

## LOIS, DECRETS, ORDONNANCES ET REGLEMENTS WETTEN, DECRETEN, ORDONNANTIES EN VERORDENINGEN

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,  
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

F. 2007 — 2777

[C — 2007/11312]

8 JUIN 2007. — Arrêté royal relatif aux règles en matière de fixation et de contrôle du revenu total et de la marge bénéficiaire équitable, de la structure tarifaire générale, du solde entre les coûts et les recettes et des principes de base et procédures en matière de proposition et d'approbation des tarifs, du rapport et de la maîtrise des coûts par le gestionnaire du réseau national de transport d'électricité

### RAPPORT AU ROI

Sire,

L'arrêté royal que nous avons l'honneur de soumettre à votre Majesté est pris en exécution de l'article 12quinquies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, ci-après dénommée « loi « électricité » ».

L'arrêté royal précité vise à :

(i) clarifier les compétences et les procédures relatives à la méthodologie de détermination et de contrôle des tarifs de réseau que le gestionnaire du réseau national de transport d'électricité doit appliquer;

(ii) offrir la stabilité et la transparence requises en la matière par la directive européenne en vigueur en fixant les règles à un horizon pluriannuel et ce, par le biais d'une période régulatoire de quatre ans. Le caractère annuel des tarifs ne permettait pas d'évolution programmée des tarifs, tandis que la stabilité est précisément un paramètre nécessaire pour les consommateurs et les opérateurs;

(iii) limiter les efforts administratifs que demandaient les tarifs pour une année;

(iv) mettre en place la protection visée par la loi « électricité » des intérêts des consommateurs en termes de prix et de qualité des services par le biais de la méthodologie tarifaire;

(v) garantir au gestionnaire de réseau un revenu satisfaisant, en ce compris une marge équitable pour la rémunération des capitaux investis dans le réseau.

La loi du 1<sup>er</sup> juin 2005 a modifié en ce sens l'article 12 de la loi « électricité » et partant, le mode de détermination des tarifs de raccordement au réseau de transport et d'utilisation de celui-ci, ainsi que les tarifs des services auxiliaires. La loi du 16 mars 2007 a ensuite modifié les dispositions du deuxième alinéa de l'article 12quater, § 1<sup>er</sup>, de la loi « électricité ».

Tout d'abord, l'article 12, § 1<sup>er</sup>, de la loi « électricité » stipule que le gestionnaire de réseau propose les tarifs de raccordement au réseau de transport et d'utilisation de celui-ci, ainsi que les tarifs des services auxiliaires qu'il fournit et que cette proposition est soumise à l'approbation de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz, en abrégé la CREG.

Conformément à l'orientation reprise à l'article 12ter, 4<sup>o</sup>, ces tarifs permettent de générer le revenu visé à l'article 12, § 2.

L'évolution des éléments du revenu est reprise à l'article 12quater. Le deuxième paragraphe dudit article stipule que le gestionnaire du réseau introduit, avant chaque période régulatoire, pour approbation, une proposition tarifaire élaborée sur la base du revenu total. Puisque cette proposition tarifaire doit couvrir le revenu total, les tarifs soumis s'appliquent en principe pour la période régulatoire complète, dont la durée est fixée à quatre ans par l'article 12quater, § 1<sup>er</sup>, de la loi « électricité ».

L'article 12quinquies constitue la base du présent arrêté. Il stipule que le Roi, après délibération en Conseil des Ministres, arrête les règles relatives à 7 aspects :

1<sup>o</sup> la méthode pour déterminer le revenu total et la marge bénéficiaire équitable visés à l'article 12bis; cette méthode précise notamment :

- a) une définition de l'actif régulé;
- b) les règles d'évolution de l'actif régulé au cours du temps;

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,  
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

N. 2007 — 2777

[C — 2007/11312]

8 JUNI 2007. — Koninklijk besluit betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerder van het nationaal transmissienet

### VERSLAG AAN DE KONING

Sire,

Het koninklijk besluit waarvan wij de eer hebben het voor te leggen aan Uwe Majesteit is genomen in uitvoering van artikel 12quinquies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna « elektriciteitswet » geheten.

Dit koninklijk besluit heeft tot doel :

(i) de bevoegdheden en de procedures te verduidelijken met betrekking tot de methodologie voor de bepaling van en het toezicht op de nettarieven die de beheerder van het nationaal transmissienet voor elektriciteit moet toepassen;

(ii) de ook door de geldende Europese Richtlijn terzake vereiste stabiliteit en transparantie te bieden door de regels vast te leggen over een meerjarige horizon en dit door middel van een regulatoire periode van vier jaren. Het jaarlijks karakter van de tarieven liet niet toe om een geprogrammeerde evolutie van de tarieven te maken, terwijl de stabiliteit net een parameter is die zowel noodzakelijk is voor de consumenten als voor de operatoren;

(iii) de administratieve inspanningen die gepaard gingen met tarieven voor één jaar te beperken;

(iv) de door de elektriciteitswet beoogde bescherming van de belangen van de consumenten in termen van prijs en kwaliteit van de diensten door middel van de tariefmethodologie te bewerkstelligen;

(v) de netbeheerder een bevredigend inkomen te waarborgen, met inbegrip van een billijke marge voor de vergoeding van de in het net geïnvesteerde kapitalen.

De wet van 1 juni 2005 wijzigde in dit verband artikel 12 van de elektriciteitswet en aldus de manier waarop de tarieven voor de aansluiting op het transmissienet en het gebruik ervan, alsmede de tarieven voor de ondersteunende diensten bepaald worden. De wet van 16 maart 2007 wijzigde daarna de bepalingen van het tweede lid van artikel 12quater, § 1, 1<sup>o</sup>, van de elektriciteitswet.

Voor eerst bepaalt artikel 12, § 1, van de elektriciteitswet dat de tarieven voor de aansluiting op het transmissienet en het gebruik ervan, alsmede de tarieven voor de ondersteunende diensten door de netbeheerder voorgesteld worden en dat dit voorstel onderworpen is aan de goedkeuring van de Commissie voor de Regulering van de Electriciteit en het Gas, afgekort de CREG.

Op basis van het richtsnoer opgenomen in artikel 12ter, 4<sup>o</sup>, maken deze tarieven het mogelijk het in artikel 12, § 2, gedefinieerd inkomen te genereren.

De evolutie van de onderscheiden elementen van het inkomen is opgenomen in artikel 12quater. De tweede paragraaf van datzelfde artikel bepaalt dat de netbeheerder vóór elke regulatoire periode een tariefvoorstel op basis van het totaal inkomen indient. Omdat dat tariefvoorstel het totale inkomen moet dekken, gelden de ingediende tarieven in principe regel voor de volledige regulatoire periode, waarvan de duurtijd door artikel 12quater, § 1, van de elektriciteitswet vastgelegd is op vier jaren.

Artikel 12quinquies vormt de basis voor dit besluit. Dit artikel bepaalt dat de Koning, na overleg in de Ministerraad, de regels moet vastleggen met betrekking tot 7 onderwerpen :

1<sup>o</sup> de methodologie voor het vaststellen van het totale inkomen en de billijke winstmarge zoals bedoeld in artikel 12bis; deze methodologie legt meer bepaald het volgende vast :

- a) een definitie van gereguleerd actief;
- b) de ontwikkelingsregels van het gereguleerd actief in de loop van de tijd;

c) une détermination d'un taux de rendement sur cet actif régulé qui correspond à un rendement que les investisseurs, sur des marchés compétitifs, peuvent s'attendre à obtenir pour des investissements à long terme présentant des risques similaires, conformément aux meilleurs pratiques du marché financier international;

2° la structure tarifaire générale pour les tarifs de raccordement au réseau, les tarifs d'utilisation du réseau et les tarifs des services auxiliaires;

3° le traitement du solde (positif ou négatif) entre les coûts rapportés et les recettes enregistrées annuellement au cours d'une période régulatoire par le gestionnaire de réseau, pour autant que ce solde résulte d'une différence entre les coûts réels non gérables supportés par le gestionnaire du réseau et les coûts non-gérables prévisionnels, et/ou d'une différence entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente du gestionnaire de réseau;

4° à la procédure de :

a) proposition et d'approbation du revenu total et des tarifs de la première année de chaque période régulatoire;

b) contrôle du respect des règles d'évolution du revenu total au cours de la période régulatoire, telles que visées à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, et des tarifs au cours de la période régulatoire;

c) publication des tarifs;

5° aux rapports annuels et informations que le gestionnaire du réseau doit fournir à la Commission en vue du contrôle de ses tarifs par la Commission;

6° aux objectifs que le gestionnaire du réseau doit poursuivre en matière de maîtrise des coûts;

7° aux règles relatives à l'affectation des recettes provenant de l'attribution des capacités d'interconnexions internationales, en visant leur développement optimal et la sécurité du réseau de transport.

Les modalités de détermination du revenu total et de la marge équitable faisant partie de ce revenu total sont fixées au deuxième chapitre du présent arrêté. L'exécution de l'article 12<sup>quinquies</sup>, 1°, de la loi électricité vise, d'une part, à garantir au gestionnaire de réseau des revenus suffisants pour satisfaire aux obligations réglementaires qui lui sont imposées et, d'autre part, à préciser la méthode relative à la rémunération des capitaux investis.

Les éléments du revenu correspondent grosso modo au contenu des charges à couvrir à ce jour par les tarifs : la base du revenu est constituée par le coût total, après déduction de tous les éléments réducteurs de coût, des moyens mis en œuvre pour l'exécution de la mission légale du gestionnaire de réseau et par tous les produits divers générés par ces moyens. Puisqu'il soumet lui-même auprès de la Commission au titre de budget l'estimation du revenu dont il aura besoin, le gestionnaire de réseau a la possibilité de réaliser l'objectif visé et ce, pour une période de quatre ans.

Conformément à l'article 12, § 2, de la loi « électricité », le revenu est composé de quatre éléments, à savoir l'ensemble des coûts opérationnels nécessaires pour accomplir les missions légales du gestionnaire du réseau, une marge équitable et des amortissements, le coût de l'exécution des obligations de service public et les surcharges à appliquer. La différence de coûts, décrite à l'article 12<sup>quater</sup>, 1° et 2°, de la loi « électricité », selon que le gestionnaire du réseau dispose ou non d'un contrôle, concerne uniquement le premier des quatre éléments du revenu. La liste des éléments du revenu énoncée à l'article 2 du présent arrêté porte aussi uniquement sur les coûts opérationnels.

La marge équitable incluse dans le revenu pour la rémunération des capitaux investis dans le réseau est un élément essentiel du présent arrêté : d'une part, elle offre suffisamment de garanties pour le fonctionnement optimal et la viabilité du réseau et d'autre part, elle laisse entrevoir au gestionnaire de réseau des perspectives favorables en ce qui concerne l'accès aux marchés des capitaux à long terme. Sur la base du succès de la très récente introduction en bourse des actions du gestionnaire de réseau et des emprunts obligataires qu'il a souscrits, il est clair que cet accès est d'ores et déjà une réalité. C'est pourquoi le présent arrêté reprend la méthode suivie à ce jour par la CREG dans le cadre de ses lignes directrices relatives à la marge bénéficiaire équitable des gestionnaires de réseau, adaptée toutefois en profondeur sur certains points au nouveau cadre réglementaire légal : les capitaux investis dans le réseau sont toujours composés d'une valeur économique des immobilisations corporelles du gestionnaire de réseau résultant d'une évaluation réalisée en l'an 2000 sur l'ordre du gouvernement à l'époque, par trois bureaux de réviseurs, d'une part, et du besoin calculé du gestionnaire de réseau en fonds de roulement, d'autre part. Dans le cadre du nouveau cadre réglementaire légal, on est donc passé de la notion de « fonds de roulement nominal » à celle de « besoin en fonds de roulement ». Le Conseil des Ministres du 16 mars 2007 a approuvé le principe du D-commissioning. Seul la question restait ouverte dans quelle mesure une immunité fiscale pourrait être obtenue de lapart du

c) een bepaling van een rendementspercentage op dit gereguleerd actief dat overeenkomt met een rendement dat de beleggers, op competitieve markten, kunnen verwachten te bereiken voor investeringen op lange termijn met gelijkaardige risico's, overeenkomstig de beste praktijken van de internationale financiële markten;

2° de algemene tariefstructuur voor de tarieven voor de aansluiting op het net, de tarieven voor het gebruik van het net, alsmede de tarieven van ondersteunende diensten;

3° de behandeling van het saldo (positief of negatief) tussen de kosten en de ontvangsten, die jaarlijks opgelopen en geboekt zijn door de netbeheerder tijdens een regulatoire periode, voor zover dit saldo voortvloeit uit een verschil tussen de reële niet-beheersbare kosten opgelopen door de netbeheerder en de geraamde niet-beheersbare kosten, en/of een verschil tussen de reële verkoopsvolumes en de geraamde verkoopsvolumes van de netbeheerder;

4° de procedure voor :

a) het voorstel en de goedkeuring van het totaal inkomen en de tarieven van het eerste jaar van elke regulatoire periode;

b) de controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen tijdens de regulatoire periode, zoals bedoeld in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, en de tarieven tijdens de regulatoire periode;

c) de publicatie van de tarieven;

5° de jaarverslagen en de gegevens die de netbeheerder aan de commissie moet verstrekken met het oog de controle van zijn tarieven door de commissie;

6° de doelstellingen die de netbeheerder moet nastreven inzake kostenbeheersing;

7° de regels met betrekking tot de bestemming van de inkomsten uit de toekenning van de capaciteiten van internationale koppellijnen, met het oog op hun optimale ontwikkeling en de veiligheid van het transmissienet.

De nadere regels voor het vaststellen van het totale inkomen en van de billijke marge die deel uitmaakt van dit totale inkomen, worden vastgelegd in het tweede hoofdstuk van onderhavig besluit. De uitvoering van artikel 12<sup>quinquies</sup>, 1° is erop gericht om, enerzijds, aan de netbeheerder voldoende inkomsten te waarborgen om te voldoen aan de reglementaire verplichtingen die hem worden opgelegd en, anderzijds, om ook de methodologie in verband met de vergoeding van het geïnvesteerd kapitaal te preciseren.

De elementen van het inkomen komen in grote lijnen overeen met de inhoud van de tot nog toe te dekken lasten : de na aftrek van alle kostverlagende elementen resterende totale kost van de voor de uitvoering van de wettelijke opdracht van de netbeheerder ingezette middelen vormt de basis voor de tariefberekening. Omdat hij zelf de raming van het door hem benodigde inkomen als budget aan de commissie voorlegt, heeft de netbeheerder zelf de mogelijkheid om het beoogde doel te realiseren en dit voor een periode van vier jaar.

In overeenstemming met artikel 12, § 2, van de elektriciteitswet bestaat het inkomen uit vier elementen, namelijk het geheel van operationele kosten die nodig zijn voor de vervulling van de wettelijke opdracht van de netbeheerder, een toegekende billijke marge en afschrijvingen, de kost voor de uitvoering van openbare dienstverplichtingen en de toe te passen toeslagen. Het in artikel 12<sup>quater</sup>, 1° en 2°, van de elektriciteitswet geformuleerde onderscheid tussen kosten naargelang de netbeheerder er al dan niet controle over heeft, slaat enkel op de eerste van die vier inkomenselementen. Ook de in artikel 2 van dit besluit opgenomen lijst van inkomenselementen heeft enkel betrekking op diezelfde operationele kosten.

De in het inkomen begrepen billijke marge voor de vergoeding van de in het net geïnvesteerde kapitalen is een wezenlijk element van dit besluit : ze biedt enerzijds voldoende waarborgen voor de optimale werking en de leefbaarheid van het net biedt anderzijds aan de netbeheerder een gunstig vooruitzicht met betrekking tot de toegang tot de kapitaalmarkten op lange termijn. Op basis van het succes van de vrij recente beursgang van de aandelen van de netbeheerder en van de door hem uitgeschreven obligatieleningen, is het duidelijk dat deze toegang nu al een feit is. Daarom worden in dit besluit de tot nog toe door de CREG in haar richtlijnen met betrekking tot de billijke winstmarge van de netbeheerders gevolgde methodologie overgenomen, evenwel op een aantal vlakken in belangrijke mate aangepast aan het nieuwe wettelijke reguleringskader : de in het net geïnvesteerde kapitalen bestaan nog steeds uit een van de in opdracht van de toenmalige regering in het jaar 2000 door drie revisorenkantoren uitgevoerde waardering afgeleide economische waarde van de materiële vaste activa van de netbeheerder enerzijds en uit diens berekende behoefte aan bedrijfskapitaal anderzijds. In het kader van het nieuwe wettelijke reguleringskader werd overgestapt van het begrip nominaal bedrijfskapitaal naar het begrip behoefte aan bedrijfskapitaal. De Ministerraad van 16 maart 2007 heeft het principe van de D-commissioning aanvaard. Vraag bleef enkel openstaan in welke mate hiervoor een fiscale vrijstelling kon worden bekomen vanwege de

Service Décisions préalables sur les implications fiscales. Le profiling a démontré qu'une immunité fiscale était seulement possible s'il une légale existe. Cette base légale n'existe pas aujourd'hui. Dans les articles 2 et 5 de l'arrêté royal les principes du D-commissioning sont repris. Les règles d'évolution de l'actif régulé, figurant à l'article 5, § 1<sup>er</sup>, de l'arrêté ont été complétées en ce qui concerne les immobilisations corporelles mises hors services pendant la période régulatoire : outre la compensation de la valeur comptable éventuelle nette de ces actifs, on tient compte pour les actifs mis hors service, qui font partie de la valeur initiale de l'actif régulé visée à l'article 4, § 1<sup>er</sup> de l'arrêté au moment de leur mise hors service effective, de la partie de la plus-value visée à l'article 4, § 1<sup>er</sup>, afférente à l'actif concerné. Après contrôle et approbation de la Commission, où celle-ci vérifie que les mises hors service réelles de l'actif régulé sont progressivement réalisées sur une période assez longue, et à condition qu'ils soient portés sur une réserve spécifique sur le bilan du gestionnaire de réseau, que le gestionnaire de réseau peut uniquement affecter aux investissements approuvés dans son réseau, ces montants pourront être déduits de l'actif régulé et faire partie du revenu du gestionnaire de réseau.

Les deux éléments constituent toujours un actif régulé évoluant dans le temps, sur lequel est appliqué un taux de rendement obtenu par application du modèle reconnu dans le monde de « Capital Asset Pricing Model » (ci-après CAPM), auquel la CREG veille. Puisque le modèle CAPM tient précisément compte du rapport entre le rendement net espéré par un investisseur d'une part et la mesure dans laquelle le risque de cet investissement en actions du gestionnaire de réseau contribue au risque général du marché belge des actions d'autre part, un retour sur investissement équitable est obtenu.

Ici aussi, le nouveau cadre réglementaire légal a des conséquences concrètes au niveau d'un certain nombre de paramètres de la formule du pourcentage de rendement : le calcul du facteur *S* (facteur de dette) prévu dans la formule a été adapté pour les cas dans lesquels la structure financière du gestionnaire du réseau ne correspond pas parfaitement à la proportion jugée optimale de 33% de Fonds Propres; d'une part, *S* est déterminé comme étant le rapport entre les Fonds Propres et l'Actif régulé et, d'autre part, les facteurs de correction ont été adaptés, eu égard à l'application de l'impôt sur les sociétés.

Une autre nouvelle donnée importante pour la détermination de la valeur concrète du paramètre bêta utilisé dans le modèle CAPM consiste dans le fait que l'on peut disposer, à l'heure actuelle, de cotations concrètes de l'action du gestionnaire de réseau Elia. Ceci permet, à terme, d'abandonner totalement l'utilisation de la valeur de l'action de la SA Electrabel, utilisée jusqu'à présent sur une base de remplacement. Etant donné que, pour des questions de représentativité, on utilise, pour le calcul du facteur bêta, des observations sur une période de sept ans, les données disponibles relatives à l'action d'Elia seront complétées, sur une période transitoire, par celles de l'action de la SA Electrabel, jusqu'à ce que les cotations d'Elia soient disponibles sur une période de sept ans. Le bêta ne peut cependant être inférieur à 0,30.

Le remboursement du coût intégral des fonds de tiers attirés par le gestionnaire de réseau, garanti par l'article 12, § 2, 1<sup>o</sup>, de la loi « électricité », revêt également une grande importance au niveau du caractère équitable de la marge bénéficiaire équitable attribuée : les actionnaires ne courent donc, en tant que tels, aucun risque financier au niveau de l'évolution et du coût des fonds de tiers. Il est fait usage, dans le présent arrêté, du bêta mesuré sur une base journalière. Contrairement à la formule appliquée pour les gestionnaires du réseau de distribution, aucune prime d'illiquidité n'est accordée au gestionnaire du réseau de transport d'électricité coté en bourse, car ses actions sont négociables en bourse.

L'ensemble des adaptations (besoin en fonds de roulement, facteur *S*, formule modifiée d'impôt sur les sociétés, utilisation maximale de la cotation des actions du gestionnaire de réseau lui-même, et modalités de calcul du bêta) aboutit à une marge équilibrée globale, objectif que la Commission poursuivait également lors de la formulation de ses Directives, sur la base de ses compétences discrétionnaires.

Les modalités particulières relatives à la marge équitable et aux amortissements dans le cas des investissements d'intérêt national ou européen visés à l'article 12novies peuvent faire l'objet d'un autre arrêté royal, qui prendra en considération les résultats d'un étalonnage (benchmark) à réaliser par le gestionnaire de réseau auprès de gestionnaires de réseau européens similaires. Conformément à l'article 45 de l'arrêté royal du 30 janvier 2001 portant exécution du Code des sociétés, l'article 5, § 3 du présent arrêté prévoit pour les autres investissements un rythme d'amortissement autorisé sur le plan

Dienst voor voorafgaande beslissingen over fiscale implicaties. De profiling heeft uitgewezen dat een fiscale vrijstelling slechts mogelijk is mits een wettelijke basis. Deze wettelijke basis ontbreekt. In de artikelen 2 en 5 van het koninklijk besluit werd het principe van D-commissioning ingeschreven. De in artikel 5, § 1, van het besluit opgenomen evolutieregels van het gereguleerd actief werden aangevuld voor wat de in de loop van de regulatoire periode buitendienst gestelde materiële vaste activa betreft : naast het verrekenen van de eventuele nettoboekwaarde van deze activa, wordt voor wat de buitendienstgestelde activa betreft, die deel uitmaakten van de in artikel 4, § 1, van het besluit bedoelde initiële waarde van het gereguleerd actief, op het ogenblik van hun effectieve buitendienststelling, ook rekening gehouden met dat deel van de in artikel 4, § 1, bedoelde meerwaarde die betrekking heeft op het betreffend activum. Enkel na controle en goedkeuring door de Commissie, waarbij deze erop toeziet dat deze buitendienststellingen met de nodige geleidelijkheid over een lange termijn gerealiseerd worden en op voorwaarde dat zij geboekt worden op een specifieke reserve op de balans van de netbeheerder, die door de netbeheerder slechts mag aangewend worden voor goedgekeurde investeringen in zijn net, zullen deze bedragen zowel in vermindering van het gereguleerd actief gebracht kunnen worden als deel kunnen uitmaken van het inkomen van de netbeheerder.

Samen vormen beide componenten nog steeds een in de tijd evoluerend gereguleerd actief, waarop een door toepassing van het internationaal erkende Capital Asset Pricing Model (hierna : CAPM) tot stand gekomen rendementspercentage wordt toegepast, waarop de CREG toeziet. Omdat het CAPM-model net rekening houdt met de relatie tussen de door een belegger verwacht netto rendement enerzijds en met de mate waarin het risico van dergelijke belegging in aandelen van de netbeheerder bijdraagt tot het algemeen risico van de Belgische aandelenmarkt anderzijds, komt een billijke return on investment tot stand.

Het nieuwe wettelijke reguleringskader heeft ook hier concrete gevolgen voor een aantal parameters van de formule voor het rendementspercentage : de berekening van de in de formule voorziene factor *S* (schuldfactor) werd aangepast voor de gevallen waarbij de financiële structuur van de netbeheerde niet perfect overeenkomt met de optimaal geachte verhouding van 33% Eigen Vermogen : enerzijds wordt *S* bepaald als de verhouding tussen het Eigen vermogen en het Gereguleerd actief en, anderzijds, werden de correctiefactoren met het oog op de toepassing van de Vennootschapsbelasting aangepast.

Ook een belangrijk nieuw gegeven voor de bepaling van de concrete waarde van de in het CAPM-model gehanteerde parameter Bêta is het feit dat men thans kan beschikken over concrete koersnoteringen van het aandeel van netbeheerder Elia. Dit laat toe om op termijn volledig af te stappen van het gebruik van de tot nog toe op vervangende basis gehanteerde waarde van het aandeel van de NV Electrabel. Omdat omwille van representativiteitredenen voor de berekening van Bêta gebruik gemaakt wordt van waarnemingen over een periode van zeven jaren, worden in een overgangperiode de beschikbare gegevens van het Elia aandeel aangevuld met deze van het aandeel van de NV Electrabel totdat de koersnoteringen van Elia gedurende zeven jaren voorhanden zijn. De Bêta mag evenwel niet minder bedragen dan 0,30.

Eveneens van groot belang voor het billijk karakter van de toegekende billijke winstmarge is de thans door artikel 12, § 2, 1<sup>o</sup>, van de elektriciteitswet gewaarborgde terugbetaling van de integrale kost van het door de netbeheerder aangetrokken vreemd vermogen : de aandeelhouders zelf lopen dus geen enkel financieel risico voor de evolutie en de kostprijs van het vreemd vermogen. In dit besluit wordt gebruik gemaakt van de op dagbasis gemeten Bêta. In tegenstelling tot de voor de distributienetbeheerders toegepaste formule wordt aan de beursgenoteerde beheerder van het transmissienet voor elektriciteit geen illiquiditeitspremie toegekend : diens aandelen zijn immers op de beurs verhandelbaar.

Het pakket van aanpassingen (behoefte aan bedrijfskapitaal, *S*-factor, gewijzigde formule voor vennootschapsbelasting, maximaal gebruik van de beurskoers van de aandelen van de netbeheerder zelf én berekeningsmodaliteiten van bêta) mondt uit in een globaal evenwichtige marge, objectief dat ook de Commissie voor ogen had bij de op basis van haar discretionaire bevoegdheid geformuleerde Richtlijnen.

De bijzondere modaliteiten met betrekking tot de billijke marge en de afschrijvingen in geval van de in artikel 12novies bedoelde investeringen van nationaal of van Europees belang kunnen het voorwerp uitmaken van een ander koninklijk besluit, waarin ondermeer gebruik zal gemaakt worden van de resultaten van een door de netbeheerder uit te voeren benchmark bij gelijkaardige Europese netbeheerders. Voor de overige investeringen werd in overeenstemming met artikel 45 van het Koninklijk besluit van 30 januari 2001 tot uitvoering van het Wetboek van Vennootschappen, in artikel 5, § 3, van voorliggend besluit, een

tarifaire et basé sur les constatations concrètes de la durée probable d'utilité ou d'utilisation des actifs concernés. Aucun objectif dérivé, tel qu'un autofinancement accru, n'est visé.

Hormis un nombre réduit d'adaptations mineures, la structure tarifaire générale élaborée au troisième chapitre du présent arrêté correspond à la structure tarifaire existante et au règlement technique de transport en vigueur.

L'utilisation de tarifs fixes basés sur des volumes estimés quatre ans auparavant et sur un revenu total également estimé quatre ans auparavant, qui se compose en outre pour une part importante d'éléments sur lesquels le gestionnaire de réseau n'exerce pas de contrôle direct, entraîne inévitablement des différences. L'exécution de l'article 12quinquies, 3°, apparaît au quatrième chapitre du présent arrêté.

Tout naturellement, il convient de donner une affectation au solde (positif ou négatif) entre les coûts supportés et les recettes enregistrés annuellement par le gestionnaire de réseau au cours d'une période régulatoire. Le présent arrêté stipule qu'à la fin de chaque période régulatoire, la destination des parties du solde résultant d'une différence entre les coûts réels non gérables et les coûts non gérables prévisionnels, d'une part et de la différence entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente d'autre part, est fixée, après avis de la CREG, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres. L'affectation de la différence entre les coûts gérables réels et prévisionnels offre au gestionnaire de réseau le stimulant nécessaire afin de d'abaisser effectivement les coûts concernés. En effet, parmi toutes les différences entre les éléments réels du revenu engrangés par le gestionnaire de réseau et les estimations correspondantes figurant dans le budget approuvé, seule cette différence est directement reprise dans le compte de résultats du gestionnaire de réseau. La maîtrise des coûts à supporter par les utilisateurs du réseau requiert que les différences concernant les éléments du revenu visés à l'article 12, § 2, 2°, 3° et 4°, de la loi ne fassent pas partie du revenu de la période correspondante, ni donc du résultat/des fonds propres du gestionnaire de réseau. Ces soldes annuels de chaque période régulatoire constituent soit une créance soit une dette à l'égard des clients dans leur ensemble et sont transférés aux comptes de régularisation du bilan du gestionnaire du réseau.

Cette créance/dette peut être imputée via une correction sur les tarifs ultérieurs sans que le solde restant ne perde son caractère de créance/dette.

C'est le gestionnaire de réseau qui informe la CREG de l'importance du solde et lui fournit les éléments attestant de ce fait.

La méthode élaborée requiert des procédures claires reprises au cinquième chapitre. Les dispositions de l'article 12quinquies, 4°, de la loi « électricité » s'inscrivent également dans le cadre des fonctions de contrôle financier et comptable de la Commission, arrêtées à l'article 23, § 2, de la loi « électricité ». Pour répondre à la remarque formulée par le Conseil d'Etat dans son avis n° 42.608/3, point 3.4.3, l'article 17, § 1<sup>er</sup>, troisième alinéa prévoit une disposition relative à l'information, nécessaire pour un calcul correct du tarif. Pour exécuter cette disposition, on peut faire appel à la compétence générale d'exécution impartie au Roi, visée à l'article 180 de la Constitution.

La section 1<sup>re</sup> traite de la procédure relative à la proposition et l'approbation du revenu total et des tarifs. La procédure requiert l'introduction d'une proposition tarifaire accompagnée d'un budget au plus tard six mois avant le début de chaque période régulatoire.

Cette procédure débouche sur des tarifs approuvés ou renouvelés. Dans ce dernier cas, les tarifs en vigueur durant la période régulatoire précédente sont applicables. Outre la procédure normale visée à l'article 12quater, § 2, de la loi « électricité », le présent arrêté prévoit deux procédures d'exception. Tout d'abord, il prévoit l'introduction d'une proposition tarifaire mise à jour en cas de nouveaux services et/ou d'adaptation des services existants du gestionnaire de réseau. En cas de proposition tarifaire actualisée de ce type, il y a actualisation non seulement du revenu, mais également des tarifs à appliquer. Entièrement dans la lignée de l'article 12septies, § 1<sup>er</sup>, de la loi « électricité », qui permet au gestionnaire de réseau, en cas de survenance, au cours d'une période régulatoire, de circonstances exceptionnelles indépendantes de la volonté du gestionnaire du réseau, de soumettre à l'approbation de la Commission une demande motivée d'adaptation des règles de détermination du revenu total pour ce qui concerne les années à venir de la période régulatoire en cours, cette procédure a été également prévue dans le présent arrêté à titre de deuxième procédure d'exception. Dans ce cas, non seulement le revenu total, mais aussi les tarifs à appliquer seront adaptés. Par les termes « circonstances exceptionnelles indépendantes de la volonté du gestionnaire du réseau », il faut

tarifair toegelaten afschrijvingsritme opgenomen dat gebaseerd is op de concrete vaststellingen van de waarschijnlijke nuttigheids- of gebruiksduur van de betreffende activa. Daarbij werden geen afgeleide doelstellingen zoals een verhoogde autofinanciering beoogd.

Behoudens een beperkt aantal kleine aanpassingen, komt de in het derde hoofdstuk van dit besluit uitgewerkte algemene tariefstructuur overeen met de bestaande tariefstructuur en met het geldend technisch reglement transmissie.

Het werken met vaste tarieven, die gebaseerd zijn op vier jaar vooraf geraamde volumes en op een eveneens vier jaar vooraf geraamd totaal inkomen, dat bovendien voor een belangrijk gedeelte bestaat uit elementen waarop de netbeheerder geen rechtstreekse controle heeft, leidt onvermijdelijk tot verschillen. De uitvoering van artikel 12quinquies, 3°, vindt men terug in het vierde hoofdstuk van dit besluit.

Aan het saldo (positief of negatief) tussen de kosten en de ontvangsten, die jaarlijks door de netbeheerder opgelopen en geboekt zijn tijdens een regulatoire periode, moet vanzelfsprekend een bestemming gegeven worden. In dit besluit wordt bepaald dat op het einde van het derde jaar van elke regulatoire periode, de bestemming van die delen van het over de vier voorbije jaren gecumuleerd saldo die voortvloeien uit een verschil tussen de reële en de vooraf geraamde niet-beheersbare kosten enerzijds en uit het verschil tussen de reële en de geraamde verkoopsvolumes anderzijds, na advies van de CREG, bepaald wordt bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad. De bestemming van het verschil tussen de geraamde en werkelijke beheersbare kosten biedt aan de netbeheerder de noodzakelijke stimulans om de betreffende kosten daadwerkelijk te verlagen: van alle verschillen tussen de reële, door de netbeheerder opgelopen elementen van het inkomen en de in het goedgekeurd budget opgenomen overeenstemmende ramingen, is het immers enkel dit verschil dat rechtstreeks in de resultatenrekening van de netbeheerder wordt opgenomen. De beheersing van de door de netgebruikers te dragen kosten vereist dat de betreffende verschillen met betrekking tot de in artikel 12, § 2, 2°, 3° en 4°, van de wet bedoelde elementen van het inkomen, geen deel uitmaken van het inkomen van de overeenstemmende periode en dus geen deel uitmaken van het resultaat/eigen vermogen van de netbeheerder. Deze jaarlijkse saldi van elke regulatoire periode vormen een vordering dan wel een schuld tegenover de afnemers in hun geheel en worden overgeboekt naar de overlopende rekeningen op de balans van de netbeheerder.

Dergelijke vordering/schuld kan via een correctie op de toekomstige tarieven worden verrekend zonder dat het resterende saldo het karakter van een vordering/schuld zou verliezen.

Het is de netbeheerder die de CREG op de hoogte brengt van de hoogte van het saldo en haar de elementen ter staving ervan levert.

De uitgewerkte methodologie vereist duidelijke procedures. Deze zijn opgenomen in hoofdstuk V. De bepalingen van artikel 12quinquies, 4°, van de elektriciteitswet kaderen tevens in de in artikel 23, § 2, van de elektriciteitswet vastgelegde boekhoudkundige en financiële controlefuncties van de commissie. Om aan de opmerking van het advies van de Raad van state nr 42.608/3, punt 3.4.3 tegemoet te komen, houdt artikel 17, § 1, derde lid een informatiebepaling in welke noodzakelijk is voor een correcte berekening van het tarief. Voor de uitwerking van deze bepaling kan beroep gedaan worden op de algemene uitvoeringsbevoegdheid van de Koning, bedoeld in artikel 180 van de Grondwet.

In afdeling 1 ervan wordt de procedure voor het voorstel en de goedkeuring van het totaal inkomen en van de tarieven behandeld. De procedure vereist de indiening van een tariefvoorstel met budget uiterlijk zes maanden vóór de aanvang van elke regulatoire periode.

Deze procedure leidt tot hetzij goedgekeurde, hetzij hernieuwde tarieven. In dat laatste geval worden de lopende tarieven van de vorige regulatoire periode toegepast. Naast de gewone procedure, zoals bedoeld in artikel 12quater, § 2, van de elektriciteitswet, voorziet dit besluit ook twee uitzonderingsprocedures: vooreerst wordt de indiening voorzien van een geactualiseerd tariefvoorstel ingeval van nieuwe diensten en/of de aanpassing van bestaande diensten van de netbeheerder. Ingeval van dergelijk geactualiseerd tariefvoorstel wordt niet alleen het inkomen geactualiseerd, doch ook de toe te passen tarieven. Geheel in de lijn van artikel 12septies, § 1, van de elektriciteitswet, dat de netbeheerder toelaat om in geval van uitzonderlijke omstandigheden onafhankelijk van de wil van de netbeheerder in de loop van de regulatoire periode een gemotiveerde vraag in te dienen tot aanpassing van de evolutieregels van het totaal inkomen voor wat de komende jaren van de lopende regulatoire periode betreft, werd deze werkwijze als tweede uitzonderingsprocedure in dit besluit voorzien. In dit laatste geval zullen niet enkel het totaal inkomen maar ook de toe te passen tarieven aangepast worden. De term uitzonderlijke omstandigheden onafhankelijk van de wil van de netbeheerder' moet hier, overeenkomstig de heersende rechtspraak in het burgerlijk recht en in het

entendre la force majeure, telle qu'elle est comprise dans la jurisprudence en droit civil et en droit des assurances. Le gestionnaire du réseau doit démontrer qu'il y a force majeure et la CREG en juger. On pense par exemple aux catastrophes naturelles et aux attentats terroristes.

Un solde d'exploitation exceptionnellement bas ou élevé au cours d'une année d'exploitation donnée ne peut être qualifié de circonstance exceptionnelle. Si la proposition tarifaire déposée à la CREG accompagnée du budget est approuvée sur la base de circonstances exceptionnelles, la CREG appliquera les tarifs approuvés qui en découlent pour la durée restante de la période régulatoire.

Le contrôle des règles d'évolution du revenu total et des tarifs est assuré par la CREG. Ce contrôle défini à la section 2 s'effectue sur la base des calculs préalables et a posteriori effectués par le gestionnaire de réseau, mais aussi à l'aide de contrôles intermédiaires et ex post spécifiques, notamment sur place chez le gestionnaire de réseau.

Dans le cadre de la transparence visée, la section 3 prévoit la communication rapide et généralisée d'informations relatives aux tarifs.

L'exécution de l'article 12quinquies, 5° du sixième chapitre porte sur la communication nécessaire de données financières et non financières. Cette communication est nécessaire à l'application correcte et en temps voulu des objets précédents. Cette communication, notamment sur la base d'un modèle de rapport élaboré par la CREG après concertation avec le gestionnaire de réseau et prévu à l'article 12sexies de la loi « électricité », présente un caractère tant ex ante que ex post. A ce titre, conformément à l'article 12quinquies, 5°, de la loi « électricité », il est prévu un rapport annuel et des informations semestrielles. Pour répondre à la remarque formulée par le Conseil d'Etat dans son avis n° 42.608/3, point 3.4.3, l'article 29 prévoit une disposition relative à l'information en vue du calcul correct du tarif. Pour exécuter cette disposition, on peut faire appel à la compétence générale d'exécution impartie au Roi visée à l'article 180 de la Constitution.

Le septième chapitre du présent arrêté expose les mesures relatives à la protection des intérêts des consommateurs en termes de prix et de qualité. Le septième chapitre sur la maîtrise des coûts traite explicitement d'une série de mesures en ce sens (notamment l'utilisation d'un facteur portant sur une amélioration de la productivité et de l'efficacité réaliste pour le gestionnaire de réseau et le contrôle ex ante et ex post du caractère raisonnable des composantes du revenu, avec la possibilité pour la CREG de rejeter aussi bien ex ante qu'ex post des coûts manifestement déraisonnables et donc de les mettre à charge du résultat du gestionnaire du réseau). Comme le texte définitif suit au maximum l'avis du Conseil d'Etat, plusieurs critères concernant la compétence de la CREG pour évaluer le caractère raisonnable ont été ajoutés. La Commission pourra ainsi examiner la raisonnable de ces coûts, en les comparant par exemple avec les coûts correspondants d'entreprises similaires. Elle communiquera au gestionnaire de réseau les normes et critères retenus pour cette évaluation. En aucun cas, la Commission ne pourra rejeter des coûts dont le montant a été directement et intégralement imposé par une autorité compétente. On songe à cet égard à l'impôt sur les sociétés et aux montants des rétributions, taxes prélevés imposés par les autorités fédérales, régionales et locales.

La protection du consommateur ne peut être dissociée de l'incitant offert au gestionnaire de réseau qui lui permet d'inclure directement dans son compte de résultats la différence entre les coûts gérables réels et prévisionnels. Ce dernier stimulant implique également pour la CREG qu'elle doit limiter son contrôle ex post des coûts gérables à d'éventuels subsides croisés avec les autres composantes du revenu total du gestionnaire du réseau.

Pour répondre à la remarque formulée par le Conseil d'Etat dans son avis n° 42.608/3, point 3.4.3, l'article 32, § 3 a été complété dans le sens où la CREG communique au gestionnaire de réseau les normes et critères retenus pour cette évaluation, avant l'approbation de la proposition tarifaire accompagnée du budget, dans le délai prévu à l'article 17, § 1<sup>er</sup>. Ces normes et critères restent applicables pour toute la durée de la période régulatoire. La technique de l'étalonnage est un instrument généralement appliqué dans les milieux régulatoires. Les coûts du gestionnaire sont ainsi comparés avec les coûts correspondants d'entreprises similaires. Outre cette technique, la CREG dispose d'autres moyens, par exemple en examinant si l'opération s'est faite conformément aux conditions du marché, aux procédures en termes d'efficacité des coûts et dans le respect du principe « at arms length ».

verzekeringsrecht, begrepen worden als overmacht, aan te tonen door de netbeheerder en door de CREG te beoordelen. Voorbeelden hiervan zijn ondermeer natuurrampen en terroristische aanslagen.

Een uitzonderlijk laag of hoog exploitatieoverschot vastgesteld tijdens een bepaald exploitatiejaar, kan niet als een uitzonderlijke omstandigheid gekwalificeerd worden. In geval van goedkeuring van het tariefvoorstel met budget ingediend bij de CREG op grond van uitzonderlijke omstandigheden, zal de CREG de daaruit voortvloeiende goedgekeurde tarieven toepassen voor de resterende duur van de regulatoire periode.

De controle op de evolutieregels van het totaal inkomen en op de tarieven wordt uitgevoerd door de CREG. Deze in afdeling 2 uitgewerkte controle gebeurt zowel aan de hand van door de netbeheerder uitgevoerde voor- en nacalculaties als door middel van specifieke interim- en ex post controles, ondermeer ter plaatse bij de netbeheerder.

In het kader van de nagestreefde transparantie voorziet afdeling 3 in de snelle en algemene bekendmaking van informatie over de tarieven.

De uitvoering in Hoofdstuk VI van artikel 12quinquies, 5° heeft betrekking op de noodzakelijke rapportering van financiële en niet-financiële gegevens. Deze rapportering is noodzakelijk voor de correcte en tijdige toepassing van de vorige onderwerpen. De rapportering, ondermeer op basis van een in artikel 12sexies van de elektriciteitswet voorzien en door de CREG, na overleg met de netbeheerder, uitgewerkt rapporteringsmodel, heeft zowel een ex ante als een ex post karakter. Ter zake worden in overeenstemming met artikel 12quinquies, 5°, van de elektriciteitswet, zowel een jaarverslag als een semesterieel gegevensverstrekking voorzien. Om aan de opmerking van het advies van de Raad van state nr 42.608/3, punt 3.4.3 tegemoet te komen, houdt artikel 29 een informatiebepaling in welke noodzakelijk is voor een correcte berekening van het tarief. Voor de uitwerking van deze bepaling kan beroep gedaan worden op de algemene uitvoeringsbevoegdheid van de Koning, bedoeld in artikel 180 van de Grondwet.

Het zevende hoofdstuk van dit besluit behandelt de maatregelen die betrekking hebben op het streefdoel om de belangen van de consumenten in termen van prijs en kwaliteit te beschermen: enerzijds behandelt het zevende hoofdstuk over kostenbeheersing uitdrukkelijk een aantal kostenbeheersende maatregelen (met inbegrip van het gebruik van een factor voor een voor de netbeheerder haalbare productiviteits- en efficiëntieverbetering en de ex ante en ex post controle op de redelijkheid van de elementen van het inkomen, met de mogelijkheid voor de CREG om zowel ex ante als ex post de kennelijk onredelijke kosten te verwerpen en dus ten laste te leggen van het resultaat van de netbeheerder). Omdat in de definitieve tekst maximaal gevolg werd gegeven aan het advies van de Raad van State, werden in dit verband een aantal criteria toegevoegd met betrekking tot de bevoegdheid van de CREG inzake de toepassing van deze redelijkheidstoets. Zo zal de commissie de redelijkheid van deze kosten kunnen beoordelen door ze, bijvoorbeeld, te vergelijken met de overeenstemmende vergelijkbare kosten van gelijkaardige ondernemingen, waarbij zij de normen en criteria in rekening genomen voor deze evaluatie mee aan de netbeheerder meedeelt. Ook zal de commissie in geen geval kosten kunnen verwerpen waarvan het bedrag rechtstreeks en integraal werd opgelegd door een bevoegde overheid. Daarbij moet gedacht worden aan bijvoorbeeld de concreet verschuldigde vennootschapsbelasting en bedragen van retributies, taken, heffingen opgelegd door federale, regionale en lokale overheden.

De bescherming van de consument kan niet losgezien worden van de aan de netbeheerder geboden stimulans die toelaat het verschil tussen de geraamde en de werkelijke beheersbare kosten rechtstreeks in zijn resultatenrekening op te nemen. Dergelijke werkwijze zal binnen een zekere termijn leiden tot een daling van de door de tarieven te dekken beheersbare kosten. Die stimulans houdt tevens in dat de CREG haar ex postcontrole op de beheersbare kosten moet beperken tot de controle op een eventuele kruissubsidiëring met de andere elementen van het totaal inkomen van de netbeheerder.

In antwoord op de opmerking van het advies van de Raad van State nr. 42.608/3, punt 6 werd artikel 32, § 3 aangevuld in de zin dat de CREG de normen en criteria in rekening genomen voor deze evaluatie meedeelt aan de netbeheerder voorafgaand aan de goedkeuring van het tariefvoorstel met budget binnen de termijn voorzien in artikel 17, § 1. Deze normen en criteria blijven gelden voor de volledige duur van de regulatoire periode. Een in regulatoire middelen algemeen gehanteerd instrument is de toepassing van een benchmark-techniek, waarbij de kosten van de netbeheerder vergeleken worden met overeenstemmende vergelijkbare kosten van gelijkaardige ondernemingen. Naast de benchmark-techniek beschikt de CREG ook nog over andere middelen zijnde of de verrichting gebeurde aan marktconforme voorwaarden, of gebeurde met kosteffectieve procedures en of gebeurde met respect voor het zogenaamd 'at arms length'.

Les dispositions du règlement numéro 1228/2003 du Parlement européen et du Conseil du 26 juin 2003 traitant les affectations possibles des revenus générés par de l'octroi de capacité disponible générée par les lignes de connexion internationales sont clairement et immédiatement applicables dans l'ordre juridique. Ces dispositions sont applicables à compter de l'entrée en vigueur du règlement concerné et ne nécessitent pas d'autre transposition en droit national.

Il ressort dès lors de ce qui précède que les tarifs de réseau respectent les sept orientations reprises à l'article 12<sup>ter</sup> de la loi « électricité ».

(i) La première orientation concerne le caractère non discriminatoire et transparent des tarifs.

L'arrêté tient particulièrement compte du principe de non-discrimination, étant donné qu'il jette les bases du paiement, par l'utilisateur du réseau, de la totalité des coûts engendrés par ou affectés aux services et parties de l'infrastructure qu'il utilise. En effet, l'arrêté royal prévoit une attribution proportionnelle générale des coûts des services système et des services auxiliaires et une attribution proportionnelle spécifique des coûts des parties de l'infrastructure utilisées par l'utilisateur du réseau.

L'exigence de transparence est respectée par le maintien, dans la structure tarifaire et dans la détermination des tarifs, du principe de traçabilité des coûts, depuis leur première comptabilisation selon la nature de la charge jusqu'à leur inclusion dans le tarif qui sera appliqué à l'utilisateur du réseau. Chaque coût par activité est soit entièrement affecté à un seul objet de coût, soit partiellement à plusieurs objets de coût. Un objet de coût représente un composant tarifaire répercuté sur l'utilisateur du réseau. L'intégration de toutes ces affectations de coûts dans le cadre comptable offre les avantages suivants : une constance accrue dans l'application des règles d'évaluation et une efficacité accrue lors des contrôles ultérieurs.

Un autre principe important pour le respect de la transparence consiste à établir le rapport de données financières comme elles sont reprises dans un budget. Les tarifs sont approuvés avant leur application au cours de la période régulatoire suivante, et donc sur la base du budget du gestionnaire du réseau. Pour pouvoir comprendre correctement la genèse des tarifs, il est indispensable d'établir un rapport circonstancié sur l'élaboration du budget. Ce principe a été mis en œuvre dans l'article 17. Le suivi semestriel du budget annuel et le fait d'exiger une justification circonstanciée pour les écarts par rapport au budget supérieurs à 10 %, tels que prévu par les articles 34 constituent une suite utile et indispensable à cette élaboration du budget.

(ii) La deuxième orientation requiert que les tarifs permettent le développement équilibré du réseau de transport conformément aux différents plans d'investissement et de développement du gestionnaire du réseau.

Le lien avec l'exécution des plans cités est explicitement requis à l'article 17, § 2, 2<sup>o</sup>, a) du présent arrêté, tandis que l'« actif régulé » appliqué à l'article 4 du présent arrêté pour le calcul de la marge bénéficiaire équitable repose sur la rémunération des capitaux investis dans le réseau (« return on investment »).

(iii) La CREG attend du gestionnaire de réseau qu'il compare ses tarifs au niveau international aux meilleures pratiques tarifaires appliquées par des gestionnaires de réseaux de transport comparables. Nonobstant les problèmes résultant des spécificités des gestionnaires de réseau, de leurs réseaux et des méthodes de régulation distinctes, cette comparaison constituera un élément du modèle de rapport visé à l'article 31 du présent arrêté.

(iv) L'article 36, § 2, du présent arrêté répond à la quatrième orientation selon laquelle les tarifs doivent permettre de générer le revenu.

(v) La structure tarifaire générale caractérisée par une forte différenciation des tarifs à appliquer (en ce compris les périodes tarifaires reprises à l'article 25 du présent arrêté) constitue un fort stimulant pour les utilisateurs à optimiser leur utilisation de la capacité du réseau, comme le requiert la cinquième orientation.

(vi) L'article repris à titre de sixième orientation à l'article 12<sup>ter</sup>, 6<sup>o</sup>, de la loi « électricité » prévoit la décomposition des tarifs comme suit :

a) en fonction des conditions et modalités d'utilisation du réseau de transport;

b) en ce qui concerne les services auxiliaires;

c) en ce qui concerne les éventuelles surcharges pour obligations de service public en application des articles 7 et 21, premier alinéa, 3<sup>o</sup>;

L'article 8, § 1<sup>er</sup>, 1<sup>o</sup> et 2<sup>o</sup> et les articles 9 et 10, de l'arrêté royal tiennent compte de l'article 12<sup>ter</sup>, 6<sup>o</sup>, a), de la loi « électricité ».

De bepalingen van de verordening nummer 1228/2003 van het Europees Parlement en de Raad van 26 juni 2003 in verband met de bestemming van de inkomsten uit de toekenning van de beschikbare capaciteit van internationale koppellijnen zijn duidelijk en onmiddellijk uitvoerbaar in de rechtsorde. Die bepalingen zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de betreffende verordening en vergen geen verdere omzetting naar Belgisch recht.

Uit wat voorafgaat blijkt dan ook het respect van de nettarieven voor de zeven, in artikel 12<sup>ter</sup> van de elektriciteitswet opgenomen richtsnoeren.

(i) Het eerste richtsnoer betreft het niet-discriminerend en transparant karakter van de tarieven.

Het besluit houdt in het bijzonder rekening met het principe van non-discriminatie vermits het de basis ervoor legt dat de netgebruiker alle kosten betaalt, veroorzaakt door of toerekenbaar aan de diensten en de delen van de infrastructuur waarvan hij gebruik maakt. Het koninklijk besluit voorziet immers in een algemene proportionele toewijzing van de kosten van de systeemdiensten en ondersteunende diensten en in een specifieke proportionele toewijzing van de kosten van die delen van de infrastructuur waarvan de netgebruiker gebruik maakt.

Aan de transparantievereiste blijft voldaan door het behoud in de tariefstructuur en -opbouw van het principe van de naspeurbaarheid van de kosten vanaf hun primaire boeking als kostensoort tot aan hun opname in het tarief dat aan de netgebruiker zal aangerekend worden. Elke kost per activiteit wordt hetzij geheel toegewezen aan één kostenobject, hetzij gedeeltelijk aan meerdere kostenobjecten. Een kostenobject komt overeen met één tariefcomponent die doorgerekend wordt aan de netgebruiker. De integratie van al deze kostentoewijzingen binnen het boekhoudkundig kader biedt de volgende voordelen : een verhoogde consistentie in de toepassing van de waarderingsregels en een verhoogde doelmatigheid bij latere controles.

Een ander belangrijk principe bij de naleving van de transparantie is de rapportering van financiële gegevens zoals zij opgenomen worden in een budget. De tarieven worden goedgekeurd vóór hun toepassing in de volgende regulatoire periode en dus op basis van het budget van de netbeheerder. Om een passend inzicht te verwerven in de toestand-koming van de tarieven is een uitgebreide rapportering met betrekking tot de opmaak van het budget bijgevolg noodzakelijk. Dit principe werd uitgewerkt in artikel 17. Een nuttig en noodzakelijk vervolg op deze budgetopmaak wordt gegeven door de halfjaarlijkse opvolging van het jaarlijks budget en door een omstandige verantwoording te eisen in geval van afwijkingen die groter zijn dan 10% van het budget, zoals voorzien in artikel 34.

(ii) Het tweede richtsnoer vereist dat de tarieven de evenwichtige ontwikkeling mogelijk maken van het transmissienet overeenkomstig de verschillende investerings- en ontwikkelingsplannen van de netbeheerder.

Eenzijds wordt het verband met de uitvoering van de genoemde plannen uitdrukkelijk vereist in artikel 17, § 2, 2<sup>o</sup>, a) van dit besluit, anderzijds is het voor de berekening van de billijke winstmarge in artikel 4 van dit besluit gehanteerde gereguleerd actief' gebaseerd op de vergoeding van de in het net geïnvesteerde kapitalen (return on investment').

(iii) De CREG verwacht van de netbeheerder dat hij zijn tarieven vergelijkt met de beste tariefpraktijken die door vergelijkbare beheerders van transmissienetten worden toegepast. Onverminderd de problemen als gevolg van de specificiteiten van de netbeheerders, hun netten en de onderscheiden reguleringsmethodes, zal dit een element vormen van het in artikel 31 van dit besluit bedoelde rapporteringsmodel.

(iv) Artikel 36, § 2, van dit besluit beantwoordt aan het vierde richtsnoer waarbij de tarieven het mogelijk moeten maken het inkomen te genereren.

(v) De algemene tariefstructuur met een sterke differentiatie aan toe te passen tarieven (met inbegrip van de in artikel 25 van dit besluit opgenomen tariefperiodes), houdt voor de gebruikers een sterke aansporing in om hun gebruik van de capaciteit van het net te optimaliseren, zoals het vierde richtsnoer vereist.

(vi) Het als zesde richtsnoer in artikel 12<sup>ter</sup>, 6<sup>o</sup>, in de elektriciteitswet opgenomen artikel voorziet als volgt in de opsplitsing van de tarieven :

a) op basis van de voorwaarden en de modaliteiten voor het gebruik van het transmissienet;

b) wat de ondersteunende diensten betreft;

c) wat de eventuele meerkosten voor de openbare dienstverplichtingen betreft met toepassing van de artikelen 7 en 21, eerste lid, 3<sup>o</sup>;

Artikel 8, § 1, 1<sup>o</sup> en 2<sup>o</sup>, en de artikelen 9 en 10 van het koninklijk besluit houden rekening met artikel 12<sup>ter</sup>, 6<sup>o</sup>, a), van de elektriciteitswet.

Les articles 8, § 1<sup>er</sup>, 3<sup>o</sup>, et 11, de l'arrêté royal répondent à la nécessité de décomposition en matière de services auxiliaires. Le coût des services auxiliaires ou des services systèmes est repris en tant qu'objet de coût distinct dans la structure tarifaire générale.

L'exigence de décomposition des éventuelles surcharges liées aux obligations de service public, est répercutée au travers de l'article 8, § 2, de l'arrêté royal. Le coût des différentes obligations de service public est repris en tant qu'élément distinct du revenu dans la structure tarifaire générale.

(viii) L'article 12<sup>ter</sup>, 7<sup>o</sup>, de la loi « électricité » stipule enfin que les structures tarifaires doivent être uniformes sur l'ensemble du territoire, sans différenciation par zone géographique. La structure tarifaire générale, telle qu'elle est contenue dans l'arrêté royal, ne tient dès lors pas compte de la zone géographique de l'injection, ni du prélèvement de l'électricité. Par conséquent, elle satisfait à la septième orientation.

Eu égard à la possibilité prévue à l'article 12<sup>octies</sup> de la loi « électricité » d'élargir le champ d'application des articles 12 à 12<sup>septies</sup> de la loi « électricité » aux tarifs correspondants pour les réseaux de distribution et les réseaux de transport locaux ou régionaux des Régions, il a été veillé à ce que la structure et les dispositions du présent arrêté puissent être appliquées tant que possible dans leur généralité, sans préjudice des adaptations à prévoir compte tenu des aspects spécifiques des tarifs de réseau des réseaux concernés (comme les obligations de rapportage, les pourcentages d'amortissement des câbles basse tension et appareils, un tarif moyen d'application pendant quatre ans ou un tarif annuel fixé avant l'entrée en vigueur de chaque période régulatoire, le facteur d'illiquidité et le facteur-X).

Etant donné que le gestionnaire actuel du réseau national de transport d'électricité est également désigné par les Régions en tant que gestionnaire du réseau de distribution et gestionnaire du réseau de transport régional ou local, le champ d'application du présent arrêté est abordé ci-après. En effet, la fonction de transport du réseau ne se limite pas aux lignes et câbles du réseau de transport tels qu'ils ont été définis dans la loi « électricité ». En d'autres termes, la fonction de transport n'est pas réservée aux seuls réseaux dotés d'un niveau de tension supérieur à 70 kV; certaines lignes et câbles de réseaux exploités à une tension inférieure ou égale à 70 kV peuvent avoir cette fonction également. Afin de résoudre ce problème technique insurmontable, l'article 9, § 2, de la loi « électricité » permet au gestionnaire du réseau d'exécuter des services liés à l'exploitation, l'entretien, l'amélioration, le renouvellement, l'extension et/ou la gestion de réseaux de transport et/ou de distribution locaux, régionaux, avec un niveau de tension compris entre 30 kV et 70 kV.

Dans cette optique, l'article 2 de l'arrêté royal du 11 juillet 2002 relatif à la structure tarifaire générale et aux principes de base et procédures en matière de tarifs de raccordement aux réseaux de distribution et d'utilisation de ceux-ci, de services auxiliaires fournis par les gestionnaires de ces réseaux et en matière de comptabilité des gestionnaires des réseaux de distribution d'électricité, prévoit dès lors l'exclusion expresse des lignes et câbles dont le niveau de tension nominal est inférieur ou égal à 70 kV et qui ont une fonction de transport du champ d'application de l'arrêté royal concerné.

Par conséquent, le présent arrêté s'applique au réseau de transport, comprenant les lignes et câbles des réseaux de transport et/ou de distribution locaux, régionaux, avec un niveau de tension compris entre 30 kV et 70 kV, qui ont une fonction de transport.

**8 JUIN 2007. — Arrêté royal relatif aux règles en matière de fixation et de contrôle du revenu total et de la marge bénéficiaire équitable, de la structure tarifaire générale, du solde entre les coûts et les recettes et des principes de base et procédures en matière de proposition et d'approbation des tarifs, du rapport et de la maîtrise des coûts par le gestionnaire du réseau national de transport d'électricité**

ALBERT II, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu l'article 108 de la Constitution;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, notamment les articles 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 12<sup>quinquies</sup>, et 12<sup>septies</sup>, §§ 1<sup>er</sup> et 2, insérés par la loi du 1<sup>er</sup> juin 2005 et modifiés par la loi du 16 mars 2007 en ce qui concerne l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 1<sup>o</sup>;

Vu la proposition de la Commission pour la Régulation de l'Electricité et du Gaz, donnée le 27 septembre 2006 et l'avis de la Commission pour la Régulation de l'Electricité et du Gaz, donnée le 15 mars 2007;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 15 mars 2007;

De artikelen 8, § 1, 3<sup>o</sup>, en 11 van het koninklijk besluit, beantwoorden aan de vereiste van de opsplitsing wat de ondersteunende diensten betreft. De kost van de ondersteunende of systeemdiensten wordt als een afzonderlijk kostenobject opgenomen in de algemene tariefstructuur.

De vereiste van opsplitsing wat de eventuele toeslagen voor de openbare dienstverplichtingen betreft, vindt zijn weerslag in de artikelen 8, § 2, van het koninklijk besluit. De kost van de onderscheiden openbare dienstverplichtingen wordt als een afzonderlijk element van het inkomen beschouwd.

(viii) Artikel 12<sup>ter</sup>, 7<sup>o</sup>, van de elektriciteitswet tenslotte bepaalt dat de tariefstructuren gelijk dienen te zijn voor het gehele grondgebied, zonder opsplitsing volgens geografische zone. De algemene tariefstructuur zoals vervat in het koninklijk besluit houdt daarom ook geen rekening met de geografische zone van injectie noch van afname van de elektriciteit, waardoor aan het zevende richtsnoer wordt beantwoord.

Met het oog op de in artikel 12<sup>octies</sup> van de elektriciteitswet voorziene mogelijkheid om het toepassingsveld van de artikelen 12 tot 12<sup>septies</sup>, van de elektriciteitswet uit te breiden tot de overeenstemmende tarieven voor de distributienetten en de lokale of regionale transmissienetten van de Gewesten werd ervoor gezorgd dat de structuur en de bepalingen van dit besluit zoveel mogelijk in hun algemeenheid gehanteerd kunnen blijven, onverminderd de te verwachten aanpassingen als gevolg van een aantal specifieke aspecten van de nettariëven van de genoemde netten (zoals bijvoorbeeld: rapporteringverplichtingen, afschrijvingspercentages van de laagspanningskabels en apparaten, een gemiddeld toepassingstarief gedurende vier jaar of een jaarlijks tarief bepaald voor de inwerkingtreding van elke regulatoire periode, de illiquiditeitsfactor en de factor X).

Aangezien de huidige beheerder van het nationaal transmissienet voor elektriciteit door de Gewesten tevens is aangeduid als distributienetbeheerder van het regionaal of lokaal transmissienet, wordt hierna ingegaan op het toepassingsgebied van onderhavig besluit. De transmissiefunctie van het net is immers niet enkel beperkt tot de lijnen en kabels van het transmissienet zoals het gedefinieerd werd in de elektriciteitswet. Met andere woorden, niet enkel de netten met een spanningsniveau hoger dan 70 kV, maar ook sommige lijnen en kabels van netten uitgerust op een spanning gelijk aan of lager dan 70 kV kunnen een transportfunctie hebben. Om dit onoverkomelijk technisch probleem op te lossen laat artikel 9, § 2, van de elektriciteitswet de netbeheerder toe om diensten voor de uitbating, het onderhoud, de verbetering, de vernieuwing en de uitbreiding en/of het beheer van lokale, regionale transmissie- en/of distributienetten met een spanningsniveau van 30 kV tot 70 kV uit te voeren.

In deze optiek voorziet artikel 2 van het koninklijk besluit van 11 juli 2002 betreffende de algemene tariefstructuur en de basisprincipes en procedures inzake de tarieven voor de aansluiting op de distributienetten en het gebruik ervan, de ondersteunende diensten geleverd door de beheerders van deze netten en inzake de boekhouding van de beheerders van de distributienetten voor elektriciteit dan ook dat de lijnen en kabels, met een nominaal spanningsniveau gelijk aan of lager dan 70 kV, die een transmissiefunctie hebben, uitdrukkelijk uit het toepassingsgebied van het betreffend besluit worden gesloten.

Het voorliggend koninklijk besluit is derhalve van toepassing op het transmissienet, met inbegrip van de lijnen en kabels van de lokale, regionale transmissie- en/of distributienetten met een spanningsniveau van 30 kV tot 70 kV die een transmissiefunctie hebben.

**8 JUNI 2007. — Koninklijk besluit betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerder van het nationaal transmissienet**

ALBERT II, Koning der Belgen,

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

Gelet op artikel 108 van de Grondwet;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, inzonderheid op de artikelen, 12<sup>quater</sup>, § 1, 12<sup>quinquies</sup> en 12<sup>septies</sup>, §§ 1 en 2 toegevoegd bij de wet van 1 juni 2005 en wat artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 1<sup>o</sup>, betreft gewijzigd bij de wet van 16 maart 2007;

Gelet op het voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Electriciteit en het Gas, gegeven op 27 september 2006 en het advies van de Commissie voor de Regulering van de Electriciteit en het Gas, gegeven op 15 maart 2007;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 15 maart 2007;

Vu l'accord de Notre Ministre du Budget, donné le 16 mars 2007;

Vu l'avis 42.608/3 du Conseil d'Etat, donné le 25 avril 2007 en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 1<sup>o</sup> des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat;

Sur la proposition de Notre Ministre de l'Economie et de l'Energie et de l'avis de Nos Ministres qui ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

#### CHAPITRE 1<sup>er</sup>. — Définitions

**Article 1<sup>er</sup>.** Les définitions contenues à l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et à l'article 1<sup>er</sup>, § 2 de l'arrêté royal du 19 décembre 2002 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci, s'appliquent au présent arrêté.

Pour l'application du présent arrêté, il convient d'entendre par :

1<sup>o</sup> « loi » : la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité;

2<sup>o</sup> « règlement technique transport » : l'arrêté royal du 19 décembre 2002 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci;

3<sup>o</sup> « règlements techniques » : l'arrêté royal du 19 décembre 2002 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci et les règlements techniques conformément à la législation régionale relative au transport local, au transport régional et à la distribution d'électricité;

4<sup>o</sup> "proposition tarifaire" : la proposition du gestionnaire du réseau contenant l'ensemble des tarifs et des surcharges qu'il doit soumettre avant chaque période régulatoire à l'approbation de la commission, conformément à l'article 12<sup>quater</sup>, § 2 de la loi;

5<sup>o</sup> « proposition tarifaire actualisée » : la proposition tarifaire visée à l'article 12<sup>quater</sup>, § 3 de la loi;

6<sup>o</sup> »budget« : l'estimation par le gestionnaire du réseau du revenu total visé à l'article 12, § 2 de la loi;

7<sup>o</sup> « partie d'infrastructure » : les parties suivantes du réseau :

- a) le réseau ayant une tension nominale de 380/220/150 kV;
- b) les transformateurs dont la sortie possède une tension nominale de 70/36/30 kV;
- c) le réseau ayant une tension nominale de 70/36/30 kV;

d) les transformateurs dont la sortie fonctionne sur moyenne tension et les accessoires qui font partie de l'infrastructure nécessaire pour l'exécution des tâches légales et réglementaires du gestionnaire du réseau;

8<sup>o</sup> « groupe de clients » : chaque groupe d'utilisateurs du réseau échangeant (injectant et/ou prélevant) de l'énergie sur une des parties d'infrastructure visées au point 7<sup>o</sup>, pour autant qu'ils utilisent un ou plusieurs services du gestionnaire du réseau dans le cadre de l'exécution de ses obligations légales et réglementaires, étant entendu qu'un utilisateur du réseau échangeant de l'énergie sur plus d'une partie d'infrastructure appartient à chacun des différents groupes de clients concernés;

9<sup>o</sup> « gestionnaire du réseau de distribution » : le gestionnaire de tout réseau, opérant à une tension égale ou inférieure à 70 kilovolts, pour la transmission d'électricité à des clients au niveau régional ou local;

10<sup>o</sup> « clients restants » : le groupe d'acteurs du marché qui utilisent un ou plusieurs services du gestionnaire du réseau dans le cadre de l'exécution de ses obligations légales et réglementaires et qui n'appartiennent pas à l'un des groupes de clients, définis à l'article 1<sup>er</sup>, 8<sup>o</sup>;

11<sup>o</sup> « objet de coût » : tout ensemble de coûts nécessaires à la fourniture d'un service, majoré du coût des impôts, prélèvements, surcharges, contributions et redevances imputés au service concerné;

12<sup>o</sup> « centre de coût » : toute subdivision comptable établie par le gestionnaire du réseau et à laquelle les frais sont imputés;

13<sup>o</sup> « nature des charges » : la nature des charges d'une entreprise telle que visée à l'article 25, § 1<sup>er</sup>, de l'arrêté royal du 30 janvier 2001 portant exécution du Code des sociétés;

14<sup>o</sup> « générateur de coûts » : toute clé reflétant le lien causal direct entre les coûts et les prestations y afférentes;

Gelet op de akkoordbevinding van Onze Minister van Begroting, gegeven op 16 maart 2007;

Gelet op het advies 42.608/3 van de Raad van State, gegeven op 25 april 2007 met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1<sup>o</sup>, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Op de voordracht van Onze Minister van Economie en Energie en op advies van Onze in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

#### HOOFDSTUK I. — Definities

**Artikel 1.** De definities vervat in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en in artikel 1, § 2, van het koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, zijn van toepassing op dit besluit.

Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder :

1<sup>o</sup> « wet » : de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

2<sup>o</sup> « technisch reglement transmissie » : het koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe;

3<sup>o</sup> « technische reglementen » : het koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe en de technische reglementen overeenkomstig de gewestelijke wetgeving betreffende de lokale transmissie, de gewestelijke transmissie en de distributie van elektriciteit;

4<sup>o</sup> "tariefvoorstel" : het voorstel van de netbeheerder omvattende al de tarieven en toeslagen die hij, in overeenstemming met artikel 12<sup>quater</sup> § 2, van de wet, vóór elke regulatoire periode, bij de commissie ter goedkeuring indient;

5<sup>o</sup> « geactualiseerd tariefvoorstel » : het tariefvoorstel bedoeld in artikel 12<sup>quater</sup>, § 3, van de wet;

6<sup>o</sup> »budget« : de raming door de netbeheerder van het totaal inkomen bedoeld in artikel 12, § 2 van de wet;

7<sup>o</sup> « infrastructuurdeel » : de volgende delen van het net :

- a) het netwerk met een nominale spanning van 380/220/150 kV;
- b) de transformatoren waarvan de uitgang een nominale spanning heeft van 70/36/30 kV;
- c) het netwerk met een nominale spanning van 70/36/30 kV;

d) de transformatoren waarvan de uitgang op middenspanning werkt en de accessoria ervan die deel uitmaken van de infrastructuur vereist voor de uitvoering van de wettelijke en reglementaire taken van de netbeheerder;

8<sup>o</sup> « klantengroep » : elke groep van netgebruikers die energie uitwisselen (injecteren en/of afnemen) via één van de onder 7<sup>o</sup> bedoelde infrastructuurdelen voor zover zij daarvoor gebruik maken van één of meerdere diensten van de netbeheerder in het kader van de uitvoering van zijn wettelijke en reglementaire verplichtingen, met dien verstande dat een netgebruiker die via meer dan één infrastructuurdeel energie uitwisselt, tot elke van de verschillende betrokken klantengroepen behoort;

9<sup>o</sup> « distributienetbeheerder » : de beheerder van elk net dat werkt aan een spanning die gelijk is aan of lager is dan 70 kilovolt, voor het vervoer van elektriciteit naar afnemers op regionaal of lokaal niveau;

10<sup>o</sup> « overige klanten » : de groep van marktpartijen die gebruik maken van één of meerdere diensten van de netbeheerder in het kader van de uitvoering van zijn wettelijke en reglementaire verplichtingen en die niet behoren tot één van de klantengroepen gedefinieerd in artikel 1, 8<sup>o</sup>;

11<sup>o</sup> « kostenobject » : elk geheel van de kosten die voor de netbeheerder nodig zijn om een dienst te leveren, vermeerderd met de kosten van de belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en vergoedingen toegevoerd aan de betrokken dienst;

12<sup>o</sup> « kostenplaats » : elke door de netbeheerder boekhoudkundig opgezette onderverdeling waaraan de kosten zijn toegewezen;

13<sup>o</sup> « kostensoort » : de aard van de kosten van een onderneming zoals bedoeld in artikel 25, § 1 van het koninklijk besluit van 30 januari 2001 tot uitvoering van het wetboek van vennootschappen;

14<sup>o</sup> « kostenveroorzaker » : elke sleutel die het rechtstreeks oorzakelijk verband tussen de kosten en de daarmee gerelateerde prestaties weergeeft;



15° « clé de répartition » : toute clé forfaitaire utilisée pour l'attribution de coûts à des prestations dans des proportions fixées conventionnellement lorsqu'il n'existe pas de lien causal direct entre les coûts et les prestations;

16° « formule de souscription » : toute formule souscrite par l'utilisateur du réseau en termes de périodes de temps, de puissances et de services auxiliaires;

17° « gestion du système » : tout service visé à l'article 3, § 3, du règlement technique transport;

18° « services auxiliaires » : l'ensemble des services visés à l'article 231, § 1<sup>er</sup>, du règlement technique transport et du service pour la compensation des pertes d'énergie active dans le réseau, pour autant qu'il soit d'application dans les règlements techniques;

19° « réglage primaire de la fréquence » : le service visé aux articles 236 à 242 du règlement technique transport;

20° « réglage secondaire de l'équilibre dans la zone de réglage belge » : le service visé aux articles 243 à 247 du règlement technique transport;

21° « service de black-start » : le service visé aux articles 261 à 264 du règlement technique transport;

22° « le maintien et la restauration de l'équilibre individuel des responsables d'accès » : le service fourni par le gestionnaire du réseau conformément à l'article 157, § 2 du règlement technique transport;

23° « réserve tertiaire » : le service visé aux articles 249 à 256 du règlement technique transport;

24° « réglage de la tension et de la puissance réactive » : le service visé aux articles 257 à 260 du règlement technique transport;

25° « gestion des congestions » : le service visé aux articles 265 et 266 du règlement technique transport;

26° « raccordement d'un utilisateur du réseau » : l'ensemble des équipements permettant de raccorder les installations de l'utilisateur du réseau au réseau de transport et consistant au moins en une travée de raccordement;

27° « point d'accès » : un point d'injection et/ou de prélèvement;

28° « point d'interconnexion » : le point de contact entre les réseaux gérés par le gestionnaire du réseau de transport et les réseaux gérés par un gestionnaire du réseau de distribution;

29° « puissance prélevée » : la différence entre la puissance prélevée par le/les utilisateur(s) du réseau raccordé(s) à un point d'accès ou par le gestionnaire du réseau de distribution raccordé à un point d'interconnexion et la puissance injectée par la/les production(s) locale(s) mises en rapport avec ce point d'accès ou ce point d'interconnexion. Si cette différence entraîne une valeur négative, la puissance prélevée équivaut à zéro;

30° « énergie prélevée » : l'intégralité de la puissance prélevée en un point d'accès pour une période donnée;

31° « puissance brute limitée » : la différence entre la puissance prélevée en un point d'accès et la puissance injectée par une/des production(s) locale(s) en rapport avec ce point d'accès, pour la partie de la puissance injectée inférieure ou égale à un seuil par groupe de clients, établi par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau en MW. Si la différence précitée entraîne une valeur négative, la puissance brute limitée équivaut à zéro;

32° « énergie brute limitée » : l'intégralité de la puissance brute limitée prélevée en un point d'accès pour une période donnée;

33° « puissance complémentaire sur base annuelle » : le pic annuel de la puissance prélevée. Elle correspond à la puissance quart-horaire maximale prélevée en un point d'accès;

34° « puissance complémentaire sur base mensuelle » : la différence positive entre le pic de la puissance prélevée pendant un mois donné et la puissance valablement souscrite;

35° « décompte d'intérêt notionnel » : le décompte pour le capital à risque visé à l'article 205bis du Code des sociétés 1992;

36° « besoin en fonds de roulement » : le besoin en fonds de roulement du gestionnaire du réseau est, à un moment donné, égal à la différence entre, d'une part, la somme des stocks, des commandes en exécution, des créances, des liquidités opérationnelles nécessaires et des comptes de régularisation de l'actif à ce moment et, d'autre part, la somme des dettes commerciales, des avances reçues sur commandes, des dettes fiscales, salariales et sociales, des autres dettes et des comptes de régularisation du passif à ce moment, tels que visés à l'Annexe

15° « verdeelsleutel » : elke forfaitaire sleutel gebruikt voor de toewijzing van kosten aan prestaties op basis van conventionele verhoudingen wanneer er geen rechtstreeks oorzakelijk verband gemeen kan worden tussen de kosten en de prestaties;

16° « "onderschrijvingsformule » : elke formule onderschreven door de netgebruiker in termen van tijdsperiodes, vermogens en ondersteunende diensten;

17° « systeembeheer » : elke dienst bedoeld in artikel 3, § 3, van het technisch reglement transmissie;

18° « ondersteunende diensten » : het geheel van de diensten bedoeld in artikel 231, § 1, van het technisch reglement transmissie en van de dienst voor de compensatie van de verliezen aan actieve energie in het net, voor zover deze van toepassing is in de technische reglementen;

19° « primaire regeling van de frequentie » : de dienst bedoeld in de artikelen 236 tot en met 242 van het technisch reglement transmissie;

20° « secundaire regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone » : de dienst bedoeld in de artikelen 243 tot en met 247 van het technisch reglement transmissie;

21° « black-start-dienst » : de dienst bedoeld in de artikelen 261 tot en met 264 van het technisch reglement transmissie;

22° « handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken » : de dienst die de netbeheerder in overeenstemming met artikel 157, § 2, van het technisch reglement transmissie levert;

23° « tertiaire reserve » : de dienst bedoeld in de artikelen 249 tot en met 256 van het technisch reglement transmissie;

24° « regeling van de spanning en van het reactief vermogen » : de dienst bedoeld in de artikelen 257 tot en met 260 van het technisch reglement transmissie;

25° « congestiebeheer » : de dienst bedoeld in de artikelen 265 en 266 van het technisch reglement transmissie;

26° « aansluiting van een netgebruiker » : het geheel van de uitrustingen die toelaten om de installaties van de netgebruiker met het transmissienet te verbinden en dat tenminste uit een aansluitingsveld bestaat;

27° « toegangspunt » : een injectie- en/of een afnamepunt;

28° « koppelpunt » : het contactpunt tussen de netten beheerd door de transmissienetbeheerder en de netten beheerd door een distributienetbeheerder;

29° « afgenomen vermogen » : het verschil tussen het afgenomen vermogen door de netgebruiker(s) aangesloten in een toegangspunt of door een distributienetbeheerder aangesloten in een koppelpunt en het geïnjecteerde vermogen door de lokale productie(s) in verband met dit toegangspunt of koppelpunt. Ingeval dit verschil leidt tot een negatieve waarde, is het afgenomen vermogen gelijk aan nul;

30° « afgenomen energie » : de integraal van het afgenomen vermogen in een toegangspunt voor de gegeven periode;

31° « bruto begrensde vermogen » : het verschil tussen het afgenomen vermogen in een toegangspunt en het geïnjecteerde vermogen door een lokale productie(s) in verband met dit toegangspunt, voor het gedeelte van het geïnjecteerde vermogen kleiner dan of gelijk aan een drempel per klantengroep bepaald door de commissie op voorstel van de netbeheerder, uitgedrukt in MW. Ingeval het hierboven vermelde verschil leidt tot een negatieve waarde, is het bruto begrensde vermogen gelijk aan nul;

32° « bruto begrensde energie » : de integraal van het bruto begrensde vermogen in een toegangspunt voor een gegeven periode;

33° « bijkomend vermogen op jaarbasis » : de jaarpiek van het afgenomen vermogen. Deze komt overeen met het maximale kwartiervermogen dat afgenomen werd in een toegangspunt;

34° « bijkomend vermogen op maandbasis » het verschil, voorzover positief, tussen de piek van het in een bepaalde maand afgenomen vermogen en het geldig onderschreven vermogen;

35° « notionele intrestaftrek » : de aftrek voor risicokapitaal bedoeld in artikel 205bis van het Wetboek van de inkomstenbelastingen 1992;

36° « behoefte aan bedrijfskapitaal » : de behoefte aan bedrijfskapitaal van de netbeheerder, op een gegeven ogenblik, is gelijk aan het verschil tussen enerzijds de som van de voorraden, de bestellingen in uitvoering, de schuldvorderingen, de operationeel noodzakelijke liquide middelen en de overlopende rekeningen van het actief op dat ogenblik en anderzijds de som van de handelsschulden, de voorschotten ontvangen op bestellingen, de belasting-, loon- en sociale schulden, de overige schulden en de overlopende rekeningen van het passief op dat ogenblik; zoals bedoeld in Bijlage Minimumindeling van het algemeen

« Plan comptable minimum normalisé » de l'arrêté royal du 12 septembre 1983 déterminant la teneur et la présentation d'un plan comptable minimum normalisé, tel que modifié en dernier lieu par l'arrêté royal du 25 janvier 2005;

37° « marge équitable » : il s'agit de la marge bénéficiaire visée à l'article 12, § 2, 2°, de la loi, telle qu'établie à l'article 3;

38° « d'intérêt sans risque » : il s'agit du rendement d'un investissement sans aucune forme de risque;

39° « obligations OLO » : Obligations Linéaires- Lineaire Obligaties, à savoir les titres tels que visés à l'article 1<sup>er</sup> de l'arrêté royal du 16 octobre 1997 relatif aux obligations linéaires;

40° « prime de risque du marché » : il s'agit du revenu moyen d'un portefeuille d'actions qui se compose uniquement d'actions reprises dans l'indice BEL20 (ou son remplaçant), moins le taux d'intérêt sans risque;

41° « facteur Bêta » : il s'agit de la covariance du rendement de la part du gestionnaire du réseau avec le rendement sur le marché, divisée par la variance de ce marché;

42° « valeur de reconstruction économique » : le coût de remplacement d'un bien d'équipement déterminé par rapport à une installation similaire sur le plan de l'infrastructure et de la prestation, et compte tenu des progrès technologiques;

43° « pourcentage de rendement » : le pourcentage visé à l'article 12quinquies, 1°, c), de la loi;

44° « couplage des marchés » : le couplage des bourses de l'électricité day-ahead, à savoir la détermination coordonnée du prix et du volume de ces bourses nécessitant que les gestionnaires du réseau de transport concernés communiquent aux dites bourses la capacité journalière disponible aux frontières concernées, en vue d'octroyer (implicitement) cette capacité aux entités participant à ces bourses de l'électricité en fonction du marché;

45° « charge mobile » : toute consommation électrique par la société des chemins de fer dont la fonction utile consiste à se déplacer d'un point de prélèvement à un autre sans découplage.

## CHAPITRE II. — *Le revenu total et la marge bénéficiaire équitable*

### Section 1<sup>re</sup>. — *Le revenu total*

**Art. 2.** § 1<sup>er</sup>. Le revenu total tel que visé à l'article 12, § 2, de la loi comprend notamment l'ensemble des coûts, visé à l'article 12, § 2, 1°, de la loi, qui sont nécessaires à l'accomplissement des tâches du gestionnaire du réseau en vertu de l'article 8, § 1<sup>er</sup> de la loi. Ces coûts se composent notamment, mais non exclusivement des éléments suivants :

1° le coût d'achat des services auxiliaires, le cas échéant diminué par les amendes infligées aux fournisseurs pour le non-accomplissement de leur obligations en la matière;

2° les coûts d'utilisation de l'infrastructure de tiers;

3° les coûts (y compris les mouvements sur les comptes de provisions correspondants) d'achat d'autres biens et services, pour autant qu'ils s'intègrent dans le cadre des activités visées à l'article 8, § 1<sup>er</sup>, de la loi, notamment ceux axés sur :

- la gestion de l'infrastructure électrique;
- la gestion du système électrique;
- la gestion de l'infrastructure télécoms;
- les activités informatiques;
- la gestion commune;
- les charges à transférer aux comptes du bilan.

4° les coûts (y compris les mouvements sur les comptes de provisions correspondants) des rémunérations, des charges sociales et de toutes les charges payées dans le cadre des assurances groupées;

5° les coûts (y compris les mouvements sur les comptes de provisions correspondants) des pensions payées directement aux collaborateurs non-actifs ou à leurs bénéficiaires et rémunérations analogues;

6° le précompte immobilier dû et les taxes, prélèvements et rétributions locaux, à l'exclusion, en cas de dommages non assurables, des amendes infligées au gestionnaire du réseau et des indemnités à charge du gestionnaire du réseau en cas d'incidents sur le réseau;

7° les moins-values enregistrées et la partie de la plus-value visée à l'article 4, § 1<sup>er</sup>, relative aux équipements mis hors service dans le

rekeningstelsel' van het koninklijk besluit van 12 september 1983 tot bepaling van de minimumindeling van een algemeen rekeningstelsel, laatst gewijzigd door het koninklijk besluit van 25 januari 2005;

37° « billijke marge » : dit is de winstmarge bedoeld in artikel 12, § 2, 2°, van de wet en zoals bepaald in artikel 3;

38° « risicovrije rente » : dit is het rendement op een investering zonder enige vorm van risico;

39° « OLO-obligaties » : Obligations Linéaires- Lineaire Obligaties met name effecten zoals bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 16 oktober 1997 betreffende de lineaire obligaties;

40° « marktriscopremie » : dit is de gemiddelde opbrengst van een aandelenportefeuille die enkel bestaat uit aandelen opgenomen in de BEL20-index (of diens vervanger), verminderd met de risicovrije rente;

41° « factor Bêta » : is de covariantie van het rendement van het aandeel van de netbeheerder met het rendement op de markt, gedeeld door de variantie van die markt;

42° « economische reconstructiewaarde » : de kostprijs om een bepaald uitrustingsgoed te vervangen door een gelijkaardige installatie qua inrichting en prestatie en waarbij rekening gehouden wordt met de technologische vooruitgang;

43° « rendementspercentage » : het percentage bedoeld in artikel 12quinquies, 1°, c), van de wet;

44° « marktkoppeling » : de koppeling van zogenaamde day-ahead elektriciteitsbeurzen, d.i. de gecoördineerde prijs- en volumebepaling van deze elektriciteitsbeurzen waarvoor het noodzakelijk is dat de betrokken transmissie-netbeheerders aan deze elektriciteitsbeurzen kennis geven van de beschikbare dagcapaciteit op de betrokken grenzen teneinde deze capaciteit (impliciet) toe te kennen aan de deelnemers van deze elektriciteitsbeurzen op een marktgebaseerde manier;

45° « mobiele belasting » elk elektrisch verbruik door de spoorwegaanschaap waarvan de nuttige functie erin bestaat zich zonder ont koppeling van afnamepunt naar afnamepunt te verplaatsen.

## HOOFDSTUK II. — *Het totaal inkomen en de billijke winstmarge*

### Afdeling 1. — *Het totaal inkomen*

**Art. 2.** § 1. Het totaal inkomen bedoeld in artikel 12, § 2 van de wet bevat inzonderheid het in artikel 12, § 2, 1°, van de wet bedoelde geheel van kosten die nodig zijn voor de vervulling door de netbeheerder van de in artikel 8, § 1, van de wet bedoelde taken. Deze kosten bestaan inzonderheid, maar niet uitsluitend uit de volgende elementen :

1° de kosten voor de aankoop van de ondersteunende diensten, in voorkomend geval verminderd met de aan leveranciers opgelegde boetes voor het niet nakomen van hun verplichtingen terzake;

2° de kosten voor het gebruik van de infrastructuur van derden;

3° de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeningen) van de aankoop van andere goederen en diensten, voor zover dit gebeurt binnen het kader van de uitoefening van de activiteiten bedoeld in artikel 8, § 1, van de wet, in het bijzonder deze gericht op :

- het beheer van de elektrische infrastructuur;
- het beheer van het elektrisch systeem;
- het beheer van de telecom-infrastructure;
- de informatica-activiteiten;
- het gemeenschappelijk beheer;
- de naar balansrekeningen over te dragen lasten.

4° de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeningen) van bezoldigingen, sociale lasten en alle in het kader van groepsverzekeringen betaalde lasten;

5° de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeningen) van de rechtstreeks aan niet-actieve medewerkers of hun rechthebbenden uitbetaalde pensioenen en gelijksoortige vergoedingen;

6° de verschuldigde onroerende voorheffing en de lokale belastingen, heffingen en retributies, met uitsluiting van, in geval van niet-verzekerbare schade, de aan de netbeheerder opgelegde boetes en van de ten laste van de netbeheerder opgelegde schadevergoedingen in geval van netincidenten;

7° de geboekte minderwaarden en het deel van de meerwaarde bepaald in artikel 4, § 1, betreffende uitrustingen die buiten gebruik worden gesteld in de loop van het desbetreffende jaar, voor zover de

courant de l'année concernée, pour autant que les montants correspondant à cette partie de la plus-value soient portés sur une réserve au passif du gestionnaire de réseau. La Commission contrôle la concordance entre l'évolution de cette réserve et les mises hors service enregistrées;

8° les dépréciations enregistrées;

9° les charges financières;

10° l'impôt des sociétés effectivement dû;

11° les réductions de coûts consécutives à des opérations d'interconnexions, notamment :

le solde des recettes et des coûts à payer qui découlent de l'application d'un mécanisme de compensation pour le transport de flux transfrontaliers, pour autant qu'ils résultent de la réglementation européenne, de décisions de la commission ou d'accord entre les gestionnaires du réseau concernés;

— le solde des recettes et des coûts à payer qui découlent des mécanismes implicites de vente aux enchères résultant de l'achat et de la vente d'énergie dans le cadre du couplage des marchés;

— les recettes de la vente aux enchères de capacité sur la frontière Nord;

— les recettes de la vente aux enchères de capacité et de congestion sur la frontière Sud;

— le solde des recettes et des coûts à payer qui résultent d'opérations avec des gestionnaires de réseau étrangers, pour autant qu'elles s'intègrent dans le cadre d'activités visées à l'article 8, § 1<sup>er</sup>, de la loi.

12° les réductions de coûts qui résultent de diverses opérations régulées, pour autant qu'elles soient réalisées dans le cadre des activités visées à l'article 8, § 1<sup>er</sup>, de la loi, notamment :

— les recettes issues de la location de pylônes, pour autant qu'ils font partie de l'actif régulé;

— les recettes issues de la location du réseau de fibres optiques, pour la partie qui appartient à l'actif régulé;

— les recettes issues d'autres activités régulées;

— les plus-values sur la réalisation d'actifs;

— les recettes issues de prestations de support aux filiales;

— les recettes diverses.

13° Les réductions de coûts qui résultent de transferts entre le compte de résultats et le bilan, y compris les différences imputées au revenu de périodes réglementaires antérieures.

§ 2. Les coûts, visés à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 1°, de la loi, sur lesquels le gestionnaire du réseau n'exerce pas de contrôle direct, sont ceux visés au § 1<sup>er</sup>, 1° 2°, 5°, 6°, 7°, 8°, 9°, 10°, 11° et 13°.

§ 3. Les coûts, visés à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 2°, de la loi, sur lesquels le gestionnaire du réseau exerce un contrôle direct, sont ceux visés au § 1<sup>er</sup>, 3°, 4° et 12°.

#### Section 2. — La marge (bénéficiaire) équitable

**Art. 3.** § 1<sup>er</sup>. La marge équitable constitue l'indemnisation du capital investi par le gestionnaire dans le réseau.

La marge équitable est fixée tous les ans en appliquant le pourcentage de rendement visé à l'article 6 sur la valeur moyenne visée à l'article 5, § 5, de l'actif régulé prévu à l'article 4.

§ 2. La marge équitable est une rémunération nette, après application de l'impôt des sociétés, mais avant application du précompte mobilier sur les dividendes. L'impôt réel sur les sociétés dû par le gestionnaire du réseau est inclus dans les coûts visés à l'article 12, § 2, 1°, de la loi.

#### Section 3. — L'actif régulé

**Art. 4.** § 1<sup>er</sup>. La valeur initiale (iRAB) de l'actif régulé (RAB) se compose de la somme de la valeur de reconstruction économique nette des immobilisations corporelles régulées telles que fixées au 31 décembre 1999 et du besoin en fonds de roulement net du gestionnaire du réseau. La valeur initiale de l'actif régulé a été fixée en mai 2002 à € 3.259,8 millions (et correspond à la valeur comptable nette des immobilisations corporelles à la date du 31 décembre 1999 de € 1.604,7 million majorée d'une plus-value de € 1.655,1 million).

§ 2. La valeur de l'actif régulé, sur laquelle le pourcentage de rendement est appliqué, est dérivée de la valeur initiale de l'actif régulé, visée au § 1<sup>er</sup>, et évolue annuellement selon les règles d'évolution prévues à l'article 5.

bedragen verband houdende met het deel van de meerwaarde worden geboekt op een passief reserve van de netbeheerder. De Commissie controleert de overeenstemming tussen de evolutie van deze reserve en de geregistreerde buitendienststellingen;

8° de geboekte waardeverminderingen;

9° de financiële lasten;

10° de effectief verschuldigde vennootschapsbelasting;

11° de kostenverminderingen die het gevolg zijn van de verrichtingen uit internationale verbindingen, in het bijzonder :

het saldo uit de opbrengsten en de te betalen kosten die voortvloeien uit de toepassing van een compensatiemechanisme voor de transmissie van grensoverschrijdende fluxen; voor zover zij het gevolg zijn van Europese reglementering, van beslissingen van de commissie of van overeenstemming tussen de betrokken netbeheerders;

— het saldo uit de opbrengsten en de te betalen kosten die voortvloeien uit de impliciete veilingmechanismen die het gevolg zijn van de aankoop en de verkoop van energie in het kader van marktkoppeling;

— de opbrengsten uit de veiling van capaciteit op de Noordgrens;

— de opbrengsten uit de veiling van capaciteit en uit congestie op de Zuidgrens;

— het saldo uit de opbrengsten en de te betalen kosten uit verrichtingen met buitenlandse netbeheerders voor zover deze gebeuren in het kader van activiteiten bedoeld in artikel 8, § 1, van de wet.

12° de kostenverminderingen die het gevolg zijn van diverse verrichtingen, voor zover deze gebeuren in het kader van activiteiten bedoeld in artikel 8, § 1, van de wet, in het bijzonder :

— de opbrengsten uit de verhuur van de masten, voor zover deze deel uitmaken van het gereguleerd actief;

— de opbrengsten uit de verhuur van het glasvezelnet, voor het gedeelte dat deel uitmaakt van het gereguleerd actief;

— de opbrengsten uit andere gereguleerde activiteiten;

— de meerwaarden op de realisatie van activa;

— de opbrengsten uit de ondersteuningsprestatie van dochterondernemingen;

— de diverse ontvangsten.

13° De kostenverminderingen die het gevolg zijn van overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans; met inbegrip van de aan het inkomen toegewezen verschillen uit vorige regulatoire periodes.

§ 2. De in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 1°, van de wet bedoelde kosten waarop de netbeheerder geen rechtstreekse controle heeft, zijn deze bedoeld onder § 1, 1°, 2°, 5°, 6°, 7°, 8°, 9°, 10°, 11° en 13°.

§ 3. De in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 2°, van de wet bedoelde kosten waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft, zijn deze bedoeld onder § 1, 3°, 4° en 12°.

#### Afdeling 2. — De billijke (winst)marge

**Art. 3.** § 1. De billijke marge vormt de vergoeding voor de door de netbeheerder in het net geïnvesteerde kapitalen.

Deze komt jaarlijks tot stand door de toepassing van het in artikel 6 bedoelde rendementspercentage op de in artikel 5, § 5 bedoelde gemiddelde waarde van het in artikel 4 bedoeld gereguleerd actief.

§ 2. De billijke marge is een netto vergoeding, ná toepassing van de vennootschapsbelasting, maar vóór toepassing van de roerende voorheffing op de dividendes. De door de netbeheerder verschuldigde wettelijke vennootschapsbelasting behoort tot de in artikel 12, § 2, 1°, van de wet bedoelde kosten.

#### Afdeling 3. — Het gereguleerd actief

**Art. 4.** § 1. De initiële waarde (iRAB) van het gereguleerd actief (RAB) bestaat uit de som van de netto economische reconstructiewaarde van de gereguleerde materiële vaste activa zoals vastgesteld op 31 december 1999 en de behoefte aan netto bedrijfskapitaal van de netbeheerder. De initiële waarde van het gereguleerd actief werd in mei 2002 bepaald op € 3.259,8 miljoen (en komt overeen met de netto boekwaarde van de materiële vaste activa zoals bepaald op datum van 31 december 1999 van 1.604,7 MEUR verhoogd met een meerwaarde van 1.655,1 MEUR).

§ 2. De waarde van het gereguleerd actief waarop het rendementspercentage toegepast wordt, wordt afgeleid van de in § 1 bedoelde initiële waarde van het gereguleerd actief en evolueert jaarlijks volgens de in artikel 5 bepaalde ontwikkelingsregels.

*Section 4. — Les règles d'évolution de l'actif régulé dans le temps*

**Art. 5.** § 1<sup>er</sup>. La valeur de reconstruction économique initiale évolue chaque année depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2000 par :

— l'ajout de tous les nouveaux investissements de cette année, tant les investissements d'extension que les investissements de remplacement;

— la déduction de la valeur comptable nette des mises hors service de cette année;

— la déduction de la partie de la plus-value visée à l'article 4, § 1<sup>er</sup>, relative aux équipements mis hors service dans le courant de l'année concernée;

— la déduction des amortissements budgétés des immobilisations corporelles régulées à la fin de cette année;

— la déduction des interventions de tiers;

— la déduction de la partie des éventuels subsides qui sont repris dans le résultat de l'exercice comptable selon les normes comptables en vigueur;

— l'ajout de l'évolution du besoin en fonds de roulement par rapport à la dernière valeur prise en compte.

§ 2. Les investissements visés au § 1<sup>er</sup> sont ceux figurant dans les plans de développement, les plans d'investissement ou les plans d'adaptation approuvés, complétés par les investissements de remplacement, investissements pour nouveaux raccordements et modifications d'infrastructure existante, jugés raisonnables par la commission.

Les plus-values déduites visées au § 1<sup>er</sup> sont celles figurant dans la liste visée à l'article 17, § 2, 2<sup>o</sup>, (iv) et jugées raisonnables par la Commission.

§ 3. Le montant annuel des amortissements visés au § 1<sup>er</sup> est déterminé sur la base de la valeur d'acquisition historique et des pourcentages d'amortissement suivants, sans tenir compte d'une quelconque valeur résiduelle :

Actifs : Taux annuels d'amortissement

Bâtiments industriels : .....	3 % (33 ans)
Bâtiments administratifs : .....	2 % (50 ans)
Câbles : .....	2 % (50 ans)
Lignes : .....	2 % (50 ans)
Postes : .....	
— Equipements de basse tension : .....	3 % (33 ans)
— Equipements de haute tension : .....	3 % (33 ans)
Raccordements : .....	
— Transformations .....	3 % (33 ans)
— Lignes et câbles .....	2 % (50 ans)
Instruments de mesure .....	3 % (33 ans)
Télétransmission et fibres optiques : .....	10 % (10 ans)
Matériel et mobilier : .....	10 % (10 ans)
Matériel roulant : .....	20 % (5 ans)

Sans préjudice de l'article 12<sup>novies</sup> de la loi, le montant annuel des amortissements visés au § 1<sup>er</sup> est déterminé sur la base de la valeur d'acquisition historique, sans tenir compte d'une quelconque valeur résiduelle.

§ 4. Le résultat du traitement visé au § 1<sup>er</sup> constitue la valeur finale de la RAB de l'année concernée et peut être repris comme valeur initiale de l'actif régulé de l'année suivante.

§ 5. Le pourcentage de rendement est appliqué à la moyenne de la valeur initiale (le 01/01) de l'actif régulé et à la valeur finale (le 31/12) de celui-ci pour l'exercice concerné, calculé selon les règles visées aux § 1<sup>er</sup> à 4 du présent article.

*Section 5. — Le pourcentage de rendement à appliquer à l'actif régulé*

**Art. 6.** Conformément au Capital Asset Pricing Model, le pourcentage de rendement est la somme :

d'un intérêt sans risque, déterminé conformément à l'article 7, 1<sup>o</sup>;

*Afdeling 4. — De ontwikkelingsregels van het gereguleerd actief in de tijd*

**Art. 5.** § 1. De initiële waarde van de economische reconstructiewaarde evolueert sinds 1 januari 2000 jaarlijks door :

— de toevoeging van alle nieuwe investeringen van dat jaar, zowel de uitbreidings- als de vervangingsinvesteringen;

— het in mindering brengen van de nettoboekwaarde van de buitengebruikstellingen van dat jaar;

— het in mindering brengen van het deel van de meerwaarde bepaald in artikel 4, § 1, betreffende de uitrustingen buiten dienst gesteld in de loop van het desbetreffende jaar;

— het in mindering brengen van de gebudgetteerde afschrijvingen van de gereguleerde materiële vaste activa per einde van dat jaar;

— het in mindering brengen van de tussenkomsten van derden;

— het in mindering brengen van dat deel van eventuele subsidies dat op basis van de wettelijk geldende boekhoudkundige normen in het resultaat van het boekjaar wordt opgenomen;

— de toevoeging van de evolutie van de behoefte aan bedrijfskapitaal ten overstaan van de laatst in aanmerking genomen waarde.

§ 2. De in § 1 bedoelde investeringen zijn deze die opgenomen zijn in de goedgekeurde ontwikkelingsplannen, investeringsplannen of aanpassingsplannen, aangevuld met de door de commissie als verantwoord aanvaardde vervangingsinvesteringen, investeringen voor nieuwe aansluitingen en deze in aanpassingen van bestaande infrastructuur.

De in mindering gebrachte meerwaarden bedoeld in § 1 zijn deze die opgenomen zijn in de lijst bedoeld in artikel 17, § 2, 2<sup>o</sup> (iv) en door de Commissie als verantwoord aanvaard.

§ 3. Het jaarlijks bedrag van de in § 1 bedoelde afschrijvingen wordt bepaald op basis van de historische aanschaffingskost en van de volgende afschrijvingspercentages, zonder rekening te houden met enige restwaarde :

Activa : Jaarlijks afschrijvingspercentage

Industriële gebouwen : .....	3 % (33 jaar)
Administratieve gebouwen : .....	2 % (50 jaar)
Kabels : .....	2 % (50 jaar)
Lijnen : .....	2 % (50 jaar)
Posten : .....	
— Laagspanningsuitrustingen : .....	3 % (33 jaar)
— Hoogspanningsuitrustingen : .....	3 % (33 jaar)
Aansluitingen : .....	
— Transformaties .....	3 % (33 jaar)
— Lijnen en kabels .....	2 % (50 jaar)
Meetapparatuur : .....	3 % (33 jaar)
Teletransmissie en optische vezels : .....	10 % (10 jaar)
Gereedschap en meubels : .....	10 % (10 jaar)
Rollend materieel : .....	20 % (5 jaar)

Onverminderd artikel 12<sup>novies</sup> van de wet, wordt het jaarlijks bedrag van de in § 1 bedoelde afschrijvingen bepaald op basis van de historische aanschaffingskost, zonder rekening te houden met enige restwaarde.

§ 4. Het resultaat van de in § 1 bedoelde bewerking vormt de eindwaarde van de RAB van het betreffende jaar en kan overgenomen worden als beginwaarde van het gereguleerd actief van het volgend jaar.

§ 5. Het rendementspercentage wordt toegepast op het gemiddelde van de beginwaarde (op 01/01) van het gereguleerd actief en de eindwaarde (op 31/12) ervan voor het betreffende jaar, berekend volgens de regels bedoeld in § 1 tot en met 4 van dit artikel.

*Afdeling 5. — Het op het gereguleerd actief toe te passen rendementspercentage*

**Art. 6.** In overeenstemming met het Capital Asset Pricing Model is het rendementspercentage de som van :

een risicovrije rente, bepaald in overeenstemming met artikel 7, 1<sup>o</sup>;

de la prime du risque du marché pondérée avec le facteur Bêta, déterminé conformément à l'article 7, 2°.

**Art. 7.** Sans préjudice de l'article 12<sup>novies</sup> de la loi, les paramètres pour le calcul du pourcentage de rendement R sont les suivants.

1° Un taux d'intérêt sans risque déterminé chaque année sur la base du rendement moyen réel des obligations OLO d'une durée de dix ans, émises au cours de cette année par les autorités belges. Le pourcentage de rendement moyen réel publié par la Banque nationale de Belgique est pris comme référence, plus précisément le taux de référence moyen calculé sur la base des données journalières des obligations linéaires, calculés sur la base du rendement des emprunts belges sur le marché secondaire.

Le budget du gestionnaire du réseau est établi sur la base de la valeur moyenne de ce rendement des obligations OLO durant les quatre années qui précèdent la période régulatoire.

2° La prime de risque du gestionnaire de réseau, composée d'une prime de risque du marché est pondérée chaque année de la période régulatoire par un facteur Bêta.

Sans préjudice de l'article 12<sup>novies</sup> de la loi, la commission applique une prime de risque de 3,50 %.

Sans préjudice de l'article 8, § 2, le facteur Bêta reflète la sensibilité du rendement du placement en actions du gestionnaire du réseau aux fluctuations du marché et correspond à la covariance du rendement de l'action du gestionnaire du réseau avec le rendement sur le marché, divisée par la variance de ce marché. Comme il s'agit d'un marché, on utilise les actions qui faisaient partie cette année du panier d'actions BEL20 (ou son remplaçant).

La valeur du facteur Bêta est calculée sur une période de sept années d'exploitation. La septième année correspond à l'année d'exploitation concernée. Pour effectuer le calcul prévisionnel du facteur de pondération Bêta, on utilise les données relatives aux actions jusqu'au 31 décembre de l'année qui précède l'introduction de la proposition tarifaire.

La commission détermine le facteur de pondération et porte cette valeur à la connaissance du gestionnaire du réseau au plus tard huit mois avant le début de la nouvelle période régulatoire, par lettre envoyée par porteur avec accusé de réception.

**Art. 8. § 1<sup>er</sup>.** La marge équitable est déterminée sur base des paramètres visés à l'article 7 et du rapport réel, mesuré en moyenne sur l'année d'exploitation concernée, entre les fonds propres et l'actif régulé du gestionnaire du réseau, conformément au § 2.

Tant la valeur des fonds propres que celle de l'actif régulé sont calculées pour l'année correspondante comme la moyenne arithmétique de la valeur initiale après allocation du résultat et la valeur finale avant allocation du résultat.

§ 2. Sur la base des paramètres mentionnés à l'article 7 et au § 1<sup>er</sup>, le pourcentage de rendement R est calculé comme suit :

— quand  $S = 33\%$  ou  $S < 33\%$ , le pourcentage de rendement est  $R = 33\% \times X$  [intérêt OLO  $n + (Rp \times \beta)$ ];

— quand  $S > 33\%$ , le pourcentage de rendement R est la somme de :

(a)  $33\% \times X$  [intérêt OLO  $n + (Rp \times \beta)$ ];

et

(b)  $(S - 33\%) \times (\text{intérêt OLO } n + 70 \text{ bp})$ ;

Avec :

$S =$  Fonds propres par rapport à l'actif régulé;

rendement OLO de l'année  $n =$  le taux d'intérêt moyen sans risque des OLO sur 10 ans pour l'année  $n$ ;

$Rp =$  prime de risque pour l'année d'exploitation concernée;

$B =$  le coefficient bêta pour l'année d'exploitation concernée. Le facteur bêta ne peut être inférieur à 0,30.

§ 3. A l'issue de chaque année de la période régulatoire, la commission recalcule les paramètres selon les valeurs applicables à l'année concernée en fonction des dispositions des § 1<sup>er</sup>, 2 et 3, y compris le calcul a posteriori de la structure financière sur la base du bilan définitif plutôt et non sur la base des bilans prévisionnels. Le gestionnaire du réseau et la commission tiennent compte de ces paramètres recalculés lors de la détermination de la différence entre la marge équitable réellement accordée au gestionnaire du réseau et la marge équitable estimée dans le budget approuvé, tel que visée à l'article 15, § 3, du Chapitre 7.

de marktrisicopremie gewogen met de factor Bêta, bepaald in overeenstemming met artikel 7, 2°.

**Art. 7.** Onverminderd artikel 12<sup>novies</sup> van de wet, zijn de parameters voor de berekening van het rendementspercentage R de volgende :

1° Een risicovrije rente die elk jaar wordt bepaald op basis van het gemiddelde werkelijke rendement van de tijdens dat jaar door de Belgische overheid uitgegeven OLO-obligaties met een looptijd van tien jaar. Als referentie wordt het gemiddelde werkelijke rendementspercentage genomen dat gepubliceerd wordt door de Nationale Bank van België, meer bepaald het op basis van de daggegevens berekend gemiddeld referentietarief van de lineaire obligaties, berekend op basis van het rendement van Belgische leningen op de secundaire markt.

Het budget van de netbeheerder wordt opgemaakt op basis van de gemiddelde waarde van dit rendement uit OLO-obligaties over de vier jaren die de regulatoire periode voorafgaan.

2° De risicopremie van de netbeheerder, samengesteld uit een marktrisicopremie, wordt voor elk jaar van de regulatoire periode gewogen met een factor Bêta.

Onverminderd artikel 12<sup>novies</sup> van de wet, hanteert de commissie als risicopremie 3,50%.

Onverminderd artikel 8, § 2, geeft de factor Bêta de gevoeligheid van marktbevingen weer van het rendement van de belegging in aandelen van de netbeheerder en komt overeen met de covariantie van het rendement van het aandeel van de netbeheerder met het rendement op de markt, gedeeld door de variantie van die markt. Als markt' wordt gebruik gemaakt van de aandelen die in dat jaar deel uitmaakten van de BEL20 -aandelenkorf (of diens vervanger).

De waarde van de factor Bêta wordt berekend over een periode van zeven exploitatiejaren, waarbij het zevende jaar overeenkomt met het betreffend exploitatiejaar. Voor de voorcalculatie van de wegingsfactor Bêta wordt daarbij gebruik gemaakt van de gegevens met betrekking tot de aandelen tot op 31 december van het jaar dat voorafgaat aan de indiening van het tariefvoorstel.

De wegingsfactor Bêta wordt door de commissie bepaald, die de waarde ten laatste acht maanden voor het begin van de nieuwe regulatoire periode ter kennis brengt aan de netbeheerder, per brief verstuurd per drager tegen ontvangstbewijs.

**Art. 8. § 1.** De billijke marge wordt bepaald op basis van de parameters, bedoeld in artikel 7 en de werkelijke, gemiddeld over het betreffend exploitatiejaar, gemeten verhouding tussen het eigen vermogen en het gereguleerd actief van de netbeheerder, overeenkomstig § 2.

Zowel de waarde van het eigen vermogen als deze van het gereguleerd actief worden voor het betreffende jaar berekend als het rekenkundig gemiddelde van de beginwaarde ná bestemming van het resultaat en de eindwaarde ervan vóór bestemming van het resultaat.

§ 2. Op basis van de in artikel 7 en § 1 vermelde parameters wordt het rendementspercentage R als volgt berekend :

— wanneer  $S = 33\%$  of,  $S < 33\%$ , is het rendementspercentage  $R = 33\% \times X$  [OLO rente  $n + (Rp \times \beta)$ ];

— wanneer  $S > 33\%$ , is het rendementspercentage R de som van :

(a)  $33\% \times X$  [OLO rente  $n + (Rp \times \beta)$ ];

en

(b)  $(S - 33\%) \times (\text{OLO rente } n + 70 \text{ bp})$ ;

Waarbij :

$S =$  Eigen vermogen ten overstaan van het gereguleerd actief;

OLO rente jaar  $n =$  de gemiddelde risicovrije rente van OLO's op 10 jaar voor het jaar  $n$ ;

$Rp =$  risicopremie voor het betreffende exploitatiejaar;

$B =$  de bètaëfficiënt voor het betreffend exploitatiejaar. De factor bêta mag niet minder bedragen dan 0,30.

§ 3. Na afloop van elk jaar van de regulatoire periode herberekent de Commissie de parameters volgens de waarden die volgens de bepalingen van § 1, 2 en 3 op het betrokken jaar van toepassing zijn, met inbegrip van de nacalculatie van de financiële structuur op basis van de definitieve balans in plaats van op basis van de provisionele balansen. De netbeheerder en de commissie houden met deze herrekenende parameters rekening bij de bepaling van het verschil tussen de werkelijke, aan de netbeheerder toegekende billijke marge en de in het goedgekeurd budget geraamde billijke marge, zoals bedoeld in Hoofdstuk 7, artikel 15, § 3.

§ 4. Pendant les années d'exploitation 2003 jusqu'à septembre 2012, la somme de la marge équitable accordée et l'impôt des sociétés dû sur cette marge est annuellement diminuée d'un montant de € 12,395M à titre de remboursement aux utilisateurs des amortissements excessifs constatés dans le passé.

### CHAPITRE III. — *La structure tarifaire générale*

**Art. 9.** § 1<sup>er</sup> La structure tarifaire distingue trois tarifs :

- 1° les tarifs de raccordement au réseau de transport, visés à l'article 10;
- 2° les tarifs d'utilisation du réseau de transport, visés à l'article 11;
- 3° les tarifs des services auxiliaires, visés à l'article 12.

§ 2 En plus de ces tarifs, des surcharges visées à l'article 13 peuvent être appliquées.

**Art. 10.** § 1<sup>er</sup>. Les tarifs de raccordement au réseau de transport comprennent :

- 1° le tarif à application unique lié à l'étude d'orientation en vue d'un nouveau raccordement ou de l'adaptation d'un raccordement existant;
- 2° le tarif à application unique lié à l'étude de détail en vue de nouveaux équipements de raccordement ou de l'adaptation d'équipements de raccordement existants ou, le cas échéant, le tarif à application unique pour une étude complémentaire relative au power quality';
- 3° le tarif périodique lié à l'installation ou à la modification substantielle de la première travée de raccordement;
- 4° le tarif périodique pour la gestion, par le gestionnaire du réseau, de la première travée de raccordement;
- 5° le tarif périodique ou unique pour l'installation ou la modification substantielle des autres installations de raccordement, à savoir :

— une liaison de raccordement aérienne ou souterraine et les éventuels équipements nécessaires à cet effet;

— les équipements nécessaires à la transformation ou à la compensation de l'énergie réactive ou au filtrage de l'onde de tension;

— d'autres travées de raccordement que la première, des équipements de sécurisation complémentaires, des équipements complémentaires pour les signalisations d'alarmes, les mesures et les comptages, des équipements complémentaires pour les téléactions et/ou télécommandes centralisées;

6° le tarif périodique pour la gestion des équipements visés au point 5°.

§ 2, 1° Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 1°, dépend de la tension d'exploitation, de la puissance nominale et de la destination (injection ou prélèvement).

2° Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 2°, dépend des coûts estimés par le gestionnaire du réseau pour l'installation ou l'adaptation du raccordement.

3° Les tarifs visés au § 1<sup>er</sup>, 3° et 4°, dépendent de la tension d'exploitation, de la puissance nominale, de la puissance de court-circuit, du type de sous-station et des paramètres technologiques définis dans les règlements techniques.

4° Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 5° et 6°, dépend de la tension d'exploitation, de la longueur du raccordement, de la puissance nominale et des paramètres technologiques définis dans les règlements techniques et, le cas échéant, de la date de mise en service des installations concernées.

§ 3 Les tarifs visés au § 1<sup>er</sup>, 3° à 6°, comprennent un coefficient de multiplication ou de réduction qui dépend de la complexité du circuit de raccordement.

Dans les cas où plusieurs utilisateurs du réseau font un usage commun des mêmes installations de raccordement, les règles de répartition visées au § 1<sup>er</sup>, 3° à 6°, seront appliquées. Ces règles de répartition sont basées sur le principe de proportionnalité et peuvent entraîner des remboursements au bénéfice d'utilisateurs du réseau raccordés antérieurement.

Les tarifs visés au § 1<sup>er</sup>, 4° et 6°, peuvent être spécifiés en fonction de certaines tâches et responsabilités qui, dans le cadre de la gestion des ces installations, sont assurées par le gestionnaire du réseau, conformément à l'accord de raccordement.

§ 4. Gedurende de exploitatiejaren 2003 tot en met september 2012 wordt de som van de toegekende billijke marge en de erop verschuldigde vennootschapsbelasting jaarlijks verminderd met een bedrag van € 12,395Mio als teruggave aan de gebruikers voor de vastgestelde excessieve afschrijvingen uit het verleden.

### HOOFDSTUK III. — *Algemene tariefstructuur*

**Art. 9.** § 1 De tariefstructuur onderscheidt drie tarieven

- 1° de tarieven voor de aansluiting op het transmissienet, bedoeld in artikel 10;
- 2° de tarieven voor het gebruik van het transmissienet, bedoeld in artikel 11;
- 3° de tarieven voor de ondersteunende diensten, bedoeld in artikel 12.

§ 2 Bijkomend aan deze tarieven kunnen toeslagen, bedoeld in artikel 13 worden toegepast.

**Art. 10.** § 1. De tarieven voor aansluiting op het transmissienet omvatten :

1° het eenmalige tarief met betrekking tot de oriëntatiestudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van een bestaande aansluiting;

2° het eenmalige tarief met betrekking tot de detailstudie voor nieuwe aansluitingsuitrustingen of voor de aanpassing van bestaande aansluitingsuitrustingen of, desgevallend, het éénmalig tarief voor een bijkomende studie op gebied van « power quality »;

3° het periodieke tarief met betrekking tot het tot stand brengen of het aanbrengen van een substantiële wijziging aan het eerste aansluitingsveld;

4° het periodieke tarief voor het beheer door de netbeheerder van het eerste aansluitingsveld;

5° het periodieke of éénmalige tarief met betrekking tot het tot stand brengen of het aanbrengen van een substantiële wijziging aan de overige aansluitingsuitrustingen, te weten :

— een boven- of ondergrondse aansluitingsverbinding en de eventuele benodigheden hiervoor;

— de uitrustingen voor transformatie of voor het compenseren van reactieve energie of voor het filteren van de spanning golf;

— andere aansluitingsvelden dan het eerste aansluitingsveld, bijkomende beveiligingsuitrustingen, bijkomende uitrustingen voor alarm-signalisaties, metingen en tellingen, bijkomende uitrustingen voor gecentraliseerde tele-acties en/of telebedieningen.

6° het periodieke tarief voor het beheer van de onder 5° bedoelde uitrustingen.

§ 2, 1° Het tarief bedoeld in § 1, 1°, is functie van de exploitatiespanning, van het nominale vermogen en van de bestemming (injectie of afname).

2° Het tarief bedoeld in § 1, 2°, is functie van de door de netbeheerder geschatte kosten voor het tot stand brengen of het aanpassen van de aansluiting.

3° De tarieven bedoeld in § 1, 3° en 4°, zijn functie van de exploitatiespanning, het nominale vermogen, het kortsluitvermogen, het type van het onderstation en de technologische parameters gedefinieerd in de technische reglementen.

4° Het tarief bedoeld in § 1, 5° en 6°, zijn functie van de exploitatiespanning, de lengte van de aansluiting, het nominaal vermogen en de technologische parameters gedefinieerd in de technische reglementen en desgevallend van de datum van de indienststelling van de betreffende uitrustingen.

§ 3 De tarieven bedoeld in § 1, 3° tot en met 6°, bevatten een vermenigvuldigings- of reductiecoëfficiënt die functie is van de complexiteit van het aansluitingscircuit.

In de gevallen waarbij meerdere netgebruikers gezamenlijk gebruikmaken van dezelfde aansluitingsuitrustingen, zullen verdelingsregels op de in § 1, 3° tot en met 6° bedoelde tarieven toegepast worden. Deze verdelingsregels zijn gebaseerd op het proportionaliteitsprincipe. Zij kunnen leiden tot terugbetalingen ten voordele van eerder aangesloten netgebruiker.

De tarieven bedoeld in § 1, 4° en 6° kunnen nader gespecificeerd worden in functie van bepaalde taken en verantwoordelijkheden die in het kader van het beheer van deze installaties door de netbeheerder worden opgenomen, overeenkomstig de aansluitingsovereenkomst.

§ 4 Les tarifs visés au § 1<sup>er</sup>, 3<sup>o</sup> à 6<sup>o</sup>, relatifs aux unités de production utilisant des énergies renouvelables ou aux unités de cogénération qualitative peuvent comporter un coefficient de réduction conformément aux dispositions des lois, règlements techniques, décrets et ordonnances applicables.

**Art. 11.** § 1<sup>er</sup>. Les tarifs d'utilisation du réseau de transport comprennent :

- 1<sup>o</sup> les tarifs de la puissance souscrite et de la puissance complémentaire;
- 2<sup>o</sup> le tarif pour la gestion du système;
- 3<sup>o</sup> le tarif du maintien et de la restauration de l'équilibre individuel des responsables d'accès;

§ 2. Les tarifs visés au § 1<sup>er</sup>, 1<sup>o</sup>, rémunèrent les études de réseau, les frais généraux de gestion, les amortissements, les frais de financement et d'entretien de l'infrastructure.

1<sup>o</sup> Le tarif de la puissance souscrite dépend du groupe de clients, de la puissance souscrite, de la durée d'utilisation de celle-ci, de la formule de souscription et de la période tarifaire. Ce tarif s'applique par point d'accès à la puissance souscrite par le titulaire du contrat d'accès ou à la puissance prélevée par le gestionnaire du réseau de distribution.

Ce tarif comprend un coefficient de multiplication ou de réduction qui dépend des critères de fiabilité du réseau de transport (standard, renforcé, limité, autres) de la charge mobile ou non visée à l'article 1<sup>er</sup>, 45<sup>o</sup> et de la présence d'une production locale pouvant faire appel au réseau de transport pour le transport d'électricité pour la réserve de secours de production.

Le Ministre détermine le coefficient sur proposition du gestionnaire du réseau et après avis de la Commission.

2<sup>o</sup> Le tarif de la puissance complémentaire à fixer à la fois sur une base annuelle et mensuelle dépend du groupe de clients, de l'ampleur, de la durée d'utilisation, de la période tarifaire et du caractère récurrent de la puissance complémentaire constatée en un point d'injection ou de prélèvement du réseau de transport.

Ce tarif s'applique à la puissance complémentaire constatée en un point d'injection ou de prélèvement du réseau de transport

§ 3. Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, rémunère la gestion du système, les amortissements et le financement des actifs pour la gestion du système.

Ce tarif dépend de l'énergie active brute limitée injectée ou prélevée sur une base quart-horaire par un utilisateur du réseau et du groupe de clients, et est facturée au titulaire du contrat d'accès ou au gestionnaire du réseau de distribution par le gestionnaire du réseau.

Ce tarif peut comporter un tarif complémentaire pour le non-respect d'un programme d'injection ou de prélèvement accepté, lequel dépend de la destination (injection ou prélèvement), de l'ampleur et du caractère récurrent de la différence entre l'injection ou le prélèvement constaté et le programme accepté. Un tarif spécial est appliqué à la place de ce tarif complémentaire lorsque l'injection ou le prélèvement en question contribue à la suppression des congestions.

§ 4. Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 3<sup>o</sup>, rémunère les coûts par responsable d'accès de la mise en œuvre des moyens et des mesures visés à l'article 157, § 2, à 4 du règlement technique transport. Le tarif s'applique au déséquilibre sur une base quart-horaire de chaque responsable d'accès concerné.

**Art. 12.** § 1<sup>er</sup>. Les tarifs des services auxiliaires comprennent :

- 1<sup>o</sup> le tarif pour la réservation du réglage primaire de la fréquence, la réservation du réglage secondaire de l'équilibre au sein de la zone de réglage belge, la réservation de la réserve tertiaire et le service de black-start;
- 2<sup>o</sup> le tarif du réglage de la tension et de la puissance réactive;
- 3<sup>o</sup> le tarif de la gestion des congestions;
- 4<sup>o</sup> le tarif de la compensation des pertes d'énergie active dans le réseau.

§ 2. Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 1<sup>o</sup>, rémunère le service pour la disponibilité du réglage primaire de la fréquence, la disponibilité du réglage secondaire de l'équilibre au sein de la zone de réglage belge, la disponibilité de la réserve tertiaire et le service de black-start.

Ce tarif dépend de l'énergie active brute limitée sur une base quart-horaire par point d'accès, du groupe de clients et, le cas échéant, de la période tarifaire.

§ 4 Tarieven bedoeld in § 1, 3<sup>o</sup> tot en met 6<sup>o</sup> met betrekking tot productie-eenheden, gebaseerd op hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, kunnen een reductiecoëfficiënt bevatten overeenkomstig de bepalingen van de toepasselijke wetten, technische reglementen, decreten en ordonnances.

**Art. 11.** § 1 De tarieven voor het gebruik van het transmissienet omvatten :

- 1<sup>o</sup> de tarieven voor het onderschreven vermogen en het bijkomend vermogen;
- 2<sup>o</sup> het tarief voor het systeembeheer;
- 3<sup>o</sup> het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken.

§ 2. De tarieven bedoeld in § 1, 1<sup>o</sup>, vergoeden de netstudies, de algemene beheerskosten, de afschrijvingen, de financieringskosten en de onderhoudskosten, voor wat betreft infrastructuur.

1<sup>o</sup> Het tarief voor het onderschreven vermogen is functie van de klantengroep, het onderschreven vermogen, de gebruiksduur ervan, de onderschrijvingsformule en de tariefperiode. Dit tarief is per toegangspunt van toepassing op het door de houder van het toegangscontract onderschreven vermogen of op het door de distributienetbeheerder afgenomen vermogen.

Dit tarief bevat een vermenigvuldigings- of reductiecoëfficiënt die functie is van de betrouwbaarheidscriteria van het transmissienet (standaard, versterkt, beperkt, andere) van de al dan niet mobiele belasting bedoeld in artikel 1, 45<sup>o</sup> en van de aanwezigheid van lokale productie om aanspraak te kunnen maken op het transmissienet voor het transport van elektriciteit voor de noodreserve van de productie.

De Minister stelt op voorstel van de netbeheerder en na advies van de Commissie de coëfficiënt vast

2<sup>o</sup> Het tarief voor het zowel op jaarbasis als op maandbasis vast te stellen bijkomend vermogen, is functie van de klantengroep, de grootte, de gebruiksduur, de tariefperiode en het recurrenente karakter van het vastgestelde bijkomend vermogen in een injectie- of een afnamepunt van het transmissienet.

Dit tarief is van toepassing op het vastgestelde bijkomend vermogen in een injectie- of een afnamepunt van het transmissienet

§ 3 Het tarief bedoeld in § 1, 2<sup>o</sup>, vergoedt het systeembeheer, de afschrijvingen en de financiering van de activa voor het beheer van het systeem.

Dit tarief is functie van de op kwartuurbasis door een netgebruiker geïnjecteerde of afgenomen actieve bruto begrensde energie en van de klantengroep en wordt door de netbeheerder aan de houder van het toegangscontract of de distributienetbeheerder gefactureerd.

Dit tarief kan een bijkomend tarief voor het niet respecteren van een aanvaard injectie- of afnameprogramma omvatten, welke de functie is van de bestemming (injectie of afname), de grootte en het recurrenente karakter van het verschil tussen de vastgestelde injectie of afname en het aanvaard programma. In plaats van dit bijkomend tarief is een speciaal tarief van toepassing wanneer de betrokken injectie of afname bijdraagt tot het opheffen van de congesties.

§ 4 Het tarief bedoeld in § 1, 3<sup>o</sup>, vergoedt per toegangsverantwoordelijke de kosten van het inzetten van de middelen en van de maatregelen bedoeld in artikel 157, § 2 tot en met 4, van het technisch reglement transmissie. Het tarief is van toepassing op het onevenwicht op kwartuurbasis van elke betreffende toegangsverantwoordelijke.

**Art. 12.** § 1. De tarieven voor de ondersteunende diensten omvatten :

- 1<sup>o</sup> het tarief voor de reservering van de primaire regeling van de frequentie, voor de reservering van de secundaire regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone, voor de reservering van de tertiaire reserve en voor de black-start-dienst;
- 2<sup>o</sup> het tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen;
- 3<sup>o</sup> het tarief voor het congestiebeheer.
- 4<sup>o</sup> het tarief voor het compenseren van de verliezen aan actieve energie in het net.

§ 2. Het tarief bedoeld in § 1, 1<sup>o</sup>, vergoedt de dienst voor de beschikbaarheid van de primaire regeling van de frequentie, voor de beschikbaarheid van de secundaire regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone, voor de beschikbaarheid van de tertiaire reserve en voor de black-start-dienst.

Dit tarief is functie van de actieve bruto begrensde energie op kwartuurbasis per toegangspunt, van de klantengroep en desgevallend van de tariefperiode.

§ 3. Les tarifs visés au § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, rémunèrent le service du réglage de la tension et de la puissance réactive.

1<sup>o</sup>. Le tarif pour le droit de prélèvement forfaitaire d'une quantité d'énergie réactive, tel que visé à l'article 209, § 4 et 5 du règlement technique transport, dépend du groupe de clients et, le cas échéant, de la période tarifaire.

Le tarif s'applique à l'énergie active brute limitée sur une base quart-horaire par point d'accès.

2<sup>o</sup>. Le tarif du dépassement d'énergie réactive par rapport au forfait dépend du régime (inductif ou capacitif), du groupe de clients et, le cas échéant, de la période tarifaire.

Le tarif s'applique à la différence, sur une base quart-horaire, entre le prélèvement d'énergie réactive et la quantité forfaitaire visée à l'article 209, § 4 du règlement technique transport, pour autant que cette différence soit positive.

3<sup>o</sup> Pour le comptage du prélèvement d'énergie réactive visé au § 3, 2<sup>o</sup>, ne sont pas pris en considération les échanges d'énergie réactive par des installations de production qui fournissent ce service conformément à l'article 257 du règlement technique transport.

§ 4. Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 3<sup>o</sup>, rémunère le service de la gestion des congestions.

Ce tarif dépend du groupe de clients et, le cas échéant, de la période tarifaire.

Il s'applique à l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau sur une base quart-horaire.

§ 5. Le tarif visé au § 1<sup>er</sup>, 4<sup>o</sup>, rémunère le service de la compensation des pertes d'énergie active dans le réseau, à effectuer par le gestionnaire du réseau lui-même selon les règlements techniques en vigueur.

Ce tarif dépend du groupe de clients et, le cas échéant, de la période tarifaire.

Il s'applique à l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau sur une base quart-horaire.

§ 6. En ce qui concerne les unités utilisant les énergies renouvelables ou les unités de cogénération qualitative, les tarifs visés au § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, et 3<sup>o</sup>, peuvent comporter un coefficient de réduction conformément aux dispositions des lois, règlements techniques et ordonnances applicables.

**Art. 13.** Les surcharges, visées à l'article 9, § 2, comportent :

1<sup>o</sup> les surcharges ou prélèvements en vue du financement des obligations de service public du gestionnaire du réseau, en particulier celles visées dans la loi, les décrets et/ou les ordonnances et/ou leurs arrêtés d'exécution;

2<sup>o</sup> les surcharges destinées au financement des coûts autres que ceux visés au 1<sup>o</sup> du présent article pour les obligations imposées au gestionnaire du réseau par les autorités fédérales, régionales, provinciales et locales.

**Art. 14.** § 1<sup>er</sup> Les tarifs pour le raccordement au réseau de transport, tels que visés à l'article 10, les tarifs pour l'utilisation du réseau, tels que visés à l'article 11 et les tarifs pour les services auxiliaires, tels que visés à l'article 12, sont fixés et approuvés par la commission pour une période réglementaire de quatre ans, conformément à la procédure visée au Chapitre V, Section 1<sup>re</sup>.

Les tarifs fixés conformément à la procédure visée à la Section 1<sup>re</sup> du Chapitre V sont déterminés et approuvés par la commission par groupe de clients et par formule de souscription.

Sans préjudice de l'approbation d'une proposition tarifaire actualisée, conformément à l'article 18 ou l'utilisation des tarifs visés à l'article 17, § 7, les tarifs demeurent inchangés durant la période réglementaire concernée.

§ 2. Le tarif pour la compensation du déséquilibre sur une base quart-horaire, tel que visé à l'article 11, § 1<sup>er</sup>, 3<sup>o</sup> est déterminé sur la base d'un mécanisme tarifaire fixé en principe pour la durée de la période réglementaire et ce avant le 30 juin de l'année précédant une nouvelle période réglementaire. Ce mécanisme :

incite les responsables d'accès à maintenir leur propre équilibre;

reflète les coûts supportés par le gestionnaire du réseau pour le service de la compensation du déséquilibre sur une base quart-horaire; est non discriminatoire.

§ 3. De tarieven bedoeld in § 1, 2<sup>o</sup>, vergoeden de dienst van de regeling van de spanning en van het reactief vermogen.

1<sup>o</sup>. Het tarief voor het recht op een forfaitaire afname van reactieve energie, zoals bedoeld in artikel 209, § 4 en 5, van het technisch reglement transmissie, is functie van de klantengroep en desgevallend van de tariefperiode.

Het tarief is van toepassing op de actieve bruto begrensde energie op kwartuurbasis per toegangspunt.

2<sup>o</sup>. Het tarief voor de overschrijding van reactieve energie ten opzichte van het forfait is functie van het regime (inductief of capacitief), van de klantengroep en desgevallend van de tariefperiode.

Het tarief is van toepassing op het verschil op kwartuurbasis tussen de afname van reactieve energie en de in artikel 209, § 4, van het technisch reglement transmissie bedoelde forfaitaire hoeveelheid, voor zover dit verschil positief is.

3<sup>o</sup> Voor de telling van de afname van reactieve energie bedoeld in § 3, 2<sup>o</sup>, komen niet in aanmerking de uitwisselingen van reactieve energie door productie-installaties die deze dienst leveren overeenkomstig artikel 257 van het technisch reglement transmissie.

§ 4. Het tarief bedoeld in § 1, 3<sup>o</sup>, vergoedt de dienst van het congestiebeheer.

Dit tarief is functie van de klantengroep en desgevallend van de tariefperiode.

Het is van toepassing op de door een netgebruiker op kwartuurbasis geïnjecteerde of afgenomen actieve energie.

§ 5. Het tarief bedoeld in § 1, 4<sup>o</sup>, vergoedt de dienst van de door de netbeheerder in functie van de geldende technische reglementen zelf uit te voeren compensatie van de verliezen aan actieve energie in het net.

Dit tarief is functie van de klantengroep en desgevallend van de tariefperiode.

Het is van toepassing op de door een netgebruiker op kwartuurbasis geïnjecteerde of afgenomen actieve energie.

§ 6. Voor wat betreft de eenheden gebaseerd op hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, kunnen de tarieven bedoeld in § 1, 2<sup>o</sup> en 3<sup>o</sup> een reductiecoëfficiënt bevatten overeenkomstig de bepalingen van de toepasselijke wetten, technische reglementen, decreten en ordonnanties.

**Art. 13.** De toeslagen, bedoeld in artikel 9, § 2 omvatten :

1<sup>o</sup> de toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen van de netbeheerder, inzonderheid bedoeld in de wet, de decreten en/of ordonnanties en/of hun uitvoeringsbesluiten;

2<sup>o</sup> de toeslagen bestemd voor de financiering van andere dan in 1<sup>o</sup> van dit artikel bedoelde kosten voor de aan de netbeheerder door de federale, gewestelijke, provinciale en lokale overheden opgelegde verplichtingen.

**Art. 14.** § 1 De tarieven voor de aansluiting op het transmissienet, zoals bedoeld in artikel 10, de tarieven voor het gebruik van het net, zoals bedoeld in artikel 11, en de tarieven voor de ondersteunende diensten, zoals bedoeld in artikel 12, worden bepaald en door de commissie goedgekeurd voor een regulatoire periode van vier jaar, in overeenstemming met de in Hoofdstuk 5, Afdeling 1, bedoelde procedure.

De in overeenstemming met de in Hoofdstuk 5, Afdeling 1 tot stand gekomen tarieven worden bepaald en door de commissie goedgekeurd per klantengroep en per onderschrijvingsformule.

Onverminderd de goedkeuring van een geactualiseerd tariefvoorstel, overeenkomstig artikel 18 of het gebruik van de in artikel 17, § 7, bedoelde tarieven, blijven de tarieven onveranderd in de loop van de betreffende regulatoire periode.

§ 2. Het tarief voor de compensatie van het onevenwicht op kwartuurbasis, zoals bedoeld in artikel 11, § 1, 3<sup>o</sup>, wordt bepaald op basis van een tariefmechanisme dat in beginsel voor de duurtijd van de regulatoire periode vastgelegd wordt en dit vóór 30 juni van het jaar dat een nieuwe regulatoire periode voorafgaat. Dit mechanisme :

zet de toegangsverantwoordelijken ertoe aan hun eigen evenwicht te handhaven;

weerspiegelt de kosten die de netbeheerder draagt voor de dienst voor de compensatie van het onevenwicht op kwartuurbasis;

is niet discriminerend.



Le mécanisme tarifaire peut uniquement être adapté au cours d'une période régulatoire par le biais de l'application de la procédure visée à l'article 18.

§ 3. Les surcharges visées à l'article 13 sont d'application à partir de l'entrée en vigueur de la réglementation qui en est à l'origine.

Dès que le gestionnaire du réseau a connaissance d'une nouvelle surcharge, il en informe la commission par lettre recommandée.

#### CHAPITRE IV. — *Le solde entre les coûts et les recettes*

**Art. 15.** § 1<sup>er</sup>. Les soldes, visés par l'article 12quinquies, 3<sup>o</sup>, de la loi sont de deux sortes :

a) en ce qui concerne les coûts, sur lesquels le gestionnaire du réseau n'a pas de contrôle direct et qui font partie de l'ensemble des coûts, visé à l'article 12, § 2, 1<sup>o</sup>, un premier solde se rapporte aux coûts réels non gérables enregistrés, supportés annuellement par le gestionnaire du réseau et aux coûts non gérables prévisionnels, repris dans le budget;

b) le deuxième solde se rapporte à la différence entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente, repris dans le budget par le gestionnaire du réseau.

Ces soldes annuels de chaque période régulatoire constituent soit une créance soit une dette à l'égard des clients dans leur ensemble et sont transférés aux comptes de régularisation du bilan du gestionnaire du réseau.

Ils ne font pas partie du résultat/des fonds propres du gestionnaire de réseau.

Cette créance/dette peut être imputée via une correction sur les tarifs ultérieurs sans que le solde restant ne perde son caractère de créance/dette.

§ 2. En ce qui concerne les coûts sur lesquels le gestionnaire du réseau exerce un contrôle direct et qui font partie de l'ensemble des coûts, visé à l'article 12, § 2, 1<sup>o</sup>, de la loi, la différence annuelle entre les coûts réels gérables, supportés par le gestionnaire du réseau et les coûts gérables estimés portant pour la deuxième, troisième et quatrième année de la période régulatoire, toutefois recalculés sur la base de la valeur réelle des paramètres de la formule d'indexation objective, visée par l'article 12quater § 1<sup>er</sup>, 2, de la loi fait partie du résultat comptable du gestionnaire du réseau et sort du champ d'application de ce chapitre.

§ 3. En ce qui concerne les éléments du revenu, visés à l'article 12, § 2, 2<sup>o</sup>, 3<sup>o</sup> et 4<sup>o</sup>, de la loi, les différences entre les valeurs réelles, supportées par le gestionnaire du réseau, et les valeurs estimées et reprises dans le budget approuvé, sont ajoutées au solde des coûts non-gérables, visé à l'article 15, § 1<sup>er</sup>, a).

**Art. 16.** La commission contrôle annuellement suivant les dispositions des Chapitres VI et VII, les soldes, visés par l'article 15 et rapportés par le gestionnaire du réseau concernant l'exercice d'exploitation écoulé.

A l'issue de la troisième année de la période régulatoire, la commission contrôle également les soldes cumulés relatifs aux quatre exercices d'exploitation précédents et les éléments constitutifs de ceux-ci. La commission transmet au Ministre qui a l'Energie dans ses attributions, en même temps que le rapport annuel du gestionnaire du réseau afférent à la troisième année de la période régulatoire, un avis relatif à l'affectation des soldes cumulés des quatre exercices d'exploitation écoulés, visés à l'article 15, § 1<sup>er</sup>. L'affectation de ces soldes (dette ou créance tarifaire) est, conformément à l'article 12septies, § 2, de la loi, déterminée par arrêté délibéré en conseil des Ministres.

#### CHAPITRE V. — *Procédures à appliquer*

*Section 1<sup>re</sup>.* — Soumission et approbation du revenu total et des tarifs

**Art. 17.** § 1<sup>er</sup>. Sans préjudice de l'application des dispositions de l'article 30, § 3, le gestionnaire du réseau soumet à la commission au plus tard le 30 juin à 17 heures de la dernière année de chaque période régulatoire en cours, sa proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période régulatoire suivante de quatre ans sous la forme du modèle de rapport visé à l'article 31, § 1<sup>er</sup>.

Le budget contient, pour la première année de chaque période régulatoire, une indication et une justification très détaillées de tous les éléments du revenu. Pour chacune des années suivantes de la période régulatoire, le résultat de l'application des règles de développement visées à l'article 12quater, § 1<sup>er</sup>, de la loi, est repris, par élément du revenu total, dans l'élément correspondant du revenu de la première année de la période régulatoire.

Het tariefmechanisme kan in de loop van een regulatoire periode enkel aangepast worden door middel van de toepassing van de in artikel 18 bedoelde procedure.

§ 3 De in artikel 13 bedoelde toeslagen zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de aan de grondslag ervan liggende regelgeving.

Zodra de netbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag, informeert hij de commissie hiervan, per aangetekend schrijven.

#### HOOFDSTUK IV. — *Het saldo tussen kosten en ontvangsten*

**Art. 15.** § 1. De saldi bedoeld in artikel 12quinquies, 3<sup>o</sup> van de wet zijn tweërlei :

a) wat de kosten betreft waarop de netbeheerder geen rechtstreekse controle heeft en die deel uitmaken van het in artikel 12, § 2, 1<sup>o</sup>, bedoeld geheel van kosten, heeft een eerste saldo betrekking op de reële, jaarlijks door de netbeheerder opgelopen en geboekte niet-beheersbare kosten en de in het budget opgenomen, geraamde niet-beheersbare kosten;

b) het tweede saldo heeft betrekking op het verschil tussen de reële verkoopsvolumes en de in het budget opgenomen, geraamde verkoopsvolumes van de netbeheerder.

Deze jaarlijkse saldi van elke regulatoire periode vormen een vordering dan wel een schuld tegenover de afnemers in hun geheel en worden overgeboekt naar de overlopende rekeningen op de balans van de netbeheerder.

Zij maken geen deel uit van het resultaat / eigen vermogen van de netbeheerder.

Dergelijke vordering / schuld kan via een correctie op de toekomstige tarieven worden verrekend zonder dat het resterende saldo het karakter van een vordering / schuld zou verliezen.

§ 2. Wat de kosten betreft waarop de netbeheerder wel een rechtstreekse controle heeft en die deel uitmaken van het in artikel 12, § 2, 1<sup>o</sup>, van de wet, bedoeld geheel van kosten, maakt het jaarlijkse verschil tussen de reële beheersbare kosten opgelopen door de netbeheerder, en de geraamde beheersbare kosten, deze laatste met betrekking tot het tweede, derde en vierde jaar van de regulatoire periode evenwel herberekend op basis van de werkelijke waarde van de parameters uit de objectieve indexeringsformule, bedoeld in artikel 12quater § 1, 2, van de wet, deel uit van het boekhoudkundige resultaat van de netbeheerder en valt volledig buiten het toepassingsgebied van onderhavig hoofdstuk.

§ 3 Voor wat betreft de elementen van het inkomen, bedoeld in artikel 12, § 2, 2<sup>o</sup>, 3<sup>o</sup> en 4<sup>o</sup>, van de wet worden de verschillen tussen de werkelijke waarden ervan, opgelopen door de netbeheerder en de in het goedgekeurd budget opgenomen geraamde waarden, toegevoegd aan het saldo uit de niet-beheersbare kosten, bedoeld in artikel 15, § 1, a).

**Art. 16.** De commissie controleert jaarlijks overeenkomstig de bepalingen van de Hoofdstukken VI en VII de in artikel 15 bedoelde en door de netbeheerder gerapporteerde saldi met betrekking tot het afgelopen exploitatiejaar.

Na afloop van het derde jaar van de regulatoire periode, controleert de commissie eveneens de met betrekking tot de vier vorige exploitatiejaren gecumuleerde saldi en de samenstellende delen ervan. De commissie verstrekt de Minister bevoegd voor Energie, samen met het jaarverslag van de netbeheerder met betrekking tot het derde jaar van de regulatoire periode, een advies over de bestemming van de in artikel 15, § 1, gecumuleerde saldi van de vier voorbije exploitatiejaren. De bestemming van deze saldi (tarifaire schuld of schuldvordering) wordt, overeenkomstig artikel 12septies, § 2, van de wet, bepaald bij een besluit vastgelegd na overleg in de Ministerraad.

#### HOOFDSTUK V. — *Toe te passen procedures*

*Afdeling 1.* — Voorleggen en goedkeuren van het totaal inkomen en van de tarieven

**Art. 17.** § 1. Onverminderd de toepassing van artikel 30, § 3, dient de netbeheerder uiterlijk op 30 juni om 17 uur van het laatste jaar van elke lopende regulatoire periode zijn tariefvoorstel met budget voor de daarop volgende regulatoire periode in bij de commissie in de vorm van het in artikel 31, § 1 bedoelde rapporteringsmodel.

Het budget bevat voor het eerste jaar van elke regulatoire periode een zeer gedetailleerde opgave en verantwoording van alle elementen van het inkomen. Voor elk van de daaropvolgende jaren van de regulatoire periode wordt per element van het inkomen het resultaat van de in artikel 12quater, § 1, van de wet bedoelde ontwikkelingsregels op het overeenstemmend element van het inkomen van het eerste jaar van de regulatoire periode opgenomen.

Le gestionnaire de réseau affecte tous les éléments du revenu total aux objets de coûts et aux groupes de clients, y compris aux autres clients, sur base des générateurs de coûts et/ou des clés de répartitions que le gestionnaire de réseau soumet à l'approbation de la commission avec la proposition tarifaire accompagnée du budget visée à l'alinéa 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire de réseau joint une justification aux générateurs de coûts et aux clés de répartition qu'il propose.

§ 2. Afin de permettre à la commission de réaliser son contrôle ex ante sur les tarifs proposés, le gestionnaire du réseau met les données suivantes, sous la forme d'annexes motivées, à la disposition de la commission, en même temps que la proposition tarifaire accompagnée du budget visée au § 1<sup>er</sup> :

1° en ce qui concerne les principes appliqués par le gestionnaire du réseau lors de la rédaction de sa proposition tarifaire accompagnée du budget :

— l'évolution escomptée du produit national brut;

— l'évolution escomptée des kWh transportés;

— le taux d'inflation escompté;

— la hausse escomptée des coûts personnels gérables pendant la première année de la période régulatoire, plus particulièrement les adaptations salariales prévues, globalement et par catégorie;

— les mutations de personnel escomptées pendant la première année de la période régulatoire, à savoir les recrutements et les licenciements en ce qu'elles influencent les coûts gérables;

— les éléments attendus pendant chaque année de la période régulatoire concernant les coûts de personnel non-gérables concernant les collaborateurs non-actifs;

— les taux d'intérêt escomptés;

— l'estimation et la justification de chaque élément du revenu pour chaque année d'exploitation de la période régulatoire;

— le taux d'impôt effectif;

— les autres données macroéconomiques susceptibles de pouvoir influencer le résultat en termes d'output et de tarifs;

— les résultats escomptés du chiffre du mécanisme d'indexation objectif visé à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1, 2°, de la loi;

— la maîtrise des coûts visée par le gestionnaire du réseau, y compris le facteur pour l'amélioration de l'efficacité et de la productivité, telle que visée à l'article 33, § 4, du présent arrêté et la motivation de celle-ci;

— les paramètres de la marge équitable, notamment l'actif régulé, le taux d'intérêt sans risque, la prime de risque du marché et le facteur Bêta, comme établi suivant l'article 7, 2°;

— les critères appliqués pour l'allocation des coûts du gestionnaire du réseau aux activités autres que ceux visés par l'article 12, § 2, de la loi;

— les clés de répartition en application des critères évoqués sous le point n.

2° en ce qui concerne les investissements prévus :

a. la liste des investissements prévus pour chaque année de la période régulatoire suivante :

— mentionnant concrètement l'approbation de chaque projet d'investissement dans les plans de développement et d'investissement. La commission veut s'assurer que les tarifs calculés, entre autres, sur base des amortissements visés à l'article 12, § 2, de la loi, satisfont à l'orientation visée à l'article 12<sup>ter</sup>, 2°, de la loi et tiennent donc compte de l'article 13 de la loi;

— comprenant une différenciation entre les investissements de renouvellement et les investissements d'extension des immobilisations corporelles, avec différenciation entre, d'une part, les investissements liés à l'acquisition de la propriété d'éléments du réseau de transport et, d'autre part, les investissements liés à l'acquisition de la jouissance d'éléments du réseau de transport qui appartiennent à des tiers et pour l'utilisation desquels le gestionnaire du réseau versera une rémunération;

— mentionnant la valeur d'acquisition et l'amortissement annuel ou la redevance d'utilisation qui devra être versée;

— mentionnant les désinvestissements (en compris la valeur nette comptable) et l'intervention de tiers.

b. pour tous les investissements excédant 2.500.000,00 EUR ne faisant pas partie d'un plan d'investissement ou de développement, en ce compris les nouveaux éléments d'infrastructure à mettre en service et qui ne figurent pas au bilan, une analyse financière d'investissement et de rendement, devant comporter au moins les données suivantes :

— la description du projet;

De netbeheerder rekent alle elementen van het totaal inkomen toe aan de kostenobjecten en de klantengroepen, met inbegrip van de overige klanten, op basis van de kostenveroorzakers en/of verdeelsleutels die de netbeheerder, samen met het tariefvoorstel met budget bedoeld in het eerste lid, ter goedkeuring van de commissie voorlegt. De netbeheerder voegt een verantwoording bij de kostenveroorzakers en verdeelsleutels die hij voorstelt.

§ 2. Om de commissie toe te laten ex ante controle uit te voeren op de voorgestelde tarieven, stelt de netbeheerder, samen met het tariefvoorstel met budget bedoeld in § 1, de volgende gegevens ter beschikking van de commissie in de vorm van met redenen omklede bijlagen :

1° inzake de uitgangspunten gehanteerd door de netbeheerder bij het opstellen van zijn tariefvoorstel met budget :

— de verwachte evolutie van het bruto nationaal product;

— de verwachte evolutie van de getransporteerde kWh;

— de verwachte inflatievoet;

— de tijdens het eerste jaar van de regulatoire periode verwachte verhoging van de beheersbare personeelkosten, in het bijzonder de geplande wedde aanpassingen, globaal en per categorie;

— de tijdens het eerste jaar van de regulatoire periode verwachte personeelsmutaties, met name de aanwervingen en de afvloeiingen in zoverre zij de beheersbare kosten beïnvloeden;

— de tijdens elk jaar van de regulatoire periode te verwachten elementen die de niet beheersbare personeelskosten met betrekking tot niet actieve medewerkers betreffen;

— de verwachte intrestvoeten;

— de raming en verantwoording van elk element van het inkomen voor elk exploitatiejaar van de regulatoire periode;

— de effectieve belastingsvoet;

— de andere macro-economische gegevens die het resultaat in termen van output en van tarieven kunnen beïnvloeden;

— de verwachte resultaten van de toepassing van de objectieve indexatieformule, bedoeld in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 2°, van de wet;

— de door de netbeheerder beoogde kostenbeheersing met inbegrip van de factor voor efficiëntie- en productiviteitsverbetering, zoals bedoeld in artikel 36, § 4, en de motivering ervan;

— de parameters van de billijke marge, met name het gereguleerd actief, de risicovrije rente, de marktrisicopremie en de factor Bêta zoals vastgesteld in overeenstemming met artikel 7, 2°;

— de criteria toegepast voor de allocatie van kosten van de netbeheerder aan activiteiten andere dan deze bedoeld in artikel 12, § 2 van de wet;

— de verdeelsleutels in toepassing van de criteria waarvan sprake in n.

2° inzake de voorziene investeringen :

a. de lijst van de investeringen voorzien voor elk jaar van de volgende regulatoire periode :

— de concrete verwijzing naar de goedkeuring van elk investeringsproject in de ontwikkelingsplannen en investeringsplannen. De commissie wenst zich er zo van te vergewissen dat de tarieven die mede berekend zijn op basis van de in artikel 12, § 2, van de wet bedoelde afschrijvingen, voldoen aan het in artikel 12<sup>ter</sup>, 2°, van de wet bedoelde richtsnoer en dus rekening houden met artikel 13 van de wet;

— de opsplitsing tussen de vervangingsinvesteringen en de uitbreidingsinvesteringen voor materiële vaste activa- met opsplitsing tussen de investeringen in de verwerving van het eigendom van bestanddelen van het transmissienet enerzijds, en de investeringen in de verwerving van het genot van bestanddelen van het transmissienet die eigendom zijn van derden en voor het gebruik waarvan de netbeheerder een vergoeding zal betalen anderzijds;

— de opgave van de aanschaffingswaarde en de jaarlijkse afschrijving of van de gebruiksvergoeding die betaald zal moeten worden;

— de opgave van de desinvesteringen (met inbegrip van de nettoboekwaarde) en de tussenkomsten van derden.

b. voor alle investeringen van meer dan 2.500.000,00 EUR die geen deel uitmaken van een goedgekeurd investerings- of ontwikkelingsplan, met inbegrip van de nieuw in gebruik te nemen infrastructuur-delen die niet op de balans voorkomen, een financiële investerings- en rendementsanalyse, die minstens de volgende gegevens bevat :

— de omschrijving van het project;

- les objectifs du projet;
- le détail des principaux postes de coûts du projet;
- un aperçu des fournisseurs et des entrepreneurs (et sous-traitants) qui collaborent à la réalisation du projet;
- l'évolution dans le temps du projet, mentionnant la durée totale du projet lorsque le projet couvre une année supérieure à un an;
- l'impact sur les amortissements;
- les améliorations visées au niveau de l'efficacité, notamment l'efficacité énergétique;
- les effets sur l'environnement;
- une analyse financière, à savoir un plan de cash-flow, en ce compris des besoins de financement pendant la durée de vie du projet et une analyse de rentabilité du projet;

### 3° en matière d'effectif du personnel :

- un plan détaillé du personnel comprenant un organigramme pour la première année de la période régulatoire suivante;
- un aperçu du nombre de membres du personnel exprimé en équivalents temps plein par centre de coût;
- pour la première année de la période régulatoire et les deux années qui la précèdent, l'évolution du coût du personnel en équivalent temps plein par exercice d'exploitation.

4° une version électronique de la liste (dans les deux langues du pays) des tarifs, qui doivent être publiés sur le site web de la commission, dans l'hypothèse où la proposition tarifaire est approuvée;

5° un bilan prévisionnel selon le schéma normalisé des comptes annuels pour chacun des exercices d'exploitation de la période régulatoire;

6° un aperçu des actions et des investissements visant spécifiquement à une amélioration de l'efficacité et/ou des économies de coût, avec une analyse et un calcul des économies de coût escomptées;

7° les différentes formules de souscription pour lesquelles les utilisateurs du réseau peuvent opter, avec une différenciation des utilisateurs du réseau selon les différentes formules de souscription et une autre différenciation de chaque type d'utilisateur selon les différents groupes de clients;

8° une explication circonstanciée des différents types de charges et produits suivants :

- charges exceptionnelles;
- produits exceptionnels;
- charges de recherche et développement;
- charges des études réalisées par des tiers;
- charges des investissements en matériel informatique.

§ 3. La proposition tarifaire accompagnée du budget et de l'information déterminée au paragraphe précédent est transmise en trois exemplaires par porteur avec accusé de réception à la commission. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique sur laquelle on puisse retravailler de la proposition tarifaire accompagnée du budget à la commission.

§ 4. Dans les soixante jours calendrier suivant la réception de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission confirme au gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par courrier électronique, que le dossier est complet ou elle lui fait parvenir une liste des informations complémentaires qu'il devra fournir.

Dans les trente jours calendrier suivant la réception de la lettre visée au paragraphe précédent dans laquelle des informations complémentaires lui ont été demandées, le gestionnaire du réseau transmet ces informations à la commission en trois exemplaires par lettre par porteur avec accusé de réception, et ce à 17 heures au plus tard. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique des réponses et des renseignements complémentaires à la commission.

§ 5. Dans les soixante jours calendrier suivant la réception de la proposition tarifaire visée au § 3 ou, le cas échéant, dans les trente jours suivant la réception des réponses et des informations complémentaires du gestionnaire du réseau, visés au § 4, la commission informe le gestionnaire du réseau par lettre par porteur avec accusé de réception, de sa décision d'approbation ou de son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget concernée.

Dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission indique de manière motivée les points que le gestionnaire du réseau doit adapter pour obtenir une décision d'approbation de la commission.

- de doelstelling van het project;
- de detaillering van de belangrijkste kostenposten van het project;
- een overzicht van de leveranciers en (onder) aannemers die meewerken aan de realisatie van het project;
- het verloop in de tijd van het project, waarbij het volledig tijdsverloop vermeld wordt als het project over meer dan één jaar loopt;
- de impact op de afschrijvingen;
- de beoogde efficiëntieverbeteringen, inzonderheid de energie-efficiëntie;
- de milieueffecten;
- een financiële analyse, met name een cashflowplanning, met inbegrip van de financieringsbehoeftes tijdens de levensduur van het project en een rentabiliteitsanalyse van het project.

### 3° inzake het personeelsbestand :

- een uitgebreid personeelsplan met organigram voor het eerste jaar van de volgende regulatoire periode;
- een overzicht van het aantal personeelsleden in voltijdse equivalenten per kostenplaats;
- voor het eerste jaar van de regulatoire periode en voor de twee jaren die daaraan voorafgaan, de evolutie van de personeelskost per voltijds equivalent personeelslid per exploitatiejaar.

4° een elektronische versie van de lijst (in beide landstalen) van de op de website van de CREG bekend te maken tarieven, in de veronderstelling dat het voorgesteld tariefvoorstel goedgekeurd wordt.

5° een geprojecteerde balans volgens het genormaliseerd schema van de jaarrekening voor elk van de exploitatiejaren van de regulatoire periode.

6° een overzicht van de acties en de investeringen specifiek gericht op efficiëntieverbetering en/of kostenbesparing, met een analyse en berekening van de verhoopte kostenbesparing.

7° de onderscheiden onderschrijvingsformules waarvoor de netgebruikers kunnen opteren, met een uitsplitsing van de netgebruikers over de onderscheiden onderschrijvingsformules en een verdere uitsplitsing van elke soort over de onderscheiden klantengroepen.

8° een omstandige toelichting bij de volgende soorten kosten en opbrengsten :

- uitzonderlijke kosten;
- uitzonderlijke opbrengsten;
- kosten voor onderzoek en ontwikkeling;
- kosten voor studies uitgevoerd door derden;
- kosten voor informatica-projecten.

§ 3. Het budget met tariefvoorstel en de informatie bepaald in voorgaande paragrafen, wordt per drager en tegen ontvangstbewijs in drie exemplaren overhandigd aan de commissie. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronisch bewerkbare versie daarvan aan de commissie.

§ 4. Binnen de zestig kalenderdagen na ontvangst van het budget met tariefvoorstel bevestigt de commissie aan de netbeheerder per drager met ontvangstbericht, evenals elektronisch, de volledigheid van het dossier of bezorgt zij hem een lijst van inlichtingen die hij bijkomend moet verstrekken.

Binnen de dertig kalenderdagen uiterlijk om 17 uur, na ontvangst van de brief waarin aan de netbeheerder door de commissie om bijkomende inlichtingen wordt gevraagd, verstrekt de netbeheerder aan de commissie in drie exemplaren per drager met ontvangstbewijs de gevraagde bijkomende inlichtingen. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronische versie van antwoorden en bijkomende gegevens aan de commissie.

§ 5. Binnen de zestig kalenderdagen na ontvangst van het budget met tariefvoorstel bedoeld in § 3 of, in voorkomend geval, binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de antwoorden en de bijkomende inlichtingen van de netbeheerder, bedoeld in § 4, brengt de commissie de netbeheerder per drager en tegen ontvangstbewijs op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of van haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel met budget.

In haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel met budget, motiveert de commissie op welke punten de netbeheerder zijn tariefvoorstel met budget moet aanpassen om een goedkeurende beslissing van de commissie te verkrijgen.

§ 6. Si la commission refuse la proposition tarifaire accompagnée du budget du gestionnaire du réseau dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, le gestionnaire du réseau peut communiquer ses objections à ce sujet à la commission dans les trente jours calendrier suivant la réception de ce projet de décision.

Ces objections sont transmises à la commission par porteur avec accusé de réception, ainsi que sous forme électronique.

Le gestionnaire du réseau est entendu, à sa demande, dans les 20 jours après réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget par la commission.

Le cas échéant, le gestionnaire du réseau soumet, dans les trente jours calendrier et à 17 heures au plus tard suivant la réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, à la commission par porteur avec accusé de réception, en trois exemplaires sa proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget. Le gestionnaire du réseau remet aussi une copie électronique à la commission.

Dans les soixante jours calendrier suivant l'envoi par la commission du projet de décision de refus de la proposition tarifaire avec budget ou, le cas échéant, dans les trente jours calendrier après réception des objections ainsi que de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget, la commission informe le gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par voie électronique, de sa décision d'approbation ou de sa décision de refus de la proposition tarifaire, le cas échéant adaptée, accompagnée du budget.

§ 7. Si le gestionnaire du réseau ne respecte pas ses obligations dans les délais comme stipulés dans les §§ 1<sup>er</sup> à 6, ou si la commission a pris la décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget ou de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget adaptée, des tarifs provisoires sont d'application jusqu'à ce que toutes les objections du gestionnaire du réseau ou de la commission soient épuisées ou jusqu'à ce qu'un accord soit atteint entre la commission et le gestionnaire du réseau sur les points litigieux.

Les tarifs provisoires sont déterminés sur base du revenu total visé à l'article 12, § 2, de la loi, étant entendu que le revenu total est égal à la somme des éléments constitutifs approuvés par la commission, d'une part, et d'autre part, dans l'hypothèse où la commission refuse en tout ou en partie des éléments constitutifs du revenu total, il est tenu compte des derniers éléments constitutifs du revenu total approuvés correspondants par la commission pour déterminer les tarifs. Pour permettre à la commission elle-même de déterminer ces tarifs, le gestionnaire de réseau reprendra clairement dans sa proposition tarifaire comme dans sa proposition tarifaire adaptée la mesure dans laquelle chaque élément du revenu est déterminant pour chaque tarif. A défaut de le faire, la commission imputera toutes les différences dans la détermination du tarif visé à l'article 11, § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>.

**Art. 18.** En cas de passage à de nouveaux services et/ou d'adaptation de services existants, le gestionnaire du réseau peut, suivant article 12<sup>quater</sup>, § 3, de la loi, soumettre une proposition tarifaire actualisée à l'approbation de la commission dans la période régulatoire.

La proposition actualisée est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission conformément à la procédure applicable, visée à l'article 17, §§ 3 à 7, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié.

La proposition tarifaire actualisée tient compte du revenu total et des tarifs déjà approuvés par la commission, sans préjudice du caractère complet du revenu total, ni de la structure tarifaire existante.

**Art. 19.** Si, suivant l'article 12<sup>septies</sup>, § 1<sup>er</sup>, de la loi, des circonstances exceptionnelles surviennent au cours d'une période régulatoire indépendante de la volonté du gestionnaire du réseau, celui-ci peut à tout moment de la période régulatoire soumettre à l'approbation de la commission une demande motivée de révision des règles de détermination du revenu total visé à l'article 12, § 2, de la loi, pour ce qui concerne les années suivantes de la période régulatoire.

La demande motivée de révision des règles de détermination du revenu total visé à l'article 12, § 2, de la loi, est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission suivant la procédure applicable visée à l'article 17, §§ 3 à 7, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié.

§ 6. Indien de commissie het tariefvoorstel met budget van de netbeheerder afwijst in haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel met budget, kan de netbeheerder binnen de dertig kalenderdagen, na de ontvangst van dit ontwerp van beslissing zijn verweermiddelen meedelen aan de commissie.

Deze verweermiddelen worden per drager en tegen ontvangstbewijs overhandigd aan de commissie, eveneens onder elektronische vorm.

Op zijn verzoek wordt de netbeheerder binnen de 20 dagen, na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel met budget, gehoord door de commissie.

Desgevallend, dient de netbeheerder binnen de dertig kalenderdagen uiterlijk om 17.00 uur, na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel met budget, per drager en tegen ontvangstbewijs in drie exemplaren, zijn aangepast tariefvoorstel met budget in bij de commissie. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronisch bewerkbare versie daarvan aan de commissie.

Binnen de zestig kalenderdagen na verzending door de commissie van het ontwerp van de beslissing tot weigering van het tariefvoorstel met budget of, in voorkomend geval, binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de verweermiddelen en het aangepaste tariefvoorstel met budget, brengt de commissie de netbeheerder per drager en tegen ontvangstbewijs, evenals elektronisch, op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of weigering van het tariefvoorstel met budget, desgevallend het aangepast tariefvoorstel met budget.

§ 7. Indien de netbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen zoals bepaald in de §§ 1 tot 6, of indien de commissie beslist heeft tot weigering van het tariefvoorstel met budget of van het aangepaste tariefvoorstel met budget, zijn voorlopige tarieven van kracht tot alle rechtsmiddelen van de netbeheerder of van de commissie zijn uitgeput of totdat over de twistpunten tussen de commissie en de netbeheerder een akkoord wordt bereikt.

De voorlopige tarieven worden bepaald op basis van het totaal inkomen bedoeld in artikel 12, § 2 van de wet, met dien verstande dat het totaal inkomen gelijk is aan de som van enerzijds de door de commissie goedgekeurde samenstellende delen van het totaal inkomen en anderzijds indien de commissie geheel of gedeeltelijk samenstellende delen van het totaal inkomen weigert, wordt rekening gehouden met de laatste door de commissie goedgekeurde overeenstemmende samenstellende delen van het totaal inkomen om de tarieven te bepalen. Om de commissie toe te laten deze voorlopige tarieven zelf te bepalen, zal de netbeheerder in zowel zijn tariefvoorstel als zijn aangepast tariefvoorstel duidelijk opnemen in welk mate elk element van het inkomen bepalend is voor elk tarief. Bij gebrek hieraan zal de commissie alle verschillen verrekenen in de bepaling van het tarief bedoeld in artikel 11, § 1, 2<sup>o</sup>.

**Art. 18.** In het geval van de overgang naar nieuwe diensten en/of de aanpassing van bestaande diensten, overeenkomstig artikel 12<sup>quater</sup>, § 3 van de wet, kan de netbeheerder op elk ogenblik binnen de regulatoire periode aan de commissie een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen.

Het geactualiseerd tariefvoorstel wordt ingediend door de netbeheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de in artikel 17, §§ 3 tot 7 geldende procedure, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden.

Het geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door de commissie goedgekeurde totaal inkomen en de reeds goedgekeurde tarieven, zonder afbreuk te doen aan de volledigheid van het totaal inkomen, noch aan de bestaande tariefstructuur.

**Art. 19.** Indien overeenkomstig artikel 12<sup>septies</sup>, § 1, van de wet, er zich tijdens een regulatoire periode uitzonderlijke omstandigheden voordoen, onafhankelijk van de wil van de netbeheerder, kan de netbeheerder op elk ogenblik binnen de regulatoire periode een gemotiveerde vraag voor herziening van de regels tot bepaling van het in artikel 12, § 2, van de wet, bedoelde totaal inkomen ter goedkeuring voorleggen aan de commissie wat betreft de komende jaren van de regulatoire periode.

De gemotiveerde vraag voor herziening van de regels tot bepaling van het in artikel 12, § 2, van de wet, bedoelde totaal inkomen, wordt ingediend door de netbeheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de in artikel 17, §§ 3 tot 7 geldende procedure, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden.

Section 2. — Les règles d'évolution et de contrôle du respect des règles d'évolution du revenu total et des tarifs

Sous-section 1<sup>re</sup>. — Les règles d'évolution du revenu total

**Art. 20.** Dans le budget, les éléments constitutifs du revenu total évoluent comme prévu par l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, de la loi, étant entendu que, sans préjudice de l'application d'un facteur d'amélioration de la productivité et de l'efficacité, l'ensemble des éléments du revenu total de la première année de la période régulatoire visés à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, de la loi, qui portent sur les coûts sur lesquels le gestionnaire de réseau a un contrôle direct et qui sont nécessaires pour la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau au cours de la période régulatoire, évoluent selon la formule d'indexation décrite ci-dessous :

$$C_t = P_M * (M_t / M_1) * C_1 + P_S * (S_t / S_1) * C_1$$

Où :

— t peut prendre les valeurs 2, 3 et 4 qui correspondent respectivement à la deuxième, troisième et quatrième année d'une période régulatoire;

— C<sub>t</sub> correspond à l'ensemble des coûts affectés à l'année t, sur lesquels le gestionnaire de réseau a un contrôle direct et qui sont nécessaires à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau;

— C<sub>1</sub> correspond à l'ensemble des coûts définis sur la base de calculs prévisionnels pour la première année de la période régulatoire, sur lesquels le gestionnaire de réseau a un contrôle direct et qui sont nécessaires à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau;

— P<sub>M</sub> correspond à la proportion exprimée en pour cent des coûts de la première année de la période régulatoire, sur lesquels le gestionnaire de réseau a une influence directe et dont l'évolution est censée dépendre de celle de l'indice des prix des matériaux M;

— P<sub>S</sub> correspond à la proportion exprimée en pour cent des coûts de la première année de la période régulatoire, sur lesquels le gestionnaire de réseau a une influence directe et dont l'évolution est censée être liée à celle de l'indice des charges salariales et sociales S;

la somme de P<sub>M</sub> et P<sub>S</sub> égale à 100 %;

— M<sub>t</sub> est la valeur moyenne des indices des prix des sections 2 (produits minéraux non énergétiques et produits chimiques) et 3 (métaux, constructions mécaniques et électriques) de l'indice du prix de la production industrielle. Les valeurs du paramètre sont fixées pour le mois de décembre de l'année t;

— M<sub>1</sub> correspond à la valeur de M pour le mois de décembre de la première année de la période régulatoire;

— S<sub>t</sub> est la valeur de la moyenne nationale des coûts salariaux horaires de référence de l'industrie métallurgique, fixée pour le mois de décembre de l'année t;

— S<sub>1</sub> correspond à la valeur de S pour le mois de décembre de la première année de la période régulatoire;

Les valeurs de M<sub>t</sub>, M<sub>1</sub>, S<sub>t</sub> et S<sub>1</sub> visées à l'article 2 sont uniquement appliquées lors du calcul annuel a posteriori du solde d'exploitation de la deuxième, troisième et quatrième année de la période régulatoire

Pour le calcul prévisionnel des coûts correspondants, les éléments M<sub>t</sub>, M<sub>1</sub>, S<sub>t</sub> et S<sub>1</sub> repris dans la formule du § 2 sont respectivement remplacés par P<sub>t</sub>, P<sub>1</sub>, P<sub>t</sub> et P<sub>1</sub>, où :

— t peut prendre les valeurs 2, 3 et 4 qui correspondent respectivement à la deuxième, troisième et quatrième année d'une période régulatoire;

— P<sub>t</sub> est la valeur prévue par le Bureau fédéral du Plan de l'indice national des prix à la consommation, fixé pour le mois de décembre de l'année t;

— P<sub>1</sub> correspond à la valeur de P<sub>t</sub> pour le mois de décembre de la première année de la période régulatoire.

Le solde qui est imputable à la différence entre les valeurs réelles de M<sub>t</sub>, M<sub>1</sub>, S<sub>t</sub> et S<sub>1</sub> et les valeurs prévisionnelles de P<sub>t</sub> et P<sub>1</sub> reprises dans le budget approuvé, est ajouté au solde des coûts non-gérables visé à l'article 15, § 1<sup>er</sup>, a) du présent arrêté.

La valeur concrète de P<sub>M</sub> et de P<sub>S</sub> est proposée par le gestionnaire de réseau et fait partie de la proposition tarifaire accompagnée d'un budget.

Afdeling 2. — De evolutieregels en de controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen en op de tarieven

Onderafdeling 1. — De evolutieregels van het totaal inkomen

**Art. 20.** Binnen het budget ontwikkelen de samenstellende delen van het totaal inkomen zich zoals bepaald in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, van de wet, met dien verstande dat, onverminderd de toepassing van een factor voor productiviteits- en efficiëntieverbetering, het in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 2<sup>o</sup>, van de wet, het bedoelde geheel van de elementen van het totaal inkomen van het eerste jaar van de regulatoire periode die betrekking hebben op de kosten waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft en die noodzakelijk zijn voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net zich in de loop van de regulatoire periode volgens de hierna beschreven indexeringsformule ontwikkelen :

$$C_t = P_M * (M_t / M_1) * C_1 + P_S * (S_t / S_1) * C_1$$

waarbij :

— t de waarden 2, 3 en 4 kan aannemen die overeenstemmen met respectievelijk het tweede, derde en vierde jaar van een regulatoire periode;

— C<sub>t</sub> overeenkomt met het geheel van de voor het jaar t toegerekende kosten waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft en die noodzakelijk zijn voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net;

— C<sub>1</sub> overeenkomt met het geheel van de op basis van voorcalculatie bepaalde kosten voor het eerste jaar van de regulatoire periode waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft en die noodzakelijk zijn voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net;

— P<sub>M</sub> overeenkomt met de in procenten uitgedrukte proportie van de kosten van het eerste jaar van de regulatoire periode waarop de netbeheerder een rechtstreekse invloed heeft en waarvan de kostenevolutie geacht wordt samen te hangen met deze van de materialengereleerde prijsindex M;

— P<sub>S</sub> overeenkomt met de in procenten uitgedrukte proportie van de kosten van het eerste jaar van de regulatoire periode waarop de netbeheerder een rechtstreekse invloed heeft en waarvan de kostenevolutie geacht wordt samen te hangen met deze van het lonen- en sociale lastengerelateerde indexcijfer S;

de som van P<sub>M</sub> en P<sub>S</sub> gelijk is aan 100 %;

— M<sub>t</sub> de gemiddelde waarde is van de prijsindexen voor de afdelingen 2 (niet-energetische minerale producten en chemische producten) en 3 (metalen, mechanische en elektrische constructies) van het indexcijfer van de prijs van de industriële productie. De waarden van de parameter wordt vastgesteld voor de maand december van het jaar t;

— M<sub>1</sub> overeenkomt met de waarde van M voor de maand december van eerste jaar van de regulatoire periode;

— S<sub>t</sub> de waarde is van het nationale gemiddelde van de referentieuurloonkosten van de metaalverwerkende nijverheid, vastgesteld voor de maand december van het jaar t;

— S<sub>1</sub> overeenkomt met de waarde van S voor de maand december van het eerste jaar van de regulatoire periode;

De in het vorig lid bedoelde waarden van M<sub>t</sub>, M<sub>1</sub>, S<sub>t</sub> en S<sub>1</sub> worden enkel toegepast bij de jaarlijkse nacalculatie van het betreffend exploitatiesaldo van het tweede, derde en vierde jaar van de regulatoire periode

Voor de voorcalculatie van de overeenstemmende kosten worden in het vorig lid opgenomen formule de elementen M<sub>t</sub>, M<sub>1</sub>, S<sub>t</sub> en S<sub>1</sub> vervangen door respectievelijk P<sub>t</sub>, P<sub>1</sub>, P<sub>t</sub> en P<sub>1</sub>, waarbij :

— t de waarden 2, 3 en 4 kan aannemen die overeenstemmen met respectievelijk het tweede, derde en vierde jaar van een regulatoire periode;

— P<sub>t</sub> de door het Federaal Planbureau voorziene waarde is van het nationale indexcijfer der consumptieprijzen, vastgesteld voor de maand december van het jaar t;

— P<sub>1</sub> overeenkomt met de waarde van P<sub>t</sub> voor de maand december van het eerste jaar van de regulatoire periode.

Het saldo dat te wijten is aan het verschil tussen de toepassing van de reële waarden van M<sub>t</sub>, M<sub>1</sub>, S<sub>t</sub> en S<sub>1</sub> en de voorziene waarden van P<sub>t</sub> en P<sub>1</sub>, gebruikt in het goedgekeurd budget, wordt toegevoegd aan het saldo uit de niet-beheersbare kosten, bedoeld in artikel 15, § 1, a) van onderhavig besluit.

De concrete waarde van PM en van PS worden door de netbeheerder voorgesteld en maken deel uit van het tariefvoorstel met budget.

Sous-section 1<sup>re</sup>. — Le contrôle du respect des règles d'évolution du revenu total

**Art. 21.** § 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire du réseau effectue un calcul a posteriori, à l'issue de chaque exercice d'exploitation, de tous les éléments du revenu budgété et approuvé pour l'exercice d'exploitation concerné ainsi que de l'évolution réelle de celui-ci en application des règles d'évolution énumérées à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, de la loi, à savoir :

- le mécanisme d'indexation visé à l'article 20 de cet arrêté;
- les coûts non gérables réels de l'exercice d'exploitation concerné, nécessaires à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau;
- la marge bénéficiaire équitable devant réellement être accordée, également sur base des amortissements réels et des désinvestissements;
- le pourcentage de rendement devant réellement être accordé de l'exercice d'exploitation concerné sur base des valeurs réelles des paramètres repris à l'article 7.

§ 2. Le rapport annuel visé à l'article 25 comporte le calcul a posteriori visé au § 1<sup>er</sup> du revenu réel autorisé de l'exercice d'exploitation précédent et du revenu réel cumulé autorisé pour la période régulatoire en cours. Sur base de ce rapport annuel et des pièces justificatives nécessaires, le gestionnaire du réseau soumet dans le cadre du contrôle des règles d'évolution visées à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, de la loi, chaque année à l'approbation de la commission un calcul de tous les soldes entre les coûts rapportés et les recettes enregistrées annuellement au cours d'une période régulatoire et qui résultent d'une différence entre les coûts et les diminutions de coûts réels supportés par le gestionnaire de réseau et les coûts et les diminutions de coûts prévisionnels ou de la différence entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente, et ce tant en ce qui concerne les opérations relatives à l'exercice d'exploitation précédent qu'en ce qui concerne le cumul pour la période régulatoire en cours.

§ 3. La commission effectue tous les ans un contrôle du calcul a posteriori réalisé par le gestionnaire du réseau, y compris le contrôle de l'éventuelle présence de subsides croisés entre tous les éléments du revenu, après l'évaluation du caractère raisonnable des éléments du revenu reçus et comptabilisés visée à l'article 32 du présent arrêté, au sujet des soldes visés au § 2, à l'exclusion cependant du solde qui résulte de la différence entre les coûts réels gérables supportés par le gestionnaire de réseau et les coûts gérables prévisionnels.

§ 4. Afin que la commission puisse contrôler de manière efficace chacun des éléments constitutifs du revenu du gestionnaire du réseau et l'évolution de ceux-ci, l'organisation administrative et comptable du gestionnaire du réseau doit être en concordance avec la fourniture d'informations relative aux éléments constitutifs du revenu et leur évolution.

Sous-section 3. — Le contrôle des tarifs

**Art. 22.** La commission contrôle l'application des tarifs par les gestionnaires du réseau et les autres acteurs du marché via :

1° le contrôle général ex ante fait au moment de l'évaluation, par la commission, des propositions tarifaires relatives à une période régulatoire, de la concordance entre le revenu budgété et les produits budgétés résultant de l'application des tarifs proposés par le gestionnaire du réseau;

2° le contrôle général ex post par la commission au moment des contrôles visés à l'article 21 du présent arrêté;

3° les contrôles intermédiaires spécifiques réalisés par la commission suite aux remarques signalées et aux questions formulées par les utilisateurs concernant l'application concrète des tarifs;

4° les contrôles ex post spécifiques réalisés sur place auprès du gestionnaire du réseau par la commission, notamment dans l'optique du contrôle du caractère raisonnable des coûts visé à l'article 32 du présent arrêté et des éventuels subsides croisés entre les éléments divergents du revenu visés à l'article 21, § 3.

Section 3. — La publication des tarifs.

**Art. 23.** § 1<sup>er</sup>. La commission publie dans le *Moniteur belge* et par voie électronique sur son site Internet sa décision d'approbation ou de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période régulatoire à venir visée à l'article 17 du présent arrêté, ainsi que sa décision de renouvellement ou d'actualisation des tarifs visée à l'article 18 et 19 dans les plus brefs délais. Tous les tarifs approuvés et renouvelés sont également publiés sur son site Internet.

Onderafdeling 2. — De controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen

**Art. 21.** § 1. De netbeheerder voert na afloop van elk exploitatiejaar een nacalculatie uit van alle elementen van het in het betreffende exploitatiejaar gebudgetteerde en goedgekeurde inkomen en de werkelijke evolutie ervan met toepassing van de in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, van de wet, opgenomen evolutieregels, zijnde :

- het in artikel 20 van dit besluit bedoelde indexeringsmechanisme;
- de werkelijke voor de netbeheerder niet beheersbare kosten van het betreffende exploitatiejaar die noodzakelijk waren voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net;
- de werkelijk toe te kennen billijke winstmarge, mede op basis van de werkelijke afschrijvingen en desinvesteringen;
- het werkelijk toe te kennen rendementspercentage van het betreffende exploitatiejaar op basis van de werkelijke waarden van de in artikel 7 opgenomen parameters.

§ 2. Het in artikel 25 bedoelde jaarverslag bevat de in § 1 bedoelde nacalculatie van het toegelaten werkelijk inkomen van het voorbije exploitatiejaar en van het gecumuleerd toegelaten werkelijk inkomen voor de lopende regulatoire periode. Op basis van dit jaarverslag en de noodzakelijke verantwoordingsstukken legt de netbeheerder in het kader van de controle op de in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, van de wet, bedoelde evolutieregels jaarlijks een berekening van alle saldi tussen de kosten en ontvangsten, die jaarlijks opgelopen en geboekt zijn tijdens een regulatoire periode en die voortvloeien uit een verschil tussen de reële kosten en kostenverminderingen opgelopen door de netbeheerder en de geraamde kosten en kostenverminderingen of uit een verschil tussen de reële verkoopsvolumes en de geraamde verkoopsvolumes aan de commissie ter goedkeuring voor, en dat zowel met betrekking tot de verrichtingen met betrekking tot het voorbije exploitatiejaar als met betrekking tot de cumulatie voor de lopende regulatoire periode.

§ 3. Met inbegrip van de controle op eventuele aanwezigheid van kruissubsidiëring tussen alle elementen van het inkomen, voert de commissie jaarlijks een controle uit van de door de netbeheerder uitgevoerde nacalculatie en, na de in artikel 32 bedoelde beoordeling van de redelijkheid, van de opgelopen en geboekte elementen van het inkomen en over de § 2 bedoelde saldi, evenwel met uitsluiting van het saldo dat voortvloeit uit het verschil tussen de reële beheersbare kosten opgelopen door de netbeheerder en de geraamde beheersbare kosten.

§ 4. Om de genoemde controles door de commissie op elk van de samenstellende delen van het inkomen van de netbeheerder en op de evolutie ervan op een efficiënte wijze toe te laten, dient de administratieve en boekhoudkundige organisatie van de netbeheerder afgestemd te worden op de informatieversteviging over de samenstellende delen van het inkomen en hun evolutie.

Onderafdeling 3. — De controle op de tarieven :

**Art. 22.** De commissie controleert de toepassing van de tarieven door de netbeheerders en de andere marktactoren door middel van :

1° de algemene ex ante controle bij de beoordeling door de commissie van de tariefvoorstellen met betrekking tot een regulatoire periode op de overeenstemming tussen het gebudgetteerde inkomen en de gebudgetteerde opbrengsten uit de toepassing van de door de netbeheerder voorgestelde tarieven;

2° de algemene ex post controle door de commissie bij de in artikel 21 bedoelde controles;

3° de specifieke interimcontroles door de commissie als gevolg van door gebruikers gesignaleerde opmerkingen en geformuleerde vragen met betrekking tot de concrete tarief-toepassing;

4° de specifieke ex post controles door de commissie bij de netbeheerder ter plaatse, ondermeer met het oog op het onderzoek van de in artikel 32 bedoelde redelijkheid van de kosten en van de in artikel 21, § 3, bedoelde eventuele kruissubsidiëring tussen de uiteenlopende elementen van het inkomen.

Afdeling 3. — Bekendmaking van de tarieven

**Art. 23.** § 1. De commissie maakt haar beslissing tot het goedkeuren of verwerpen van het tariefvoorstel met budget bedoeld in artikel 17 voor de volgende regulatoire periode, alsook deze tot tariefherziening of tariefactualisering, bedoeld in artikel 18 en 19, onverwijld bekend in het *Belgisch Staatsblad*, alsook langs elektronische weg op haar Internet website. Alle goedgekeurde, geactualiseerde en hernieuwde tarieven worden eveneens op haar Internet website gepubliceerd.

§ 2. Le gestionnaire du réseau communique dans les plus brefs délais aux utilisateurs du réseau les tarifs à appliquer par le gestionnaire du réseau de la manière qu'il juge appropriée, et les met à la disposition de toutes les personnes qui lui en font la demande. Il les communique également dans les plus brefs délais sur son site Internet, avec un module de calcul précisant l'application pratique des tarifs.

**Art. 24.** Dans les six mois de l'expiration de la période régulatoire, la commission soumet au ministre un rapport sur les tarifs appliqués durant la période régulatoire écoulée visés à l'article 12, § 1<sup>er</sup>, de la loi.

La commission transmet également ce rapport au gestionnaire du réseau par lettre par porteur avec accusé de réception.

**CHAPITRE VI.** — *Les rapports annuels, les données et l'information que le gestionnaire du réseau doit fournir à la commission en vue du contrôle des tarifs par la commission*

**Art. 25.** § 1<sup>er</sup>. L'introduction par le gestionnaire du réseau de la proposition tarifaire accompagnée du budget visée aux articles 17, 18 et 19, ainsi que du rapport annuel, visé à l'article 26 du présent arrêté, et des données visées à l'article 27 du présent arrêté, se font à l'aide du modèle de rapport établi par la commission après concertation avec le gestionnaire du réseau, conformément à l'article 12sexies de la loi.

La concertation relative au modèle de rapport en vue de l'introduction de la proposition tarifaire accompagnée du budget doit être terminée au plus tard 60 jours ouvrables après la mise en vigueur du présent arrêté.

§ 2. La commission fixe également les lignes directrices selon lesquelles il faut compléter et interpréter le modèle de rapport et ses annexes.

§ 3. La commission peut modifier ou compléter après concertation avec le gestionnaire de réseau chaque modèle de rapport et les lignes directrices selon lesquelles le modèle de rapport et ses annexes doivent être complétés et interprétés chaque fois que l'exécution correcte de la loi et/ou du présent arrêté l'exigent.

**Art. 26.** § 1<sup>er</sup>. Chaque année de la période régulatoire, le gestionnaire du réseau transmet un rapport annuel à la commission, conformément à l'article 12quinquies, 5<sup>o</sup>, de la loi, concernant les résultats d'exploitation du réseau de transport relatifs à l'année d'exploitation écoulée. En ce qui concerne la troisième année de la période régulatoire, ce rapport annuel est transmis à la commission le 14 février. Pour les autres années de la période régulatoire, ce rapport annuel est transmis à la commission le 1<sup>er</sup> mars.

Chaque rapport annuel comporte :

1<sup>o</sup> les comptes annuels statutaires et approuvés et déposés de l'exercice écoulé et, pour autant que les comptes annuels consolidés aient été établis sur base des normes IFRS, également un bilan et un compte de résultats consolidés sur base des normes comptables nationales;

2<sup>o</sup> les rapports du conseil d'administration et des commissaires-réviseurs à la dernière assemblée générale;

3<sup>o</sup> les données requises par le modèle de rapport visé à l'article 25;

4<sup>o</sup> l'attestation expresse des commissaires-réviseurs du rapport relatif aux immobilisations corporelles mises hors service;

5<sup>o</sup> les différences fixées par le gestionnaire du réseau pour toutes les activités régulées telles que visées à l'article 15, et ce tant en ce qui concerne le résultat de l'exercice précédent qu'en ce qui concerne les soldes cumulés de la période régulatoire en cours, y compris tous les éléments venant étayer ceux-ci;

6<sup>o</sup> les calculs a posteriori visés à l'article 21;

7<sup>o</sup> le rapport relatif à l'effet des efforts de maîtrise des coûts pour tous les éléments constitutifs de son revenu sur base des indicateurs de performance repris dans le modèle de rapport, visé à l'article 25. Dans ce rapport, le gestionnaire du réseau mentionne, pour chaque catégorie du revenu, si la différence entre les montants approuvés dans le budget et les montants réels est due à une surestimation ou une sous-estimation du budget, d'une part, ou à des bénéfices de productivité ou d'efficacité, d'autre part.

§ 2. Le rapport annuel visé au § 1<sup>er</sup> du présent article, transmis après la troisième année de chaque période régulatoire, comporte également les soldes cumulés sur les quatre résultats d'exploitation précédents.

§ 2. De netbeheerder maakt de door de netbeheerder toe te passen tarieven onverwijld bekend aan de netgebruikers op de wijze die hij het meest passend acht, en stelt de toe te passen tarieven ter beschikking aan iedereen die erom verzoekt. Hij maakt ze eveneens onverwijld bekend op zijn Internet website, samen met een berekeningsmodule die de praktische toepassing van de tarieven verduidelijkt.

**Art. 24.** Binnen de zes maanden na het verstrijken van een regulatoire periode legt de commissie aan de minister een verslag voor met betrekking tot de tijdens de voorbije regulatoire periode toegepaste tarieven, bedoeld in artikel 12, § 1, van de wet.

De commissie maakt dit verslag ook over aan de netbeheerder via een per drager tegen ontvangstbewijs overhandigde brief.

**HOOFDSTUK VI.** — *Jaarverslagen, gegevens en informatie die de netbeheerder aan de commissie moet verstrekken met het oog op de controle van de tarieven door de commissie*

**Art. 25.** § 1. De indiening door de netbeheerder van het tariefvoorstel met budget bedoeld in de artikelen 17, 18 en 19, alsook van het jaarverslag, bedoeld in artikel 26, en van de gegevens bedoeld in artikel 27, gebeurt aan de hand van een specifiek, in overeenstemming van artikel 12sexies van de wet, na overleg met de netbeheerder, door de commissie vastgelegd rapporteringsmodel.

Het overleg betreffende het rapporteringsmodel gericht op het in te dienen tariefvoorstel met budget moet afgerond zijn ten laatste 60 werkdagen na de inwerkingtreding van het besluit.

§ 2. De commissie legt eveneens de richtlijnen vast volgens welke het rapporteringsmodel en zijn bijlagen dienen ingevuld en geïnterpreteerd te worden.

§ 3. De commissie kan elk rapporteringsmodel en de richtlijnen volgens welke het rapporteringsmodel en zijn bijlagen dienen ingevuld en geïnterpreteerd te worden wijzigen of aanvullen, na overleg met de netbeheerder, wanneer de goede uitvoering van de wet of dit besluit het vereisen.

**Art. 26.** § 1. Elk jaar van de regulatoire periode maakt de netbeheerder, in overeenstemming met artikel 12quinquies, 5<sup>o</sup>, van de wet, een jaarverslag over aan de commissie over de exploitatieresultaten van het transmissienet met betrekking tot het voorbije exploitatiejaar. Met betrekking tot het derde jaar van de regulatoire periode wordt dit jaarverslag op 14 februari overgemaakt aan de commissie. Voor de overige jaren van de regulatoire periode wordt dit jaarverslag op 1 maart overgemaakt aan de commissie.

Elk jaarverslag omvat :

1<sup>o</sup> de goedgekeurde en neergelegde statutaire en geconsolideerde jaarrekening van het voorbije exploitatiejaar; en in zover de geconsolideerde jaarrekening werd opgesteld op basis van de IFRS-normen, ook een geconsolideerde balans en resultatenrekening op basis van de nationale boekhoudnormen;

2<sup>o</sup> de verslagen van de raad van bestuur en van de commissarissen-revisoren aan de laatste algemene vergadering;

3<sup>o</sup> de gegevens vereist door het in artikel 25 bedoelde rapporteringsmodel;

4<sup>o</sup> de uitdrukkelijke attestering door de commissarissen-revisoren van de rapportering met betrekking tot de buitendienstgestelde materiële vaste activa;

5<sup>o</sup> de door de netbeheerder voor alle gereguleerde activiteiten bepaalde verschillen zoals bedoeld in artikel 15 en dit zowel met betrekking tot het vorige exploitatiejaar als, met betrekking tot de lopende regulatoire periode, gecumuleerde saldi, met inbegrip van alle elementen tot staving ervan;

6<sup>o</sup> de in artikel 21 bedoelde nacalculaties;

7<sup>o</sup> de rapportering van het effect van de inspanningen tot kostenbeheersing voor alle samenstellende elementen van zijn inkomen op basis van de performantie-indicatoren opgenomen in het rapporteringsmodel, bedoeld in artikel 25. In dit verslag vermeldt de netbeheerder voor elke categorie van het inkomen of het verschil tussen de in het budget goedgekeurde en de werkelijke bedragen te wijten is aan een over- of onderschatting van het budget enerzijds of van productiviteits- of efficiëntiewinsten anderzijds.

§ 2. Het in § 1 bedoelde jaarverslag dat na het derde jaar van elke regulatoire periode wordt overgemaakt bevat eveneens de gecumuleerde saldi over de vier voorbije exploitatiejaren.

**Art. 27.** § 1<sup>er</sup>. Afin de permettre à la commission d'effectuer son contrôle des tarifs dans le courant de chaque année de la période régulatoire, le gestionnaire du réseau met, aux dates fixées à l'article 26, § 1<sup>er</sup>, alinéa premier et le 30 septembre de chaque année, les informations suivantes à la disposition de la commission :

1° une copie des comptes-rendus des réunions organisées au cours du semestre écoulé des comités d'audit internes et externes et du comité de corporate governance;

2° un bilan intermédiaire et une balance par soldes pour le semestre précédent;

3° un aperçu des investissements réalisés au cours du semestre précédent, accompagné d'une comparaison avec les investissements prévus et de la motivation des écarts entre les investissements réels et les investissements prévus;

4° un aperçu des volumes réels de vente du semestre précédent et du mix de volume.

§ 2. Les données rapportées aux dates fixées à l'article 26, § 1<sup>er</sup>, alinéa premier de chaque année comportent également les données cumulées relatives au semestre précédent de l'exercice d'exploitation en cours.

§ 3. Les données rapportées le 30 septembre de chaque année comportent également :

1° les comptes annuels statutaires et consolidés approuvés et déposés de l'année d'exploitation précédente;

2° les rapports du conseil d'administration et des commissaires-réviseurs rendus à la dernière assemblée générale;

3° les comptes rendus des dernières assemblées générales.

**Art. 28.** Dans chaque type de rapport visé aux articles 25, 26 et 27, le gestionnaire du réseau réalise une analyse des différences entre les données relatives à l'exploitation réelle au cours de la période de rapport et les données correspondantes du budget.

Pour les écarts supérieurs à 10 % entre les données d'exploitation et les données correspondantes issues du budget, et ce à l'exception des coûts gérables, le gestionnaire du réseau averti la commission en joignant à son analyse une documentation et une motivation circonstanciées.

**Art. 29.** § 1<sup>er</sup>. Les données nécessaires au calcul unitaire des coûts et qui sont obtenues en dehors de la comptabilité sont documentées et expliquées par le gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau démontre la manière dont l'ampleur des données est déterminée, quelles sont les bases d'évaluation et/ou les méthodes de mesure utilisées, ainsi que la méthodologie et les principes mis en oeuvre, tels que la nature des générateurs de coûts et les clés de répartition, utilisées pour effectuer des imputations.

§ 2. A la demande de la commission, le gestionnaire du réseau met à sa disposition les données à obtenir auprès de tiers.

§ 3. Le gestionnaire du réseau fournit des explications à la commission au sujet de son organisation administrative et des procédures de contrôle interne. Il fournit une description détaillée de sa procédure d'achat et des processus faisant l'objet d'un stockage central de la gestion des données et des étapes de la procédure liée à la gestion informatique.

**Art. 30.** § 1<sup>er</sup>. Tous les types de rapports visés aux articles 25, 26 et 27 sont transmis à la commission en trois exemplaires et sur support électronique par porteur et avec accusé de réception.

§ 2. Dans les trente jours calendrier suivant la réception du rapport d'informations, la commission informe le gestionnaire du réseau, par porteur et avec accusé de réception, de ses questions et des informations complémentaires à fournir par le gestionnaire du réseau.

§ 3. Dans les quinze jours calendrier suivant la réception des questions et des informations qu'il doit fournir, visées au § 2 du présent article, le gestionnaire du réseau transmet ses réponses et les informations complémentaires concernées en trois exemplaires papier et en un exemplaire sous forme électronique par porteur et avec accusé de réception à la commission.

§ 4. Dans les trente jours calendrier suivant la réception des réponses et des informations complémentaires visées au § 3, la commission informe le gestionnaire du réseau par porteur et avec accusé de réception de sa décision relative au contrôle du calcul des soldes visés à l'article 15, relative à l'exercice d'exploitation précédent et, en cas de rapport fait à l'expiration du troisième exercice d'exploitation de chaque période régulatoire, relatives aux différences cumulées pour les quatre exercices d'exploitation précédents.

**Art. 27.** § 1. Om de commissie toe te laten in de loop van elk jaar van de regulatoire periode haar controle op de tarieven uit te voeren, stelt de netbeheerder op de in artikel 26, § 1, eerste lid gestelde data en op 30 september van elk jaar de volgende gegevens ter beschikking van de commissie :

1° een kopij van de verslagen van de vergaderingen van het voorbije semester van de interne en externe audit-comités en van het corporate governance-comité;

2° een proef- en saldbalans van het voorbije semester;

3° een overzicht van de tijdens het voorbije semester gedane investeringen, samen met een vergelijking met de geplande investeringen en de motivering van de afwijkingen tussen de werkelijke en de voorziene investeringen;

4° een overzicht van de werkelijke verkoopvolumes van het voorbije semester en van de volumemix.

§ 2. De op de in artikel 26, § 1, eerste lid gestelde data van elk jaar gerapporteerde gegevens bevatten eveneens de gecumuleerde gegevens over het vorig semester van het lopende exploitatiejaar.

§ 3. De op 30 september van elk jaar gerapporteerde gegevens omvatten eveneens :

1° de goedgekeurde en neergelegde statutaire en geconsolideerde jaarrekening van het voorbije exploitatiejaar;

2° de verslagen van de raad van bestuur en van de commissarissen-revisoren aan de laatste algemene vergadering;

3° de notulen van de laatste algemene vergaderingen.

**Art. 28.** Bij elke in de artikelen 25, 26 en 27 bedoelde vorm van rapportering maakt de netbeheerder een analyse van de verschillen tussen de gegevens betreffende de werkelijke exploitatie tijdens de rapporteringsperiode en van de overeenstemmende gegevens uit het budget.

Voor de verschillen van meer dan 10 % tussen de gegevens betreffende de exploitatie en de overeenstemmende gegevens uit het budget verwittigt de netbeheerder, behalve voor wat betreft de beheersbare kosten, de commissie door een uitvoerige documentatie en motivering bij zijn analyse te voegen.

**Art. 29.** § 1. De gegevens die nodig zijn om de kosten per eenheid te berekenen en die buiten de boekhouding om worden verkregen, worden door de netbeheerder gedocumenteerd en toegelicht. De netbeheerder toont aan op welke wijze de omvang van de gegevens is bepaald, welke de gehanteerde waarderingsgrondslagen en/of meetmethoden zijn en volgens welke methodiek en beginselen, zoals de aard van de kostenveroorzakers en de verdeelsleutels, de toerekening is gedaan.

§ 2. Op vraag van de commissie stelt de netbeheerder de van derden te verkregen gegevens ter haren beschikking.

§ 3. De netbeheerder verschaft de commissie uitleg over zijn administratieve organisatie en de procedures van interne controle. Hij geeft een gedetailleerde beschrijving van zijn aankoopprocedure en van de processen die het voorwerp zijn van centrale bewaring en beheer van data en processtappen van de procedure bij het beheer van de computers.

**Art. 30.** § 1. Alle in de artikelen 25, 26 en 27 bedoelde vormen van rapportering worden in drie exemplaren én op een elektronische informatiedrager per drager en tegen ontvangstbewijs overhandigd aan de commissie.

§ 2. Binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de rapportering brengt de commissie per drager en tegen ontvangstbewijs, de netbeheerder op de hoogte van haar vragen en van de door de netbeheerder te leveren bijkomende informatie.

§ 3. Binnen de vijftien kalenderdagen na ontvangst van de in § 2 bedoelde vragen en bijkomende informatie, maakt de netbeheerder zijn antwoorden en de gevraagde bijkomende informatie per drager en tegen ontvangstbewijs in drie exemplaren én op een elektronische informatiedrager over aan de commissie.

§ 4. Binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de in § 3 genoemde antwoorden en bijkomende informatie, brengt de commissie de netbeheerder per drager en tegen ontvangstbewijs op de hoogte van haar beslissing met betrekking tot de controle van de berekening van de in artikel 15 bedoelde saldi met betrekking tot het vorig exploitatiejaar en – ingeval van de rapportering na afloop van het derde exploitatiejaar van elke regulatoire periode, – met betrekking tot de gecumuleerde saldi over de vier voorbije exploitatiejaren.



Si la commission refuse le calcul des soldes, visées au premier paragraphe, la commission mentionne sur quels points son refus se rapporte et ce que le gestionnaire du réseau doit adapter afin d'obtenir une décision d'approbation de la part de la commission pour tous les soldes.

§ 5. Si la commission refuse le calcul des différences visées à l'article 15 le gestionnaire du réseau introduit un rapport annuel adapté par porteur et avec accusé de réception dans les 15 jours calendrier. La commission entend le gestionnaire du réseau dans ce délai à la demande de celui-ci.

§ 6. Dans les trente jours suivant la réception d'un rapport annuel adapté, la commission informe le gestionnaire du réseau par porteur et avec accusé de réception de sa décision d'approbation ou de refus des soldes visées à l'article 15.

#### CHAPITRE VII. — *Maîtrise des coûts*

**Art. 31.** § 1<sup>er</sup>. Dans l'exercice des tâches visées à l'article 8, § 1<sup>er</sup>, de la loi et conformément à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, de la loi, le gestionnaire du réseau maintient le coût par unité d'énergie transportée à un niveau le plus bas possible en maîtrisant au mieux les facteurs déterminant le coût, dans le respect notamment des normes qui s'imposent à lui en ce qui concerne la qualité et la fiabilité de livraison.

§ 2. La maîtrise des coûts supportés par les utilisateurs du réseau suppose que le revenu total du gestionnaire du réseau visé au Chapitre II et devant être couvert via les tarifs du gestionnaire du réseau ne dépasse pas le total des coûts du gestionnaire du réseau mais corresponde intégralement à celui-ci, majoré de la marge bénéficiaire équitable attribuée visée au Chapitre II.

§ 3. La maîtrise des coûts à supporter par les utilisateurs du réseau liés aux services auxiliaires requiert l'adaptation stricte et dans les temps des mesures légales mises à la disposition du gestionnaire du réseau à cet effet.

§ 4. La maîtrise des coûts gérables visés à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, de la loi requiert, outre l'application du mécanisme d'indexation visé à l'article 20, l'application d'un facteur en vue d'une amélioration de la productivité et de l'efficacité réalisable par le gestionnaire du réseau. Sur proposition de la Commission et après consultation du gestionnaire du réseau, le Roi détermine, en concertation avec le Conseil des Ministres, la valeur de ce facteur pour chaque période régulatoire.

**Art. 32.** § 1<sup>er</sup>. Les coûts et réductions de coûts qui font partie des catégories des éléments du revenu total, visées à l'article 12, § 2, de la loi, à l'exclusion de celles visées à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, de la loi, ne peuvent être imputés que ex ante et ex post aux tarifs, visés à l'article 12, § 1<sup>er</sup>, de la loi, que pour autant que la commission ne les ait pas rejetés en raison de leur caractère déraisonnable ou non nécessaire à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau.

§ 2. Les coûts et les réductions de coûts qui font partie des catégories des éléments du revenu total, visés à l'article 12<sup>quater</sup>, § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, de la loi, ne peuvent être imputés que ex ante aux tarifs, visés à l'article 12, § 1<sup>er</sup>, de la loi, que pour autant que la commission ne les ait pas rejetés en raison de leur caractère déraisonnable ou non nécessaire à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau.

§ 3. La commission évalue le caractère raisonnable de ces coûts par exemple en les comparant aux coûts correspondants comparables d'entreprises similaires. Elle communique au gestionnaire de réseau concerné les normes et critères pris en compte pour cette évaluation, préalable à l'approbation de la proposition tarifaire accompagnée du budget, dans le délai prévu à l'article 17, § 1<sup>er</sup>. Ces normes et critères restent valables durant toute la durée de la période régulatoire.

En aucun cas, la commission ne pourra rejeter les coûts dont le montant a été imposé directement et intégralement par une autorité compétente.

Pour la première période régulatoire, prenant cours le 1<sup>er</sup> janvier 2008 pour finir le 31 décembre 2011, la Commission communique les normes et critères, visés dans le premier alinéa, 10 jours au plus tard avant l'introduction du budget avec proposition tarifaire du gestionnaire du réseau.

**Art. 33.** Afin que la compensation des soldes visés aux articles 15, § 1<sup>er</sup>, et 22 d'une période régulatoire puisse correspondre au mieux à la période régulatoire en tant que telle, le gestionnaire du réseau reprend un solde approuvé par la commission à l'issue de chaque troisième exercice d'exploitation d'une période régulatoire et cumulé, sur les quatre exercices d'exploitation précédents, dans le revenu de la prochaine période régulatoire budgété par lui.

Indien de commissie de berekening bedoeld in het eerste lid bedoelde saldi weigert, geeft de commissie aan op welke punten de weigering betrekking heeft en wat de netbeheerder in haar rapportering moet aanpassen om een goedkeuring over alle saldi te verkrijgen.

§ 5. Indien de commissie de berekening van de in artikel 15, bedoelde saldi weigert, dient de netbeheerder binnen de vijftien kalenderdagen per drager en tegen ontvangstbewijs een aangepaste rapportering in. Binnen deze termijn hoort de commissie de netbeheerder op diens verzoek.

§ 6. Binnen de dertig dagen na ontvangst van een aangepaste rapportering brengt de commissie per drager en tegen ontvangstbewijs de netbeheerder op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of weigering van de in artikel 15 bedoelde saldi.

#### HOOFDSTUK VII. — *Kostenbeheersing*

**Art. 31.** § 1. In de uitoefening van de taken bedoeld in artikel 8, § 1, van de wet en in overeenstemming met artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, van de wet, houdt de netbeheerder de kostprijs per eenheid getransporteerde energie zo laag mogelijk door, met onder meer respect voor de hem opgelegde normen inzake kwaliteit en leverbetrouwbaarheid, de factoren die de kostprijs bepalen maximaal te beheersen.

§ 2. De beheersing van de door de netgebruikers te dragen kosten vereist dat het in Hoofdstuk 2 bedoelde en via de tarieven van de netbeheerder te dekken totaal inkomen van de netbeheerder niet hoger is dan, maar integraal overeenkomt met het totaal van alle kosten van de netbeheerder, verhoogd met de in Hoofdstuk 2 bedoelde, toegekende billijke winstmarge.

§ 3. De beheersing van de door de netgebruikers te dragen kosten in verband met de ondersteunende diensten vereist de strikte en tijdige toepassing van de wettelijke maatregelen die de netbeheerder daartoe ter beschikking staan.

§ 4. De beheersing van de in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 2<sup>o</sup>, van de wet bedoelde beheersbare kosten, vereist, naast de toepassing van de in artikel 20, bedoelde indexeringsmechanisme, eveneens de toepassing van een factor voor een voor de netbeheerder haalbare productiviteits- en efficiëntieverbetering. Op voorstel van de commissie, na overleg met de netbeheerder, legt de Koning, handelend na overleg in de Minister-raad, voor elke regulatoire periode, de waarde van deze factor vast.

**Art. 32.** § 1. De kosten en kostenverminderingen die deel uitmaken van de categorieën van elementen van het totaal inkomen, bedoeld in artikel 12, § 2, van de wet, met uitsluiting van deze bedoeld in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 2<sup>o</sup>, van de wet kunnen alleen ex ante en ex post in de tarieven, bedoeld in artikel 12, § 1, van de wet, doorgerekend worden voor zover de commissie ze niet als onredelijk of niet noodzakelijk voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net verworpen heeft.

§ 2. De kosten en kostenverminderingen die deel uitmaken van de categorieën van elementen van het totaal inkomen, bedoeld in artikel 12<sup>quater</sup>, § 1, 2<sup>o</sup>, van de wet, kunnen alleen ex ante in de tarieven, bedoeld in artikel 12, § 1, van de wet, doorgerekend worden voor zover de commissie ze niet als onredelijk of niet noodzakelijk voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net verworpen heeft.

§ 3. De commissie beoordeelt de redelijkheid van deze kosten, bijvoorbeeld door ze te vergelijken met de overeenstemmende vergelijkbare kosten van gelijkaardige ondernemingen. Zij deelt de normen en criteria in rekening genomen voor deze evaluatie mee aan de netbeheerder voorafgaand aan de goedkeuring van het tariefvoorstel met budget binnen de termijn voorzien in artikel 17, § 1. Deze normen en criteria blijven gelden voor de volledige duur van de regulatoire periode.

In geen geval zal de commissie kosten waarvan het bedrag rechtstreeks en integraal werd opgelegd door een bevoegde overheid, kunnen verwerpen.

Voor de eerste regulatoire periode ingaande op 1 januari 2008 om te eindigen op 31 december 2011, deelt de Commissie de normen en criteria bedoeld in het eerste lid, aan de netbeheerder mee uiterlijk 10 dagen voor de datum van het indienen van het budget met tariefvoorstel door de netbeheerder.

**Art. 33.** Opdat de verrekening van de in de artikelen 15, § 1 en 22 bedoelde saldi uit een regulatoire periode zo goed mogelijk zou aansluiten op de regulatoire periode zelf, neemt de netbeheerder de door de commissie na afloop van elk derde exploitatiejaar van een regulatoire periode goedgekeurde en over de vier voorbije exploitatiejaren gecumuleerde saldi op in het door hem gebudgetteerd inkomen van de volgende regulatoire periode.

CHAPITRE VIII. — *Mesures transitoires*

**Art. 34.** Pour l'application des soldes cumulées, visées par l'article 16 qui doivent être rapportées le 28 février 2011, le solde d'exploitation constaté par la commission concernant l'année d'exploitation 2007, est considéré intégralement comme un coût sur lequel le gestionnaire du réseau n'a pas de contrôle direct.

**Art. 35.** En attendant que la cotation de la bourse de l'action du gestionnaire du réseau soit disponible sur une période de 7 ans, il est fait usage, pour le calcul du facteur Bêta visé à l'article 7 du présent arrêté, de la covariance du rendement de l'action de la SA Electrabel avec le rendement sur le marché, tel que visé à l'article 7 du présent arrêté, pour les années d'exploitation faisant défaut.

CHAPITRE X. — *Dispositions diverses et entrée en vigueur*

**Art. 36.** Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

**Art. 37.** Notre Ministre de l'Economie et de l'Energie est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 8 juin 2007.

ALBERT

Par le Roi :

Le Ministre de l'Economie et de l'Energie,  
M. VERWILGHEN

HOOFDSTUK VIII. — *Overgangsbepalingen*

**Art. 34.** Voor de toepassing van de in artikel 16, bedoelde gecumuleerde saldi die op 28 februari 2011 gerapporteerd worden, wordt het door de CREG met betrekking tot het exploitatiejaar 2007 vastgestelde exploitatiesaldo integraal beschouwd als een kost waarover de netbeheerder geen rechtstreekse controle heeft.

**Art. 35.** In afwachting van de beschikbaarheid van beursnoteringen over een periode van zeven jaren van het aandeel van de netbeheerder zelf, wordt voor de berekening van de in artikel 7 van dit besluit bedoelde factor Bêta, voor de ontbrekende exploitatiejaren gebruik gemaakt van de covariantie van het rendement van het aandeel van de NV Electrabel met het rendement op de markt, zoals bedoeld in artikel 7 van onderhavig besluit.

HOOFDSTUK X. — *Diverse bepalingen en inwerkingtreding*

**Art. 36.** Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

**Art. 37.** Onze Minister van Economie en Energie, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 8 juni 2007.

ALBERT

Van Koningswege :

De Minister van Economie en Energie,  
M. VERWILGHEN

## SERVICE PUBLIC FEDERAL SECURITE SOCIALE ET SERVICE PUBLIC FEDERAL EMPLOI, TRAVAIL ET CONCERTATION SOCIALE

F. 2007 — 2778

[C — 2007/22728]

25 AVRIL 2007. — Arrêté royal relatif à l'assurance obligatoire prévue par l'arrêté royal du 15 décembre 2005 fixant les règles de déontologie du géomètre-expert

ALBERT II, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la loi du 11 mai 2003 protégeant le titre et la profession de géomètre-expert, notamment l'article 8, § 1<sup>er</sup>;

Vu l'arrêté royal du 15 décembre 2005 fixant les règles de déontologie du géomètre-expert, notamment l'article 13;

Vu l'avis du Conseil fédéral des géomètres-experts donné le 11 mai 2006;

Vu l'avis de la Commission des Assurances en date du 13 novembre 2006;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 9 février 2007;

Vu l'accord de Notre Ministre du Budget, donné le 30 mars 2007;

Vu l'avis 42.189/1 du Conseil d'Etat, donné le 22 février 2007, en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 1<sup>o</sup>, des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat;

Sur la proposition de Notre Ministre des Classes moyennes et de Notre Ministre de l'Economie,

Nous avons arrêté et arrêtons :

**Article 1<sup>er</sup>.** Tout contrat d'assurance souscrit en vertu de l'article 13 de l'arrêté royal du 15 décembre 2005 fixant les règles de déontologie du géomètre-expert contient des garanties au moins conformes aux conditions minimales déterminées par le présent arrêté.

**Art. 2.** L'assurance couvre la responsabilité civile résultant de l'activité du géomètre-expert pour autant qu'elle concerne les travaux exécutés et prestations délivrées en Belgique.

**Art. 3.** Est considérée comme assurée toute personne physique autorisée à exercer la profession de géomètre-expert mentionnée dans le contrat d'assurance ainsi que ses préposés.

## FEDERALE OVERHEIDSDIENST SOCIALE ZEKERHEID EN FEDERALE OVERHEIDSDIENST WERKGELEGENHEID, ARBEID EN SOCIAAL OVERLEG

N. 2007 — 2778

[C — 2007/22728]

25 APRIL 2007. — Koninklijk besluit betreffende de verplichte verzekering voorzien door het koninklijk besluit van 15 december 2005 tot vaststelling van de voorschriften inzake de plichtenleer van de landmeter-expert

ALBERT II, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Gelet op de wet 11 mei 2003 tot bescherming van de titel en van het beroep van landmeter-expert, inzonderheid op artikel 8, § 1;

Gelet op het koninklijk besluit van 15 december 2005 tot vaststelling van de voorschriften inzake plichtenleer van de landmeter-expert, inzonderheid op artikel 13;

Gelet op het advies van de Federale Raad van landmeters-experten gegeven op 11 mei 2006;

Gelet op het advies van de Commissie voor Verzekeringen van 13 november 2006;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën gegeven op 9 februari 2007;

Gelet op de akkoordbevinding van Onze Minister van Begroting van 30 maart 2007;

Gelet op advies 42.189/1 van de Raad van State, gegeven op 22 februari 2007, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1<sup>o</sup>, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Op de voordracht van Onze Minister van Middenstand en van Onze Minister van Economie,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

**Artikel 1.** Elke verzekeringsovereenkomst die onderschreven wordt krachtens artikel 13 van het koninklijk besluit van 15 december 2005 tot vaststelling van de voorschriften inzake plichtenleer van de landmeter-expert, bevat waarborgen die ten minste in overeenstemming zijn met de minimumvoorwaarden die bij dit besluit worden bepaald.

**Art. 2.** De verzekering dekt de burgerlijke aansprakelijkheid voortvloeiend uit de activiteit van landmeter-expert voor zover deze activiteit betrekking heeft op de in België uitgevoerde werken en geleverde prestaties.

**Art. 3.** Wordt beschouwd als verzekerd, elke natuurlijke persoon die ertoe gemachtigd is het beroep van landmeter-expert uit te oefenen en die in de verzekeringsovereenkomst vermeld staat alsook zijn aangeelden.