 000	13 100	15 000	17 000	19 000	21 000	23 000	23 000
Ii	7 000	70 000	23 300	26 600	29 400	32 200	35 000	37 800	37 800

La consommation annuelle de kWh « heures creuses », correspondant à des périodes d'heures situées entre celles qui figurent ci-avant, sera estimée par extrapolation.

Si la facturation des heures creuses s'étend à d'autres périodes, par exemple le dimanche toute la journée, on ne tiendra compte que de la moitié de ces heures creuses supplémentaires et l'on ajoutera la moyenne de ces heures calculées sur toute l'année à la période d'heures creuses normale, avant d'utiliser le tableau figurant ci-avant.

6. Dans la mesure du possible, le prix communiqué doit être fondé sur un tarif publié applicable à la catégorie de consommateurs de référence concernée. Si plusieurs tarifs sont applicables, il convient d'appliquer le tarif le plus avantageux pour le consommateur après avoir écarté les tarifs qui ne sont pas utilisés dans la pratique ou qui ne s'appliquent qu'à un nombre marginal ou négligeable d'utilisateurs. S'il n'existe que des quasi-tarifs, des contrats particuliers ou des prix négociés librement, il faut communiquer le prix le plus fréquemment appliqué (le plus représentatif), dans les conditions d'approvisionnement considérées.

7. Si, pour une catégorie donnée de consommateurs de référence, l'électricité peut être fournie à plusieurs tensions, il convient de communiquer la tension la plus représentative pour le consommateur de référence de la catégorie en question. Ce principe est applicable aux autres paramètres non spécifiés dans le présent arrêté.

8. Le prix par kWh doit être calculé de manière à comprendre tous les frais fixes (par exemple, la location du compteur, les frais fixes ou les coûts liés à la capacité, etc.) ainsi que le prix des kWh consommés. C'est donc le montant total dû pour le type de consommation considéré, compte tenu des primes ou des réductions, divisé par la consommation totale. Il ne faut toutefois pas inclure les frais de raccordement initial. Bien que ces informations doivent être communiquées deux fois par an, il y a lieu de fonder le calcul sur la consommation annuelle afin de supprimer les variations saisonnières.

9. Les prix doivent être exprimés en francs belges par kWh (1) :

- hors taxes;
- hors T.V.A. et autres taxes déductibles;
- toutes taxes comprises.

Il faut également indiquer les taux et la méthode de calcul des taxes, appliqués aux ventes d'électricité au consommateur.

10. Une description aussi détaillée que possible du système de prix et de ses modalités d'application doit être fournie. Il y a lieu de signaler, plus spécialement, toute modification du système intervenue depuis l'enquête précédente.

11. Les informations relatives aux prix doivent être communiquées par la F.P.E.

II. L'enquête sur le prix-repère (pour les consommateurs dont la demande maximale dépasse 10 MW).

12. Pour procéder à l'enquête sur les consommateurs industriels dont la demande maximale dépasse 10 MW, il faudra introduire un nouveau système fondé sur les prix-repère, tels qu'ils sont définis ci-après.

13. Les prix-repère et les données y afférentes doivent être communiqués et publiés pour le pays dans son ensemble.

14. Les prix-repère et les données y afférentes doivent être communiqués conformément au point 13 pour trois catégories de grands consommateurs industriels, c'est-à-dire les consommateurs industriels dont la demande maximale est d'environ :

— 25 MW, comprenant les consommateurs dont la puissance appelée maximale se situe entre 17,5 MW et 37,5 MW;

— 50 MW, comprenant les consommateurs dont la puissance appelée maximale se situe entre 37,5 MW et 62,5 MW;

— 75 MW, comprenant les consommateurs dont la puissance appelée maximale se situe entre 62,5 MW et 75,0 MW.

Ces catégories incluent également les consommateurs industriels qui produisent une partie de leur propre électricité, bien que seule la consommation d'électricité provenant d'entreprises de service public doive être communiquée.

15. Le prix-repère pour une catégorie de MW donnée (par exemple 25 MW) est le prix moyen facturé par kWh à un consommateur industriel théorique ou auquel s'applique le prix-repère dont la puissance appelée normale se situe à environ 25 MW, avant déduction des remises particulières qui doivent être communiquées séparément (voir point 16). Les caractéristiques de la demande de ce consommateur industriel auquel s'applique le prix-repère doivent être aussi représentatives que possible (abstraction faite des remises particulières) de tous les consommateurs industriels de la catégorie en question.

Afin d'assurer une certaine homogénéité, la Commission définira des caractéristiques de la demande applicable aux consommateurs auxquels s'appliquent les prix-repère de chaque catégorie (25 MW, 50 MW et 75 MW). Ces caractéristiques seront utilisées par l'entreprise de distribution, le cas échéant. Si elles ne sont pas adaptées aux conditions propres de l'entreprise de distribution, cette dernière pourra définir elle-même les caractéristiques de la demande du consommateur auquel s'applique le prix-repère, sous réserve de l'accord de la Commission. Ces caractéristiques de la demande concernent notamment le facteur de charge (par exemple : « 7 000 heures », où 7 000 est le nombre d'heures pendant lesquelles la demande doit rester maximale pour atteindre la consommation annuelle) et la répartition de la consommation en différentes tranches tarifaires pendant la journée (pointe, heures creuses, etc.).

16. Les prix-repère indiqués doivent être calculés de manière à comprendre tous les frais fixes (par exemple, la location du compteur, les frais fixes ou les coûts liés à la capacité, etc.) ainsi que le prix des kWh consommés. Il ne faut toutefois pas y inclure le coût du raccordement initial. Bien que ces informations doivent être communiquées deux fois par an, il y a lieu de fonder le calcul sur la consommation annuelle afin de supprimer les variations saisonnières. Le calcul du prix-repère, y compris l'inclusion de tous frais fixes, doit être expliqué.

17. Pour chaque prix-repère, il convient de décrire une série de facteurs particuliers qui peuvent aboutir à une réduction du prix de l'électricité (par exemple, les clauses d'interruptibilité), ainsi que l'importance de cette réduction (en principe 6 %, 8 %, 10 %). Ces facteurs particuliers doivent être représentatifs des facteurs applicables aux consommateurs desservis par le service public en question pour la catégorie de MW concernée.

18. Chaque distributeur doit communiquer les prix-repères et les données y afférentes (sous la rubrique « Caractéristiques de la demande du consommateur théorique ») (voir point 15), les facteurs particuliers et les réductions de prix (voir point 17) à la F.P.E. La F.P.E. communique ensuite à l'Administration le prix-repère le plus élevé et le plus bas pour le pays dans son ensemble, correspondant à chacune des catégories de MW, ainsi que les données afférentes à ces prix-repère.

19. En vue du respect de la confidentialité, les prix-repère et les données y afférentes seront communiqués par la F.P.E. (voir point 18) et pour autant qu'il y ait au moins trois consommateurs dans la catégorie MW appropriée dans le pays.

20. Les prix-repère doivent être exprimés conformément aux indications figurant au point 9.

21. Les distributeurs doivent également fournir des données, une fois tous les deux ans, sur le nombre des consommateurs dans chaque catégorie MW (par exemple : 17,5-37,5 MW, 37,5-62,5 MW et 62,5-75,0 MW) ainsi que la consommation annuelle globale de ces consommateurs dans chaque catégorie (en GWh). L'information requise en vertu de ce point doit être communiquée à l'Administration par la F.P.E., qui collationne les informations pour le pays dans son ensemble.

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 18 mai 1992.

BAUDOUIN

Par le Roi :

Le Ministre des Affaires économiques,

M. WATHELET

(1) Le prix hors taxes résulte directement de l'application des tarifs ou des contrats.

## BIJLAGE III

## Vragenlijst gas

1. LAND :

2. Geografisch gebied :

3. Informatie (1) betreffende

1/1

(2) van het jaar .....

1/7

4. Prijs (in nationale valuta per GJ)

1	2	3	4	5	6
I1	418,60 GJ (hetzij 116 300 kWh)	geen voorgeschreven modulatie			
I2	4 186 GJ (hetzij 1 163 000 kWh)	200 dagen			
I3-1	41 860 GJ (hetzij 11,63 GWh)	200 dagen 1 600 uren			
I3-2	41 860 GJ (hetzij 11,63 GWh)	250 dagen 4 000 uren			
I4-1	418 600 GJ (hetzij 116,3 GWh)	250 dagen 4 000 uren			
I4-2	418 600 GJ (hetzij 116,3 GWh)	330 dagen 8 000 uren			
I5	4 186 000 GJ (hetzij 1 163 GWh)	330 dagen 8 000 uren			

1. Standaard-verbruiker

2. Jaarlijks verbruik

3. Modulatie (uren)

4. Prijs zonder belastingen

5. Prijs alle belastingen inbegrepen (behalve BTW en andere aftrekbare belastingen)

6. Prijs alle belastingen inbegrepen

5. Overige kenmerken die bij de berekening van de prijs een rol spelen (indien nodig extra bladen gebruiken).

6. De prijzen hebben betrekking op :

— een enkele onderneming

— een onderneming met een meerderheidspositie

— andere situaties (specificeren).

7. Geldend belastingensysteem :

Belasting of heffing :

Grondslag en tarief :

Geografisch gebied :

Geldigheidsduur :

(Herhalen voor elk van de bestaande belastingen of heffingen).

8. Economisch gebied waarop de opgegeven prijzen van toepassing zijn (andere, niet-industriële sectoren waarop ze van toepassing zijn, of uitgesloten bedrijfstakken waarvoor een bijzondere regeling geldt) :

Gezien om te worden gevoegd bij Ons besluit van 18 mei 1992.

BOUDEWIJN

Van Koningswege :

De Minister van Economische Zaken,

M. WATHELET

(1) De gegevens worden verstrekt voor de op 1/1 of 1/7 van elk jaar bestaande situatie.

(2) Doorhalen wat niet van toepassing is.

## ANNEXE III

## Questionnaire gaz

1. PAYS :

2. Zone géographique :

3. Information (1) relative  
au 1/1

(2) de l'année ....

1/7

4. Prix (en monnaie nationale par GJ)

1	2	3	4	5	6
I1	418,60 GJ (soit 118 300, kWh)	pas de modulation prescrite			
I2	4 186 GJ (soit 1 163 000 kWh)	200 jours			
I3-1	41 860 GJ (soit 11,63 GWh)	200 jours 1 600 heures			
I3-2	41 860 GJ (soit 11,63 GWh)	250 jours 4 000 heures			
I4-1	418 600 GJ (soit 118,3 GWh)	250 jours 4 000 heures			
I4-2	418 600 GJ (soit 118,3 GWh)	330 jours 8 000 heures			
I5	4 186 000 GJ (soit 1 163 GWh)	330 jours 8 000 heures			

1. Consommateur type
2. Consommation annuelle
3. Modulation
4. Prix hors taxes
5. Prix toutes taxes comprises (sauf TVA et autres taxes déductibles)
6. Prix toutes taxes comprises

5. Autres caractéristiques qui interviennent dans le calcul du prix (utiliser des annexes si nécessaire).

6. Les prix correspondent à :

- une entreprise unique
- une entreprise majoritaire
- d'autres situations (préciser).

7. Fiscalité applicable :

Impôt ou taxe :

Base et type :

Cadre géographique :

Durée de validité :

(Répéter pour chacun des impôts ou taxes existants).

8. Cadre économique d'application des prix recueillis : (autres secteurs, non industriels, auxquels ils s'appliquent, ou secteurs industriels exclus, à régime particulier) :

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 18 mai 1992.

BAUDOUIN

Par le Roi :

Le Ministre des Affaires économiques,

M. WATHELET

(1) Les données sont établies pour les conditions en vigueur au 1/1 ou au 1/7 de chaque année.

(2) Biffer les mentions inutiles.

## BIJLAGE IV

## Vragenlijst elektriciteit

1. LAND :

2. Geografisch gebied :

3. Informatie (1) betreffende

1/1

(2) van het jaar .....

1/7

4. Prijzen (in nationale valuta per kWh)

1	2	3	4	5	6	7
Ia	30 000	30	1 000			
Ib	50 000	50	1 000			
Ic	100 000	100	1 600			
Id	1 250 000	500	2 500			
Ie	2 000 000	500	4 000			
If	10 000 000	2 500	4 000			
Ig	24 000 000	4 000	6 000			
Ih	50 000 000	10 000	5 000			
Ii	70 000 000	10 000	7 000			

1. Standaard-verbruiker

2. Jaarlijks verbruik (kWh)

3. Maximaal gevraagd vermogen (kW)

4. Modulatie (uren)

5. Prijs zonder belastingen

6. Prijs alle belastingen inbegrepen (behalve BTW en andere aftrekbare belastingen)

7. Prijs alle belastingen inbegrepen

5. Overige kenmerken die bij de berekening van de prijs een rol spelen (indien nodig extra bladen gebruiken).

6. De prijzen hebben betrekking op :

— een enkele onderneming

— een onderneming met een meerderheidspositie

— andere situaties (specificeren).

7. Geldend belastingstelsel :

Belasting of heffing :

Grondslag en tarief :

Geografisch gebied :

Geldigheidsduur :

(Herhalen voor elk van de bestaande belastingen of heffingen).

8. Economisch gebied waarop de opgegeven prijzen van toepassing zijn (andere, niet-industriële sectoren waarop ze van toepassing zijn, of uitgesloten bedrijfstakken waarvoor een bijzondere regeling geldt) :

9. Leveringsspanning :

Gezien om te worden gevoegd bij Ons besluit van 18 mei 1992.

BOUDEWIJN

Van Koningswege :

De Minister van Economische Zaken,

M. WATHELET

(1) De gegevens worden verstrekt voor de op 1/1 of 1/7 van elk jaar bestaande situatie.

(2) Doorhalen wat niet van toepassing is.

## ANNEXE IV

## Questionnaire électricité

1. PAYS :

2. Zone géographique :

3. Information (1) relative

au 1/1

(2) de l'année ....

1/7

4. Prix (en monnaie nationale par kWh)

1	2	3	4	5	6	7
Ia	30 000	30	1 000			
Ib	50 000	50	1 000			
Ic	160 000	100	1 600			
Id	1 250 000	500	2 500			
Ie	2 000 000	500	4 000			
If	10 000 000	2 500	4 000			
Ig	24 000 000	4 000	6 000			
Ih	50 000 000	10 000	5 000			
Ii	70 000 000	10 000	7 000			

1. Consommateur type

2. Consommation annuelle (kWh)

3. Puissance maximale demandée (kW)

4. Modulation (heures)

5. Prix hors taxes

6. Prix toutes taxes comprises (à l'exception de la T.V.A. et autres taxes déductibles)

7. Prix toutes taxes comprises

5. Autres caractéristiques qui interviennent dans le calcul du prix (utiliser des annexes si nécessaire).

6. Les prix correspondent à :

— une entreprise unique

— une entreprise majoritaire

— d'autres situations (préciser).

7. Fiscalité applicable :

Impôt ou taxe :

Base et type :

Cadre géographique :

Durée de validité :

(Répéter pour chacun des impôts ou taxes existants).

8. Cadre économique d'application des prix recueillis : (autres secteurs, non industriels, auxquels ils s'appliquent, ou secteurs industriels exclus, à régime particulier) :

9. Tension de fourniture :

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 18 mai 1992.

BAUDOIN

Par le Roi :

Le Ministre des Affaires économiques,

M. WATHELET

(1) Les données sont établies pour les conditions en vigueur au 1/1 ou au 1/7 de chaque année.

(2) Biffer les mentions inutiles.

## BIJLAGE V

## « Marker prices » (elektriciteit)

1. LAND :

2. Geografisch gebied :

3. Gegevens betreffende de categorie van  $\begin{matrix} 25 \\ 50 \\ 75 \end{matrix}$  MW (1) (2)4. Referentiedatum 1/1  
1/7 (1) van het jaar5. Enige marker price :  
Laagste marker price :  
Hoogste marker price :

(3)	(4)	(5)

(in nationale valuta  
per kWh)

6. Beschrijvende kenmerken (indien nodig extra bladen gebruiken)

7. Voorwaarden voor het verkrijgen van kortingen van 6, 8 of 10 % (indien nodig extra bladen gebruiken) :

Gezien om te worden gevoegd bij Ons besluit van 18 mei 1992.

## BOUDEWIJN

Van Koningswege :  
De Minister van Economische Zaken,  
M: WATHELET

- (1) Schrappen wat niet past en per categorie en streek een blad invullen.  
 (2) Gegevens die verzonden moeten worden binnen de twee maanden te rekenen vanaf de referentiedatum.  
 (3) Zonder belastingen.  
 (4) Alle belastingen inbegrepen (behalve BTW en andere aftrekbare belastingen).  
 (5) Alle belastingen inbegrepen.

## ANNEXE V

## Prix-repère électricité

1. PAYS :

2. Zone géographique :

3. Données relatives à la catégorie <sup>25</sup>  
50 mW (1) (2)  
<sup>75</sup>4. Date de référence 1/1  
1/7 (1) de l'année5. Prix-repère unique :  
Prix-repère minimum :  
Prix-repère maximum :

(3)	(4)	(5)

(en monnaie nationale  
par kWh)

6. Caractéristiques descriptives (utiliser des annexes si nécessaire)

7. Conditions pour obtenir les réductions 6, 8, 10 % (utiliser des annexes si nécessaire) :

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 18 mai 1992.

BAUDOUIN

Par le Roi :

Le Ministre des Affaires économiques,  
M. WATHELET

- 
- (1) Biffer les mentions inutiles et remplir une feuille pour chaque catégorie et chaque région.  
 (2) Données à envoyer dans les 2 mois à partir de la date de référence.  
 (3) Hors taxes.  
 (4) Toutes taxes comprises (sauf TVA et autres taxes déductibles).  
 (5) Toutes taxes comprises.