

**ROYAUME DE BELGIQUE  
SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E.,  
CLASSES MOYENNES ET ENERGIE**

**Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril  
1999 relative à l'organisation du marché de  
l'électricité relatif à l'échange d'énergie**

Philippe, Roi des Belges,  
A tous, présents et à venir, Salut.  
Sur la proposition de la Ministre de l'Energie,

**NOUS AVONS ARRETE ET ARRÊTONS :**

La Ministre de l'Energie est chargée de  
présenter en notre nom à la Chambre des  
représentants le projet dont la teneur suit :

**Article 1<sup>er</sup>.** La présente loi règle une matière  
visée à l'article 74 de la Constitution.

**Art. 2.** Dans la loi du 29 avril 1999 relative à  
l'organisation du marché de l'électricité,  
l'intitulé du chapitre IVbis est remplacé par ce  
qui suit :  
« Chapitre IVbis. Echange d'énergie ».

**Art. 3.** L'article 19bis de la même loi, inséré par  
la loi du 13 juillet 2017 et modifié par la loi du 23  
octobre 2022, est remplacé par ce qui suit :

« Art. 19bis. § 1<sup>er</sup>. Tout client final raccordé au  
réseau de transport, que ce soit ou non dans le  
cadre d'une communauté énergétique  
citoyenne ou une communauté d'énergie  
renouvelable, constituée uniquement de clients  
finals raccordés au réseau de transport, a le droit  
de participer à un échange d'énergie.

On entend par échange d'énergie tout  
mécanisme induisant, selon les modalités  
prévues au présent chapitre :

1° un transfert d'énergie tel que défini au  
paragraphe 2, alinéa 1<sup>er</sup> ; ou

**KONINKRIJK BELGIË  
FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,  
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE**

**Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet  
van 29 april 1999 betreffende de organisatie  
van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot  
de uitwisseling van energie**

Filip, Koning der Belgen,  
Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,  
Op de voordracht van Minister van Energie

**Hebben Wij Besloten en Besluiten Wij:**

De Minister van Energie is ermee belast in onze  
naam bij de Kamer van  
volksvertegenwoordigers het ontwerp van wet  
in te dienen waarvan de tekst hierna volgt:

**Artikel 1.** Deze wet regelt een aangelegenheid  
als bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

**Art. 2.** In de wet van 29 april 1999 betreffende  
de organisatie van de elektriciteitsmarkt wordt  
het opschrift van hoofdstuk IVbis vervangen als  
volgt:  
"Hoofdstuk IVbis Uitwisseling van energie".

**Art. 3.** Artikel 19bis van dezelfde wet, ingevoegd  
bij de wet van 13 juli 2017 en gewijzigd bij de  
wet van 23 oktober 2022, wordt vervangen als  
volgt:

"Art. 19bis § 1. Elke eindafnemer aangesloten op  
het transmissienet, al dan niet deel uitmakend  
van een energiegemeenschap van burgers of  
een hernieuwbare energiegemeenschap die  
uitsluitend bestaat uit eindafnemers die zijn  
aangesloten op het transmissienetwerk heeft  
het recht om deel te nemen aan een uitwisseling  
van energie.

Onder uitwisseling van energie wordt verstaan  
elk mechanisme dat, in overeenstemming met  
de in dit hoofdstuk vastgelegde modaliteiten,  
leidt tot:

1° een overdracht van energie zoals  
gedefinieerd in het eerste lid van paragraaf 2; of

2° un partage de fourniture entre plusieurs fournisseurs ou un partage de responsabilité d'équilibre entre plusieurs responsables d'équilibre derrière un même point de fourniture, le cas échéant sur la base de sous-compteurs en aval de ce point ; ou

3° le partage d'énergie au point de fourniture ou en aval de celui-ci, entre clients finals raccordés au réseau de transport, au sein d'une communauté énergétique citoyenne composées de clients finals raccordées au réseau de transport ou par ou au sein d'une communauté d'énergie renouvelable composée de clients finals raccordées au réseau de transport telle que visée au paragraphe 5.

Dans le cadre des activités d'échange d'énergie le client final raccordé au réseau de transport n'est considéré ni comme fournisseur, ni comme un intermédiaire.

§ 1<sup>er</sup> bis. Sans préjudice des exigences légales ou techniques imposées par les autorités régionales compétentes, tout client final raccordé au réseau de distribution ou de transport local d'électricité, qu'il appartienne ou non à une communauté énergétique citoyenne ou une communauté d'énergie renouvelable constituée uniquement de client raccordés au réseau de distribution ou au réseau de transport, a le droit de valoriser sa flexibilité.

Tout client final raccordé au réseau de distribution ou de transport local d'électricité a le droit de valoriser sa flexibilité via un transfert d'énergie tel que défini au paragraphe 2, alinéa 1<sup>er</sup>, pour autant qu'elle ait lieu sur l'un des marchés mentionnés à l'article 6, alinéa 2, et peut, à ce titre, recourir à son fournisseur ou à tout opérateur de service de flexibilité de son choix.

§ 2. On entend par transfert d'énergie une activation de flexibilité impliquant un fournisseur et un opérateur de service de

2° een verdeling van de levering tussen verschillende leveranciers of een verdeling van de evenwichtsverantwoordelijkheid tussen verschillende evenwichtsverantwoordelijken achter hetzelfde leveringspunt, in voorkomend geval op basis van submeters stroomafwaarts van dit punt; of

3° het delen van energie op of stroomafwaarts van het leveringspunt, tussen eindafnemers aangesloten op het transmissienet, binnen een energiegemeenschap voor burgers bestaande uit eindafnemers aangesloten op het transmissienet of door of binnen een energiegemeenschap voor hernieuwbare energie bestaande uit eindafnemers aangesloten op het transmissienet zoals bedoeld in paragraaf 5.

In het kader van de uitwisseling van energie wordt de op het transmissienet aangesloten eindafnemer noch als leverancier noch als tussenpersoon beschouwd.

§1bis Zonder afbreuk te doen aan enige wettelijke of technische voorschriften opgelegd door de bevoegde gewestelijke overheden, heeft elke eindafnemer aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, al dan niet deel uitmakend van een energiegemeenschap van burgers of hernieuwbare energiegemeenschap die uitsluitend bestaat uit eindafnemers die zijn aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren.

Elke eindafnemer aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit heeft het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren via een overdracht van energie zoals gedefinieerd in paragraaf 2, lid 1, voor zover deze plaatsvindt op een van de markten vermeld in paragraaf 6 lid 2, en kan hiervoor zijn leverancier of een aanbieder van flexibilitiediensten van zijn keuze gebruiken.

§2 Onder overdracht van energie wordt verstaan een activering van de flexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van

flexibilité ayant un responsable d'équilibre distinct et/ou un opérateur de service de flexibilité distinct du fournisseur.

Les règles organisant le transfert d'énergie et la compensation financière pour l'énergie transférée sont adoptées conformément aux paragraphes 3 et 4 en ce qui concerne les clients raccordés au réseau de transport, et aux paragraphes 6 et 7 en ce qui concerne les clients raccordés au réseau de distribution ou de transport local d'électricité.

§ 3. Pour ce qui concerne les clients finaux raccordés au réseau de transport, la commission fixe, sur proposition du gestionnaire du réseau, les règles organisant le transfert d'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.

Les règles visées à l'alinéa 1<sup>er</sup> s'appliquent au marché à un jour, au marché intra-journalier, au marché de la réserve stratégique et au marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.

Elles déterminent notamment:

- 1° les principes de détermination du volume de flexibilité activé;
- 2° les principes de correction du déséquilibre quart-heure né de l'activation de la flexibilité par un opérateur de service de flexibilité;
- 3° les échanges d'informations et de données nécessaires à la mise en œuvre du transfert d'énergie;
- 4° le phasage de la mise en œuvre du transfert d'énergie dans les différents marchés visés à l'alinéa 2.

§ 4. Lorsque le client final est raccordé au réseau de transport, la compensation financière pour l'énergie transférée intervient entre le client

flexibilitésdiensten betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibilitésdiensten die niet hun leverancier is.

De regels voor de organisatie van de overdracht van energie en de financiële vergoeding voor de overgedragen energie worden vastgesteld overeenkomstig de paragrafen 3 tot en met 4 voor wat betreft afnemers aangesloten op het transmissienet, en paragrafen 6 en 7 voor wat betreft afnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

§ 3 Met betrekking tot eindafnemers die aangesloten zijn op het transmissienet stelt de commissie op voorstel van de netbeheerder de regels vast voor het organiseren van de overdracht van energie via een aanbieder van flexibilitésdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt geformuleerd na overleg met de marktspelers.

De in het eerste lid bedoelde regels zijn van toepassing op de day-ahead-markt, de intraday-markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurnevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling.

Zij bepalen in het bijzonder:

- 1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibilitésvolume;
- 2° de principes om het kwartuurnevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de flexibilités door een aanbieder van flexibilitésdiensten;
- 3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de overdracht van energie;
- 4° de gefaseerde implementatie van de overdracht van energie in de verschillende markten bedoeld in het tweede lid.

§ 4 Wanneer de eindafnemer is aangesloten op het transmissienet, vindt de financiële compensatie voor de overgedragen energie

final et son fournisseur via une correction de la mesure de la consommation. La commission fixe les règles à suivre en matière de compensation financière de l'énergie transférée, sur la base d'une proposition du gestionnaire de réseau formulée après consultation des acteurs du marché.

Par dérogation à l'alinéa 1<sup>er</sup>, si le client final ou son opérateur de service de flexibilité souhaite conserver la confidentialité des informations nécessaires en vue d'assurer le transfert d'énergie, la compensation financière pour l'énergie transférée intervient entre l'opérateur de service de flexibilité et le fournisseur, conformément aux règles fixées par la commission après consultation des acteurs du marché et portant au moins sur les aspects suivants :

- 1° les règles à suivre en matière de rémunération de l'énergie transférée;
- 2° nonobstant l'article V.2 du Code de droit économique, la ou les formules de détermination du prix de transfert par défaut;
- 3° les mécanismes de garanties financières et contractuelles à obtenir de l'opérateur de service de flexibilité ;
- 4° un modèle de clauses standards applicables entre l'opérateur de service de flexibilité et le fournisseur à défaut d'accord sur les modalités de leur relation contractuelle.

Si, dans l'hypothèse visée à l'alinéa 2, la négociation commerciale entre les acteurs du marché n'aboutit pas, et après consultation de ces derniers, la commission applique la ou les formules de détermination du prix de transfert par défaut.

§ 5. Sur la base d'une proposition du gestionnaire de réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, la commission adopte les règles organisant les mécanismes d'échange d'énergie entre utilisateurs du réseau de transport autres que

plaats tussen de eindafnemer en zijn leverancier via een correctie van de verbruiksmeting. De commissie stelt de regels voor de financiële vergoeding van de overgedragen energie vast op basis van een voorstel van de netbeheerder, opgesteld na overleg met de marktspelers.

Indien de eindafnemer of zijn aanbieder van flexibiliteitsdiensten de informatie die nodig is voor de overdracht van energie vertrouwelijk wenst te houden, wordt de financiële vergoeding voor de overgedragen energie, in afwijking van het eerste lid, geregeld tussen de aanbieder van de flexibiliteitsdiensten en de leverancier, overeenkomstig de regels die de commissie vaststelt na raadpleging van de marktdeelnemers en die ten minste de volgende aspecten omvatten :

- 1° de te volgen regels met betrekking tot de vergoeding van overgedragen energie;
- 2° niettegenstaande artikel V.2 van het Wetboek van economisch recht, de formule(s) voor het bepalen van de standaard overdrachtprijs;
- 3° de financiële en contractuele waarborgmechanismen die moeten worden verkregen van de aanbieder van flexibiliteitsdiensten;
- 4° een model van standaardclausules die van toepassing zijn tussen de aanbieder van flexibiliteitsdiensten en de leverancier bij gebrek aan overeenstemming over de voorwaarden van hun contractuele relatie.

Indien, in het geval bedoeld in het tweede lid, de commerciële onderhandelingen tussen de marktspelers zonder resultaat blijven, past de commissie, na raadpleging van de marktspelers, de formule(s) toe voor het bepalen van de standaard overdrachtprijs.

§ 5 Op basis van een voorstel van de netbeheerder, opgesteld na raadpleging van de marktspelers, stelt de commissie de regels vast voor de organisatie van mechanismen voor de uitwisseling van energie tussen gebruikers van het transmissienet die geen overdracht van

ceux induisant un transfert d'énergie. Ces règles définissent notamment :

- 1° les principes de répartition de l'énergie échangée entre les parties concernées ;
- 2° les principes de correction du déséquilibre quart-horaire résultant de l'échange d'énergie entre les parties concernées ;
- 3° les principes applicables à l'échange d'informations et de données ;
- 4° le phasage éventuel de la mise en œuvre ;
- 5° le champ d'application du partage de l'énergie ;
- 6° les droits et obligations des parties concernées par l'échange d'énergie.

§ 6. Pour ce qui concerne les clients finals raccordés au réseau de distribution ou de transport local d'électricité, la commission fixe, après avis conforme des autorités régionales compétentes et sur proposition du gestionnaire du réseau, les règles organisant le transfert d'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché et du ou des gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires du réseau local de transport d'électricité concernés.

Les règles visées à l'alinéa 1<sup>er</sup> s'appliquent au marché à un jour, au marché intra-journalier, au marché de la réserve stratégique et au marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.

Elles déterminent notamment:

- 1° les principes de détermination du volume de flexibilité activé;
- 2° les principes de correction du déséquilibre quart-horaire né de l'activation de la flexibilité par un opérateur de service de flexibilité;
- 3° les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en œuvre du transfert d'énergie;

énergie inhouden. Deze regels bepalen in het bijzonder:

- 1° de principes voor de toewijzing van de uitgewisselde energie tussen de betrokken partijen ;
- 2° de principes voor de correctie van het onevenwicht per kwartuur dat voortvloeit uit de uitwisseling van energie tussen de betrokken partijen; en
- 3° de principes die van toepassing zijn op de uitwisseling van informatie en gegevens;
- 4° de mogelijke fasering van de implementatie;
- 5° het toepassingsgebied van het delen van energie;
- 6° de rechten en plichten van de bij de uitwisseling van energie betrokken partijen.

§ 6 Wat de eindafnemers betreft die aangesloten zijn op het distributienet of het plaatselijke vervoernet van elektriciteit, stelt de commissie, na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en op voorstel van de netbeheerder, de regels en toepassingsmodaliteiten vast voor het organiseren van de overdracht van energie via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt geformuleerd na raadpleging van de marktspelers en de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

De in het eerste lid bedoelde regels zijn van toepassing op de day-ahead-markt, de intraday-markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurneevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling.

Zij bepalen in het bijzonder:

- 1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;
- 2° de principes om het kwartuurneevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de flexibiliteit door een aanbieder van flexibiliteitsdiensten;

4° le phasage de la mise en oeuvre du transfert d'énergie dans les différents marchés visés à l'alinéa 2 .

3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de overdracht van energie;

4° de gefaseerde implementatie van de overdracht van energie in de verschillende markten bedoeld in het tweede lid.

§ 7. Sans préjudice du paragraphe 4, lorsque le client final est raccordé au réseau de distribution ou de transport local d'électricité, la compensation financière pour l'énergie transférée intervient entre l'opérateur de service de flexibilité et le fournisseur conformément aux règles fixées par la commission après avis conforme des autorités régionales compétentes, et après consultation des acteurs du marché et des gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires du réseau local de transport d'électricité concernés, et portant au moins sur les aspects suivants :

1° les règles à suivre en matière de rémunération de l'énergie transférée;

2° nonobstant l'article V.2 du Code de droit économique, la ou les formules de détermination du prix de transfert par défaut;

3° les mécanismes de garanties financières et contractuelles à obtenir de l'opérateur de service de flexibilité.

4° un modèle de clauses standards applicables entre l'opérateur de service de flexibilité et le fournisseur à défaut d'accord sur les modalités de leur relation contractuelle.

Si la négociation commerciale entre les acteurs du marché n'aboutit pas, et après consultation de ces derniers, la Commission applique la ou les formules de détermination du prix de transfert par défaut.

Par dérogation à l'alinéa 1<sup>er</sup>, le client final raccordé au réseau de distribution ou de transport local d'électricité peut opter pour une compensation financière pour l'énergie transférée entre le client final et son fournisseur par le biais d'une correction de la mesure de la consommation si la commission établit les règles à suivre en matière de cette compensation

§ 7 Onverminderd paragraaf 4 wordt, wanneer de eindafnemer aangesloten is op het distributienet of het plaatselijke vervoernet van elektriciteit, de financiële vergoeding voor de overgedragen energie overeengekomen tussen de aanbieder van de flexibiliteitsdienst en de leverancier, overeenkomstig de regels die de commissie vaststelt na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en na raadpleging van de marktspelers en de betrokken

distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, en die ten minste de volgende aspecten omvatten :

1° de te volgen regels met betrekking tot de vergoeding van overgedragen energie;

2° niettegenstaande artikel V.2 van het Wetboek van economisch recht, de formule(s) voor het bepalen van de standaard overdrachtprijs;

3° de financiële en contractuele waarborgmechanismen die moeten worden verkregen van de aanbieder van flexibiliteitsdiensten

4° een model van standaardclausules die van toepassing zijn tussen de aanbieder van flexibiliteitsdiensten en de leverancier bij ontstentenis van overeenstemming over de voorwaarden van hun contractuele relatie.

Als de commerciële onderhandelingen tussen de marktspelers geen resultaat opleveren, past de commissie na overleg met de marktspelers de formule(s) toe om de standaard overdrachtprijs te bepalen.

In afwijking van lid 1 kan de eindafnemer die aangesloten is op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit kiezen voor een financiële compensatie voor de tussen de eindafnemer en zijn leverancier

financière de l'énergie transférée en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie, sur la base d'une proposition conjointe du gestionnaire de réseau et d'un ou plusieurs gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaire de transport local d'électricité concernés - pour le réseau concerné -, formulée après consultation des acteurs du marché. La commission consulte également les autorités de régulation régionales compétentes avant de prendre sa décision.

§ 8. Pour ce qui concerne le partage de l'énergie tel qu'il est réglementé par la présente loi et les réglementations légales ou techniques établies par les autorités régionales, entre clients finals raccordées au réseau de transport et/ou clients finals raccordés aux réseaux régionaux de distribution ou de transport local d'électricité, qu'ils soient ou non différents, les règles concernant les informations échangées à cette fin sont établies par la commission en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie sur la base d'une proposition commune du gestionnaire du réseau et d'un ou plusieurs gestionnaire(s) de réseau de distribution/gestionnaire de transport local d'électricité concernés - pour le réseau concerné -, formulée après consultation des acteurs de marché. La commission consulte également les autorités de régulation régionales concernées avant d'adopter sa décision.

§ 9 Chaque client final est propriétaire de toutes les données de mesure relatives à ses installations électriques et de stockage d'énergie. Il doit pouvoir en disposer gratuitement dans des délais compatibles avec la possibilité de valoriser sa flexibilité dans tous les marchés concernés et processus correspondants.

overgedragen energie door middel van een correctie op de verbruiksmeting als de commissie de regels voor die financiële compensatie voor overgedragen energie uitwerkt in samenwerking met de gewestelijke energieregulators op basis van een gezamenlijk voorstel van de netbeheerder en een of meer van de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit – voor het desbetreffende netwerk -, opgesteld na raadpleging van de marktspelers. De commissie raadpleegt ook de relevante regionale regelgevende instanties alvorens een beslissing te nemen.

§ 8 Met betrekking tot het delen van energie zoals geregeld in deze wet en de wettelijke of technische voorschriften opgelegd door de gewestelijke overheden, tussen eindafnemers aangesloten op het transmissienet en/of eindafnemers aangesloten op, al dan niet verschillende distributienetten en plaatselijke vervoernetten van elektriciteit, worden de regels met betrekking tot de daartoe uitgewisselde informatie door de commissie uitgewerkt in samenwerking met de gewestelijke energieregulators op basis van een gezamenlijk voorstel van de netbeheerder en een of meer van de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit – voor het desbetreffende netwerk -, opgesteld na raadpleging van de marktspelers. De commissie raadpleegt ook de relevante regionale regelgevende instanties alvorens een besluit te nemen.

§ 9 Elke eindafnemer is eigenaar van alle meetgegevens met betrekking tot zijn elektrische installaties en installaties voor energieopslag. Hij moet er kosteloos over kunnen beschikken binnen de termijnen die verenigbaar zijn met de mogelijkheid om zijn flexibiliteit te valoriseren in alle betrokken markten en bijbehorende processen.

Tout opérateur de service de flexibilité est tenu de confier à un responsable d'équilibre la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère.

Pour valoriser sa flexibilité, via un transfert d'énergie, tout client final, qu'il fasse ou non partie d'une communauté énergétique citoyenne ou une communauté d'énergie renouvelable peut recourir à son fournisseur ou à l'opérateur de service de flexibilité de son choix, selon les modalités établies par ou en vertu de la présente loi et par les législations régionales concernées. »

**Art. 4.** A l'article 19<sup>ter</sup> inséré par la loi du 13 juillet 2017 et modifié par la loi du 23 octobre 2022, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le paragraphe 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, les mots « Le gestionnaire de réseau est chargé » sont remplacés par les mots « Conformément à l'article 8 § 3, le gestionnaire de réseau est chargé»;

2° dans le paragraphe 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, les mots « des données de flexibilité » sont remplacés par les mots « des données relatives aux échanges d'énergie», ;

3° le paragraphe 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, est complété par les mots « ,y compris du traitement des données à caractère personnel conformément à l'article 8, §§ 3 à 5, en ce qui concerne les données nécessaires à l'accomplissement de ses tâches» ;

4° le paragraphe 1<sup>er</sup> est complété par la phrase suivante : « En ce qui concerne la fourniture de données relatives aux clients finals raccordés aux réseaux de distribution et de transport local d'électricité, le gestionnaire de réseau coopère avec les gestionnaires de réseau de distribution ou les personnes chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion de ces données, si elles ont été désignées. » ;

Elke aanbieder van flexibiliteitsdiensten dient de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.

Om hun flexibiliteit te valoriseren, via een overdracht van energie, kan elke eindafnemer, al dan niet deel uitmakend van een energiegemeenschap van burgers of een hernieuwbare energiegemeenschap een beroep doen op zijn leverancier of aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze, in overeenstemming met de voorwaarden en modaliteiten vastgelegd door of krachtens deze wet en de relevante gewestelijke wetgeving.”

**Art. 4.** In artikel 19<sup>ter</sup> van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 13 juli 2017 en gewijzigd bij de wet van 23 oktober 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, eerste lid, worden de woorden “De netbeheerder staat” vervangen door de woorden “In overeenstemming met artikel 8 § 3, staat, de netbeheerder” ;

2° in paragraaf 1, eerste lid, worden de woorden “ de flexibiliteitsgegevens” vervangen door de woorden “de gegevens betreffende de uitwisseling van energie”;

3° in paragraaf 1, eerste lid, wordt aangevuld met de woorden “, met inbegrip van de verwerking van persoonsgegevens overeenkomstig artikel 8, §§ 3 tot 5, met betrekking tot de gegevens die nodig zijn voor de uitvoering van zijn taken” ;

4° paragraaf 1, eerste lid wordt aangevuld met de volgende zin: “Wat betreft het ter beschikking stellen van de gegevens betreffende afnemers aangesloten op de distributienetten of plaatselijke vervoernetten van elektriciteit, werkt de netbeheerder samen met de distributienetbeheerders of de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van die gegevens indien deze zijn aangeduid.” ;

5° au paragraphe 1<sup>er</sup>, alinéa 2, 1°, les mots « de flexibilité impliquant un transfert d'énergie » sont remplacés par les mots « d'énergie échangée ou de flexibilité »;

5° au paragraphe 2, les mots « de flexibilité » sont remplacés par les mots « concernant l'échange d'énergie »;

6° au paragraphe 2, les mots « et au réseau de transport local d'électricité » sont insérés entre les mots « réseaux de distribution » et « le gestionnaire du réseau ».

Art. 5. La présente loi entre en vigueur le jour de sa publication au Moniteur belge.

Le transfert d'énergie visé à l'article 19bis, §6 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la détermination de la compensation financière pour l'énergie transférée visée à l'article 19bis, §7 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, tel qu'inséré par l'article 3 de la présente loi, se déroulent conformément aux règles fixées par la Commission qui étaient applicables avant l'entrée en vigueur de la présente loi jusqu'à l'entrée en vigueur des règles détaillées visées à l'article 19bis, §6 et §7 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Donné à

Par le Roi :  
La Ministre de l'Energie,

5° in paragraaf 1, tweede lid, 1°, worden de woorden "flexibiliteitvolume met energieoverdracht" vervangen door de woorden "volume van uitgewisselde energie of flexibiliteit" ;

5° in paragraaf 2, wordt het woord "flexibiliteitsgegevens" vervangen door de woorden "gegevens van de uitwisseling van energie"

6° in paragraaf 2 worden de woorden "en plaatselijke vervoernetten van elektriciteit" ingevoegd tussen het woord "distributienetten" en de woorden "komt de netbeheerder".

Art. 5. Deze wet treedt in werking op de dag waarop ze in het Belgisch Staatsblad wordt bekendgemaakt.

De overdracht van energie zoals bedoeld in artikel 19bis, §6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en het bepalen van de financiële vergoeding voor de overgedragen energie zoals bedoeld in artikel 19bis, §7 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, zoals ingevoegd door artikel 3 van deze wet, verloopt overeenkomstig de door de commissie vastgestelde regels die van toepassing waren voor de inwerkingtreding van deze wet totdat de nadere regels zoals bedoeld in artikel 19bis, §6 en §7 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in werking treden.

Gegeven te

Van Koningswege:  
De Minister van Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

## ROYAUME DE BELGIQUE

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

**Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999  
relative à l'organisation du marché de l'électricité  
relatif à l'échange d'énergie**

### RÉSUMÉ

Les tensions géopolitiques liées au conflit ukrainien et à la crise énergétique qui en découle révèlent la vulnérabilité du système énergétique européen, qui dépend fortement des combustibles fossiles. Une évolution vers les énergies renouvelables et les applications flexibles, avec un rôle central pour les utilisateurs finaux, est nécessaire pour atteindre les objectifs climatiques. La Belgique prend des mesures en faveur de l'électrification, comme la révision de la fiscalité automobile, tandis que l'intégration de technologies neutres sur le plan climatique se développe. Cela nécessite une certaine flexibilité dans le système électrique, les batteries des véhicules électriques et d'autres sources devenant cruciales. Cet avant-projet vise à promouvoir la flexibilité et à impliquer les utilisateurs finaux dans les échanges d'énergie.

Il est prévu, d'une part, un régime d'échange d'énergie pour les utilisateurs du réseau de transport, qui peut être un transfert d'énergie résultant de l'activation de la flexibilité (avec rectification des données de comptage), qui peut être soit une distribution de la fourniture entre plusieurs fournisseurs en un seul point de livraison (sur la base de sous-compteurs en aval de ce point, le cas échéant), soit une distribution d'énergie à ce point de livraison ou en aval de celui-ci, entre les clients finals, au sein d'une communauté énergétique de citoyens ou par ou au sein d'une communauté d'énergie renouvelable.

En plus du mécanisme de transfert d'énergie existant, les clients finaux connectés au réseau de transport auront la possibilité d'utiliser leur flexibilité commerciale par quart d'heure, sans accord bilatéral préalable entre le fournisseur de flexibilité et le fournisseur du client final. Si le client final et le fournisseur de flexibilité sont disposés à partager avec le fournisseur toutes les informations requises sur le transfert d'énergie, la compensation financière et la correction peuvent avoir lieu au niveau du client final (correction individuelle). Cette approche simplifie le mécanisme de correction actuel, favorise la valorisation de la flexibilité pour les clients finaux et contribue à la liquidité des marchés d'équilibre du réseau. Si la

## KONINKRIJK BELGIË

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

**Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van  
29 april 1999 betreffende de organisatie van de  
elektriciteitsmarkt met betrekking tot de  
uitwisseling van energie**

### SAMENVATTING

De geopolitieke spanningen, voortkomend uit het Oekraïne-conflict en de daarmee verbonden energiecrisis, onthullen de kwetsbaarheid van het Europese energiesysteem dat sterk afhankelijk is van fossiele brandstoffen. Een verschuiving naar hernieuwbare energie en flexibele toepassingen, met een centrale rol voor eindgebruikers, is nodig om klimaatdoelen te bereiken. België neemt stappen voor elektrificatie, zoals de herziening van autofiscaliteit, terwijl de integratie van klimaatneutrale technologieën groeit. Dit vraagt om flexibiliteit in het elektriciteitssysteem, waarbij batterijen van elektrische voertuigen en andere bronnen cruciaal worden. Dit voorontwerp beoogt flexibiliteit te bevorderen en eindgebruikers te betrekken in uitwisselingen van energie.

Er wordt enerzijds voorzien in een regeling voor de uitwisseling van energie voor transmissiegebruikers, hetgeen een overdracht van energie ten gevolge van activering van de flexibiliteit (met rechtzetting van meetgegevens) kan zijn, hetzij een verdeling van de levering tussen verscheidene leveranciers op één leveringspunt (in voorkomend geval op basis van submeters stroomafwaarts van dat punt) kan zijn, hetzij een verdeling van energie op of stroomafwaarts van dat leveringspunt, tussen eindafnemers, binnen een energiegemeenschap van burgers of door of binnen een hernieuwbare energiegemeenschap kan zijn.

Bijkomend aan het bestaande energieoverdrachtsmechanisme, krijgen eindafnemers verbonden met het transmissienet de kans om hun commerciële flexibiliteit per kwartier te benutten, zonder een voorafgaande bilaterale overeenkomst tussen de flexibiliteitsaanbieder en de leverancier van de eindafnemer. Als de eindafnemer en de flexibiliteitsaanbieder bereid zijn alle vereiste informatie voor energieoverdracht te delen met de leverancier, kan financiële compensatie en correctie op het niveau van de eindafnemer plaatsvinden (individuele correctie). Deze aanpak vereenvoudigt het huidige correctiemechanisme, bevordert flexibiliteitswaardering voor eindafnemers en draagt

confidentialité pose problème ou si le client final ne souhaite pas être impliqué dans la compensation financière, le mécanisme existant peut être appliqué, où le fournisseur et le fournisseur de flexibilité déterminent mutuellement la compensation et les conditions contractuelles, et où la correction a lieu de manière agréée.

Un régime d'échange d'énergie entre les clients finals raccordés au réseau de distribution et au réseau de transport local est en revanche prévu, qui peut inclure un transfert d'énergie résultant de l'activation de la flexibilité ayant un impact sur l'équilibre global du réseau.

La possibilité pour les clients finaux raccordés au réseau de distribution et de transport local de procéder à des transferts d'énergie n'est que perpétuée.

L'avant-projet perpétue la pratique existante en matière de compensation financière des transferts d'énergie pour les clients raccordés au réseau de distribution ou de transport local. La règle de base est que la compensation financière pour l'énergie transférée a lieu entre le fournisseur de services de flexibilité et le fournisseur. Par dérogation, les clients finals raccordés au réseau de distribution ou au réseau de transport local peuvent opter pour une compensation financière de l'énergie transférée entre le client final et son fournisseur au moyen d'un ajustement du comptage de la consommation. La manière dont les règles et les modalités d'application doivent être développées est fixée par cet avant-projet.

L'avant-projet précise que le gestionnaire de réseau est responsable de la gestion et du traitement des données nécessaires pour traiter toutes les transactions impliquant un échange d'énergie qui ont un impact sur les tâches du gestionnaire de réseau de transport afin de les traiter correctement du point de vue du marché et de corriger l'impact sur les acteurs du marché concernés. Les solutions techniques et la réglementation pour l'échange de données entre le gestionnaire de réseau et les gestionnaires de réseau de distribution devraient faire l'objet d'une approche conjointe. Le gestionnaire de réseau a une obligation de moyens pour coopérer avec les gestionnaires de réseau de distribution dans l'élaboration des procédures relatives aux services auxiliaires fournis par les utilisateurs du réseau de distribution et pour l'attribution correcte de l'énergie échangée entre les responsables d'équilibre.

L'avant-projet contient le cadre pour l'élaboration ultérieure des règles relatives au partage d'énergie inter-tension et inter-régional entre les clients finaux raccordés au réseau de transport et les clients finaux

bij aan liquiditeit op netbalansmarkten. Indien vertrouwelijkheid een rol speelt of de eindafnemer niet betrokken wil zijn bij de financiële compensatie, kan het bestaande mechanisme worden toegepast, waarbij leverancier en flexibilitetaanbieder onderling de compensatie en contractuele voorwaarden vaststellen, en de correctie op geaggregeerde wijze plaatsvindt.

Er wordt anderzijds voorzien in een regeling voor de uitwisseling van energie tussen eindafnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet, hetgeen een overdracht van energie ten gevolge van activering van de flexibiliteit met impact op het globale evenwicht van het net kan omvatten. De mogelijkheid voor eindafnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoersnet om aan overdracht van energie te doen wordt louter bestendigd.

Het voorontwerp bestendigt de bestaande praktijk voor de financiële compensatie voor overdracht van energie voor afnemers die zijn aangesloten op het op het distributienet of het plaatselijke vervoersnet. De basisregel is daar dat de financiële vergoeding voor de overgedragen energie plaatsvindt tussen de aanbieder van de flexibilitetsdienst en de leverancier. In afwijking daarvan kunnen eindafnemers die zijn aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet kiezen voor een financiële compensatie voor de tussen de eindafnemer en zijn leverancier overgedragen energie door middel van een correctie op de verbruiksmeting. De manier waarop de regels en toepassingsmodaliteiten moeten worden uitgewerkt worden vastgelegd door dit voorontwerp.

De voorontwerp verduidelijkt dat de netbeheerder instaat voor het beheer en het verwerken van de gegevens die noodzakelijk zijn om alle transacties die een uitwisseling van energie inhouden die een impact hebben op de taken van de transmissienetbeheerder teneinde deze markttechnisch correct te verwerken en de impact op de betrokken marktpelers op de juiste wijze te corrigeren. De technische oplossingen en de reglementering voor de data-uitwisseling tussen de netbeheerder en de distributienetbeheerders dient het voorwerp te zijn van een gezamenlijke aanpak. De netbeheerder heeft een inspanningsverplichting om samen te werken met de distributienetbeheerders bij de uitwerking van procedures aangaande de ondersteunende diensten geleverd door de gebruikers van het distributienet en voor de correcte allocatie van tussen evenwichtsverantwoordelijken uitgewisselde energie.

raccordés au réseau de distribution et au réseau de transport local.

Het voorontwerp bevat het kader voor het verder uitwerken van de regels voor delen van energie cross spanningsniveau en crossregionaal tussen eindafnemers aangesloten op het transmissienet en eindafnemers aangesloten op het distributienet en plaatselijk vervoersnet.

## **EXPOSÉ DES MOTIFS**

MESDAMES, MESSIEURS,

### **EXPOSÉ GÉNÉRALE**

Les tensions géopolitiques, causées notamment par le conflit en Ukraine, et la crise énergétique qui en découle mettent en évidence la vulnérabilité et la forte dépendance aux combustibles fossiles du système énergétique européen. Afin d'évoluer vers un système énergétique neutre sur le plan climatique, l'Europe et la Belgique devraient accélérer leurs efforts pour éliminer progressivement les ressources fossiles et développer davantage les énergies renouvelables et intégrer les applications flexibles qui leur sont associées. Toutefois, cette nouvelle réalité exige un changement de paradigme, au travers duquel le consommateur final assumera un rôle central dans le système électrique de demain.

Dans ce contexte, il est donc nécessaire de se concentrer fortement sur l'électrification des secteurs de la chaleur et de la mobilité. La loi du 25 novembre 2021 relative au verdissement fiscal et social de la mobilité a déjà, entre autres, introduit une réforme en profondeur de la fiscalité automobile et fournit plusieurs leviers pour rendre le parc automobile belge plus durable à un rythme accéléré, contribuant ainsi de manière significative aux objectifs climatiques fixés pour 2030. Ces mesures supplémentaires contribuent à l'électrification accélérée du parc automobile belge, qui atteindra la barre du million de véhicules électriques bien avant 2028 et devrait compter 2,5 millions de véhicules électriques sur les routes belges d'ici 2030. Ces prévisions montrent que le scénario "avec mesures supplémentaires" pour les véhicules électriques du Plan National Energie et Climat 2021-2030 se concrétisera plus rapidement que prévu. Pour répondre à ces besoins, il faut non seulement poursuivre le développement d'une infrastructure (de charge) adéquate, mais aussi gérer intelligemment le processus de charge et de décharge des véhicules électriques afin d'éviter les pics de charge sur le réseau électrique et de maximiser l'utilisation des moments où l'énergie renouvelable bon marché est largement disponible. La puissance disponible devrait ainsi être répartie de la manière la plus efficace (en termes de coûts) possible au profit du client final.

## **MEMORIE VAN TOELICHTING**

DAMES EN HEREN,

### **ALGEMENE TOELICHTING**

De geopolitieke spanningen, mede veroorzaakt door het conflict in Oekraïne, en de daaraan verbonden energiecrisis leggen de kwetsbaarheid en een grote fossiele afhankelijkheid van het Europese energiesysteem bloot. Om te evolueren naar een klimaatneutraal energiesysteem dienen Europa en België versneld in te zetten op de afbouw van fossiele grondstoffen en de verdere ontwikkeling van hernieuwbare energie en de integratie van flexibele toepassingen die daarmee gepaard gaan. Deze nieuwe realiteit vereist evenwel een paradigmashift, waarbij de eindafnemer een centrale rol zal opnemen in het elektriciteitssysteem van morgen.

In deze context moet derhalve fors ingezet worden op de elektrificatie van de warmte –en mobiliteitssectoren. Eerder voerde onder meer de wet van 25 november 2021 houdende fiscale en sociale vergroening van de mobiliteit een grondige hervorming in de autofiscaliteit door en reikte meerdere hefboomen aan om het Belgische wagenpark versneld te verduurzamen en zo een aanzienlijke bijdrage te leveren aan de klimaatdoelstellingen vooropgesteld voor 2030. Deze additionele maatregelen dragen bij aan een versnelde elektrificatie van het Belgisch wagenpark waardoor de kaap van 1 miljoen elektrische voertuigen ruimschoots voor 2028 zal worden bereikt en verwacht wordt dat er tegen 2030 2,5 miljoen elektrische voertuigen op de Belgische wegen zullen rijden. Deze prognoses tonen aan dat het scenario "Met bijkomende maatregelen" voor elektrische voertuigen in het Nationaal Energie –en Klimaatplan 2021-2030 zich sneller dan voorzien zal realiseren. Om deze aantallen goed op te vangen, is niet enkel de verdere ontwikkeling van adequate (laad)infrastructuur vereist, maar is het tevens noodzakelijk om het laad –en ontladproces van elektrische voertuigen slim aan te sturen om piekbelastingen van het elektriciteitssysteem te vermijden en momenten waarop goedkope hernieuwbare energie in grote mate voorradig is maximaal te benutten. Hierdoor zou het beschikbaar vermogen zo (kosten-)efficiënt mogelijk gespreid moeten worden en dit ten voordele van de eindafnemer.

Le secteur de la chaleur rencontre également un changement fondamental en lien avec le développement de l'électrification. En particulier, l'intégration de pompes à chaleur intelligentes et contrôlables et d'autres technologies neutres sur le plan climatique pour le chauffage résidentiel et le secteur tertiaire augmentera de manière exponentielle dans les années à venir. À l'instar des véhicules électriques, ces applications doivent également être contrôlées intelligemment pour garantir une utilisation efficace et maximale du réseau électrique et des énergies renouvelables disponibles.

Avec l'électrification des secteurs du chauffage et de la mobilité, entre autres, et le déploiement progressif des compteurs numériques, les clients finaux disposeront des équipements nécessaires pour contrôler la consommation électrique de ces applications de manière intelligente et rentable. En Région flamande, le déploiement des compteurs numériques est en bonne voie. Fluvius, le gestionnaire du réseau de distribution flamand, a signalé l'installation du 2.000.000<sup>e</sup> exemplaire en Flandre en novembre 2022. En Région de Bruxelles-Capitale et en Région wallonne, le déploiement du compteur numérique est à attendre sur un horizon plus progressif mais le mouvement est aussi en marche.

En d'autres termes, les clients finaux joueront un rôle clé dans le secteur énergétique de demain, caractérisé par la part croissante de la production d'électricité renouvelable et intermittente provenant de l'augmentation des installations décentralisées de production variable. Si ces évolutions sont extrêmement importantes pour atteindre l'objectif ultime de neutralité climatique d'ici 2050, la conséquence de cette augmentation est que le système électrique sera confronté à un besoin supplémentaire de flexibilité pour assurer l'équilibre du système (équilibre entre l'offre et la demande d'énergie). En ce sens, libérer le potentiel de production et de flexibilité des clients finaux sera un défi crucial pour répondre à l'équilibre du système et à la demande d'énergie du futur.

La flexibilité des batteries des voitures électriques (« *vehicle-to-grid* »), des pompes à chaleur, des chaudières électriques et des batteries domestiques, dont le nombre augmente de manière exponentielle, devient un facteur crucial pour le maintien et la gestion de l'équilibre du réseau (c'est-à-dire pour que le gestionnaire de réseau de transport puisse continuer à remplir ses missions d'équilibrage au sens de l'article 8, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3, 2°, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après « la loi

De warmtesector ondergaat evenzeer een fundamentele omslag in het kader van de verdere elektrificatie. In het bijzonder zal de integratie van slim stuurbare warmtepompen en andere klimaat-neutrale technologieën voor residentiële verwarming en voor de tertiaire sector de komende jaren exponentieel toenemen. Net als elektrische voertuigen dienen ook deze toepassingen slim aangestuurd te worden waardoor het elektriciteitsnet en de voorradige hernieuwbare energie-efficiënt en maximaal aangewend wordt.

Door de elektrificatie van o.a. de warmte- en mobiliteitssectoren en de installatie van digitale meters, krijgen de eindafnemers het instrument in handen om het elektrisch verbruik van deze toepassingen op een slimme en kostenefficiënte wijze aan te sturen. In het Vlaamse Gewest is de uitrol van de digitale meters volop aan de gang. Vlaams distributienetbeheerder Fluvius, de Vlaamse distributienetbeheerder, berichtte in november 2022 de installatie van het 2.000.000<sup>ste</sup> exemplaar in Vlaanderen. In het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest en het Waalse Gewest is de uitrol van de digitale meter momenteel te verwachten over een meer graduele horizon maar de beweging gaat eveneens door.

Met andere woorden, eindafnemers zullen een sleutelrol opnemen in de energiesector van morgen die door de toename van gedecentraliseerde variabele productie-installaties gekenmerkt wordt door het groeiend aandeel hernieuwbare en intermittente elektriciteitsproductie. Hoewel deze ontwikkelingen uiterst belangrijk zijn om het uiteindelijke doel van klimaatneutraliteit te bereiken tegen 2050, heeft deze toename tot gevolg dat het elektriciteitssysteem geconfronteerd zal worden met een bijkomende behoefte aan flexibiliteit om het systeemevenwicht (evenwicht tussen de energievraag en het energieaanbod) te garanderen. Het ontsluiten van het productie- en flexibiliteitspotentieel van eindafnemers zal in die zin een cruciale uitdaging vormen om in het systeemevenwicht te kunnen voorzien en aan de energievraag van de toekomst te kunnen voldoen.

De flexibilité die vervat ligt in batterijen van het exponentieel toenemend aantal elektrische wagens (« *vehicle-to-grid* »), warmtepompen, elektrische boilers en thuisbatterijen wordt een cruciale factor voor de handhaving en het beheer van het netevenwicht (i.h.b. voor de transmissienetbeheerder om zijn evenwichtshandhavingstaken in de zin van artikel 8, § 1, derde lid, 2°, van de wet van 29 april 1999

électricité »)). En outre, cette flexibilité doit également pouvoir être offerte sur les marchés à un jour et intra-journalier pour donner la possibilité aux clients finaux de valoriser leur flexibilité sur le marché de leur choix. La flexibilité inhérente à ces applications permet aux clients finaux, d'une part, d'utiliser le système électrique de manière optimale et, d'autre part, de contribuer de manière significative à un équilibre durable et rentable du système sur tous les marchés de l'énergie et à la sécurité de l'approvisionnement énergétique.

L'élargissement des possibilités d'utiliser et de valoriser sa flexibilité pour chaque consommateur est d'ailleurs bénéfique à l'ensemble des consommateurs, dès lors que la maximisation de la participation de la flexibilité au besoin du système sera de nature à minimiser les coûts du système proprement dit et permettra de limiter les prix sur les marchés de l'énergie, et entraînera de la sorte un effet bénéfique pour chacun.

Bien que les technologies nécessaires (telles que les compteurs numériques, et les technologies de gestion numérique de volumes importants de données) soient disponibles depuis un certain temps, qu'un cadre juridique fédéral pour organiser l'activation de la flexibilité de la demande existe depuis l'entrée en vigueur de la loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage de l'électricité et un cadre pour la flexibilité sur le réseau de distribution est également prévu au niveau régional, la participation à grande échelle de la flexibilité par les consommateurs finaux (notamment les ménages) reste cependant absente pour le moment.

Le présent avant-projet de loi vise à contribuer à la mise en place d'un système électrique flexible et tourné vers l'avenir et à donner aux clients finaux les moyens d'y participer. D'une part, il élargit le mécanisme de transfert d'énergie existant, et d'autre part, il entend supporter les possibilités d'échange d'électricité entre acteurs du marché et consommateurs de manière simplifiée. Cela permettra aux clients finaux d'apporter une contribution importante au gestionnaire du réseau et aux marchés de l'énergie pour assurer un équilibre permanent des flux d'électricité résultant de l'offre et de la demande d'électricité dans la zone de contrôle belge mais aussi de choisir différents fournisseurs pour différents besoins énergétiques. En outre, la réforme proposée facilitera la participation du client final aux communautés énergétiques citoyennes ou aux communautés d'énergie renouvelable, ainsi qu'au partage d'énergie.

betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "de Elektriciteitswet") te kunnen blijven vervullen). Bovendien moet deze flexibiliteit ook beschikbaar zijn op de day-ahead markt en de intraday markt, zodat eindgebruikers hun flexibiliteit kunnen valoriseren op de markt naar keuze. De inherente flexibiliteit van deze toepassingen laat eindafnemers toe om enerzijds maximaal gebruik te maken van het elektriciteitssysteem en anderzijds tegelijkertijd een aanzienlijke bijdrage te leveren aan een duurzaam en kostenefficiënt systeemevenwicht op alle elektriciteitsmarkten én de energiebevoorradingszekerheid.

De uitbreiding van de mogelijkheden voor elke consument om zijn flexibiliteit te gebruiken en te valoriseren, komt ten goede aan alle consumenten, aangezien het maximaliseren van de bijdrage van flexibiliteit aan de behoeften van het systeem, zowel de kosten van het systeem als de prijzen op de energiemarkten zullen beperken hetgeen derhalve resulteert in een gunstig effect op eenieder.

Hoewel de noodzakelijke technologieën (zoals digitale meters, en andere technologieën voor het digitaal beheer van grote hoeveelheden gegevens) reeds enige tijd beschikbaar zijn, er sinds de inwerkingtreding van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en van de opslag van elektriciteit een federaal juridisch kader bestaat voor het organiseren van de activering van vraagflexibiliteit en er ook langs gewestelijke kant voorzien is in een kader voor flexibiliteit op het distributienet, blijft grootschalige participatie van flexibiliteit door (in het bijzonder huishoudelijke) eindafnemers vooralsnog echter uit.

Dit voorontwerp beoogt bij te dragen aan een flexibel en toekomstgericht elektriciteitssysteem en geeft eindafnemers de mogelijkheden om hieraan deel te nemen. Enerzijds verruimt het het bestaande mechanisme van de energieoverdracht en anderzijds ondersteunt het de mogelijkheden tot uitwisseling van elektriciteit tussen marktpelers en consumenten op vereenvoudigde wijze. Hierdoor zullen eindafnemers een belangrijke bijdrage kunnen leveren aan de netbeheerder en aan de energiemarkten om een permanent evenwicht te verzekeren van de elektriciteitsstromen die voortvloeien uit het aanbod en de vraag van elektriciteit in de Belgische regelzone, maar ook om verschillende leveranciers te kiezen voor verschillende energiebehoeften. Bovendien zal de voorgestelde hervorming de deelname aan hernieuwbare energiegemeenschappen,

## Compétence

Comme déjà expliqué, le présent avant-projet de loi vise notamment à faciliter l'échange de l'énergie (résultant de l'activation de flexibilité) nécessaire au gestionnaire de réseau pour remplir ses tâches de contrôle de l'équilibrage au sens de l'article 8, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3, 2°, de la loi électricité.

Il est prévu, d'une part, un régime d'échange d'énergie pour les utilisateurs du réseau de transport, qui peut être un transfert d'énergie résultant de l'activation de la flexibilité (avec rectification des données de comptage), qui peut être soit une distribution de la fourniture entre plusieurs fournisseurs en un seul point de livraison (sur la base de sous-compteurs en aval de ce point, le cas échéant), soit une distribution d'énergie à ce point de livraison ou en aval de celui-ci, entre les clients finals, au sein d'une communauté énergétique de citoyens ou par ou au sein d'une communauté d'énergie renouvelable.

Un régime d'échange d'énergie entre les clients finals raccordés au réseau de distribution et au réseau de transport local est en revanche prévu, qui peut inclure un transfert d'énergie résultant de l'activation de la flexibilité ayant un impact sur l'équilibre global du réseau. Pour cette catégorie de clients finaux - qui peuvent être des clients finaux individuels et/ou des communautés d'énergie -, compte tenu de la compétence des régions, il est envisagé que la CREG, après avis conforme des autorités régionales compétentes et sur proposition du gestionnaire de réseau, adopte les règles d'organisation du transfert d'énergie par l'intermédiaire d'un fournisseur de services de flexibilité. La proposition du gestionnaire de réseau sera formulée après consultation des acteurs du marché et du ou des gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires du réseau local de transport d'électricité concernés. Il s'agit d'une reformulation de ce qui était déjà prévu pour le transfert d'énergie à l'article 19bis, § 2, alinéa 1<sup>er</sup> de la loi électricité<sup>1</sup>.

Compte tenu des obligations imposées par le législateur européen aux gestionnaires de réseau de transport en vertu de la partie IV du règlement (UE) 2017/1485 de la Commission du 2 août 2017 établissant des lignes directrices relatives à la gestion du réseau de transport d'électricité ainsi que du règlement (UE) 2017/2195 de la Commission du 23 novembre 2017 établissant des lignes directrices pour

énergiegemeenschappen van burgers of het delen van energie vergemakkelijken.

## Bevoegdheid

Zoals reeds uiteengezet, heeft dit voorontwerp onder meer betrekking op het faciliteren van de uitwisseling van energie (als gevolg van de activering van flexibiliteit) die noodzakelijk is voor de netbeheerder met het oog op het vervullen van zijn evenwichtshandhavingstaken in de zin van artikel 8, § 1, derde lid, 2°, van de Elektriciteitswet.

Er wordt enerzijds voorzien in een regeling voor de uitwisseling van energie voor transmissienetgebruikers, hetgeen een overdracht van energie ten gevolge van activering van de flexibiliteit (met rechtzetting van meetgegevens) kan zijn, hetzij een verdeling van de levering tussen verscheidene leveranciers op één leveringspunt (in voorkomend geval op basis van submeters stroomafwaarts van dat punt) kan zijn, hetzij een verdeling van energie op of stroomafwaarts van dat leveringspunt, tussen eindafnemers, binnen een energiegemeenschap van burgers of door of binnen een hernieuwbare energiegemeenschap kan zijn.

Er wordt anderzijds voorzien in een regeling voor de uitwisseling van energie tussen eindafnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet, hetgeen een overdracht van energie ten gevolge van activering van de flexibiliteit met impact op het globale evenwicht van het net kan omvatten. Voor deze categorie van eindafnemers - hetgeen individuele eindafnemers en/of energiegemeenschappen kunnen zijn - wordt gelet op de bevoegdheid van de gewesten voorzien dat de CREG, na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en op voorstel van de netbeheerder, de regels voor het organiseren van de overdracht van energie via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten vaststelt. Het voorstel van de netbeheerder wordt geformuleerd na raadpleging van de marktpelers en na raadpleging van de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit is een herneming van hetgeen reeds voorzien was voor overdracht van energie in oorspronkelijk artikel 19bis, § 2, eerste lid<sup>5</sup> van de Elektriciteitswet.

<sup>1</sup> Sur proposition du gestionnaire du réseau, la commission fixe, après concertation avec les autorités régionales compétentes, les règles organisant le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.

<sup>2</sup> Sur proposition du gestionnaire du réseau, la commission fixe, après concertation avec les autorités régionales compétentes, les règles organisant le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.

<sup>5</sup> § 2. Op voorstel van de netbeheerder legt de commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden, de regels vast voor de organisatie van de energioverdracht via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt opgesteld na raadpleging van de marktpelers.

l'équilibrage de l'électricité, le maintien de l'équilibre est, par principe, la tâche du gestionnaire de réseau.

L'une des principales caractéristiques des réseaux électriques est que l'électricité injectée dans le réseau doit être prélevée – quasiment en temps réel – au même moment. Si ce n'est pas le cas, la fréquence monte ou descend au-dessus ou au-dessous du point d'équilibre (50 Hz), ce qui ne permet pas de garantir un approvisionnement de qualité. Par exemple, lorsque la fréquence descend plus bas que le point d'équilibre, des « brown-outs » ou même des « black-outs » peuvent se produire.

Le maintien de l'équilibre est contrôlé de manière centralisée, au niveau de l'opérateur du système, qui, à cette fin, non seulement assume la responsabilité du maintien de l'équilibre dans son périmètre d'équilibrage, mais aussi se procure les réserves d'équilibrage et l'énergie nécessaires pour compenser les éventuels déséquilibres résiduels. Cette opération est réalisée au niveau du gestionnaire du réseau en sa qualité de « GRT » au sens du point 22 de l'article 2 du règlement précité.

Dans le cadre de la loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage de l'électricité, tout client final a le droit de valoriser sa flexibilité sur le marché de son choix et, le cas échéant, via l'opérateur de service de flexibilité de son choix, non seulement en vue de permettre au gestionnaire de réseau de disposer de l'énergie d'équilibrage, mais aussi pour contribuer à la flexibilité globale du marché.

Dans tout transfert d'énergie à destination d'autres acteurs du marché (pour satisfaire leurs besoins de flexibilité) ou du gestionnaire du réseau (pour satisfaire ses besoins d'énergie d'équilibrage), il faut également être attentif aux conséquences de cette transaction sur la responsabilité d'équilibrage des responsables d'équilibre de ces acteurs du marché.

Étant donné que le contrôle de l'équilibre se fait exclusivement au niveau du gestionnaire du réseau, ces règles doivent être élaborées au niveau de compétence à partir duquel le gestionnaire du système opère, et entre autres, exerce ses fonctions de contrôle de l'équilibre, indépendamment du niveau de tension auquel le client final est raccordé.

Compte tenu du rôle central du gestionnaire du réseau dans le maintien de l'équilibre de la zone de réglage, les corrections de périmètres d'équilibre dans le cadre des échanges d'énergie sont nécessairement liées à la

Gelet op de verplichtingen die door de Europese regelgever worden opgelegd aan de transmissiesysteembeheerders onder deel IV van Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen alsook onder Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings, geldt evenwichtshandhaving principieel als taak van de netbeheerder.

Een belangrijk kenmerk van elektriciteitsnetwerken is dat de elektriciteit die op het net wordt geïnjecteerd tegelijkertijd – in bijna realtime – dient te worden afgenomen. Zo dit niet het geval is, stijgt of daalt de frequentie boven of onder het evenwichtspunt (50 Hz), waardoor de bevoorrading niet op een kwalitatieve manier kan worden verzekerd. Naarmate de frequentie bijvoorbeeld verder daalt onder het evenwichtspunt, kunnen brown-outs of ultiem zelfs black-outs optreden.

Het behoud van het evenwicht wordt centraal, op het niveau van de netbeheerder, opgevolgd, die daarvoor niet enkel de evenwichtsverantwoordelijken responsabiliseert om het evenwicht in hun evenwichtssperimeter te handhaven, maar ook de nodige balanceringsreserves en -energie aankoopt ter herstelling van mogelijke residuele onevenwichten. Dit gebeurt op het niveau van de netbeheerder in diens hoedanigheid van “TNB” in de zin van artikel 2, punt 22), van voornoemde Verordening (EU) 2017/2195.

In het kader van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en van de opslag van elektriciteit heeft elke eindgebruiker het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren op de markt naar keuze en eventueel via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze, niet enkel met het oog op het in staat te stellen van de netbeheerder om te beschikken over balanceringsenergie, maar ook om bij te dragen tot de algemene flexibiliteit van de markt.

Bij elke energieoverdracht aan andere marktpartijen (ter leniging van hun flexibiliteitsbehoeften) of aan de netbeheerder (ter leniging van zijn behoeften aan balanceringsenergie), dient men ook oog te hebben voor de gevolgen van deze transactie op vlak van de evenwichtsverantwoordelijkheid van de evenwichtsverantwoordelijke van deze marktpartijen.

compétence fédérale pour les matières qui, en raison de leur indivisibilité technique et économique, nécessitent un traitement égal au niveau national, notamment celles relatives au transport d'énergie et celles relatives aux grandes infrastructures de stockage au sens de l'article 6, § 1<sup>er</sup>, VII, alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980 portant réforme institutionnelle. Par conséquent, faciliter la flexibilité dans le contexte d'un maintien de l'équilibre relève indéniablement de la compétence fédérale, quel que soit le niveau de raccordement des prestataires de cette flexibilité.

Ce avant-projet de loi ne vise pas à réglementer l'échange d'énergie entre les utilisateurs du réseau de distribution relevant du même gestionnaire de réseau de distribution. L'objectif est d'ouvrir le modèle de transfert d'énergie existant à d'autres formes de fourniture d'énergie. L'impact de leurs activités, à partir du réseau de distribution, sur l'équilibre global du réseau de transport doit être pris en compte, en particulier pour ces nouvelles formes émergentes de fourniture d'énergie (par exemple, un agrégateur d'un parc de véhicules commerciaux électriques sur le réseau de distribution - compte tenu notamment de la taille des portefeuilles des agrégateurs).

En outre, le présent avant-projet de loi est conforme au principe de proportionnalité et au principe de loyauté fédérale, car il ne porte pas atteinte aux compétences régionales en matière d'énergie ou, du moins, l'exercice par l'autorité fédérale de sa compétence en matière de flexibilité commerciale n'a pas pour effet de rendre impossible ou extrêmement difficile l'exercice par les régions de leurs propres compétences. En vertu de l'article 6, § 1<sup>er</sup>, VII, alinéa 1<sup>er</sup>, (a), de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, les régions sont compétentes pour réglementer la flexibilité technique dans le cadre de la gestion de la congestion / redispatching en ce qui concerne les réseaux de distribution. Il n'y a donc pas de chevauchement entre le présent avant-projet de loi et les réglementations régionales en matière de flexibilité qui se limitent à l'octroi volontaire ou obligatoire de la flexibilité aux gestionnaires de réseau de distribution dans le cadre de la gestion de la congestion/redispatching (voir par exemple la confirmation dans les articles 4.1.6, § 1, 13<sup>e</sup> et 4.1.17/4, § 1<sup>er</sup>, du décret flamand du 8 mai 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid et dans le Doc. parl., 2017-18, n° 1129/1, p. 6).

Ces éléments ne contredisent pas l'observation selon laquelle l'apport de flexibilité à partir des raccordements aux réseaux de distribution a également

Aangezien de opvolging van het evenwicht exclusief op niveau van de netbeheerder gebeurt, dienen deze regels te worden uitgewerkt op het bevoegdheidsniveau waaronder de netbeheerder werkzaam is, en onder meer, zijn evenwichtshandhavingstaken vervult ongeacht het spanningsniveau waarop de eindafnemer is aangesloten.

Gelet op de centrale rol van de netbeheerder bij het handhaven van het evenwicht in de regelzone, zijn de correcties van de evenwichtssperimeters in het kader van uitwisselingen van energie noodzakelijkerwijze verbonden met de federale bevoegdheid voor de aangelegenheden die, wegens hun technische en economische ondeelbaarheid, een gelijke behandeling op nationaal vlak behoeven, met name deze inzake het vervoer van energie en die inzake de grote infrastructuur voor de stockering in de zin van artikel 6, § 1, VII, tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen. Het faciliteren van flexibiliteit in het kader van die evenwichtshandhaving betreft bijgevolg onmiskenbaar een federale bevoegdheid, los van het aansluitingsniveau van de aanbieders van dergelijke flexibiliteit.

Dit voorontwerp heeft niet tot doel de uitwisseling van energie tussen distributienetgebruikers die onder eenzelfde distributienetbeheerder ressorteren te reguleren. De bedoeling is het bestaande model van overdracht van energie open te zetten naar andere leveringsvormen van energie. Er dient met name bij deze nieuwe, opkomende leveringsvormen van energie (bv. een aggregator van een elektrisch bedrijfswagenpark op distributienet) rekening te worden gehouden met de impact van hun activiteiten, vanuit het distributienet, op het globale evenwicht op het transmissienet, (met name onder andere gelet op de omvang van de portefeuilles van aggregatoren)

Dit voorontwerp is in lijn met het evenredigheidsbeginsel en het beginsel van de federale loyaliteit, aangezien niet wordt geraakt aan de gewestelijke energiebevoegdheden of minstens de uitoefening door de federale overheid van haar bevoegdheid inzake commerciële flexibiliteit niet tot gevolg heeft dat de uitoefening door de gewesten van hun eigen bevoegdheden onmogelijk of uiterst moeilijk wordt gemaakt. Op grond van 6, § 1, VII, eerste lid, a), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen zijn de gewesten bevoegd voor het regelen van de technische flexibiliteit in het kader van congestiebeheer / redispatching met betrekking tot de distributienetten. Er is dan ook geen overlap tussen

un impact sur la gestion de ces derniers et doit tenir compte des contraintes éventuelles sur ces réseaux (par exemple, les problèmes de congestion locale). Les règles organisées par le présent avant-projet de loi n'affectent pas davantage, comme mentionné ci-dessus, la capacité des Régions à réglementer les aspects de la flexibilité de la demande qui relèvent de leur compétence, tels que les aspects de la flexibilité technique relatifs aux réseaux de distribution (au sens de l'article 6, §1<sup>er</sup>, VII, alinéa 1<sup>er</sup>, a), de la loi spéciale du 8 août 1980 portant réforme institutionnelle) ou les exigences éventuelles – non liées aux aspects de responsabilité d'équilibre – en lien avec la constitution de communauté d'énergie renouvelable ou citoyenne (composée uniquement de clients connectés au réseau de distribution).

Pour ces raisons, également à la lumière des orientations définies dans le règlement (UE) 2017/1485 de la Commission du 2 août 2017 établissant des lignes directrices relatives à la gestion du réseau de transport d'électricité ainsi que dans le cadre de l'article 15 du règlement (UE) 2017/2195 de la Commission du 23 novembre 2017 établissant des lignes directrices pour l'équilibrage de l'électricité" le gestionnaire de réseau doit coopérer avec les gestionnaires de réseau de distribution.

Ainsi, le gestionnaire de réseau a une obligation de moyens pour coopérer avec les gestionnaires de réseau de distribution dans le développement des procédures concernant les services auxiliaires fournis par les utilisateurs du réseau de distribution ainsi que pour ce qui a trait à une allocation adéquate de l'énergie échangée entre responsables d'équilibre.

C'est dans cet esprit que l'article 19bis, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, de la loi électricité, déjà modifié à plusieurs reprises, prévoit que le droit de chaque client final de valoriser sa flexibilité s'exerce sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes.

Toujours au niveau régional, les dispositions des directives européennes 2018/2001 et 2019/944 concernant, entre autres, les clients actifs, les communautés d'énergie renouvelable et les communautés énergétiques des citoyens ont déjà été transposées dans la législation régionale en ce qui concerne les raccordements aux réseaux de distribution et de transport local, dans les limites des compétences régionales et en tenant compte des contraintes inhérentes à la gestion de ces réseaux de distribution et de transport local. Cette législation régionale de transposition implique donc certaines limitations, qui pourraient rendre la transposition de la directive européenne 2019/944 incomplète si les dispositions de transposition nécessaires n'étaient pas

dit voorontwerp en de gewestelijke regelingen inzake flexibiliteit die beperkt zijn tot het vrijwillig of verplicht ter beschikking stellen van flexibiliteit aan de distributienetbeheerders in het kader van congestiebeheer / redispatching (zie bv. de bevestiging in de artikelen 4.1.6, § 1, 13° en 4.1.17/4, § 1, van het Vlaamse Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid en in Parl. St., 2017-18, nr. 1129/1, p. 6).

Een en ander is niet in tegenspraak met de vaststelling dat het aanbod van flexibiliteit vanuit aansluitingen op de distributienetten ook een invloed heeft op het beheer van deze laatste netten en rekening moet houden met mogelijke beperkingen op deze netten (bv. lokale congestieproblemen). Noch doen de regels, die georganiseerd zijn door dit voorontwerp afbreuk aan, zoals hierboven vermeld, het vermogen van de gewesten om de aspecten van de flexibiliteit van de vraag die onder hun bevoegdheid ressorteren te reglementeren, zoals de aspecten van de technische flexibiliteit met betrekking tot de distributienetten (in de zin van artikel 6, § 1, VII, eerste lid, a), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen) of de eventuele vereisten – die geen verband houden met de evenwichtsverantwoordelijkheidsaspecten – in verband met de oprichting van een hernieuwbare energiegemeenschap of energiegemeenschap van burgers (samengesteld enkel door klanten aangesloten op het distributienet).

Om deze redenen dient de netbeheerder, mede in het licht van de in de Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen alsook op grond van artikel 15 van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering, samen te werken met de distributienetbeheerders.

Aldus heeft de netbeheerder een inspanningsverplichting om samen te werken met de distributienetbeheerders bij de uitwerking van procedures aangaande de ondersteunende diensten geleverd door de gebruikers van het distributienet en voor de correcte allocatie van tussen evenwichtsverantwoordelijken uitgewisselde energie.

Het is in die geest dat artikel 19bis, § 1, eerste lid, van de Elektriciteitswet, al verschillende keren gewijzigd, bepaalt dat het recht van elke eindklant om zijn flexibiliteit te valoriseren wordt uitgeoefend onder

adoptées au niveau fédéral, complétant la transposition par les régions, et en particulier pour ce qui a trait du périmètre d'équilibre des responsables d'équilibre. Les réglementations régionales relatives au partage de l'énergie, aux communautés énergétiques et aux ventes de pair à pair ne sont pas concernées par le présent avant-projet de loi. Des dispositions sont prises pour les échanges d'énergie entre les clients finaux connectés au réseau de distribution et au réseau de transport local, dans la mesure où ils ont un impact sur l'équilibre global du réseau. Il s'agit donc d'une reprise des règles de transfert d'énergie déjà existantes mais avec l'ajout des concepts de communauté d'énergie renouvelable et de communauté d'énergie citoyenne car par lesquels les clients finaux peuvent toujours valoriser sa flexibilité. Étant donné que le marché de la flexibilité n'en est qu'à ses débuts, nous ne voulons pas limiter la valorisation de la flexibilité au seul transfert d'énergie. En formulant spécifiquement, d'une part, le droit de chaque client raccordé à la moyenne ou à la basse tension de valoriser sa flexibilité et, d'autre part, en proposant le concept de transfert d'énergie comme l'un des moyens de valoriser cette flexibilité., nous laissons la porte ouverte à d'autres mécanismes qui pourraient encore commencer à se développer.

Il est également spécifiquement mentionné que ce transfert d'énergie relève de la flexibilité au niveau de la transmission - et donc pas de la gestion de la congestion au niveau de la distribution - en faisant référence aux marchés auxquels cette flexibilité s'applique, à savoir le marché day-ahead, le marché intraday, le marché de la réserve stratégique et le marché de compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exclusion du marché d'activation de la régulation primaire de fréquence. Ceci était déjà prévu dans le texte actuel de la loi électricité (article 19bis, § 2, alinéa 3).

Pour poursuivre la transposition de l'article 22, paragraphe 4, point d), io. paragraphe 6 de la directive 2019/944, les règles relatives aux échanges d'énergie entre les réseaux de distribution (c'est-à-dire transrégionaux, lorsque l'énergie d'un réseau de distribution doit être transférée vers un autre réseau de distribution) ou entre différents niveaux de tension, qui ont un impact sur la gestion de l'équilibre dans la zone de contrôle belge, doivent faire l'objet sont établis par la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz (ci-après « la CREG ») en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie<sup>3</sup> sur la base d'une

voorbehoud van de technische voorschriften opgelegd door de bevoegde overheid.

Ook op gewestelijk niveau werden reeds de bepalingen uit de Europese richtlijnen 2018/2001 en 2019/944 rond onder meer actieve afnemers, hernieuwbare energiegemeenschappen en energiegemeenschappen van burgers omgezet in de gewestelijke wetgeving voor wat betreft de aansluitingen op de distributienetten en de plaatselijke vervoernetten, dit binnen de perken van de gewestelijke bevoegdheden en rekening houdend met de beperkingen die inherent zijn aan het beheer van deze distributienetten en plaatselijke vervoernetten. Deze gewestelijke omzettingswetgeving houdt daardoor bepaalde beperkingen in, waardoor de omzetting van de Europese richtlijn 2019/944 onvolledig zou kunnen zijn, indien op het federaal niveau niet de nodige omzettingbepalingen werden uitgevaardigd, die de omzetting door de gewesten complementeren, en dit in het bijzonder voor wat betreft de evenwichtssperimeter van de evenwichtsverantwoordelijken. De gewestelijke regelgeving rond energiedelen, energiegemeenschappen en peer-to-peerverkoop worden niet aangetast met dit voorontwerp. Er wordt voorzien in een regeling voor de uitwisseling van energie tussen eindafnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet voor zover deze een impact op het globale evenwicht van het net omvat. Het gaat aldus om een herneming van de reeds bestaande regels van overdracht van energie maar met de toevoeging van de concepten hernieuwbare energiegemeenschap en energiegemeenschap van burgers via dewelke eindafnemers immer gebruik kunnen maken om hun flexibiliteit te valoriseren. Gelet op het vroege stadium van de ontwikkeling van de markt voor flexibiliteit willen we de valorisatie van flexibiliteit echter niet beperken tot enkel overdracht van energie. Door de specifieke formulering van, enerzijds, het recht van elke afnemer aangesloten op midden- of laagspanning om zijn recht te gaan valoriseren, en anderzijds, het voorzien van het concept overdracht van energie als één van de manieren om die flexibiliteit te gaan valoriseren laten we de deur open voor andere mechanismen die zich nog zouden kunnen gaan ontwikkelen.

Er wordt ook specifiek vermeld dat die overdracht van energie kadert binnen flexibiliteit op het

<sup>3</sup> Ceci est basé sur le processus enregistré dans la loi électricité suite à la norme énergétique, insérée par l'article 13 de la loi du 28 février 2022 portant diverses dispositions en matière d'énergie. Voir notamment article Art. 22bis, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup> : Au plus tard le 15 mai de chaque année, la commission publie une étude des différentes composantes du coût de la facture d'électricité comprenant au moins une comparaison avec les pays voisins. La commission mène cette tâche, si possible, en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie. Le Conseil d'État n'a fait aucun commentaire à ce sujet.

proposition conjointe du gestionnaire de réseau et d'un ou plusieurs gestionnaires de réseau de distribution concernés, élaborée après consultation des acteurs du marché, lorsque la CREG consulte également les régulateurs régionaux concernés avant de prendre une décision.

En tant que telle, aucune réglementation n'est imposée aux régions. Elle n'autorise un modèle de transfert d'énergie avec ajustement des données de comptage que si le client final connecté au réseau de distribution et de transport local le choisit explicitement et seulement si la CREG et les régulateurs régionaux parviennent à élaborer les règles complémentaires, et ce sur la base d'une proposition conjointe du gestionnaire de réseau et du/des gestionnaire(s) de réseau de distribution/du/des gestionnaire(s) du réseau de transport local concerné.

Le présent avant-projet de loi n'affecte donc pas ces dispositions de transposition régionale mais, au contraire, peut fournir un cadre de soutien susceptible de lever ces contraintes et de permettre aux clients actifs, aux communautés d'énergie renouvelable et aux communautés énergétiques citoyennes d'exercer pleinement et facilement leurs droits.

Le présent avant-projet de loi a enfin fait l'objet d'une consultation des gouvernements régionaux dans le comité de Concertation, de consultations entre les gestionnaires de réseaux de transport et de distribution et de consultations avec les fournisseurs et les prestataires de services de flexibilité.

### **Les limites du régime actuel de transfert d'énergie**

Le cadre juridique actuel de l'organisation de l'activation de la flexibilité, tel qu'introduit par la loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage de l'électricité" et tel que précisé par le gestionnaire du réseau et la CREG conformément à l'article 19bis, §2-5 existant de la loi électricité, a pour objectif de permettre à tout client final de valoriser sa flexibilité auprès de l'opérateur de service de flexibilité (ci-après « FSP ») de son choix sans que ni son fournisseur ni le responsable d'équilibre (ci-après « BRP ») de celui-ci ne puissent s'y opposer.

Il a levé les obstacles suivants:

transmissionniveau – en dus niet op congestiebeheer op distributieniveau – door de verwijzing naar de markten waarop deze flexibiliteit van toepassing is, namelijk de day-ahead-markt, de intraday-markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurnevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling. Dit was ook al zo bepaald in de huidige tekst van de Elektriciteitswetwet (artikel 19bis, § 52, derde lid).

Ter verdere omzetting van art. 22, lid 4, d) io. lid 6 van de richtlijn 2019/944 worden de regels voor uitwisselingen van energie over de distributienetten (dus transregionaal, waarbij energie in het ene distributienet moet overgedragen worden naar een ander distributienet) of over een verschillend spanningsniveau heen, hetgeen een impact heeft op het evenwichtsbeheer in de Belgische regelzone door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna "de CREG") uitgewerkt in samenwerking met de gewestelijke energieregulators<sup>6</sup> op basis van een gezamenlijk voorstel van de netbeheerder en een of meer van de betrokken distributienetbeheerders, opgesteld na overleg met de marktspelers waarbij de CREG ook de relevante regionale regelgevende instanties raadpleegt alvorens een besluit te nemen.

Er wordt als dusdanig geen regelgeving opgelegd aan de gewesten. Het maakt alleen een model van overdracht van energie met aanpassing van meetgegevens mogelijk indien de eindafnemer aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet daar expliciet voor kiest, en enkel en alleen indien de CREG en de gewestelijke regulators erin slagen om de verdere regels uit te werken, en dit op basis van een gezamenlijk voorstel van de netbeheerder en de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet.

Dit voorontwerp doet aldus geen afbreuk aan deze gewestelijke omzettingbepalingen, maar kan, integendeel, een ondersteunend kader aanreiken dat deze beperkingen kan wegnemen en de actieve afnemers, hernieuwbare energiegemeenschappen en energiegemeenschappen van burgers kan toelaten om hun rechten ten volle en op eenvoudige wijze uit te oefenen.

<sup>6</sup> Dit is gebaseerd op het proces dat in de Elektriciteitswet is ingeschreven naar aanleiding van de energienorm, ingevoegd bij het artikel 13 van de [wet van 28 februari 2022 houdende diverse bepalingen inzake energie](#). Zie namelijk artikel 22bis, § 1, eerste lid 1: *Uiterlijk op 15 mei van ieder jaar publiceert de commissie een studie over de verschillende kostencomponenten van de elektriciteitsfactuur die minstens een vergelijking met de buurlanden bevat. De commissie voert deze opdracht, indien mogelijk, uit in samenwerking met de gewestelijke energieregulators*. De Raad van State had hierover geen opmerkingen.

- l'absence d'un cadre réglementaire clair qui précise les rôles et responsabilités des parties, et;
- l'absence de définition du rôle de FSP, de la relation entre FSP, BRP et fournisseur pour ce qui concerne le transfert d'énergie et la compensation financière.

Le point de blocage essentiel était le problème de la confidentialité des données lorsque l'activation de la flexibilité est réalisée par un FSP distinct du fournisseur du client final. D'une part, les agrégateurs indépendants voulaient garder la confidentialité sur les points EAN auprès desquels ils avaient contracté de la flexibilité alors que les fournisseurs et « les BRP source » voulaient disposer d'informations pour remplir correctement leurs obligations en matière d'équilibre et évaluer les éventuels surcoûts dont ils pourraient tenir compte dans le cadre des futures relations contractuelles avec leur client. D'autre part, les fournisseurs voulaient garder la confidentialité sur le prix de fourniture de l'électricité à leurs clients, alors que cette information était nécessaire dans certains modèles de marché pour permettre leur compensation financière en cas d'activation de la flexibilité.

Le modèle développé repose sur les lignes de force suivantes :

- l'intervention d'un FSP ne peut se faire au détriment d'autres parties. Ceci implique :
  - la nécessité de corriger le périmètre d'équilibre du BRP source ;
  - la nécessité de compenser financièrement le fournisseur d'électricité du « client final source » ;
  - la nécessité pour le FSP d'assumer la responsabilité d'équilibre de l'activation de la flexibilité qu'il gère ;
  - la nécessité d'assurer la confidentialité des données commercialement sensibles.

Les exigences de confidentialité ont conduit au développement :

- d'un modèle centralisé de gestion des données liées aux volumes de flexibilité (reposant sur une estimation à l'aide d'une méthodologie de baselining de ce qu'aurait été la consommation du client final sans activation de la flexibilité de la demande), mis en place par le gestionnaire de réseau et permettant la correction de façon agrégée des périmètres d'équilibre et la communication des données agrégées nécessaires à la compensation financière ;

Dit voorontwerp heeft tot slot het voorwerp uitgemaakt van een overleg met de gewestregeringen binnen het Overlegcomité, en overleg tussen de transmissienetbeheerder en de distributienetbeheerders en consultaties met leveranciers en aanbieders van flexibilitatsdiensten.

#### De beperkingen van het huidige regime inzake de energieoverdracht

Het huidige wettelijke kader voor de organisatie van de activering van de flexibiliteit, zoals ingevoerd bij de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en de opslag van elektriciteit en zoals verder uitgewerkt door de netbeheerder en de CREG overeenkomstig artikel 19*bis*, §2-5 van de Elektriciteitswet, beoogt elke eindafnemer in staat te stellen zijn flexibiliteit te gebruiken bij een aanbieder van flexibilitatsdiensten (hierna "FSP") naar keuze, zonder dat zijn leverancier of de evenwichtsverantwoordelijke (hierna "BRP") van deze laatste zich daartegen kan verzetten.

Het heeft de volgende obstakels verlicht:

- het ontbreken van een duidelijk regelgevend kader waarin de taken en verantwoordelijkheden van de partijen zijn vastgelegd, en;
- het gebrek aan de omschrijving van de rol van de FSP, de relatie tussen de FSP, de BRP en de leverancier met betrekking tot de energieoverdracht en de financiële compensatie.

Het belangrijkste knelpunt is het probleem van de vertrouwelijkheid van gegevens wanneer de activering van flexibiliteit wordt uitgevoerd door een FSP die niet de leverancier is van de eindklant. Enerzijds wilden onafhankelijke aggregatoren de EAN-punten met dewelke zij flexibiliteit hadden gecontracteerd vertrouwelijk houden, terwijl leveranciers en hun "bron-BRP's" over die informatie wilden beschikken om hun balanceringsverplichting naar behoren na te komen en eventueel bijkomende kosten te evalueren, om er vervolgens rekening mee te houden in de toekomstige contractuele relatie met de klant. Anderzijds wilden de leveranciers de prijs van de elektriciteitslevering aan hun afnemers vertrouwelijk houden, terwijl deze informatie in sommige marktmodellen nodig was om hun financiële compensatie in geval van activering van de flexibiliteit mogelijk te maken.

Het ontwikkelde model is derhalve gebaseerd op de volgende hoofdkenmerken:

- d'un système bilatéral de compensation financière entre le FSP et le fournisseur du client final dont le montant et les modalités de compensation financière sont librement négociables entre ces derniers, avec un prix de transfert et des modalités contractuelles applicables à défaut d'accord entre les parties.
- het optreden van een FSP mag niet ten koste gaan van andere partijen. Dit houdt in:
  - de noodzaak om de evenwichtssperimeter van de BRP te corrigeren;
  - de noodzaak om de elektriciteitsleverancier van de "bron eindafnemer" financieel te compenseren;
  - de noodzaak dat de FSP de evenwichtsverantwoordelijkheid overneemt voor de activering van de flexibiliteit die hij beheert;
  - de noodzaak om de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens te waarborgen.

Toutefois, le modèle actuel présente des limites. En effet, d'une part, il n'envisage pas les nouveaux modes d'interactions entre acteurs du marché. Ces interactions se concrétisent par des échanges d'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité, mais également au sein d'une communauté d'énergie, entre particuliers ou via un partage de la fourniture entre différents fournisseurs. Certains de ces échanges nécessitent uniquement une gestion des données de volumes (allocation de l'énergie entre BRP, correction de périmètres d'équilibre), d'autres induisent également un transfert d'énergie et donc une compensation financière, enfin, la mise à disposition de mesures de consommation partagées peut faciliter le règlement financier de certaines transactions. D'autre part, certains acteurs du marché sont prêts à réduire leurs exigences de confidentialité.

La modification de la loi électricité vise, d'une part, à prévoir un régime d'échange d'énergie pour les utilisateurs du réseau de transport, qui peut être un transfert d'énergie résultant de l'activation de la flexibilité (avec rectification des données de comptage), ou une distribution de la fourniture entre plusieurs fournisseurs à un point de livraison unique (sur la base de sous-compteurs en aval de ce point, le cas échéant), ou une distribution d'énergie à ce point de livraison ou en aval de celui-ci, entre les clients finaux, au sein d'une communauté énergétique de citoyens ou par ou au sein d'une communauté d'énergie renouvelable.

La modification de la loi électricité vise, d'autre part, à fournir un régime pour l'échange d'énergie entre les clients finaux connectés au réseau de distribution et au réseau de transport local, ce qui peut inclure un transfert d'énergie suite à l'activation de la flexibilité ayant un impact sur l'équilibre global du réseau.

### L'échange d'énergie

Afin de dépasser les limites susmentionnées du système actuel, le présent avant-projet de loi - vise à étendre le cadre existant de transfert d'énergie prévu dans les articles 19bis et 19ter de la loi électricité en premier lieu pour les clients finaux raccordés au réseau de transport. Ces clients finaux, les communautés

Vertrouwelijkheidsvereisten hebben geleid tot de ontwikkeling van:

- een gecentraliseerd model voor het beheer van gegevens van flexibiliteitsvolumes (gebaseerd op een raming met behulp van een baselining-methode van wat het verbruik van de eindgebruiker zou zijn geweest zonder activering van vraagflexibiliteit), uitgevoerd door de netbeheerder en waarmee op geaggregeerde wijze evenwichtssperimeters kunnen worden gecorrigeerd en geaggregeerde gegevens kunnen worden meegedeeld die nodig zijn voor financiële compensatie;
- een bilateraal systeem van financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier van de eindafnemer, waarvan het bedrag en de voorwaarden vrij onderhandelbaar zijn tussen hen, met een overdrachtsprijs en contractuele voorwaarden die van toepassing zijn bij gebreke van overeenstemming tussen de partijen.

Het huidige model heeft echter beperkingen. Enerzijds wordt geen mogelijkheid geboden voor nieuwe vormen van interactie tussen marktdeelnemers. Deze interacties nemen de vorm aan van energie-uitwisselingen via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten, maar ook binnen een energiegemeenschap, tussen particulieren of via een verdeling van de levering van energie tussen verschillende leveranciers. Sommige van deze uitwisselingen vereisen alleen het beheer van volumegegevens (allocatie van energie tussen BRP's, correctie van evenwichtssperimeters), andere houden ook een overdracht van energie en bijgevolg een financiële compensatie in. Tenslotte kan het delen van verbruiksmetingen de financiële afwikkeling van diverse transacties vergemakkelijken. Anderzijds zijn sommige marktdeelnemers bereid af te stappen van hun vertrouwelijkheidseisen.

énergétiques citoyennes et les communautés d'énergie renouvelable ont la possibilité, conformément aux droits qui leur sont attribués dans les articles 19quater et 19quinquies de la loi électricité, d'effectuer diverses transactions impliquant un échange d'énergie, l'impact de ces transactions sur les acteurs du marché concernés pouvant être compensé et corrigé au niveau du client final.

En conséquence, le avant-projet de loi introduit un nouveau concept, à savoir la possibilité d'échanger de l'énergie. Ce concept comprend à la fois le transfert d'énergie résultant de l'activation de la flexibilité commerciale et le partage ou l'attribution de l'énergie livrée résultant du partage et de la vente de l'énergie autoproduite par et entre les clients finaux, les communautés d'énergie renouvelable et au sein de la communauté énergétique citoyenne, ainsi que l'attribution de l'énergie livrée lorsque plusieurs fournisseurs opèrent au même point de livraison ou derrière celui-ci.

Ce avant-projet de loi contribue donc à la cohérence entre les articles 19quater et 19quinquies de la loi électricité, récemment ajoutés, et les droits qu'ils contiennent, et la portée de l'article 19bis de la loi électricité.

### **Transfert d'énergie**

En plus du mécanisme existant pour organiser les transferts d'énergie, il est prévu la possibilité pour les clients finaux connecté au réseau de transport de valoriser leur flexibilité commerciale sur une base quart-horaire sans qu'un accord bilatéral préexistant entre le fournisseur de services de flexibilité et le fournisseur du client final concerné ne soit nécessaire. Si le client final et le fournisseur de services de flexibilité sont disposés à partager avec le fournisseur toutes les informations nécessaires pour réaliser un transfert d'énergie, la compensation financière et la correction peuvent être effectuées au niveau du client final lui-même (correction individuelle). Cette correction individuelle constitue une simplification du mécanisme de correction existant et permet aux clients finaux de valoriser plus facilement leur flexibilité, contribuant ainsi à la liquidité des marchés visant la stabilité de l'équilibre du réseau.

Si, pour des raisons de confidentialité, le client final et l'opérateur de service de flexibilité ne sont pas disposés à partager avec le fournisseur toutes les informations nécessaires pour réaliser un transfert d'énergie, ou si le client final ne souhaite pas intervenir dans la

De wijziging van de Elektriciteitswet beoogt enerzijds te voorzien in een regeling voor de uitwisseling van energie voor transmissienetgebruikers, hetgeen een overdracht van energie ten gevolge van activering van de flexibiliteit (met rechtzetting van meetgegevens) kan zijn, hetzij een verdeling van de levering tussen verscheidene leveranciers op één leveringspunt (in voorkomend geval op basis van submeters stroomafwaarts van dat punt) kan zijn, hetzij een verdeling van energie op of stroomafwaarts van dat leveringspunt, tussen eindafnemers, binnen een energiegemeenschap van burgers of door of binnen een hernieuwbare energiegemeenschap kan zijn.

De wijziging van de Elektriciteitswet beoogt anderzijds te voorzien in een regeling voor de uitwisseling van energie tussen eindafnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet, hetgeen een overdracht van energie ten gevolge van activering van de flexibiliteit met impact op het globale evenwicht van het net kan omvatten.

### **De uitwisseling van energie**

Dit voorontwerp beoogt – om aan de voormelde beperkingen van het huidige systeem tegemoet te komen – het bestaande kader voor energieoverdracht, bepaald in artikelen 19bis en 19ter van de Elektriciteitswet, verder uit te breiden, in eerste instantie voor eindafnemers aangesloten op het transmissienet. Deze eindafnemers, energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare energiegemeenschappen wordt de mogelijkheid geboden, in overeenstemming met de rechten die hen zijn toegeschreven in de artikelen 19quater en 19quinquies van de Elektriciteitswet, om diverse transacties uit te voeren die een uitwisseling van energie inhouden en waarbij de impact van deze transacties op betrokken marktpartijen op het niveau van de eindafnemer kan worden gecompenseerd en gecorrigeerd.

Het voorontwerp voorziet bijgevolg in een nieuw concept, namelijk de mogelijkheid tot uitwisselen van energie. Dit concept omvat zowel een energieoverdracht ten gevolge van de activatie van commerciële flexibiliteit als de verdeling of toewijzing van geleverde energie die resulteert uit het delen en verkopen van zelfopgewekte energie door en tussen eindafnemers, hernieuwbare energiegemeenschappen en binnen de energiegemeenschap van burgers, alsook de toewijzing van geleverde energie aan een leverancier indien meerdere leveranciers actief zijn op of achter hetzelfde leveringspunt.

compensation financière, les parties peuvent se rabattre sur le mécanisme existant selon lequel le fournisseur et l'opérateur de service de flexibilité conviennent mutuellement de la compensation financière et des modalités contractuelles, et la correction de la responsabilité d'équilibrage respective est effectuée de manière agrégée.

Comme il a déjà été mentionné, il ne fait que perpétuer la possibilité pour les clients finaux connectés au réseau de distribution et de transport local de s'engager dans le transfert d'énergie. Cela comprend l'activation de la flexibilité impliquant un fournisseur et un fournisseur de services de flexibilité qui ont un responsable d'équilibre séparé et/ou un fournisseur de services de flexibilité qui n'est pas leur fournisseur.

Le « transfert d'énergie » se compose donc en fait de deux parties : (i) l'allocation de l'énergie transférée dans les portefeuilles des responsables d'équilibre concernés et (ii) la compensation financière entre les acteurs du marché concernés. Pour la flexibilité des actifs connectés au réseau de distribution et/ou au réseau de transport local, le niveau fédéral est pleinement compétent en ce qui concerne l'allocation de l'énergie transférée dans les portefeuilles des responsables d'équilibre. Ici, le cadre actuel de l'article 19*bis*, §2, de la loi électricité est donc repris intégralement.

Étant donné que le marché de la flexibilité n'en est qu'à ses débuts, nous ne voulons pas limiter la valorisation de la flexibilité au seul transfert d'énergie. En formulant spécifiquement, d'une part, le droit de chaque client raccordé à la moyenne ou à la basse tension de valoriser sa flexibilité et, d'autre part, en proposant le concept de transfert d'énergie comme l'un des moyens de valoriser cette flexibilité,, nous laissons la porte ouverte à d'autres mécanismes qui pourraient encore commencer à se développer.

Toutefois, comme il s'agit également de la détermination du statut juridique des clients relevant de la compétence régionale, le processus d'établissement des règles est adapté. C'est donc la CREG qui définit les règles en la matière après avis conforme des autorités régionales compétentes, sur proposition d'Elia, après concertation avec le marché et du ou des gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires du réseau local de transport d'électricité concernés.

La pratique existante en matière de compensation financière décrite ci-dessus (dans la section 2 « Les limites du régime actuel de transfert d'énergie ») est explicitement inscrite dans la loi électricité pour cette catégorie de clients.

Dit voorontwerp draagt daardoor bij aan de coherentie tussen de recent ingeschreven artikelen 19*quater* en 19*quinquies* van de Elektriciteitswet en de daarin vervatte rechten, en het toepassingsgebied van artikel 19*bis* van de Elektriciteitswet.

### Energieoverdracht

Bijkomend aan het bestaande mechanisme voor de organisatie van de energieoverdracht, wordt de mogelijkheid voorzien dat eindafnemers aangesloten op het transmissienet, hun commerciële flexibiliteit op kwartierbasis kunnen valoriseren zonder dat daarbij sprake moet zijn van een reeds bestaande bilaterale overeenkomst tussen de aanbieder van flexibiliteitsdiensten en de leverancier van de betrokken eindafnemer. Indien de eindafnemer en de aanbieder van flexibiliteitsdiensten bereid zijn om alle informatie die nodig is om een energieoverdracht te realiseren, te delen met de leverancier, kan de financiële compensatie en correctie gebeuren op het niveau van de eindafnemer zelf (individuele correctie). Deze individuele correctie geldt als een vereenvoudiging van het bestaande correctiemechanisme en stelt eindafnemers in staat hun flexibiliteit eenvoudiger te valoriseren en zo bij te dragen tot de liquiditeit op de markten gericht op de stabiliteit van het netevenwicht.

Indien de eindafnemer en aanbieder van flexibiliteitsdiensten omwille van vertrouwelijkheid niet bereid zijn om alle informatie die nodig is om een energieoverdracht te realiseren, te delen met de leverancier, of indien de eindafnemer niet bij de financiële compensatie betrokken wenst te worden, kunnen partijen terugvallen op het bestaande mechanisme waarbij de leverancier en de aanbieder van flexibiliteitsdiensten onderling de financiële compensatie en contractuele modaliteiten overeenkomen en de correctie van respectievelijke evenwichtsverantwoordelijke op een geaggregeerde wijze gebeurt.

Zoals reeds vermeld wordt er de mogelijkheid voor eindafnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet om aan energieoverdracht te doen louter bestendigd. Daaronder wordt begrepen een activering van de flexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van flexibiliteitsdiensten betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten die niet hun leverancier is.

“Overdracht van energie” bestaat dus eigenlijk uit twee delen: (i) de allocatie van de overgedragen

Le principe de base de la compensation financière pour cette catégorie d'utilisateurs du réseau est alors que la compensation financière pour l'énergie transférée est convenue entre le fournisseur de services de flexibilité et le fournisseur.

Tant que la compensation individuelle n'implique pas d'adaptation du comptage d'un utilisateur du réseau, le niveau fédéral est également compétent et le même mécanisme est prévu pour l'élaboration ultérieure des règles. Toutefois, comme il s'agit également de la détermination du statut juridique des clients relevant de la compétence régionale, le processus d'établissement des règles est adapté. C'est donc également la CREG qui définit les règles en la matière, après avis conforme des autorités régionales compétentes, et après consultation du marché et des gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires du réseau local de transport d'électricité concernés.

Si le client final et le fournisseur de services de flexibilité sont disposés à partager avec le fournisseur toutes les informations nécessaires pour réaliser un transfert d'énergie, la compensation financière et la correction seraient effectuées au niveau du client final lui-même (correction individuelle). Cette correction individuelle constitue une simplification du mécanisme de correction existant et permet aux clients finaux de valoriser plus facilement leur flexibilité, contribuant ainsi à la liquidité des marchés visant la stabilité de l'équilibre du réseau.

Pour la flexibilité des actifs connectés au réseau de distribution et/ou au réseau de transport local, les régions sont également compétentes en matière de compensation financière si celle-ci nécessite une adaptation des données de comptage et les règles de cette dérogation doivent donc être établies par la CREG en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie<sup>4</sup>, sur la base d'une proposition conjointe du gestionnaire de réseau et d'un ou plusieurs gestionnaires de réseau de distribution concernés. La CREG consulte également les autorités réglementaires régionales compétentes avant de prendre une décision. Si aucun accord n'est trouvé entre le gestionnaire de réseau et le/les gestionnaire(s) de réseau(x) de distribution concernés, ce régime de dérogation ne peut pas être appliqué, vu la répartition des compétences établie dans la loi spéciale du 8 août 1980 portant réforme des institutions. Ces règles doivent d'abord être établies selon le processus décrit ci-dessus

énergie in de portefeuilles van de betrokken evenwichtsverantwoordelijken en (ii) de financiële compensatie tussen de betrokken marktpartijen. Voor flexibiliteit van assets aangesloten op het distributienet en/of het plaatselijk vervoernet is het federale niveau volledig bevoegd voor wat betreft de allocatie van de overgedragen energie in de portefeuilles van de evenwichtsverantwoordelijken. Hier wordt het huidig kader van artikel 19bis, § 2, van de Elektriciteitswet §2 aldus integraal overgenomen.

Gelet op het vroege stadium van de ontwikkeling van de markt voor flexibiliteit willen we de valorisatie van flexibiliteit echter niet beperken tot enkel overdracht van energie. Door de specifieke formulering van, enerzijds, het recht van elke afnemer aangesloten op midden- of laagspanning om zijn recht te gaan valoriseren, en anderzijds, het voorzien van het concept overdracht van energie als één van de manieren om die flexibiliteit te gaan valoriseren laten we de deur open voor andere mechanismen die zich nog zouden kunnen gaan ontwikkelen.

Echter aangezien het hier ook gaat om de bepaling van rechtspositie van afnemers die onder de gewestelijke bevoegdheid vallen wordt het proces voor vaststelling van de regels bijgestuurd. Het is dus de CREG die de regels hieromtrent verder vastlegt, na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden, op voorstel van Elia, na afstemming met de markt en de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

De bestaande praktijk rond financiële compensatie zoals hoger beschreven (in sectie 2 "De beperkingen van het huidige regime inzake de energieoverdracht") wordt expliciet ingeschreven in de Elektriciteitswet voor deze categorie van afnemers.

Het basisprincipe voor financiële compensatie voor deze categorie van netgebruikers is dus dat de financiële vergoeding voor de overgedragen energie wordt overeengekomen tussen de aanbieder van de flexibiliteitsdienst en de leverancier.

Zolang de individuele compensatie geen aanpassing van de meetgegevens van een netgebruiker behelst is ook het federale niveau bevoegd en wordt hetzelfde mechanisme voor verdere uitwerking van de regels voorzien. Echter aangezien het hier ook gaat om de bepaling van rechtspositie van afnemers die onder de

<sup>4</sup> Ceci est basé sur le processus enregistré dans la loi l'électricité suite à la norme énergétique, insérée par l'article 13 de la loi du 28 février 2022 portant diverses dispositions en matière d'énergie. Voir notamment article Art. 22bis, § 1er, alinéa 1<sup>er</sup> : Au plus tard le 15 mai de chaque année, la commission publie une étude des différentes composantes du coût de la facture d'électricité comprenant au moins une comparaison avec les pays voisins. La commission mène cette tâche, si possible, en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie. Le Conseil d'État n'a fait aucun commentaire à ce sujet.

avant qu'un client final puisse opter pour une compensation financière de cette manière.

### Échange d'énergie sur et derrière le point de fourniture

Ce avant-projet de loi vise à élargir le champ d'application de l'article 19*bis* et à permettre les échanges d'énergie au point de fourniture, entre points de fourniture et au-delà du point de fourniture pour les utilisateurs du réseau de transport.

D'une part, en autorisant plusieurs fournisseurs au point de fourniture (le compteur principal) et derrière celui-ci, les clients finaux peuvent s'engager dans divers services énergétiques (derrière le compteur) et ont la possibilité de conclure plus d'un contrat de fourniture d'électricité et, par conséquent, d'attribuer correctement l'électricité échangée aux différents fournisseurs de services énergétiques opérant au point de livraison ou derrière celui-ci. Par exemple, il sera possible d'alimenter en électricité un parc de véhicules électriques situé derrière le compteur principal et de les faire contrôler de manière intelligente et flexible par un fournisseur autre que le fournisseur principal du client final concerné. Une correction individuelle peut alors être effectuée, de sorte que les données corrigées du compteur du client final correspondent aux données physiques du compteur moins les données de la transaction d'échange d'énergie, de sorte que le volume résiduel à fournir par le fournisseur soit toujours clair. L'énergie fournie par les différents fournisseurs au point de livraison ou derrière celui-ci est ainsi correctement attribuée aux fournisseurs respectifs afin que le client final soit correctement facturé.

D'autre part, le présent avant-projet de loi soutient également l'échange d'énergie par et entre les clients finaux connecté au réseau de transport, les communautés d'énergie renouvelable connectés au réseau de transport et au sein de la communauté énergétique citoyenne connecté au réseau de transport. Ces échanges d'énergie comprennent le partage et la vente d'électricité autoproduite (y compris les échanges de pair à pair) entre les clients

gewestelijke bevoegdheid vallen wordt het proces voor vaststelling van de regels bijgestuurd. Het is dus eveneens de CREG die de regels hieromtrent verder vastlegt na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en na afstemming met de markt en de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Indien de eindafnemer en de aanbieder van flexibiliteitsdiensten bereid zijn om alle informatie die nodig is om een energieoverdracht te realiseren, te delen met de leverancier, zou de financiële compensatie en correctie gebeuren op het niveau van de eindafnemer zelf (individuele correctie). Deze individuele correctie geldt als een vereenvoudiging van het bestaande correctiemechanisme en stelt eindafnemers in staat hun flexibiliteit eenvoudiger te valoriseren en zo bij te dragen tot de liquiditeit op de markten gericht op de stabiliteit van het netevenwicht.

Voor flexibiliteit van assets aangesloten op het distributienet en/of het plaatselijk vervoernet zijn ook de gewesten bevoegd wat betreft de financiële compensatie indien deze een aanpassing van de meetgegevens vereist en dienen de regels voor die afwijking aldus te worden uitgewerkt door de CREG in samenwerking met de gewestelijke energieregulators<sup>7</sup>, op basis van een gezamenlijk voorstel van de netbeheerder en één of meer van de betrokken distributienetbeheerders. De CREG raadpleegt ook de relevante regionale regelgevende instanties alvorens een beslissing te nemen. Indien er geen akkoord gevonden wordt tussen de netbeheerder en de desbetreffende distributienetbeheerder(s) dan kan deze afwijkende regeling niet worden toegepast, gelet op de bevoegdheidsverdeling zoals vastgelegd in de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen. Deze regels moeten eerst worden vastgesteld volgens het hierboven beschreven proces, alvorens een eindafnemer kan kiezen voor een financiële compensatie op die manier.

### Het uitwisselen van energie op en achter het leveringspunt

Dit voorontwerp beoogt het toepassingsgebied van artikel 19*bis* te verruimen en de uitwisseling van

<sup>7</sup> Dit is gebaseerd op het proces dat in de Elektriciteitswet is ingeschreven naar aanleiding van de Energienorm, ingevoegd bij het artikel 13 van de [wet van Wet 28 februari 2022 houdende diverse bepalingen inzake energie](#). Zie namelijk artikel 22bis, § 1, eerste lid. Lid 1: *Uiterlijk op 15 mei van ieder jaar publiceert de commissie een studie over de verschillende kostencomponenten van de elektriciteitsfactuur die minstens een vergelijking met de buurlanden bevat. De commissie voert deze opdracht, indien mogelijk, uit in samenwerking met de gewestelijke energieregulators.*

De Raad van State had hierover geen opmerkingen.

finaux ou entre une communauté d'énergie renouvelable et un tiers, ainsi que le partage d'énergie entre les membres respectifs de la communauté d'énergie renouvelable et de la communauté énergétique citoyenne.

#### **Coopération entre les gestionnaires de réseau et régulateurs**

Les gestionnaires de réseaux de distribution sont en principe chargés de mesurer, de collecter et de traiter les données des utilisateurs des réseaux de distribution. Les gestionnaires de réseau de distribution allouent les volumes d'énergie des utilisateurs du réseau de distribution aux fournisseurs. Cependant, c'est le gestionnaire du réseau de transport qui est responsable de l'allocation de l'énergie aux responsables d'équilibre, dans le cadre de la gestion de l'équilibre de la zone électrique belge. Conformément à l'article 40, paragraphe 1, point d), de la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE, l'une des tâches essentielles du gestionnaire de réseau de transport consiste à gérer le flux d'électricité sur le réseau, en tenant compte du flux d'électricité en provenance et à destination d'autres réseaux interconnectés. À cette fin, le gestionnaire de réseau de transport assure un réseau électrique sûr, fiable et efficace et, dans ce contexte, veille à la disponibilité des services auxiliaires nécessaires, y compris en termes de réponse à la demande et d'installations de stockage de l'énergie, dans la mesure où cette disponibilité est indépendante des autres réseaux de transport auxquels son réseau est interconnecté. Pour ce faire, le gestionnaire de réseau de transport s'appuie sur les informations fournies par les gestionnaires de réseau de distribution (allocation de volume pour les utilisateurs du réseau de distribution), effectue des corrections liées aux activations explicites de la flexibilité et intègre toutes les allocations de volume des utilisateurs du réseau de transport. Le portefeuille d'équilibre des gestionnaires d'équilibre comprend à la fois les volumes de distribution et de transport ainsi que les corrections liées aux activations explicites de la flexibilité. Le gestionnaire de réseau de transport a besoin des informations fournies par les gestionnaires de réseau de distribution pour allouer de l'énergie aux responsables d'équilibre, y compris les allocations des volumes de transport et de distribution. En vertu de l'article 57 du règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité, les gestionnaires de réseau de transport et les gestionnaires de réseau de distribution sont tenus de coopérer dans la planification et

énergie op het leveringspunt, tussen leveringspunten en achter het leveringspunt mogelijk te maken voor transmissienetgebruikers.

Door enerzijds meerdere leveranciers op en achter het leveringspunt (de hoofdmeter) toe te laten, kunnen eindafnemers diverse (achter de meter) energiediensten aangaan en hebben ze de mogelijkheid om meer dan één elektriciteitsleveringscontract af te sluiten en bijgevolg de uitgewisselde elektriciteit correct toe te wijzen aan de verschillende energiedienstverleners die actief zijn op of achter het leveringspunt. Zo wordt het bijvoorbeeld mogelijk een elektrisch wagenpark, gelegen achter de hoofdmeter, van elektriciteit te laten voorzien en deze slim en flexibel te laten aansturen door een andere leverancier dan de hoofdleverancier van de betrokken eindafnemer. Vervolgens kan een individuele correctie gebeuren waarbij de gecorrigeerde meterdata van de eindafnemer overeenkomt met de fysieke meterdata minus de data van de transactie van de uitwisseling van energie, zodat steeds duidelijk is wat het residueel door de leverancier te leveren volume is. De door de verschillende leveranciers geleverde energie op of achter het leveringspunt wordt op die manier correct aan desbetreffende leveranciers toegewezen, opdat de eindafnemer correct wordt gefactureerd.

Anderzijds wordt het uitwisselen van energie door en tussen eindafnemers aangesloten op het transmissienet, hernieuwbare energiegemeenschappen aangesloten op het transmissienet en binnen de energiegemeenschap van burgers aangesloten op het transmissienet door dit voorontwerp eveneens ondersteund. Deze uitwisseling van energie omvat onder meer het delen én verkopen van zelf opgewekte elektriciteit (waaronder peer-to-peer uitwisselingen) tussen eindafnemers onderling of tussen een hernieuwbare energiegemeenschap en een derde, alsook het delen van energie tussen de respectievelijke leden van de hernieuwbare energiegemeenschap en de energiegemeenschap van burgers.

#### **Samenwerking tussen de netbeheerders en regulatoren**

De distributienetbeheerders in beginsel zijn verantwoordelijk voor het meten, verzamelen en verwerken van de gegevens van de distributienetgebruikers.

De distributienetbeheerders wijzen de energievolumes van distributienetgebruikers toe aan leveranciers. Het is evenwel de transmissienetbeheerder die verantwoordelijk is voor de toewijzing van energie

l'exploitation de leurs réseaux. En particulier, les gestionnaires de réseau de transport et les gestionnaires de réseau de distribution devraient échanger toutes les informations et données nécessaires relatives à la performance des actifs de production d'électricité et de réaction à la demande, à l'exploitation quotidienne de leurs réseaux et à la planification à long terme des investissements dans les réseaux, afin de garantir que leurs réseaux sont développés et exploités d'une manière rentable, sûre et fiable. Il convient également de noter qu'en vertu de l'article 40, paragraphe 1, point m), de la directive 2019/944 précitée, déjà transposé par l'article 8, §1, troisième alinéa, 18° de la loi sur l'électricité, le gestionnaire de réseau de transport a la responsabilité de s'engager dans la gestion des données, " y compris le développement de systèmes de gestion des données, la cybersécurité et la protection des données, sous réserve des règles applicables et sans préjudice des compétences d'autres autorités. " Le régulateur européen a ainsi clairement entendu confier des tâches de gestion des données à la fois au gestionnaire de réseau de distribution (voir par exemple l'art. 34 de la directive 2019/944 précitée) et aux gestionnaires de réseau de transport en fonction de leurs responsabilités respectives.

Le traitement et la gestion des informations collectées par les gestionnaires de réseau de distribution n'est donc pas censé affecter la compétence des gestionnaires de réseau de distribution à collecter ces informations et doit être considéré purement comme un accessoire nécessaire aux tâches assignées au gestionnaire de réseau de transport conformément au droit européen et à la loi électricité qui se rapportent à la matière " transport d'énergie " telle que visée à l'article 6, §1er, VII, deuxième alinéa, c) de la loi spéciale du 8 août 1980 portant réforme des institutions.

Le gestionnaire du réseau est responsable de la gestion et du traitement des données nécessaires pour traiter correctement toutes les transactions impliquant un échange d'énergie qui ont une incidence sur les tâches du gestionnaire de réseau de transport, afin de les traiter correctement du point de vue du marché et de corriger l'incidence sur les acteurs du marché concernés d'une manière appropriée. Les solutions techniques et les règles relatives à l'échange de données entre le gestionnaire de réseau et les gestionnaires de réseau de distribution devraient faire l'objet d'une approche conjointe. Le gestionnaire de réseau a une obligation de moyens pour coopérer avec les gestionnaires de réseau de distribution dans l'élaboration de procédures concernant les services auxiliaires fournis par les utilisateurs du réseau de distribution et pour l'attribution correcte de l'énergie échangée entre les responsables d'équilibre.

aan de evenwichtsverantwoordelijken, in het kader van het beheer van het evenwicht van de Belgische elektriciteitszone. Overeenkomstig artikel 40, lid 1, d) van Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU is één van de kerntaken van de transmissienetbeheerder het beheer van de elektriciteitsstromen op het systeem, waarbij hij rekening houdt met het elektriciteitsverkeer van en naar andere stelsels van systemen. Daartoe zorgt de transmissiesysteembeheerder voor een veilig, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitssysteem en ziet er in dit verband op toe dat de nodige ondersteunende diensten beschikbaar zijn, waaronder op het gebied van vraagrespon en energieopslagfaciliteiten, voor zover die beschikbaarheid onafhankelijk is van andere transmissiesystemen waaraan zijn systeem gekoppeld is. Daartoe baseert de transmissienetbeheerder zich op de door de distributienetbeheerders verstrekte informatie (volumetoewijzing voor distributienetgebruikers), voert het correcties uit in verband met expliciete flexibiliteitsactiveringen en integreert het alle volumetoewijzingen van de transmissienetgebruikers. De balansportefeuille van evenwichtsbeheerders omvat zowel distributie- als transmissievolumes alsook correcties in verband met expliciete flexibiliteitsactivering. De transmissienetbeheerder heeft de informatie van de distributienetbeheerders nodig om energie toe te wijzen aan de evenwichtsverantwoordelijken, met inbegrip van de toewijzingen van zowel transmissie- als distributievolumes. Overeenkomstig artikel 57 van Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit zijn de transmissienetbeheerder en distributienetbeheerders gehouden samen te werken bij de planning en het beheer van hun netten. In het bijzonder moeten de transmissienetbeheerder en distributienetbeheerders alle noodzakelijke informatie en gegevens uitwisselen met betrekking tot de prestaties van activa voor elektriciteitsproductie en vraagrespon, het dagelijkse beheer van hun netten en de langetermijnplanning van investeringen in de netten, teneinde te waarborgen dat hun netten kostenefficiënt, veilig en betrouwbaar worden ontwikkeld en beheerd. Verder dient ook opgemerkt te worden dat de transmissienetbeheerder overeenkomstig artikel 40, lid 1, m) van voornoemde Richtlijn 2019/944, zoals reeds omgezet door artikel 8, §1, derde lid, 18° van de Elektriciteitswet, de verantwoordelijkheid heeft om aan gegevensbeheer

Le document « Réduire la demande d'électricité : mesures pour mobiliser la flexibilité des consommateurs cet hiver et au-delà » de l'European Smart Grids Task Force Expert Group 3 – Work Stream Consumers' Empowerment, un organe consultatif de la Commission européenne, contient des recommandations et des exemples pour une mobilisation rapide des consommateurs afin de réduire leur demande d'électricité. Plus précisément, il contient également des recommandations pour la coopération entre les gestionnaires de réseaux de transport et les gestionnaires de réseaux de distribution afin de mettre en place les outils nécessaires à la flexibilité.

Il est recommandé d'approfondir les compétences des gestionnaires de réseaux de distribution et des gestionnaires de réseaux de transport afin d'intégrer et de répartir la flexibilité d'usage des consommateurs dans les approches de la planification, du développement et de l'exploitation des réseaux. Les options possibles sont le partage des connaissances, les détachements et les workshops. Il est également recommandé d'accélérer l'introduction des outils de contrôle des transactions nécessaires pour permettre l'utilisation de la flexibilité existante – par exemple, l'intégration des batteries d'autoconsommation photovoltaïques existantes dans les nouveaux services de réseau. L'un des principes cités comme essentiels à cet égard est la coordination entre les gestionnaires de réseau voisins (besoins du réseau et processus du marché, utilisation optimale des synergies existantes).

Pour les services et les transactions qui relèvent de la compétence des régulateurs régionaux, il faudra également tenir compte de toutes les conditions et restrictions supplémentaires prévues par les réglementations régionales.

te doen, "met inbegrip van de ontwikkeling van systemen voor gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming, met inachtneming van de toepasselijke regels en onverminderd de bevoegdheden van andere instanties.". De Europese regelgever heeft aldus duidelijk zowel aan de distributienetbeheerder (zie bv. art. 34 van voornoemde Richtlijn 2019/944) als de transmissienetbeheerders taken willen toebedelen inzake gegevensbeheer in functie van de respectievelijke verantwoordelijkheden.

Het verwerken en beheren van de informatie die door de distributienetbeheerders verzameld wordt, beoogt aldus geen afbreuk te doen aan de bevoegdheid van de distributienetbeheerders om deze informatie te verzamelen en dient louter beschouwt te worden als een noodzakelijk accessorium van de taken die overeenkomstig het Europees recht en de Elektriciteitswet zijn toebedeeld aan de transmissienetbeheerder die betrekking hebben op de aangelegenheid "vervoer van energie" zoals bedoeld in artikel 6, §1, VII, tweede lid, c) van de Bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen.

De netbeheerder staat in voor het beheer en het verwerken van de gegevens die noodzakelijk zijn om alle transacties die een uitwisseling van energie inhouden die een impact hebben op de taken van de transmissienetbeheerder teneinde deze markttechnisch correct te verwerken en de impact op de betrokken marktpelers op de juiste wijze te corrigeren. De technische oplossingen en de reglementering voor de data-uitwisseling tussen de netbeheerder en de distributienetbeheerders dient het voorwerp te zijn van een gezamenlijke aanpak. De netbeheerder heeft een inspanningsverplichting om samen te werken met de distributienetbeheerders bij de uitwerking van procedures aangaande de ondersteunende diensten geleverd door de gebruikers van het distributienet en voor de correcte toewijzing van tussen evenwichtsverantwoordelijken uitgewisselde energie.

In het document "" *Vermindering van de vraag naar elektriciteit: Maatregelen om de flexibiliteit van de consumenten deze winter en daarna te mobiliseren*"" van de European Smart Grids Task Force Expert Group 3 - Work Stream Consumers' Empowerment, een adviesorgaan van de Europese Commissie, staan aanbevelingen en voorbeelden voor een snelle mobilisatie van consumenten om hun vraag naar elektriciteit te verminderen. Meer precies staan daarin ook aanbevelingen voor samenwerking tussen de transmissienetbeheerder en de

distributienetbeheerders om de nodige tools op te zetten voor flexibiliteit.

Er wordt aanbevolen om de vaardigheden binnen de distributienetbeheerders en transmissienetbeheerders te verdiepen om de flexibiliteit van de consument te integreren en te dispatchen in de aanpak van de netwerkplanning, de ontwikkeling van netwerken en de exploitatie ervan. Mogelijke opties zijn kennisdeling, detacheringen en workshops. Daarnaast wordt aanbevolen om werk te maken van een versnelde invoering van de nodige instrumenten voor transactieregeling om het gebruik van bestaande flexibiliteit mogelijk te maken - bijvoorbeeld integratie van bestaande batterijen voor fotonvoltaïsche zelfconsumptie in nieuwe netwerkdiensten. Eén van de principes die daarbij wordt aangehaald als cruciaal is de coördinatie tussen naburige netbeheerderssysteembeheerders (netwerkbehoeften en marktprocessen, optimaal gebruik maken van bestaande synergieën).

Voor diensten en transacties die vallen onder de bevoegdheid van de gewestelijke regelgevers zal daarbij bovendien rekening moeten gehouden worden met eventuele bijkomende voorwaarden en beperkingen in de gewestelijke regelgeving.

## COMMENTAIRE DES ARTICLES

### Article 1<sup>er</sup>

Cet article précise que le projet de loi relève de l'article 74 de la Constitution.

### Article 2

L'article 2 remplace l'intitulé du chapitre IV*bis* de la loi électricité et devient « Chapitre IV*bis*. Échange d'énergie ».

### Article 3

L'article 3 remplace l'article 19*bis* de la loi électricité.

L'article 19*bis*, § 1<sup>er</sup> 1, alinéa 1<sup>er</sup>1, établit le droit à l'échange d'énergie pour les clients, qu'ils fassent ou non partie d'une communauté énergétique, raccordés au réseau de transport.

L'article 19*bis*, § 1, alinéa 2, définit ce qu'il faut entendre par échange d'énergie pour les clients raccordés au réseau de transport.

## ARTIKELSGEWIJZE TOELICHTING

### Artikel 1

Dit artikel verduidelijkt dat dit wetsontwerp valt onder artikel 74 van de Grondwet.

### Artikel 2

Artikel 2 vervangt het opschrift van hoofdstuk IV*bis* en wordt "Hoofdstuk IV*bis*. Uitwisseling van energie".

### Artikel 3

Artikel 3 vervangt artikel 19*bis* van de Elektriciteitswet

Artikel 19*bis*, § 1, eerste lid, stelt het recht op uitwisseling van energie voor afnemers, al dan niet deel uitmakend van een energiegemeenschap, aangesloten op het transmissienet vast.

Artikel 19*bis* § 1, tweede lid, definieert wat onder uitwisseling van energie voor afnemers aangesloten op het transmissienet moet worden begrepen.

Il est explicitement stipulé que dans le cadre de l'échange d'énergie, le client final connecté au réseau de transport n'est considéré ni comme un fournisseur ni comme un intermédiaire.

Article 19*bis*, § 1*bis* stipule que tout client final raccordé au réseau de distribution ou de transport local d'électricité, qu'il appartienne ou non à une communauté d'énergie constituée uniquement de client raccordés au réseau de distribution ou au réseau de transport, a le droit de valoriser sa flexibilité.

Il prévoit ensuite que tout client final raccordé au réseau de distribution ou de transport local d'électricité a le droit de valoriser sa flexibilité par un transfert d'énergie tel que défini au paragraphe 2, alinéa 1<sup>er</sup>, pour autant qu'elle ait lieu sur l'un des marchés mentionnés à l'article 6, alinéa 2, et peut faire appel à cette fin à son fournisseur ou à un prestataire de services de flexibilité de son choix. Il s'agit d'une reformulation de l'ancien article 19*bis*, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, qui stipulait que, sans préjudice des règles techniques imposées par les autorités compétentes, tout client final a le droit de valoriser sa flexibilité et peut utiliser son fournisseur ou un fournisseur de services de flexibilité de son choix à cette fin. En revanche, le texte ajoute le concept de communautés d'énergie renouvelable, que les clients finaux peuvent en effet utiliser pour valoriser leur flexibilité. Lorsque le client final fait partie d'une communauté d'énergie agissant en tant que opérateur de service de flexibilité, le choix d'utiliser ou non un transfert d'énergie est pris conjointement par tous les clients finaux qui font partie de la communauté d'énergie. Il est également spécifiquement mentionné que ce transfert d'énergie relève de la flexibilité au niveau de la transmission - et donc pas de la gestion de la congestion au niveau de la distribution - en faisant référence aux marchés auxquels cette flexibilité s'applique, à savoir le marché day-ahead, le marché intraday, le marché de la réserve stratégique et le marché de compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exclusion du marché d'activation de la régulation primaire de fréquence. Ceci était déjà prévu dans le texte actuel de la loi électricité (article 19*bis*, § 2, alinéa (3)).

L'article 19*bis*, § 2 comporte deux alinéas qui prévoient ce qui suit :

- alinéa 1 : définition du transfert d'énergie, c'est-à-dire une activation de flexibilité impliquant un fournisseur et un fournisseur de services de flexibilité qui ont une responsabilité d'équilibre distincte et/ou un fournisseur de services de flexibilité qui n'est pas leur fournisseur. Il s'agit d'une reprise de l'ancien article 19*bis*, § 2, alinéa 2 ;

Er wordt expliciet bepaald dat in het kader van de uitwisseling van energie wordt de op het transmissienet aangesloten eindafnemer noch als leverancier noch als tussenpersoon beschouwd.

Artikel 19*bis*, §1*bis* bepaalt dat elke eindafnemer aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit al dan niet deel uitmakend van een energiegemeenschap die uitsluitend bestaat uit eindafnemers die zijn aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit het recht heeft om zijn flexibiliteit te valoriseren.

Vervolgens wordt bepaald dat elke eindafnemer aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit heeft het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren via een overdracht van energie zoals gedefinieerd in paragraaf 2, eerste lid, voor zover deze plaatsvindt op een van de markten vermeld in paragraaf 6, tweede lid, en kan hiervoor zijn leverancier of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze gebruiken. Dit is een herneming van het oude artikeloud Art. 19*bis*, § 1, eerste lid, dat stelde dat onverminderd de technische voorschriften opgelegd door de bevoegde overheden, elke eindafnemer het recht heeft om zijn flexibiliteit te valoriseren en kan hij hiervoor een beroep doen op zijn leverancier of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze. Er wordt wel het concept van hernieuwbare energiegemeenschappen toegevoegd, via dewelke eindafnemers immers gebruik kunnen maken om hun flexibiliteit te valoriseren. Wanneer de eindafnemer deelt uitmaakt van een energiegemeenschap die als aanbieder van flexibiliteit optreedt wordt de keuze om al dan niet gebruik te maken van een overdracht van energie gezamenlijk genomen door alle eindafnemers die deel uitmaken van de energiegemeenschap. Er wordt ook specifiek vermeld dat die overdracht van energie kadert binnen flexibiliteit op het transmissieniveau – en dus niet op congestiebeheer op distributieniveau – door de verwijzing naar de markten waarop deze flexibiliteit van toepassing is, namelijk de day-ahead-markt, de intraday-markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurneevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling. Dit was ook al zo bepaald in de huidige tekst van de Elektriciteitswetwet (artikel 19*bis*, § 2, derde lid).

Artikel 19*bis*, § 2 bestaat uit twee leden die het volgende bepalen:

- eerste lid: definitie van overdracht van energie, namelijk een activering van de flexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van flexibiliteitsdiensten

- alinéa 2 : renvoi à d'autres paragraphes pour des règles distinctes pour les clients raccordés au réseau à haute tension, d'une part, et les clients raccordés aux réseaux de distribution et de transport local, d'autre part. Les règles relatives à l'organisation du transfert d'énergie et à la compensation financière pour l'énergie transférée sont déterminées conformément aux paragraphes 3 à 5 en ce qui concerne les clients raccordés au réseau de transport, et aux paragraphes 6 et 7 en ce qui concerne les clients raccordés au réseau de distribution et au réseau de transport local d'électricité.

L'article 19*bis*, § 3, fournit le cadre pour l'élaboration des règles de transfert d'énergie, qui est une reprise de l'ancien article 19*bis*, § 2, mais avec la spécification qu'il ne s'applique qu'aux clients finals raccordés au réseau de transport.

L'article 19*bis*, § 4 définit les règles de compensation financière pour les transferts d'énergie entre utilisateurs du réseau de transport dont la règle de base est qu'elle a lieu entre le client final et le fournisseur avec une correction individuelle du comptage de la consommation. Si le client final et le fournisseur de services de flexibilité ne souhaitent pas, pour des raisons de confidentialité, partager avec le fournisseur toutes les informations nécessaires pour réaliser un transfert d'énergie, ou si le client final ne souhaite pas être impliqué dans la compensation financière, les parties peuvent se rabattre sur le mécanisme existant selon lequel le fournisseur et le fournisseur de services de flexibilité conviennent mutuellement de la compensation financière et des modalités contractuelles, et la correction de la responsabilité d'équilibrage respective est effectuée d'une manière agréée.

L'article 19*bis*, § 5 fournit le cadre pour l'élaboration des règles applicables aux clients raccordés au réseau de transport pour les formes d'échange d'énergie autres que le transfert d'énergie. Ces règles sont adoptées par la CREG sur la base d'une proposition du gestionnaire de réseau, élaborée après consultation des acteurs du marché.

L'article 19*bis*, § 6, fournit un cadre pour l'élaboration des règles relatives au transfert d'énergie pour les clients finals raccordés au réseau de distribution ou au réseau de transport local. La CREG, après avis conforme des autorités régionales compétentes et sur proposition du gestionnaire de réseau détermine les règles organisant le transfert d'énergie par l'intermédiaire d'un fournisseur de services de flexibilité. La proposition du gestionnaire de réseau est formulée après consultation des acteurs du marché et

betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten die niet hun leverancier is. Dit is een overname van oud artikel 19*bis*, § 2, tweede lid;

- tweede lid: verwijzing naar verdere paragrafen voor afzonderlijke regels voor afnemers aangesloten op het hoogspanningsnet enerzijds en de afnemers aangesloten op het distributienet en plaatselijk vervoersnet anderzijds. De regels voor de organisatie van de overdracht van energie en de financiële vergoeding voor de overgedragen energie worden vastgesteld overeenkomstig de paragrafen 3 tot en met 5 voor wat betreft afnemers aangesloten op het transmissienet, en paragrafen 6 en 7 voor wat betreft afnemers aangesloten op het distributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Artikel 19*bis*, § 3 bevat het kader voor de verdere uitwerking van de regels overdracht van energie hetgeen een herneming is van het oude artikel 19*bis*, §2, maar dan met de specificatie dat het enkel geldt voor eindafnemers die aangesloten zijn op het transmissienet.

Artikel 19*bis*, § 4 bevat de regels voor de financiële compensatie voor overdracht van energie tussen gebruikers van het transmissiesysteem waarbij de basisregel is dat deze plaatsvindt tussen de eindafnemer en de leverancier met een individuele correctie van de verbruiksmeting. Indien de eindafnemer en aanbieder van flexibiliteitsdiensten omwille van vertrouwelijkheid niet bereid zijn om alle informatie die nodig is om een energieoverdracht te realiseren, te delen met de leverancier, of indien de eindafnemer niet bij de financiële compensatie betrokken wenst te worden, kunnen partijen terugvallen op het bestaande mechanisme waarbij de leverancier en de aanbieder van flexibiliteitsdiensten onderling de financiële compensatie en contractuele modaliteiten overeenkomen en de correctie van respectievelijke evenwichtsverantwoordelijke op een geaggregeerde wijze gebeurt.

Artikel 19*bis*, § 5 bevat het kader voor de verdere uitwerking van regels voor afnemers aangesloten op het transmissienet voor andere vormen van uitwisseling van energie dan overdracht van energie. De regels worden vastgesteld door de CREG op basis van een voorstel van de netbeheerder, opgesteld na raadpleging van de marktpelers.

Artikel 19*bis*, § 6 bevat het kader voor het verder uitwerken van de regels voor de overdracht van

du ou des gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires du réseau local de transport d'électricité concernés.

L'article 19*bis*, § 7 définit les règles de compensation financière des transferts d'énergie pour les clients raccordés au réseau de distribution ou de transport local. La règle de base est que la compensation financière pour l'énergie transférée a lieu entre le fournisseur de services de flexibilité et le fournisseur, conformément aux règles adoptées par la CREG après avis conforme des autorités régionales compétentes et des régulateurs de l'énergie, et après consultation des acteurs du marché et des gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires du réseau local de transport d'électricité concernés. Par dérogation, les clients finals raccordés au réseau de distribution ou au réseau de transport local peuvent opter pour une compensation financière de l'énergie transférée entre le client final et son fournisseur au moyen d'un ajustement du comptage de la consommation si la CREG établit les règles relatives à cette compensation financière pour l'énergie transférée en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie, sur la base d'une proposition conjointe du gestionnaire de réseau et d'un ou plusieurs gestionnaires de réseau de distribution/gestionnaires de transport local concernés - pour le réseau concerné -, élaborée après consultation des acteurs du marché. La CREG consulte également les autorités de régulation régionales compétentes avant de prendre une décision. Ainsi, ces règles doivent d'abord être établies selon le processus décrit ci-dessus avant qu'un client final puisse opter pour une compensation financière de cette manière.

L'article 19*bis*, § 8 fournit le cadre pour l'élaboration des règles relatives au partage d'énergie entre tensions et régions. En ce qui concerne le partage de l'énergie tel qu'il est réglementé par le présent projet de loi et les réglementations légales ou techniques établies par les autorités régionales, entre les clients finals raccordés au réseau de transport et/ou les clients finals raccordés aux réseaux régionaux de distribution et de transport local, qu'ils soient ou non différents, les règles concernant les informations échangées à cette fin sont établis par la CREG en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie sur la base d'une proposition conjointe du gestionnaire de réseau et d'un ou plusieurs gestionnaires de réseau de distribution/transport local concernés - pour le réseau concerné -, élaborée après consultation des acteurs du

énergie pour eindafnemers die aangesloten zijn op het distributienet of het plaatselijke vervoersnet. De CREG stelt, na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en op voorstel van de netbeheerder de regels vast voor het organiseren van de overdracht van energie via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt geformuleerd na raadpleging van de marktspelers en de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Artikel 19*bis*, § 7 bevat de regels voor de financiële compensatie voor overdracht van energie voor afnemers die zijn aangesloten op het op het distributienet of het plaatselijke vervoersnet. De basisregel is daar dat de financiële vergoeding voor de overgedragen energie plaatsvindt tussen de aanbieder van de flexibiliteitsdienst en de leverancier, overeenkomstig de regels die de CREG vaststelt na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en energieregulators en na raadpleging van de marktspelers en de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. In afwijking daarvan kunnen eindafnemers die zijn aangesloten op het distributienet of het plaatselijk vervoernet kiezen voor een financiële compensatie voor de tussen de eindafnemer en zijn leverancier overgedragen energie door middel van een correctie op de verbruiksmeting als de CREG de regels uitwerkt voor de financiële compensatie voor overgedragen energie in samenwerking met de gewestelijke energieregulators op basis van een gezamenlijk voorstel van de netbeheerder en een of meer van de betrokken distributienetbeheerder(s)/beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit – voor het desbetreffende netwerk -, opgesteld na raadpleging van de marktspelers. De CREG raadpleegt ook de relevante regionale regelgevende instanties alvorens een beslissing te nemen. Deze regels moeten dus eerst worden vastgesteld volgens het hierboven beschreven proces, alvorens een eindafnemer kan kiezen voor een financiële compensatie op die manier.

Artikel 19*bis*, § 8 bevat het kader voor het verder uitwerken van de regels voor het delen van energie cross spanningsniveau en crossregionaal. Met betrekking tot het delen van energie zoals geregeld in dit wetsontwerp wet en de wettelijke of technische voorschriften opgelegd door de gewestelijke overheden, tussen eindafnemers aangesloten op het transmissiesysteem en/of eindafnemers aangesloten op al dan niet verschillende regionale distributienetten en plaatselijke vervoernetten, worden de regels met betrekking tot de daartoe

marché. La CREG consulte également les autorités de régulation régionales compétentes avant de prendre une décision.

L'article 19*bis*, § 9, reprend les règles de l'ancien article 19*bis*, 1<sup>er</sup>, alinéas 2 et 3, et stipule que chaque client final est propriétaire de toutes les données de comptage relatives à ses installations électriques et de stockage d'énergie. Il doit pouvoir en disposer gratuitement dans des délais compatibles avec la possibilité de valoriser sa flexibilité dans tous les marchés pertinents et les processus associés. Il est également précisé que chaque fournisseur de services de flexibilité doit confier la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère à un responsable d'équilibre.

La disposition précise, par rapport à l'ancien article 19*bis*, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, que les installations de stockage d'énergie en plus des installations électriques sont également incluses dans le champ d'application et que le client final est donc propriétaire de ces données de comptage et doit en disposer gratuitement. Ce principe vise à éviter qu'un tiers s'approprie certaines données et puisse ensuite s'opposer à la valorisation de la flexibilité ou à une transaction entraînant un échange d'énergie.

Enfin, le troisième paragraphe prévoit que, pour valoriser sa flexibilité, par un transfert d'énergie, tout client final, qu'il fasse partie d'une communauté énergétique citoyenne ou d'une communauté d'énergie renouvelable ou non, peut recourir à son fournisseur ou à l'opérateur de service de flexibilité de son choix, selon les modalités établies par ou en vertu de la présente loi et par les législations régionales concernées.

#### Article 4

L'article 4 aligne l'article 19*ter* de la loi électricité sur le nouveau champ d'application inscrit à l'article 19*bis* par le présent projet de loi. L'échange d'énergie est ajouté par la disposition selon laquelle le gestionnaire de réseau est également mandaté pour gérer les données liées à l'échange d'énergie qui ont une incidence sur le

uitgewisselde informatie uitgewerkt door de CREG in samenwerking met de gewestelijke energieregulators op basis van een gezamenlijk voorstel van de netbeheerder en een of meer van de betrokken distributienetbeheerder(s)/ beheerder(s) van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit– voor het desbetreffende netwerk -, opgesteld na raadpleging van de marktspelers. De CREG raadpleegt ook de relevante regionale regelgevende instanties alvorens een besluit te nemen.

Artikel 19*bis*, § 9 herneemt de regels van het oude artikel 19*bis*, § 1, tweede en derde lid2, en bepaalt dat elke eindafnemer eigenaar is van alle meetgegevens met betrekking tot zijn elektrische installaties en installaties voor energieopslag. Hij moet er kosteloos over kunnen beschikken binnen de termijnen die verenigbaar zijn met de mogelijkheid om zijn flexibiliteit te valoriseren in alle betrokken markten en bijbehorende processen. Er wordt ook bepaald dat elke aanbieder van flexibiliteitsdiensten de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert dient toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.

De bepaling verduidelijkt, in vergelijking met het oude artikel 19*bis*, §1, tweede lid dat ook energieopslagfaciliteiten naast de elektrische installaties opgenomen worden in het toepassingsgebied en de eindafnemer bijgevolg eigenaar is van deze meetgegevens en daarover kosteloos moet beschikken. Dit principe heeft tot doel te vermijden dat een derde zich bepaalde gegevens toe-eigent en zich dan kan verzetten tegen de valorisatie van flexibiliteit of een transactie die resulteert in een uitwisseling van energie.

Tot slot bepaalt het derde lid dat om hun flexibiliteit te valoriseren, al dan niet via een overdracht van energie, elke eindafnemer, deel uitmakend van een energiegemeenschap van burgers of een hernieuwbare energiegemeenschap een beroep kan doen op zijn leverancier of aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze, in overeenstemming met de voorwaarden en modaliteiten vastgelegd door of krachtens deze wet en de relevante gewestelijke wetgeving.

#### Artikel 4

Artikel 4 brengt artikel 19*ter* van de Elektriciteitswet in overeenstemming met het nieuwe toepassingsgebied dat in artikel 19*bis* door dit wetsontwerp wordt ingeschreven. De uitwisseling van energie wordt door de bepaling toegevoegd opdat de netbeheerder tevens de opdracht krijgt om

réseau de transport. Il est également stipulé qu'en ce qui concerne la mise à disposition des données relatives aux clients raccordés aux réseaux de distribution ou de transport local, qui sont nécessaires dans le cadre des tâches assignées au gestionnaire de réseau de transport, le gestionnaire de réseau de transport coopère avec les gestionnaires de réseau de distribution ou les personnes chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion de ces données, si elles sont désignées.

Cela permet ensuite au gestionnaire de réseau de pouvoir corriger l'impact sur le périmètre d'équilibre des différentes responsabilités d'équilibrage tant par l'activation de la flexibilité que par l'échange d'énergie.

#### **Article 5**

Pour le transfert d'énergie visé à l'article 19bis, §6 de la loi électricité et la détermination de la compensation financière pour l'énergie transférée visée à l'article 19bis, §7 de la loi électricité, tel qu'inséré par l'article 3 de la présente loi, qui concerne les clients finaux raccordés au réseau de distribution ou au réseau de transport local d'électricité, il est prévu que la CREG établisse les règles après avis conforme avec les autorités régionales et les régulateurs de l'énergie compétents.

Toutefois, étant donné que ce processus est soumis à l'accord des autorités régionales compétentes et des régulateurs de l'énergie, une disposition transitoire est envisagée qui stipule que les règles adoptées en vertu de l'article 19bis, §2 et §3 de la loi sur l'électricité avant l'entrée en vigueur de la présente loi continueront à s'appliquer jusqu'à ce que les règles soient adoptées conformément aux nouvelles dispositions, telles que contenues dans l'article 19bis, §6 et §7 envisagé de la loi sur l'électricité, inséré en vertu de la présente loi.

Cette disposition transitoire vise donc à éviter de suspendre la participation aux transferts d'énergie des points connectés au réseau de distribution d'électricité ou de transport local jusqu'à ce que les conditions de transfert d'énergie pour ces points soient établies conformément aux nouvelles règles proposées. Cette situation doit être évitée car ces points concernent actuellement plusieurs dizaines de MW relevant de l'une des missions essentielles du gestionnaire de réseau de transport visées à l'article 40, paragraphe 1, point d), de la directive (UE) 2019/944, telle que

de données over de uitwisseling van energie te beheren die een impact hebben op het transmissienet. Er wordt ook bepaald dat wat betreft het ter beschikking stellen van deze gegevens betreffende afnemers aangesloten op de distributienetten of plaatselijke vervoersnetten, die noodzakelijk zijn in het kader van de aan de transmissienetbeheerder toebedeelde taken, de transmissienetbeheerder samenwerkt met distributienetbeheerders of de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van die gegevens indien deze zijn aangeduid.

Het stelt de netbeheerder vervolgens in staat om de impact op de evenwichtsperimeter van de verschillende evenwichtsverantwoordelijken door zowel de activatie van flexibiliteit alsook de uitwisseling van energie te kunnen corrigeren.

#### **Artikel 5**

Voor de overdracht van energie zoals bedoeld in artikel 19bis, §6 van de Elektriciteitswet en het bepalen van de financiële vergoeding voor de overgedragen energie zoals bedoeld in artikel 19bis, §7 van de Elektriciteitswet, zoals ingevoegd door artikel 3 van deze wet, die betrekking heeft op de eindafnemers die aangesloten zijn op het distributienet of het plaatselijke vervoernet van elektriciteit, wordt voorzien dat de CREG, de regels dient vast te stellen na instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en energieregulators.

Echter, gelet op dat dit proces afhankelijk is van de instemming van de bevoegde gewestelijke overheden en energieregulators, wordt een overgangsbepaling voorzien die voorschrijft dat de regels die zijn vastgesteld krachtens artikel 19bis, §2 en §3 van de Elektriciteitswet voor de inwerkingtreding van deze wet, van toepassing blijven tot de regels zijn vastgesteld overeenkomstig de nieuwe bepalingen, zoals vervat in het beoogde artikel 19bis, §6 en §7 van de Elektriciteitswet, die krachtens deze wet worden ingevoegd.

Deze overgangsbepaling beoogd aldus te vermijden dat de deelname aan overdracht van energie van de punten die aangesloten zijn op het distributienet of het plaatselijke vervoernet van elektriciteit wordt opgeschort totdat de voorwaarden voor de energieoverdracht voor die punten zijn vastgesteld in overeenstemming met de nieuwe voorgestelde regels. Deze situatie dient vermeden te worden daar deze punten momenteel enkele tientallen MW betreffen die relevant zijn voor één van de kerntaken

transposée à l'article 8, §1er, troisième alinéa, 4°, de la loi électricité.

van de transmissienetbeheerder zoals bedoeld in artikel 40, lid 1, d) van Richtlijn (EU) 2019/944, zoals omgezet in artikel 8, §1, derde lid, 4° van de Elektriciteitswet.

Voici, Mesdames et Messieurs, la portée du projet que le Gouvernement a l'honneur de soumettre à votre approbation.

Dit is, Dames en Heren, de draagwijdte van het wetsontwerp dat de Regering de eer heeft u ter goedkeuring voor te leggen.

La Ministre de l'Energie,

De Minister van Energie,



Tinne VAN DER STRAETEN