

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

21 mars 2023

PROJET DE LOI**portant des dispositions diverses
en matière d'énergie****Sommaire****Pages**

Résumé	3
Exposé des motifs	4
Avant-projet de loi	25
Analyse d'impact	33
Avis du Conseil d'État	45
Projet de loi	55
Tableau de correspondance – Directive - Projet de loi	66
Tableau de correspondance – Projet de loi - Directive	68
Coordination des articles	70

**LE GOUVERNEMENT DEMANDE L'URGENCE CONFORMÉMENT À
L'ARTICLE 51 DU RÈGLEMENT.**

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

21 maart 2023

WETSONTWERP**houdende diverse bepalingen
inzake energie****Inhoud****Blz.**

Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp van wet	25
Impactanalyse	39
Advies van de Raad van State	45
Wetsontwerp	55
Concordantietabel – Richtlijn - Wetsontwerp	67
Concordantietabel – Wetsontwerp - Richtlijn	69
Coördinatie van de artikelen	98

**DE URGENTIEVERKLARING WORDT DOOR DE REGERING GEVRAAGD
OVEREENKOMSTIG ARTIKEL 51 VAN HET RÈGLEMENT.**

09152

<i>Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 21 mars 2023.</i>	<i>De regering heeft dit wetsontwerp op 21 maart 2023 ingediend.</i>
<i>Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 21 mars 2023.</i>	<i>De “goedkeuring tot drukken” werd op 21 maart 2023 door de Kamer ontvangen.</i>

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Écolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
cd&v	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
Vooruit	: Vooruit
Les Engagés	: Les Engagés
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant - Onafhankelijk

<i>Abréviations dans la numérotation des publications:</i>		<i>Afkorting bij de nummering van de publicaties:</i>	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beigegekleurig papier)

RÉSUMÉ

Avec le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications qui peuvent être réparties dans les volets suivants:

1° un volet sur la modification de la définition du gaz naturel;

2° un volet portant des modifications relatives à la procédure de mise aux enchères ponctuelle;

3° un volet sur la promotion du développement d'infrastructures d'import d'hydrogène;

4° un volet sur la promotion du développement de technologies prometteuses pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés;

5° un volet sur le cadre juridique de la réglementation technique de l'électricité et du code de bonne conduite de l'électricité;

6° un volet portant des modifications relatives à la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité.

SAMENVATTING

Met dit wetsontwerp beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen die kunnen onderverdeeld worden in volgende luiken:

1° een luik tot aanpassing van de definitie van aardgas;

2° een luik houdende aanpassingen in verband met de procedure voor de gerichte veiling;

3° een luik inzake de bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof;

4° een luik inzake de bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten;

5° een luik inzake het wettelijk kader van het technisch reglement inzake elektriciteit en de gedragscode inzake elektriciteit;

6° een luik houdende aanpassingen in verband met de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

1. Modification de la définition du gaz naturel

Dans le cadre de la transition énergétique en cours, les gestionnaires indépendants des infrastructures de gaz naturel, que ce soit le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel ou le gestionnaire d'installation de GNL, sont amenés à transporter du méthane dont l'origine n'est plus nécessairement fossile. Il s'agit par exemple du biogaz, produit à partir de la fermentation de matières organiques (des déchets provenant de différents secteurs tels que l'agriculture, l'industrie alimentaire, les collectivités, la restauration, les boues de stations d'épuration...) privées d'oxygène. Il peut aussi s'agir de biométhane, qui est un gaz obtenu après une épuration poussée du biogaz. Débarrassé de dioxyde de carbone, d'eau et de sulfures d'hydrogènes, le biométhane atteint une composition très proche de celle du gaz naturel, d'origine fossile. Cette tendance va s'accroître et de nouvelles formes de méthane renouvelable vont voir le jour qui seront-elles aussi transportées par les infrastructures dédiées aujourd'hui au transport du gaz naturel d'origine fossile. Un exemple en est le méthane synthétique (ou "*e-methane*" en anglais) produit de façon renouvelable par la combinaison d'électricité verte et de dioxyde de carbone capturé à la source auprès d'émetteurs industriels afin de limiter leurs émissions de gaz à effet de serre.

Afin de refléter cette évolution, il est proposé de modifier dans la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations (ci-après "la loi Gaz") la définition existante de "gaz naturel", à savoir "tout produit combustible gazeux constitué essentiellement de méthane d'origine souterraine, y compris le gaz naturel liquéfié, en abrégé "GNL"", en y supprimant le critère "d'origine souterraine". Le concept de "gaz naturel" ainsi défini répondrait plus objectivement et justement à la composition chimique (CH_4) de base des différents gaz aujourd'hui transportés ou stockés ou amenés dans un futur proche à être transportés ou stockés dans le réseau existant de transport de gaz naturel, l'installation existante de stockage de gaz naturel et le terminal de GNL de Zeebrugge. Il est ainsi proposé de définir "gaz naturel" comme "tout produit combustible gazeux

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

1. Aanpassing van de definitie van aardgas

In het kader van de lopende energietransitie zullen de onafhankelijke infrastructuurbeheerders van aardgas, of het nu gaat om de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas of de beheerder van de LNG-installatie, methaan vervoeren dat van oorsprong niet noodzakelijk meer fossiel is. Het gaat bijvoorbeeld om biogas, dat is geproduceerd door middel van de fermentatie van organische stoffen (afval uit verschillende sectoren als de landbouw, de voedingsindustrie, de publieke instellingen, de horeca, het slib van zuiveringsstations, enz.) zonder zuurstof. Het kan ook gaan om bio-methaan, een gas dat wordt verkregen na een grondige zuivering van biogas. Eens gezuiverd van koolstofdioxide, water en waterstofsulfide, verkrijgt biomethaan een samenstelling die fossiel aardgas zeer dicht benadert. Die trend zal toenemen en nieuwe vormen van hernieuwbaar methaan zullen het daglicht zien die ook zullen worden vervoerd door infrastructuur die nu is bestemd voor het vervoer van fossiel aardgas. Een voorbeeld hiervan is synthetisch methaan (of "*e-methane*" in het Engels) dat op hernieuwbare wijze wordt geproduceerd door de combinatie van groene stroom en koolstofdioxide dat is afgevangen aan de bron bij industriële uitstoters om hun uitstoot van broeikasgassen te beperken.

Om deze evolutie te weerspiegelen, wordt voorgesteld om in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna "de Gaswet") de bestaande definitie van "aardgas", namelijk "elke gasvormige brandstof die hoofdzakelijk bestaat uit methaan van ondergrondse oorsprong, met inbegrip van vloeibaar aardgas, afgekort "LNG"", te wijzigen door het criterium "van ondergrondse oorsprong" te schrappen. Het aldus gedefinieerde concept van "aardgas" zou objectiever en juister beantwoorden aan de chemische basissamenstelling (CH_4) van de verschillende gassen die vandaag worden vervoerd of opgeslagen of die in de nabije toekomst zullen worden vervoerd of opgeslagen in het bestaande aardgasvervoersnet, de bestaande aardgasopslaginstallatie en de LNG-terminal van Zeebrugge. Er wordt zo voorgesteld

constitué essentiellement de méthane, y compris le gaz naturel liquéfié, en abrégé “GNL”.

Cette évolution serait en ligne avec le droit européen en projet et en particulier le projet de refonte de la directive n° 2009/73/CE du Parlement Européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE tel que publié par la Commission européenne le 15 décembre 2021. Celle-ci propose en effet d'introduire une définition de gaz naturel formulée comme suit et qui ne fait pas référence à un quelconque critère d'origine souterraine: “gaz naturel”: tous les gaz constitués principalement de méthane, y compris le biogaz et le gaz issu de la biomasse, notamment le biométhane, ou d'autres types de gaz, qu'il est techniquement possible d'injecter et de transporter en toute sécurité dans le système de gaz naturel;” (article 2 (1) en projet, “Proposition de directive du parlement européen et du conseil concernant des règles communes pour les marchés intérieurs des gaz naturel et renouvelable et de l'hydrogène – COM/2021/803 final”, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/FR/TXT/HTML/?uri=CELEX:52021PC0803&from=EN>).

À noter que la seconde partie de la définition européenne précitée, relative aux “biogaz et [au] gaz issu de la biomasse, en particulier le biométhane, ou d'autres types de gaz, dans la mesure où il est techniquement possible de les injecter et de les transporter en toute sécurité dans le réseau de transport de gaz naturel et dans la mesure où ces types de gaz sont compatibles avec les normes de qualité exigées sur ledit réseau” est déjà formulée et couverte par l'article 2, § 4, de la loi Gaz et ne doit dès lors plus être reprise dans la définition de “gaz naturel”.

Par ailleurs, dans le contexte géopolitique actuel de l'invasion de l'Ukraine par la Russie et plus largement de tensions accrues et durables entre cette dernière et les pays occidentaux, la proposition aurait aussi le mérite d'adapter le cadre juridique à la réduction programmée de la dépendance de la Belgique au gaz naturel fossile (qu'il soit importé via canalisations ou via le terminal méthanier de Zeebrugge) et à son remplacement par l'import de molécules renouvelables en provenance d'une grande variété de sources, en particulier le méthane synthétique. Ainsi le projet de loi s'inscrit également dans la ligne du plan européen “REPowerEU: action européenne conjointe en faveur d'une énergie plus abordable, plus sûre et plus durable” qui vise notamment à rendre l'Europe indépendante

“aardgas” te definiëren als “elke gasvormige brandstof die hoofdzakelijk bestaat uit methaan, met inbegrip van vloeibaar aardgas, afgekort “LNG”.

Die evolutie zou overeenstemmen met het voorgestelde Europese recht, meer bepaald het ontwerp om Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG te herschikken, zoals de Europese Commissie het heeft gepubliceerd op 15 december 2021. Zij stelt immers voor een definitie van aardgas in te voeren waarin niet wordt verwezen naar enig criterium van ondergrondse oorsprong en dat als volgt is geformuleerd: “aardgas”: alle gassen die voornamelijk bestaan uit methaan, met inbegrip van biogas en gas uit biomassa, in het bijzonder biomethaan, of andere types gas die technisch gezien veilig kunnen worden geïnjecteerd in en getransporteerd via het aardgassysteem;” (voorgesteld artikel 2 (1), “Voorstel voor een richtlijn van het europees parlement en de raad betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markten voor hernieuwbare gassen, aardgas en waterstof – COM(2021) 803 final”, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021PC0803&qid=1655471723990&from=NL>).

Er wordt opgemerkt dat het tweede deel van de voormelde Europese definitie, met betrekking tot “biogas en gas uit biomassa, meer bepaald biomethaan, of andere gassoorten, in de mate dat het technisch mogelijk is om deze veilig te injecteren en te vervoeren over het aardgasvervoersnet en in de mate dat deze gassoorten [...] verenigbaar zijn met de kwaliteitsnormen die op het aardgasvervoersnet vereist worden”, reeds is geformuleerd en gedekt door artikel 2, § 4, van de Gaswet en bijgevolg niet meer moet worden opgenomen in de definitie van “aardgas”.

In de huidige geopolitieke context van de invasie van Oekraïne door Rusland en in ruimere zin de toegenomen en voortdurende spanningen tussen Rusland en de Westerse landen zou het voorstel bovendien het voordeel hebben om het juridische kader aan te passen aan de geplande verlaging van de afhankelijkheid van België van fossiel aardgas (of dat nu wordt ingevoerd via leidingen of de LNG-terminal van Zeebrugge) en aan de vervanging ervan door de invoer van hernieuwbare moleculen afkomstig van een grote verscheidenheid aan bronnen, meer bepaald synthetisch methaan. Zo ligt het wetsontwerp ook in het verlengde van het Europese plan “REPowerEU: een gemeenschappelijk Europees optreden voor betaalbare, veiligere en duurzamere energie” meer bepaald met als doel Europa onafhankelijk

des combustibles fossiles russes avant 2030 (https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/fr/ip_22_1511).

Enfin, il convient de noter que le projet de loi aurait pour effet de confirmer que le monopole de gestion des gestionnaires uniques respectifs du réseau de transport de gaz naturel, de l'installation de stockage de gaz naturel (la SA Fluxys Belgium) et de l'installation de GNL (la SA Fluxys LNG) désignés en application de l'article 8 de la loi Gaz, par des arrêtés ministériels du 23 février 2010 pour un terme renouvelable de 20 ans, s'étend bien à tout gaz constitué essentiellement de méthane, et ce indépendamment de l'origine ou du procédé de fabrication du gaz qui répond à cette composition chimique. Le réseau de transport et les installations précitées se prêtent techniquement respectivement au transport, stockage ou terminalling de méthane, quelle qu'en soit l'origine ou le procédé de fabrication. Cette confirmation se justifie pleinement au regard de l'efficacité économique et par le fait qu'il serait économiquement inefficace de devoir dupliquer les infrastructures concernées, déjà existantes et dont le développement a requis des investissements considérables, pour permettre le terminalling, le transport et le stockage de méthane d'origine non-fossile et en particulier de méthane synthétique.

2. Modifications relatives à la procédure de mise aux enchères ponctuelle

L'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, ci-après "la loi Électricité", inséré par loi du 15 mars 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité, établit un cadre pour la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité. Ce mécanisme vise à garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays à moyen et long terme, dans le contexte de la sortie du nucléaire. Il couvre une période débutant en 2025.

L'article 7duodecies de la loi Électricité, également inséré par la loi précitée du 15 mars 2021, prévoit quant à lui la possibilité d'une mise aux enchères ponctuelle pouvant être activée par le Roi dans deux hypothèses: 1° s'il est constaté que la mise en œuvre du mécanisme de rémunération de capacité ne peut être réalisée dans un délai raisonnable et adéquat et/ou 2° s'il existe un

te maken van Russische fossiele brandstoffen voor 2030 (https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/nl/ip_22_1511).

Tot slot moet er worden opgemerkt dat het wetsontwerp bijgevolg zou bevestigen dat het beheermonopolie van de respectieve enige beheerders van het aardgasvervoersnet, de aardgasopslaginstallatie (de nv Fluxys Belgium) en de LNG-installatie (de nv Fluxys LNG), die zijn aangesteld overeenkomstig artikel 8 van de Gaswet bij de ministeriële besluiten van 23 februari 2010 voor een hernieuwbare termijn van 20 jaar, zich uitstrekt tot elk gas dat hoofdzakelijk uit methaan bestaat, onafhankelijk van de oorsprong of het productieproces van het gas dat beantwoordt aan deze chemische samenstelling. Het vervoersnet en de voormelde installaties lenen zich technisch gezien respectievelijk tot het vervoer, de opslag en de terminalling van methaan, ongeacht de oorsprong of het productieproces. Die bevestiging is volledig gerechtvaardigd gelet op de economische efficiëntie en door het feit dat het economisch inefficiënt zou zijn de betrokken, reeds bestaande infrastructuur die aanzienlijke investeringen heeft vereist om uit te bouwen, te moeten dupliceren om de terminalling, het vervoer en de opslag van niet-fossiel methaan en in het bijzonder synthetisch methaan mogelijk te maken.

2. Aanpassingen in verband met de procedure voor de gerichte veiling

Artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna "Elektriciteitswet, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, stelt een kader vast voor de invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit mechanisme beoogt de vrijwaring van de elektriciteitsvoorziening van het land op middellange en lange termijn te waarborgen, in het kader van de geleidelijke afschaffing van kernenergie. Het bestrijkt een periode vanaf 2025.

Artikel 7duodecies van de Elektriciteitswet, ook ingevoegd bij de voornoemde wet van 15 maart 2021, voorziet in de mogelijkheid van een gerichte veiling, die door de Koning kan worden geactiveerd in twee gevallen: 1° indien wordt vastgesteld dat de uitvoering van het mechanisme van capaciteitsvergoeding niet binnen een redelijke en passende termijn kan worden gerealiseerd

risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge avant 2025.

La mise en œuvre du mécanisme de rémunération de capacité ayant été réalisée, la première hypothèse n'a plus d'objet. En revanche, un risque pour la sécurité d'approvisionnement demeure pour la période précédant 2025, et semble même se confirmer, compte tenu de l'indisponibilité (plus étendue qu'escompté) de capacités nucléaires françaises, du contexte socio-économique (avec l'accélération de l'électrification et une conjoncture peu propice aux investissements) et des conséquences de la guerre menée par la Russie en Ukraine. Sous réserve d'une confirmation de ce risque pour la sécurité d'approvisionnement en fonction de l'analyse relative aux besoins du système électrique belge en matière d'adéquation et de flexibilité du pays visé à l'article 7bis § 4bis, de la loi Électricité, et moyennant l'approbation de la Commission européenne, une enchère ponctuelle complémentaire devrait donc être organisée (sur la base de l'article 7duodécies de la loi Électricité) afin de couvrir la période avant 2025.

Dans ce contexte, le présent projet de loi vise:

— à clarifier les modalités d'organisation de la procédure de mise aux enchères ponctuelle, notamment en précisant quels principes du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undécies de la loi Électricité sont applicables, quelle est la procédure à suivre et quels sont les rôles des différents intervenants;

— à permettre au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions de prendre ou de solliciter une série d'actes préparatoires (notamment la détermination d'un scénario de référence et l'établissement par le gestionnaire du réseau d'un rapport de calibration) en vue de préparer l'organisation de l'enchère ponctuelle au cas où le Roi déciderait, sur la base des données disponibles les plus récentes, qu'une telle enchère doit être organisée. Cette façon de procéder vise à concilier au mieux les exigences de timing – compte tenu de l'horizon de temps relativement court endéans lequel de la capacité supplémentaire devrait être contractée et développée pour assurer la sécurité d'approvisionnement – avec l'objectif de ne contracter que la capacité additionnelle nécessaire.

Le présent projet de loi vise à ce que l'enchère ponctuelle soit essentiellement soumise aux mêmes principes que le mécanisme de rémunération de capacité, avec la possibilité de s'en écarter lorsque cela est nécessaire.

en/of 2° indien er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone vóór 2025.

Nu de uitvoering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is gerealiseerd, is de eerste hypothese niet langer relevant. Anderzijds blijft er voor de periode vóór 2025 een risico voor de bevoorradingszekerheid bestaan, dat zelfs lijkt te worden bevestigd, rekening houdend met de onbeschikbaarheid (uitgebreider dan verwacht) van de Franse nucleaire capaciteit, de sociaal-economische context (met de versnelde elektrificatie en een economische situatie die niet erg gunstig is voor investeringen) en de gevolgen van de door Rusland geleide oorlog in Oekraïne. Onder voorbehoud van bevestiging van dit risico voor de bevoorradingszekerheid in het licht van de analyse van de behoeften van het Belgische elektriciteitsnet in termen van toereikendheid en flexibiliteit van het land zoals bedoeld in artikel 7bis, § 4bis, van de Elektriciteitswet, en onder voorbehoud van goedkeuring door de Europese Commissie, moet derhalve een aanvullende gerichte veiling worden georganiseerd (op basis van artikel 7duodécies van de Elektriciteitswet) om de periode vóór 2025 te bestrijken.

In dit verband beoogt dit wetsontwerp:

— de organisatorische details van de procedure van de gerichte veiling te verduidelijken, met name door aan te geven welke beginselen van het in artikel 7undécies van de Elektriciteitswet bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme van toepassing zijn, wat de procedure is en wat de rol van de verschillende deelnemers is;

— de minister bevoegd voor Energie toe te staan een reeks voorbereidende handelingen te verrichten of te vragen (waaronder de vaststelling van een referentiescenario en de opstelling van een calibratieverslag door de netbeheerder) ter voorbereiding van de organisatie van de gerichte veiling, indien de Koning op basis van de meest recente beschikbare gegevens besluit dat een dergelijke veiling moet worden georganiseerd. Deze aanpak is erop gericht de eisen inzake timing zo goed mogelijk met elkaar in overeenstemming te brengen – rekening houdend met de relatief korte tijdschors horizon waarbinnen extra capaciteit moet worden gecontracteerd en ontwikkeld om de bevoorradingszekerheid te waarborgen – met als doel alleen de noodzakelijke extra capaciteit te contracteren.

Dit wetsontwerp beoogt dat voor de gerichte veiling in wezen dezelfde beginselen gelden als voor het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met de mogelijkheid om daarvan af te wijken wanneer dat nodig is.

L'enchère ponctuelle laisse intact le mécanisme de rémunération de capacité. Elle vise uniquement à permettre les investissements nécessaires pour assurer la sécurité d'approvisionnement avant 2025. Des contrats couvrant plusieurs périodes de fourniture de capacité sont toutefois possibles, dans la mesure où ceux-ci sont nécessaires à la participation de certains types de capacité qui requièrent un haut niveau d'investissement (par exemple certains projets de batterie). Si de tels contrats pluriannuels sont conclus, le volume contracté pour ces périodes de fourniture sera réduit du volume mis aux enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, de façon à ne pas contracter plus de capacité que nécessaire.

L'obligation de standstill prévue à l'actuel article 7*duodecies*, § 1, alinéa 2 de la loi Électricité, qui devient l'alinéa 6, tel qu'inséré par la loi du 15 mars 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité, a été introduit par analogie avec ceux prévus à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 3 et alinéa 4 de la loi Électricité, et permet l'adoption des actes et arrêtés d'exécution nécessaires, sans porter préjudice au besoin d'approbation du mécanisme par la Commission européenne à la lumière des règles européennes en matière d'aides d'État.

L'enchère ponctuelle sera organisée par le gestionnaire du réseau, sur la base d'une instruction décidée par arrêté royal délibéré en Conseil des ministres, sur proposition du ministre ayant l'Énergie dans ses attributions.

En vertu de l'article 108, paragraphe 3, du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, l'État membre intéressé ne peut mettre à exécution les mesures projetées, avant que cette procédure ait abouti à une décision finale (ce que l'on appelle "l'obligation de standstill"). À cet effet, l'article 7*duodecies* de la loi Électricité prévoyait que la décision d'appréciation du Roi soit abrogée dans le cas d'une décision négative de la Commission européenne. Sachant qu'un droit à une subvention ne naît qu'après la conclusion du contrat entre le gestionnaire de réseau et le fournisseur de capacité sélectionné tel que visé à l'article 7*duodecies*, § 1, alinéa 5 de la loi Électricité envisagé par l'article 5, 1°, du présent projet de loi, il a été prévu à l'article 7*duodecies*, § 1, alinéa 3, de la loi Électricité qu'en tout état de cause, aucun droit à une redevance de capacité ou le droit à toute autre forme de subvention ne peut être accordé tant qu'aucune

De gerichte veiling laat het capaciteitsvergoedingsmechanisme intact. Het is alleen bedoeld om de nodige investeringen mogelijk te maken om de bevoorradingszekerheid vóór 2025 te waarborgen. Contracten die meerdere capaciteitsleveringsperioden bestrijken zijn echter mogelijk, voor zover zij nodig zijn voor de deelname van bepaalde soorten capaciteit die een hoog investeringsniveau vereisen (bijvoorbeeld bepaalde batterijprojecten). Indien dergelijke meerjarencontracten worden gesloten, zal het voor deze leveringsperioden gecontracteerde volume worden verminderd met het volume dat in het kader van het mechanisme voor capaciteitsvergoeding wordt geveild, zodat niet meer capaciteit wordt gecontracteerd dan nodig is.

De standstill-verplichting zoals voorzien in het huidige artikel 7*duodecies*, § 1, tweede lid van de Elektriciteitswet, dat het zesde lid wordt, zoals ingevoegd door de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, is ingevoerd naar analogie met deze voorzien in artikel 7*undecies*, § 6, derde lid en vierde lid van de Elektriciteitswet, en laat toe de nodige uitvoeringshandelingen en -besluiten te kunnen stellen, zonder afbreuk te doen aan de nood tot goedkeuring van het mechanisme door de Europese Commissie in het licht van de Europese staatssteunregels.

De gerichte veiling zal desgevallend worden georganiseerd door de netbeheerder, op basis van een instructie per koninklijk besluit, op voorstel van de minister bevoegd voor Energie en na beraadslaging in de Ministerraad.

Krachtens artikel 108, lid 3, van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie kan de betrokken lidstaat de voorgenomen steunmaatregelen niet tot uitvoering brengen voordat die procedure tot een eindbeslissing heeft geleid (de zogenaamde "standstill obligation"). Daartoe werd in artikel 7*duodecies* van de Elektriciteitswet voorzien dat voornoemde beslissing van de Koning wordt opgeheven in het geval van een negatieve beslissing van de Europese Commissie. Wetende dat er slechts een recht op subsidie ontstaat na het sluiten van het contract tussen de netbeheerder en de geselecteerde capaciteitsleverancier zoals bedoeld in het middels artikel 5, 1°, van dit wetsontwerp beoogde artikel 7*duodecies*, § 1, vijfde lid, Elektriciteitswet, werd in artikel 7*duodecies*, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet voorzien dat in ieder geval geen recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van

décision positive d'aide d'État n'a été obtenue de la Commission européenne.

La disposition standstill prévue à l'article 7*duodecies* de la loi Électricité ayant été alignée sur celles prévues à l'article 7*undecies* de la loi Électricité par la loi précitée du 15 mars 2021, ainsi qu'il ressort du *Doc.parl.55.1779/001*, p. 15, il convient de noter qu'en ce qui concerne le mécanisme de compensation de capacité, la Commission européenne, dans le marginal 341 de sa décision d'aide d'État du 27 août 2021, sous le numéro de dossier SA.54915 a considéré que les autorités belges ont rempli leur obligation au titre de l'article 108, paragraphe 3, du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne en notifiant la mesure avant sa mise en œuvre.

3. La promotion du développement des technologies et d'infrastructures de transport, d'import et de stockage d'hydrogène

Par le présent projet de loi, le Roi est autorisé à introduire des régimes de subventions qui ont pour objectif la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour le transport, de technologies et d'infrastructures pour l'importation, et de technologies et grandes infrastructures pour le stockage d'hydrogène. Ce régime d'aide devrait contribuer à positionner la Belgique comme une plaque tournante pour l'importation et le transit de molécules d'hydrogène en Europe.

Ce volet cadre partiellement dans la Stratégie hydrogène fédérale adoptée par le Conseil des ministres du 29 octobre 2021 et renouvelée par la décision du Conseil des ministres du 14 octobre 2022 et dans le cadre du Plan de Relance et Transition (PRT) fédéral conformément à la décision du Conseil des ministres du 20 octobre 2021.

Lors de l'exercice de l'autorisation au Roi susmentionnée, la mesure d'aide envisagée devra être notifiée à la Commission européenne conformément à l'article 108, paragraphe 3, du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ci-après "TFUE", sauf si le régime d'aide envisagé relève du champs d'application d'un règlement adopté conformément à l'article 109 TFUE exemptant la mesure d'aide envisagée de la procédure visée à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE.

subsidie toegekend kan worden zolang er geen positieve staatssteunbeslissing vanwege de Europese Commissie werd verkregen.

Daar de betreffende standstill-bepaling zoals voorzien in artikel 7*duodecies*, van de Elektriciteitswet, middels de voornoemde wet van 15 maart 2021 in lijn is gebracht met deze voorzien in artikel 7*undecies* van de Elektriciteitswet, zoals blijkt uit *Parl.St. 55.1779/001*, p. 15, dient opgemerkt te worden dat aangaande het capaciteitsvergoedingsmechanisme de Europese Commissie in randnummer 341 van haar Staatsteunbeslissing van 27 augustus 2021, onder zaaknummer SA.54915 heeft geoordeeld dat de Belgische autoriteiten hun verplichting uit hoofde van artikel 108, lid 3, van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie zijn nagekomen door de maatregel aan te melden voordat deze werd uitgevoerd.

3. De bevordering van de ontwikkeling van technologieën en infrastructuur voor het vervoer, de invoer en de opslag van waterstof

De Koning wordt met dit wetsontwerp gemachtigd om steunregimes in te voeren met als doel de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor het vervoer, van technologieën en infrastructuur voor de invoer, en van technologieën en grote infrastructuur voor de opslag van waterstof. Dergelijk steunregime zou eraan moeten bijdragen om België te positioneren als draaischijf voor de invoer en doorvoer van waterstof moleculen in Europa.

Dit luik kadert gedeeltelijk binnen de federale waterstofstrategie die op 29 oktober 2021 door de Ministerraad werd goedgekeurd en werd hernieuwd bij de beslissing van de Ministerraad van 14 oktober 2022 en binnen het federale Herstel- en Transitieplan (HTP), overeenkomstig de beslissing van de Ministerraad van 20 oktober 2021.

Bij het uitoefenen van de voornoemde machtiging aan de Koning, zal de beoogde steunmaatregel overeenkomstig artikel 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, hierna "VWEU", aangemeld moeten worden bij de Europese Commissie, behoudens indien het beoogde steunregime onder het toepassingsgebied valt van een overeenkomstig artikel 109 VWEU vastgestelde verordening die de beoogde steunmaatregel vrijstelt van de procedure bedoeld in artikel 108, lid 3, van het VWEU.

4. La promotion du développement de technologies pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés

Par le présent projet de loi, le Roi est autorisé à introduire un régime de subventions qui a pour objectif la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et infrastructures pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés. Les subsides qui seraient octroyés dans le cadre de ces procédures ne peuvent naturellement pas dépasser le champ de compétences de l'autorité fédérale. Ce régime d'aide devrait contribuer à renforcer le leadership belge dans les technologies de l'hydrogène. Le gouvernement fédéral souhaite maintenir et renforcer cette position de leader des entreprises et des institutions de recherche basées en Belgique et actives dans les technologies des molécules d'hydrogène et des dérivés de l'hydrogène.

Lors de l'exercice de l'autorisation au Roi susmentionnée, la mesure d'aide envisagée a mesure d'aide envisagée devra être notifiée à la Commission européenne conformément à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, sauf si le régime d'aide envisagé relève du champs d'application d'un règlement adopté conformément à l'article 109 du TFUE exemptant la mesure d'aide envisagée de la procédure visée à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE.

5. Le cadre juridique de la réglementation technique de l'électricité et du code de bonne conduite de l'électricité

Afin de se conformer à l'arrêt de la Cour de justice de l'Union européenne du 3 décembre 2020 (C-767/19), par le biais de la loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, l'article 11 de la loi Électricité a notamment été modifié (*Moniteur belge* du 3 septembre 2021). L'article modifié est entré en vigueur le 1^{er} septembre 2022. Concrètement, l'arrêt de la Cour de justice de l'Union européenne a pour effet que le règlement technique ne peut pas établir des exigences ou des règles opérationnelles qui portent atteinte à la compétence exclusive de la CREG en ce qui concerne les sujets visés à l'article 37, paragraphe 6, points a) à c), de la directive 2009/72, devenu l'article 59, paragraphe 7, 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 (ci-après la "directive EMD").

4. De bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten

De Koning wordt met dit wetontwerp gemachtigd om steunregimes in te voeren met als doel de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten. De subsidies die in het kader van deze procedures zouden worden toegekend, mogen uiteraard de bevoegdheden van de federale overheid niet overschrijden. Dergelijk steunregime zou eraan moeten bijdragen om het Belgisch leiderschap in waterstoftechnologieën te versterken. De federale overheid wil de leidende positie van in België gevestigde ondernemingen en onderzoeksinstituten die actief zijn in de technologieën van waterstofmoleculen en waterstofderivaten handhaven en versterken.

Bij het uitoefenen van de voornoemde machtiging aan de Koning, zal de beoogde steunmaatregel overeenkomstig artikel 108, lid 3, van het VWEU, aangemeld moeten worden bij de Europese Commissie, behoudens indien het beoogde steunregime onder het toepassingsgebied valt van een overeenkomstig artikel 109 VWEU vastgestelde verordening die de beoogde steunmaatregel vrijstelt van de procedure bedoeld in artikel 108, lid 3, van het VWEU.

5. Het wettelijk kader van het technisch reglement inzake elektriciteit en de gedragscode inzake elektriciteit

Teneinde gevolg te geven aan het arrest van het Hof van Justitie van de Europese Unie van 3 december 2020 (C-767/19) werd middels de wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen onder meer het artikel 11 van de Elektriciteitswet gewijzigd (*Belgisch Staatsblad* van 3 september 2021). Het gewijzigde artikel trad in werking op 1 september 2022. Concreet houdt de uitspraak van het Hof van Justitie van de Europese Unie in dat het technisch reglement geen eisen of operationele regels mag vaststellen die inbreuk maken op de exclusieve bevoegdheid van de CREG in verband met de onderwerpen bedoeld in artikel 37, lid 6, a) tot c), van de Richtlijn 2009/72, thans artikel 59, lid 7 van de 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 (hierna "EMD-Richtlijn").

Le présent projet de loi a pour objet de délimiter plus précisément et encore plus clairement la répartition des compétences entre le Roi et la CREG, telle que modifiée par l'article 11 de la loi Électricité modifiée de la loi électricité, sur un certain nombre de points, et de nettoyer le lien avec certaines dispositions introduites par d'autres modifications législatives afin d'éviter d'éventuels problèmes d'interprétation et d'apporter ainsi plus de sécurité juridique.

6. Modifications relatif à la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité

Conformément à la section 2.10. "Participation des capacités transfrontalières" de la décision de la Commission européenne relative aux aides d'État du 27 août 2021, sous le numéro de dossier SA.54915. et après le commentaire 10.8.2. de l'avis 69. 013/3 du Conseil d'État du 13 avril 2021 un projet d'arrêté royal "relatif à l'établissement des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 3^o, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en ce qui concerne des conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité", il est prévu de modifier l'article 7undecies, § 8, de la loi Électricité.

Le commentaire 10.8.2. de l'avis 69. 013/3 du Conseil d'État du 13 avril 2021 un projet d'arrêté royal "relatif à l'établissement des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 3^o, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en ce qui concerne des conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité", est rédigé comme suit:

"10.8.2. L'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 3^o, de la loi sur l'électricité habilite le Roi à déterminer les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification. L'alinéa 3 de ce paragraphe dispose que les détenteurs de capacité étrangère indirecte qui répondent aux critères de recevabilité, parmi lesquels la sélection à la pré-enchère, sont autorisés à introduire un dossier de préqualification. Le fait qu'il s'agit d'une possibilité de participation à cette procédure ressort en outre de l'exposé des motifs qui fait état du "droit de

Met dit wetsontwerp wordt beoogd om de door het gewijzigde artikel 11 van de Elektriciteitswet aangepaste bevoegdheidsverdeling tussen de Koning en de CREG op enkele punten meer precies en nog duidelijker af te bakenen en de samenhang met enkele bepalingen ingevoegd door andere wetswijzigingen op te kuisen teneinde eventuele interpretatieproblemen te vermijden en dus nog meer rechtszekerheid te verschaffen.

6. Aanpassingen in verband met de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme

In overeenstemming met afdeling 2.10. "Deelname van grensoverschrijdende capaciteit" van de Staatsteunbeslissing van de Europese Commissie van 27 augustus 2021, onder zaaknummer SA.54915 en in navolging van opmerking 10.8.2. van het advies 69.013/3 van de Raad van State van 13 april 2021 over een ontwerp van koninklijk besluit "tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3^o, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden en modaliteiten waaronder houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalficatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme" wordt beoogd artikel 7undecies, § 8, van de Elektriciteitswet te wijzigen.

Opmerking 10.8.2. van het advies 69.013/3 van de Raad van State van 13 april 2021 over een ontwerp van koninklijk besluit "tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3^o, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden en modaliteiten waaronder houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalficatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme", luidt als volgt:

"10.8.2. In artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3^o, van de Elektriciteitswet wordt de Koning gemachtigd om de voorwaarden en modaliteiten te bepalen waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalficatieprocedure. In het derde lid van die paragraaf wordt bepaald dat het de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria, waaronder de selectie in de pre-veiling, is toegestaan een prekwalficatie dossier in te dienen. Dat het gaat om een mogelijkheid tot deelname aan die procedure, blijkt ook uit de

participation pour les capacités étrangères directes et indirectes”¹.

On peut certes admettre qu’il existe un fondement juridique aux règles de pré-enchère (voir l’observation formulée au point 4.2.2) mais ces dernières ne peuvent pas avoir pour conséquence de porter atteinte au choix du législateur d’instaurer une faculté (et donc pas une obligation) en faveur des détenteurs de capacité étrangère (indirecte) d’introduire un dossier de préqualification.

Par conséquent, on omettra l’article 2, § 4, alinéa 2, 1^o, du projet et on remplacera à l’article 2, § 5, alinéa 1^{er}, du projet le mot “soumettra” par le mot “pourra soumettre”.

Si les auteurs du projet entendent néanmoins contraindre les détenteurs de capacité étrangère indirecte dont l’offre a été sélectionnée à l’issue de la pré-enchère, à introduire un dossier de préqualification, il conviendra de d’abord modifier l’article 7undecies, § 8, de la loi sur l’électricité.”.

En premier lieu, il vise à modifier l’autorisation du Roi contenue dans l’article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, de la loi Électricité, afin que celui-ci puisse déterminer les conditions et modalités selon lesquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de pré-enchère et, le cas échéant, à la procédure de préqualification. À cette fin, elle vise également à insérer les définitions nécessaires dans l’article 2 de la loi Électricité.

En effet, une procédure de pré-enchère contribue à l’efficacité de la procédure de préqualification en garantissant que, lors de la détermination du volume liée à la participation de capacités étrangères indirectes, il soit tenu compte de la capacité d’entrée maximale aux frontières via les interconnexions.

Il est ensuite stipulé que l’accord entre les gestionnaires de réseau concernant la participation de la capacité étrangère indirecte est soumis à l’approbation de la commission.

En outre, il est également prévu que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l’offre est retenue lors de la pré-enchère est tenu de déposer un dossier de préqualification au même titre que tout détenteur de capacité de production ou d’une installation de stockage d’énergie située dans la zone de contrôle belge qui répond aux critères d’éligibilité visés à l’article 7undecies,

memorie van toelichting, waar gewag wordt gemaakt van het “recht op deelname voor de rechtstreekse en onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten”¹.

Er kan weliswaar worden aangenomen dat er rechtsgrond bestaat voor de regeling van de pre-veiling (zie opmerking 4.2.2), maar die regeling kan er niet toe leiden dat afbreuk wordt gedaan aan de keuze van de wetgever om te voorzien in een mogelijkheid (en dus geen verplichting) voor de houders van (onrechtstreekse) buitenlandse capaciteit om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Bijgevolg moet artikel 2, § 4, tweede lid, 1^o, van het ontwerp worden weggelaten en moet in artikel 2, § 5, eerste lid, van het ontwerp het woord “zal” worden vervangen door het woord “kan”.

Indien de stellers van het ontwerp toch willen voorzien in een verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod na de pre-veiling is geselecteerd, zal artikel 7undecies, § 8, van de Elektriciteitswet eerst moeten worden gewijzigd.”.

In de eerste plaats wordt beoogd de machtiging aan de Koning vervat in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen opdat de Koning de voorwaarden en modaliteiten kan bepalen waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de préveiligingsprocedure en desgevallend aan de prekwalificatieprocedure. Hiertoe wordt bovendien beoogd de nodige definities in te voegen in artikel 2 van de Elektriciteitswet.

Een preveilingprocedure draagt met name bij tot de efficiëntie de prekwalificatieprocedure door ervoor te zorgen dat bij de bepaling van het volume dat aan de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit is gekoppeld, rekening wordt gehouden met de maximale invoercapaciteit aan de grenzen via de interconnecties.

Vervolgens wordt ingeschreven dat het akkoord tussen de netbeheerders aangaande de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit onderhevig is aan de goedkeuring van de commissie.

Verder wordt ook beoogd te voorzien dat iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de preveiling, verplicht is om een prekwalificatiedossier in te dienen net zoals iedere houder van productiecapaciteit of van een energieopslagfaciliteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria

¹ Doc. parl., Chambre, 2020-21, DOC 55 1779/001, p. 12.

¹ Parl.St. Kamer 2020-21, DOC 55 1779/001, p. 12.

§ 8, premier alinéa, 1° et 2°, de la loi Électricité. Cette modification répond au commentaire 10.8.2. de l'avis précité du Conseil d'État portant le numéro 69.013/3.

Enfin, en ce qui concerne le paragraphe 8, il est visé de modifier l'alinéa 7 pour prévoir que le gestionnaire de réseau est chargé de la procédure de pré-enchère conformément aux conditions et modalités déterminés par le Roi en vertu de l'alinéa 1^{er} du paragraphe 8, comme le gestionnaire de réseau est chargé de la préqualification des capacités.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

CHAPITRE 1^{ER}

Dispositions générales

Article 1^{er}

Cet article détermine le fondement constitutionnel de ce projet de loi.

Art. 2

Cet article explique que la présente loi transpose partiellement 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.

CHAPITRE 2

Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Art. 3

Cet article vise en partie à adapter certaines définitions de termes utilisés dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, ci-après "le CRM", en vue de mettre sur le même pied la mise aux enchères prévue par l'article 7^{undecies} de la loi Électricité et l'enchère ponctuelle visée à l'article 7^{duodecies} de la loi Électricité.

Cet article vise également à aligner davantage certaines définitions de termes liés à la répartition des compétences entre le Roi et la CREG à la lumière de

bedoeld in artikel 7^{undecies}, § 8, eerste lid, 1° en 2°, van de Elektriciteitswet. Deze wijziging komt tegemoet aan opmerking 10.8.2. van het voornoemde advies van de Raad van State met nummer 69.013/3.

Tot slot wordt met betrekking tot paragraaf 8 beoogd het zevende lid te wijzigen opdat wordt voorzien dat de netbeheerder belast is met de preveilingsprocedure overeenkomstig de voorwaarden en modaliteiten bepaald door de Koning krachtens het eerste lid van paragraaf 8 net zoals de netbeheerder belast is met de prekwalificatie van de capaciteiten.

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

HOOFDSTUK 1

Algemene bepalingen

Artikel 1

Dit artikel bepaalt de grondwettelijke basis van dit wetsontwerp.

Art. 2

Dit artikel licht toe dat deze wet voorziet in de gedeeltelijke omzetting 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.

HOOFDSTUK 2

Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Art. 3

Dit artikel heeft deels ten doel een aantal definities van termen die in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, hierna "het CRM", worden gebruikt, aan te passen om de veiling krachtens artikel 7^{undecies} van de Elektriciteitswet en de gerichte veiling krachtens artikel 7^{duodecies} van de Elektriciteitswet op één lijn te brengen.

Dit artikel heeft eveneens tot doel enkele definities van termen gerelateerd aan de bevoegdheidsverdeling tussen de Koning en de CREG in het licht van

l'article 11 de la loi Électricité et de l'article 59, paragraphe 7, de la directive 2019/944.

En outre, cet article vise également à insérer quelques définitions en fonction de la participation de la capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité. Ces termes sont conformes aux termes déjà connus de "mise aux enchères" et de "procédure de préqualification".

Art. 4

Cet article vise à modifier l'article 7undecies, § 8, § 12 et § 13, de la loi Électricité.

Suite à l'avis 69. 013/3 du Conseil d'État du 13 avril 2021 sur un projet d'arrêté royal "relatif à l'établissement des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 3^o, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en ce qui concerne des conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité", il est prévu d'adapter la base légale du projet d'arrêté royal précité conformément à l'avis précité du Conseil d'État.

Le projet d'arrêté royal soumis au Conseil d'État concerne également le projet d'arrêté royal soumis à la Commission européenne en vertu de la décision de la Commission européenne relative aux aides d'État du 27 août 2021, sous le numéro de dossier SA.54915. Comme indiqué dans la marge numéro 12 de la décision relative à l'aide d'État susmentionnée de la Commission Européen, la Commission européenne a pris note du projet d'arrêté royal pertinent établissant les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacités étrangères directes et indirectes peuvent participer à la procédure de préqualification dans le cadre du mécanisme de compensation des capacités dans le cadre de sa décision relative à l'aide d'État.

Comme l'explique le marginal 191 de la décision susmentionnée de la Commission européenne relative aux aides d'État, l'objectif est de prévoir une pré-enchère afin d'assurer une préqualification efficace, puisqu'il s'agit d'une condition préalable à la mise aux enchères principale.

La modification du paragraphe 8, conformément à la section 1.10 "Cross-border capacity participation" de la décision de la Commission européenne relative aux

artikel 11 van de Elektriciteitswet en artikel 59, lid 7, van de Richtlijn 2019/944 nog beter op elkaar af te stemmen.

Verder heeft dit artikel ook tot doel enkele definities in te voegen in functie van de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme. De termen liggen in lijn met de reeds gekende termen "veiling" en "prekwalificatieprocedure".

Art. 4

Dit artikel beoogt artikel 7undecies, § 8, § 12 en § 13, van de Elektriciteitswet aan te passen.

In navolging van het advies 69.013/3 van de Raad van State van 13 april 2021 over een ontwerp van koninklijk besluit "tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3^o, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden en modaliteiten waaronder houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme", wordt beoogd de wettelijke basis voor het voornoemde ontwerp van koninklijk besluit overeenkomstig het voornoemde advies van de Raad van State aan te passen.

Het ontwerp van koninklijk besluit dat is voorgelegd aan Raad van State betreft evenzeer het ontwerp van koninklijk besluit dat is voorgelegd aan de Europese commissie in het kader van de Staatsteunbeslissing van de Europese Commissie van 27 augustus 2021, onder zaaknummer SA.54915. Zoals blijkt uit randnummer 12 van de voornoemde staatsteunbeslissing van de Europese Commissie heeft de Europese Commissie kennis genomen van het betreffende ontwerp van koninklijk besluit houdende vaststelling van de voorwaarden waaronder de houders van rechtstreekse en onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme in het kader van haar staatsteunbeslissing.

Zoals toegelicht in randnummer 191 van de voornoemde staatsteunbeslissing van de Europese Commissie wordt beoogd te voorzien in een preveiling teneinde een doeltreffende prekwalificatie te waarborgen, aangezien deze een voorwaarde is voor de hoofddeiling.

De wijziging van paragraaf 8, in overeenstemming met afdeling 1.10 "Cross-border capacity participation" van de Staatsteunbeslissing van de Europese

aides d'État du 27 août 2021, sous le numéro de dossier SA.54915. et après le commentaire 10.8.2. de l'avis 69.013/3 du Conseil d'État du 13 avril 2021 sur un projet d'arrêté royal "relatif à l'établissement des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 3°, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en ce qui concerne des conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité", vise en premier lieu à modifier l'autorisation au Roi afin que celui-ci puisse déterminer les conditions et modalités selon lesquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de pré-enchère et, le cas échéant, à la procédure de préqualification.

Les conditions et modalités selon lesquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de pré-enchère et, le cas échéant, à la procédure de préqualification peuvent inclure, entre autres, la fréquence et les délais de la pré-enchère ainsi que les informations à fournir par le détenteur de capacité étrangère indirecte au gestionnaire de réseau sur le volume de capacité proposé après application du facteur de réduction, le prix proposé et les émissions de CO₂ de la capacité concernée conformément commentaire¹⁹⁷ de la décision de la Commission européenne relative aux aides d'État précité du 27 août 2021, sous le numéro de dossier SA.54915.

Il est ensuite stipulé que l'accord entre les gestionnaires de réseau concernant la participation de la capacité étrangère indirecte est soumis à l'approbation de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz, ci-après "la CREG".

En outre, à l'alinéa 2, il est prévu de remplacer les mots "et tout détenteur" par le mot "ou". Cette modification est purement rédactionnelle et vise à améliorer la lisibilité.

En outre, il est également prévu que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre est retenue lors de la pré-enchère est tenu de déposer un dossier de préqualification au même titre que tout détenteur de capacité de production ou d'une installation de stockage d'énergie située dans la zone de contrôle belge qui répond aux critères d'éligibilité visés à l'article 7undecies, § 8, premier alinéa, 1° et 2°, de la loi Électricité. Cette modification répond au commentaire 10.8.2. de l'avis précité du Conseil d'État portant le numéro 69.013/3.

Commissie van 27 augustus 2021, onder zaaknummer SA.54915 en in navolging van opmerking 10.8.2. van het advies 69.013/3 van de Raad van State van 13 april 2021 over een ontwerp van koninklijk besluit "tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden en modaliteiten waaronder houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalficatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme", beoogt in de eerste plaats de machtiging aan de Koning te wijzigen opdat de Koning de voorwaarden en modaliteiten kan bepalen waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de preveilingsprocedure en desgevallend aan de prekwalficatieprocedure.

De voorwaarden en modaliteiten waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de preveilingsprocedure en desgevallend aan de prekwalficatieprocedure kunnen onder andere betrekking hebben op de frequentie en de termijnen van de preveiling alsook de informatie die de houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit dient te verstrekken aan de netbeheerder over de aangeboden capaciteitsvolume na de toepassing van de reductiefactor, de geboden prijs en de CO₂-uitstoot van de betrokken capaciteit in overeenstemming met opmerking 197 van de voormelde staatsteunbeslissing van de Europese Commissie van 27 augustus 2021, onder zaaknummer SA.54915.

Vervolgens wordt ingeschreven dat het akkoord tussen de netbeheerders aangaande de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit onderhevig is aan de goedkeuring van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, hierna "de CREG".

Bovendien wordt beoogd in het tweede lid de woorden "en iedere houder" te vervangen door het woord "of". Deze wijziging is louter redactioneel van aard en beoogt de leesbaarheid te verbeteren.

Verder wordt ook beoogd te voorzien dat iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de preveiling, verplicht is om een prekwalficatie dossier in te dienen net zoals iedere houder van productiecapaciteit of van een energieopslagfaciliteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1° en 2°, van de Elektriciteitswet. Deze wijziging komt tegemoet aan opmerking 10.8.2. van het voornoemde advies van de Raad van State met nummer 69.013/3.

En outre, en ce qui concerne le paragraphe 8, il est visé de modifier l'alinéa 5 pour la référence concernant le point d'interface à la lumière de la répartition des compétences entre le Roi et la CREG et ne fait donc plus référence à la réglementation technique mais au code de bonne conduite en matière d'électricité visé à l'article 11, § 2.

Enfin, en ce qui concerne le paragraphe 8, il est visé de modifier l'alinéa 7 pour prévoir que le gestionnaire de réseau est chargé de la procédure de pré-enchère conformément aux conditions et modalités déterminés par le Roi en vertu de l'alinéa 1^{er} du paragraphe 8, comme le gestionnaire de réseau est chargé de préqualification des capacités.

Les modifications apportées au paragraphe 12, qui établit les principes à suivre dans le cadre de l'élaboration des règles de fonctionnement du CRM, visent à adapter ce paragraphe afin d'en permettre l'application, *mutatis mutandis*, à l'enchère ponctuelle visée à l'article 7*duodecies*. Sans ces modifications, les règles de fonctionnement du CRM ne s'appliqueraient pas à l'enchère ponctuelle, et il ne résulte pas avec suffisamment de clarté que le texte actuel de l'article 7*duodecies* habilite le Roi à autoriser la CREG à fixer des règles de fonctionnement spécifiques pour l'enchère ponctuelle.

Dans ce cadre, il est ajouté un 10° à l'alinéa 3 prévoyant l'insertion, dans les règles de fonctionnement du CRM, de dispositions spécifiques à l'enchère ponctuelle.

En outre, la procédure d'adoption des règles de fonctionnement est quelque peu adaptée pour ce qui concerne la partie relative à l'enchère spécifique, permettant au gestionnaire du réseau de formuler sa proposition pour ce qui concerne cette partie au plus tard pour le 1^{er} mars au lieu du 1^{er} février pour les autres parties des règles de fonctionnement.

Enfin, il est envisagé de modifier le paragraphe 13 afin d'habiliter la CREG à exercer, pour l'enchère ponctuelle, un contrôle identique à celui prévu pour le CRM.

Art. 5

Cet article vise à remplacer l'alinéa 1^{er} du paragraphe 1^{er} de l'article 7*duodecies* de la loi Électricité.

Premièrement, les cas dans lesquels une enchère ponctuelle peut être décidée sont limités à la seule situation d'un risque manifeste pour la sécurité

Verder wordt, met betrekking tot paragraaf 8 beoogd in het vijfde lid de verwijzing inzake het interfacepunt aan te passen in het licht van de bevoegdheidsverdeling tussen de Koning en de CREG en wordt dus niet langer verwezen naar het technisch reglement maar naar de gedragscode met betrekking tot elektriciteit bedoeld in artikel 11, § 2.

Tot slot wordt met betrekking tot paragraaf 8 beoogd het zevende lid te wijzigen opdat wordt voorzien dat de netbeheerder belast is met de beveiligingsprocedure overeenkomstig de voorwaarden en modaliteiten bepaald door de Koning krachtens het eerste lid van paragraaf 8 net zoals de netbeheerder belast is met de prekwalificatie van de capaciteiten.

De wijzigingen van paragraaf 12, waarin de beginselen zijn vastgelegd die bij de ontwikkeling van de werkingsregels van het CRM in acht moeten worden genomen, beogen deze paragraaf aan te passen zodat deze *mutatis mutandis* kunnen worden toegepast op de in artikel 7*duodecies* bedoelde gerichte veiling. Zonder deze wijzigingen zouden de werkingsregels van het CRM niet van toepassing zijn op de gerichte veiling, en het is onvoldoende duidelijk dat de huidige tekst van artikel 7*duodecies* de Koning aan de CREG de bevoegdheid geeft om specifieke werkingsregels voor de gerichte veiling vast te stellen.

In dit verband wordt aan het derde lid een bepaling onder 10° toegevoegd dat voorziet in de opname van specifieke bepalingen voor gerichte veilingen in de werkingsregels van het CRM.

Voorts wordt de procedure voor de vaststelling van de werkingsregels enigszins aangepast wat betreft het gedeelte betreffende de gerichte veiling, waardoor de netbeheerder zijn voorstel voor dit gedeelte uiterlijk op 1 maart kan indienen in plaats van op 1 februari voor de andere delen van de werkingsregels.

Tot slot wordt beoogd paragraaf 13 te wijzigen teneinde de CREG te machtigen om voor de gerichte veiling een identieke controle te verrichten als deze voorzien voor het CRM.

Art. 5

Dit artikel beoogt het eerste lid van paragraaf 1 van artikel 7*duodecies* van de Elektriciteitswet te vervangen.

Ten eerste zijn de gevallen waarin tot een gerichte veiling kan worden besloten, beperkt tot de enige situatie waarin sprake is van een duidelijk risico voor de

d'approvisionnement avant le début de la période d'application du CRM; un retard dans la mise en œuvre du CRM n'est plus à l'ordre du jour, compte tenu du fait que, suite à l'approbation du mécanisme par la Commission européenne, la mise aux enchères pour la période 2025-2026 a déjà été organisée et les contrats nés de cette mise aux enchères ont déjà été conclus.

Deuxièmement, la procédure en vue de l'organisation d'une enchère ponctuelle est clarifiée, et les rôles des différents intervenants sont précisés. Ainsi, l'enchère ponctuelle sera organisée par le gestionnaire du réseau, sur la base d'une instruction décidée par arrêté royal délibéré en Conseil des ministres, sur proposition du ministre ayant l'Énergie dans ses attributions. Le constat d'un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement pourra se faire sur la base de toute information dont disposeront les autorités publiques. Concrètement, s'agissant de la période 2024-2025, il sera déterminé si un tel risque pour la sécurité d'approvisionnement existe pour cette période principalement sur la base de l'étude d'adéquation du gestionnaire du réseau, qui sera publiée fin juin 2023.

Troisièmement, compte tenu du timing très serré en vue de l'organisation d'une enchère ponctuelle pour la période 2024-2025, une habilitation est donnée au ministre ayant l'Énergie dans ses attributions pour déterminer le calendrier des opérations nécessaires et préalables à la décision finale d'organiser une telle enchère. On vise en particulier la détermination d'un scénario de référence, nécessaire au calcul du volume d'enchère, le rapport de calibration, etc. Toutes ces étapes préalables sont menées sous réserve de l'instruction finale d'organiser l'enchère ponctuelle et, si possible, en conformité avec l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité.

Quatrièmement, comme pour le CRM, l'organisation d'une enchère ponctuelle nécessite de déterminer une série de paramètres, critères et modalités d'application, dont notamment:

1° les paramètres de l'enchère ponctuelle, à savoir le volume à contracter, qui doit être déterminé sur la base d'une proposition de la CREG, conformément à l'article 24 du règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur

bevoorradszekerheid vóór de aanvang van de CRM-toepassingsperiode; een vertraging van de uitvoering van het CRM is niet meer aan de orde, aangezien na de goedkeuring van het mechanisme door de Europese Commissie de veiling voor de periode 2025-2026 reeds is georganiseerd en de uit deze veiling voortvloeiende contracten reeds zijn gesloten.

Ten tweede wordt de procedure voor de organisatie van een gerichte veiling verduidelijkt en worden de rollen van de verschillende deelnemers gespecificeerd. De gerichte veiling zal dus worden georganiseerd door de netbeheerder, op basis van een instructie per koninklijk besluit, op voorstel van de minister bevoegd Energie en na beraadslaging in de Ministerraad. De vaststelling van een duidelijk risico voor de bevoorradszekerheid kan gebeuren op basis van alle informatie waarover de overheid beschikt. Meer bepaald zal aangaande de periode 2024-2025 hoofdzakelijk op basis van de adequaatheidsstudie van de netbeheerder, die eind juni 2023 zal worden gepubliceerd, worden bepaald of er voor deze periode een dergelijk risico voor de bevoorradszekerheid bestaat.

Ten derde wordt aan de minister bevoegd voor energie, gelet op het zeer krappe tijdschema voor de organisatie van een gerichte veiling voor de periode 2024-2025, machtiging verleend om het tijdschema vast te stellen voor de handelingen die nodig zijn en voorafgaand aan het definitieve besluit om een dergelijke veiling te organiseren. Met name de bepaling van een referentiescenario, nodig voor de berekening van het veilingvolume, het calibratieverslag, enz. Al deze voorbereidende stappen worden uitgevoerd onder voorbehoud van de definitieve opdracht tot het organiseren van de gerichte veiling en, indien mogelijk, met inachtneming van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Ten vierde vereist de organisatie van een gerichte veiling, net als bij het CRM, de vaststelling van een reeks parameters, criteria en toepassingsmodaliteiten, waaronder:

1° de parameters van de gerichte veiling, namelijk de hoeveelheid waarvoor contracten worden gesloten, die moet worden vastgesteld op basis van een voorstel van de CREG, overeenkomstig artikel 24 van Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de

de l'électricité, ainsi que les autres paramètres (facteurs de réduction, prix de référence, etc.);

2° les critères de recevabilité donnant le droit de participer à la préqualification;

3° les conditions d'octroi d'un contrat pluriannuel, étant entendu que des contrats couvrant plusieurs périodes de fourniture de capacité peuvent être nécessaires à la participation de certains types de capacité qui requièrent un haut niveau d'investissement (par ex. certains projets de batterie);

4° les conditions d'octroi d'une dérogation au prix maximum intermédiaire (IPC).

Dans ce cadre, cet article vise à prévoir que les éléments à déterminer respectent dans la mesure du possible les principes applicables dans le cadre du CRM et les paramètres d'enchères appliqués dans le cadre des mises aux enchères du CRM organisées en 2021 et 2022. Dès lors, si l'arrêté royal organisant l'enchère ponctuelle s'écarte de ces principes et paramètres, une motivation adéquate sera nécessaire.

Cinquièmement, il est prévu qu'en cas de sélection à l'issue de l'enchère ponctuelle, un contrat sera conclu avec le fournisseur de capacité dans lequel le droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions est accordé. En liaison avec la disposition de standstill prévue à l'article 7*duodecies*, § 1^{er}, alinéa 3, qui devient l'alinéa 7, de la loi Électricité, un contrat de capacité ne pourra donc être conclu qu'après réception par l'État belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du TFUE, ou après l'expiration des délais visés l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. À cet égard, les règles relatives au contrat de capacité dans le CRM sont applicables au contrat à conclure dans le cadre de l'enchère ponctuelle.

Sixièmement, il est visé de prévoir une correction textuelle.

Enfin, les paragraphes 2 et 3 sont abrogés.

S'agissant du paragraphe 2, la première phrase, selon laquelle "la procédure de mise aux enchères ponctuelle se fonde lorsque c'est possible sur les principes du

Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit, alsmede de andere parameters (reductiefactoren, referentieprijs, enz.);

2° de ontvankelijkheidscriteria voor deelname aan de gerichte veiling;

3° de voorwaarden voor de toekenning van een meerjarencontract, met dien verstande dat contracten die meerdere perioden van capaciteitslevering bestrijken, noodzakelijk kunnen zijn voor de deelname van bepaalde soorten capaciteit die een hoog investeringsniveau vereisen (bijvoorbeeld bepaalde batterijprojecten);

4° de voorwaarden voor het toestaan van een derogatie van de intermediaire maximumprijs (IPC).

In dit verband beoogt dit artikel dat de vast te stellen elementen zoveel mogelijk in overeenstemming moeten zijn met de beginselen die van toepassing zijn in het kader van het CRM en de veilingparameters die worden toegepast in het kader van de in 2021 en 2022 georganiseerde CRM-veilingen. Indien het koninklijk besluit tot organisatie van een gerichte veiling afwijkt van deze beginselen en parameters, zal derhalve een passende motivering vereist zijn.

Ten vijfde is bepaald dat in geval van selectie na afloop van een gerichte veiling een contract wordt gesloten met de capaciteitsleverancier waarin het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie wordt toegekend. In samenhang met de standstill-bepaling voorzien in artikel 7*duodecies*, § 1, derde lid, dat het zevende lid wordt, van de Elektriciteitswet kan aldus slechts een capaciteitscontract gesloten worden na de verkrijging door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het VWEU, of na het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. In dit verband zijn de regels inzake het capaciteitscontract in het CRM van toepassing op het in het kader van een gerichte veiling te sluiten contract.

Ten zesde wordt beoogd een redactionele correctie aan te brengen.

Tot slot worden de paragrafen 2 en 3 opgeheven.

Met betrekking tot paragraaf 2 is de eerste zin, volgens welke "De procedure van gerichte veilingen is waar mogelijk gebaseerd op de principes van het

mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7undecies, §§ 2 à 14" n'a plus lieu d'être compte tenu des modifications et précisions apportées dans le paragraphe 1^{er}. En outre, la seconde phrase est peu compréhensible. Il ressort des travaux préparatoires de la loi du 15 mars 2021, ayant inséré cette disposition dans la loi Électricité, que l'objectif de cette règle est de garantir que l'enchère ponctuelle se limitera au strict nécessaire en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement, partant du présupposé que l'enchère ponctuelle dérogera nécessairement aux principes du CRM (neutralité technologique, ...). À cet égard, la règle n'a pas véritablement de valeur ajoutée, le volume à contracter dans le cadre du CRM étant aussi, en principe, limité au strict nécessaire en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement.

Quant à la disposition figurant au paragraphe 3, elle figure déjà à l'article 7undecies, § 15, et ne doit dès lors pas être répétée ici.

Art. 6

Cet article précise que la compétence de la Chambre des litiges au sein de la CREG sur des différends relatifs à des activités de transport visé à l'article 9ter, 4°, de la loi Électricité couvre également le respect du code de bonne conduite.

Art. 7

Cet article délimite plus précisément et encore plus clairement la répartition des compétences entre le Roi et la CREG, telle que modifiée par l'article 11 de la loi sur l'électricité, sur un certain nombre de points, et de nettoyer le lien avec certaines dispositions introduites par d'autres modifications législatives afin d'éviter d'éventuels problèmes d'interprétation et d'apporter ainsi plus de sécurité juridique.

Art. 8

Cet article modifie l'article 12, §§ 7 et 8, de la loi Électricité et prévoit, entre autres, la compétence de la CREG pour fixer des tarifs provisoires en cas de retard dans la fixation des tarifs de transport et en règle les conséquences.

capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §§ 2 tot 14", niet langer relevant in het licht van de in paragraaf 1 aangebrachte wijzigingen en verduidelijkingen. De tweede zin is bovendien moeilijk te begrijpen. Uit de voorbereidende werkzaamheden voor de wet van 15 maart 2021, die deze bepaling in de Elektriciteitswet heeft ingevoegd, blijkt dat deze regel tot doel heeft ervoor te zorgen dat de gerichte veiling beperkt blijft tot wat strikt noodzakelijk is om de bevoorradingszekerheid te waarborgen, uitgaande van de veronderstelling dat de gerichte veiling noodzakelijkerwijs zal afwijken van de beginselen van het CRM (technologische neutraliteit, enz.). In dit opzicht heeft de regel geen echte toegevoegde waarde, aangezien het in het kader van het CRM te contracteren volume in beginsel ook beperkt is tot wat strikt noodzakelijk is om de bevoorradingszekerheid te waarborgen.

De bepaling in paragraaf 3 staat al in artikel 7undecies, § 15, en hoeft hier dus niet te worden herhaald.

Art. 6

Met dit artikel wordt gepreciseerd dat de bevoegdheid van de Geschillenkamer binnen de CREG inzake geschillen betreffende transmissieaangelegenheden bedoeld in artikel 9ter, 4°, van de Elektriciteitswet eveneens betrekking heeft op de naleving van de gedragscode.

Art. 7

Met dit artikel wordt de in artikel 11 van de Elektriciteitswet aangepaste bevoegdheidsverdeling tussen de Koning en de CREG op enkele punten meer precies en nog duidelijker afgebakend en de samenhang met enkele bepalingen ingevoegd door andere wetswijzigingen opgekuist teneinde eventuele interpretatieproblemen te vermijden en dus nog meer rechtszekerheid te verschaffen.

Art. 8

Dit artikel wijzigt artikel 12, §§ 7 en 8, van de Elektriciteitswet en voorziet onder meer de bevoegdheid voor de CREG om in geval van vertraging bij de vaststelling van de tarieven voorlopige tarieven vast te stellen en regelt de gevolgen daarvan.

Art. 9

Cet article modifie l'article 15 de la loi Électricité à la lumière de la répartition des compétences entre le Roi et la CREG et tient ainsi également compte du code de bonne conduite en matière d'électricité visé à l'article 11, § 2, de la loi Électricité.

Art. 10

Cet article aligne davantage les missions légalement confiées à la CREG conformément à l'article 23, § 2, de la loi Électricité avec la répartition des compétences entre le Roi et la CREG à la lumière de l'article 11 de la loi Électricité et de l'article 59, paragraphe 7, de la directive 2019/944.

Art. 11

Cet article étend entre autres la possibilité de recours devant la Cour du Marché contre les décisions de la CREG, régie par l'article 29*bis* de la loi Électricité, à:

1) les décisions prises par la commission en vertu de l'article 30 de la loi du 23 octobre 2022 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et transposant 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;

2) à la décision prise par la CREG d'appliquer le code de bonne conduite et aux décisions prises pour vérifier le respect du code de bonne conduite.

Art. 12

Cet article prévoit que la possibilité de recours auprès de l'Autorité belge de la concurrence contre les décisions de la CREG peut désormais porter sur certaines décisions de la CREG dans le cadre du contrôle de l'application du code de bonne conduite.

Art. 9

Met dit artikel wordt artikel 15 van de Elektriciteitswet gewijzigd in het licht van de bevoegdheidsverdeling tussen de Koning en de CREG en wordt dus ook de gedragscode met betrekking tot elektriciteit bedoeld in artikel 11, § 2, van de Elektriciteitswet in aanmerking genomen.

Art. 10

Met dit artikel worden de taken waarmee de CREG wettelijk belast is overeenkomstig artikel 23, § 2 van de Elektriciteitswet, verder afgestemd op bevoegdheidsverdeling tussen de Koning en de CREG in het licht van artikel 11 van de Elektriciteitswet en artikel 59, lid 7, van de richtlijn 2019/944.

Art. 11

Met dit artikel wordt onder meer de beroepsmogelijkheid bij het Marktenhof tegen de beslissingen van de CREG, geregeld in artikel 29*bis* van de Elektriciteitswet, uitgebreid tot:

1) de beslissingen van de commissie genomen met toepassing van artikel 30 van de wet van 23 oktober 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de 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;

2) de beslissing genomen door de CREG met toepassing van de gedragscode en de beslissingen genomen ter controle van de naleving van de gedragscode.

Art. 12

Met dit artikel wordt voorzien dat de beroepsmogelijkheid bij de Belgische Mededingingsautoriteit tegen de beslissingen van de CREG voortaan betrekking kan hebben op de bepaalde beslissingen van de CREG in het kader van de controle op de toepassing van de gedragscode.

CHAPITRE 3

**Modification de la loi du 12 avril 1965
relative au transport
de produits gazeux et autres
par canalisations**

Art. 13

Cette disposition prévoit la modification de l'article 1^{er}, 2°, de la loi Gaz. Cette modification concerne le volet modification de la définition du gaz naturel.

Dans le cadre de la transition énergétique en cours, les gestionnaires indépendants des infrastructures de gaz naturel, que ce soit le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel ou le gestionnaire d'installation de GNL, sont amenés à transporter du méthane dont l'origine n'est plus nécessairement fossile. Il s'agit par exemple du biogaz, produit à partir de la fermentation de matières organiques (des déchets provenant de différents secteurs tels que l'agriculture, l'industrie alimentaire, les collectivités, la restauration, les boues de stations d'épuration...) privées d'oxygène. Il peut aussi s'agir de biométhane, qui est un gaz obtenu après une épuration poussée du biogaz. Débarrassé de dioxyde de carbone, d'eau et de sulfures d'hydrogènes, le biométhane atteint une composition très proche de celle du gaz naturel, d'origine fossile. Cette tendance va s'accroître et de nouvelles formes de méthane renouvelable vont voir le jour qui seront-elles aussi transportées par les infrastructures dédiées aujourd'hui au transport du gaz naturel d'origine fossile. Un exemple en est le méthane synthétique (ou "*e-methane*" en anglais) produit de façon renouvelable par la combinaison d'électricité verte et de dioxyde de carbone capturé à la source auprès d'émetteurs industriels afin de limiter leurs émissions de gaz à effet de serre.

Afin de refléter cette évolution, il est proposé de modifier dans la loi Gaz la définition existante de "gaz naturel", à savoir "tout produit combustible gazeux constitué essentiellement de méthane d'origine souterraine, y compris le gaz naturel liquéfié, en abrégé "GNL", en y supprimant le critère "d'origine souterraine". Le concept de "gaz naturel" ainsi défini répondrait plus objectivement et justement à la composition chimique (CH₄) de base des différents gaz aujourd'hui transportés ou stockés ou amenés dans un futur proche à être transportés ou stockés dans le réseau existant de transport de gaz naturel, l'installation existante de stockage de gaz naturel et le terminal de GNL de Zeebrugge. Il est ainsi proposé de définir "gaz naturel" comme "tout produit combustible

HOOFDSTUK 3

**Wijziging van de wet van 12 april 1965
betreffende het vervoer
van gasachtige producten en andere
door middel van leidingen**

Art. 13

Deze bepaling voorziet in de wijziging van artikel 1, 2°, van de Gaswet. Deze wijziging heeft betrekking op het luik tot aanpassing van de definitie van aardgas.

In het kader van de lopende energietransitie zullen de onafhankelijke infrastructuurbeheerders van aardgas, of het nu gaat om de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas of de beheerder van de LNG-installatie, methaan vervoeren dat van oorsprong niet noodzakelijk meer fossiel is. Het gaat bijvoorbeeld om biogas, dat is geproduceerd door middel van de fermentatie van organische stoffen (afval uit verschillende sectoren als de landbouw, de voedingsindustrie, de publieke instellingen, de horeca, het slib van zuiveringsstations, enz.) zonder zuurstof. Het kan ook gaan om biomethaan, een gas dat wordt verkregen na een grondige zuivering van biogas. Eens gezuiverd van koolstofdioxide, water en waterstofsulfide, verkrijgt biomethaan een samenstelling die fossiel aardgas zeer dicht benadert. Die trend zal toenemen en nieuwe vormen van hernieuwbaar methaan zullen het daglicht zien die ook zullen worden vervoerd door infrastructuur die nu is bestemd voor het vervoer van fossiel aardgas. Een voorbeeld hiervan is synthetisch methaan (of "*e-methane*" in het Engels) dat op hernieuwbare wijze wordt geproduceerd door de combinatie van groene stroom en koolstofdioxide dat is afgevangen aan de bron bij industriële uitstoters om hun uitstoot van broeikasgassen te beperken.

Om deze evolutie te weerspiegelen, wordt voorgesteld om in de Gaswet de bestaande definitie van "aardgas", namelijk "elke gasvormige brandstof die hoofdzakelijk bestaat uit methaan van ondergrondse oorsprong, met inbegrip van vloeibaar aardgas, afgekort "LNG", te wijzigen door het criterium "van ondergrondse oorsprong" te schrappen. Het aldus gedefinieerde concept van "aardgas" zou objectiever en juist beantwoorden aan de chemische basissamenstelling (CH₄) van de verschillende gassen die vandaag worden vervoerd of opgeslagen of die in de nabije toekomst zullen worden vervoerd of opgeslagen in het bestaande aardgasvervoersnet, de bestaande aardgasopslaginstallatie en de LNG-terminal van Zeebrugge. Er wordt zo voorgesteld

gazeux constitué essentiellement de méthane, y compris le gaz naturel liquéfié, en abrégé “GNL”.

Cette évolution serait en ligne avec le droit européen en projet et en particulier le projet de refonte de la directive n° 2009/73 tel que publié par la Commission européenne le 15 décembre 2021. Celle-ci propose en effet d'introduire une définition de gaz naturel formulée comme suit et qui ne fait pas référence à un quelconque critère d'origine souterraine: “‘gaz naturel’: tous les gaz constitués principalement de méthane, y compris le biogaz et le gaz issu de la biomasse, notamment le biométhane, ou d'autres types de gaz, qu'il est techniquement possible d'injecter et de transporter en toute sécurité dans le système de gaz naturel;” (article 2 (1) en projet, “Proposition de directive du parlement européen et du conseil concernant des règles communes pour les marchés intérieurs des gaz naturel et renouvelable et de l'hydrogène – COM(2021) 803 final”, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/FR/TXT/HTML/?uri=CELEX:52021PC0803&from=EN>).

À noter que la seconde partie de la définition européenne précitée, relative aux “biogaz et [au] gaz issu de la biomasse, en particulier le biométhane, ou d'autres types de gaz, dans la mesure où il est techniquement possible de les injecter et de les transporter en toute sécurité dans le réseau de transport de gaz naturel et dans la mesure où ces types de gaz sont compatibles avec les normes de qualité exigées sur ledit réseau” est déjà formulée et couverte par l'article 2, § 4, de la loi Gaz et ne doit dès lors plus être reprise dans la définition de “gaz naturel”.

Par ailleurs, dans le contexte géopolitique actuel de l'invasion de l'Ukraine par la Russie et plus largement de tensions accrues et durables entre cette dernière et les pays occidentaux, la proposition aurait aussi le mérite d'adapter le cadre juridique à la réduction programmée de la dépendance de la Belgique au gaz naturel fossile (qu'il soit importé via canalisations ou via le terminal méthanier de Zeebrugge) et à son remplacement par l'import de molécules renouvelables en provenance d'une grande variété de sources, en particulier le méthane synthétique. Ainsi le projet de loi s'inscrit-elle également dans la ligne du plan européen “REPowerEU: action européenne conjointe en faveur d'une énergie plus abordable, plus sûre et plus durable” qui vise notamment à rendre l'Europe indépendante des combustibles fossiles avant 2030 (https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/fr/ip_22_1511).

Enfin, il convient de noter que le projet de loi aurait pour effet de confirmer que le monopole de gestion des gestionnaires uniques respectifs du réseau de transport de gaz

“aardgas” te definiëren als “elke gasvormige brandstof die hoofdzakelijk bestaat uit methaan, met inbegrip van vloeibaar aardgas, afgekort “LNG”.

Die evolutie zou overeenstemmen met het voorgestelde Europese recht, meer bepaald het ontwerp om Richtlijn 2009/73/EG te herschikken, zoals de Europese Commissie het heeft gepubliceerd op 15 december 2021. Zij stelt immers voor een definitie van aardgas in te voeren waarin niet wordt verwezen naar enig criterium van ondergrondse oorsprong en dat als volgt is geformuleerd: “‘aardgas’: alle gassen die voornamelijk bestaan uit methaan, met inbegrip van biogas en gas uit biomassa, in het bijzonder biomethaan, of andere types gas die technisch gezien veilig kunnen worden geïnjecteerd in en getransporteerd via het aardgassysteem;” (voorgesteld artikel 2 (1), “Voorstel voor een richtlijn van het Europees parlement en de raad betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markten voor hernieuwbare gassen, aardgas en waterstof – COM(2021) 803 final”, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021PC0803&qid=1655471723990&from=NL>).

Er wordt opgemerkt dat het tweede deel van de voormelde Europese definitie, met betrekking tot “biogas en gas uit biomassa, meer bepaald biomethaan, of andere gassoorten, in de mate dat het technisch mogelijk is om deze veilig te injecteren en te vervoeren over het aardgasvervoersnet en in de mate dat deze gassoorten [...] verenigbaar zijn met de kwaliteitsnormen die op het aardgasvervoersnet vereist worden”, reeds is geformuleerd en gedekt door artikel 2, § 4, van de Gaswet en bijgevolg niet meer moet worden opgenomen in de definitie van “aardgas”.

In de huidige geopolitieke context van de invasie van Oekraïne door Rusland en in ruimere zin de toegenomen en voortdurende spanningen tussen Rusland en de Westerse landen zou het voorstel bovendien het voordeel hebben om het juridische kader aan te passen aan de geplande verlaging van de afhankelijkheid van België van fossiel aardgas (of dat nu wordt ingevoerd via leidingen of de LNG-terminal van Zeebrugge) en aan de vervanging ervan door de invoer van hernieuwbare moleculen afkomstig van een grote verscheidenheid aan bronnen, meer bepaald synthetisch methaan. Zo ligt het wetsontwerp ook in het verlengde van het Europese plan “REPowerEU: een gemeenschappelijk Europees optreden voor betaalbare, veiligere en duurzamere energie” meer bepaald met als doel Europa onafhankelijk te maken van fossiele brandstoffen voor 2030 (https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/nl/ip_22_1511).

Tot slot moet er worden opgemerkt dat het wetsontwerp bijgevolg zou bevestigen dat het beheermonopolie van de respectieve enige beheerders van het

naturel, de l'installation de stockage de gaz naturel (la SA Fluxys Belgium) et de l'installation de GNL (la SA Fluxys LNG) désignés en application de l'article 8 de la loi Gaz, par des arrêtés ministériels du 23 février 2010 pour un terme renouvelable de 20 ans, s'étend bien à tout gaz constitué essentiellement de méthane, et ce indépendamment de l'origine ou du procédé de fabrication du gaz qui répond à cette composition chimique. Le réseau de transport et les installations précitées se prêtent techniquement respectivement au transport, stockage ou terminalling de méthane, quelle qu'en soit l'origine ou le procédé de fabrication. Cette confirmation se justifie pleinement au regard de l'efficacité économique et par le fait qu'il serait économiquement inefficace de devoir dupliquer les infrastructures concernées, déjà existantes et dont le développement a requis des investissements considérables, pour permettre le terminalling, le transport et le stockage de méthane d'origine non-fossile et en particulier de méthane synthétique.

CHAPITRE 4

La promotion du développement d'infrastructures d'import d'hydrogène

Art. 14

Par la présente loi, le Roi est autorisé à introduire des régimes de subventions qui ont pour objectif la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour le transport, de technologies et d'infrastructures pour l'importation, et de technologies et grandes infrastructures pour le stockage d'hydrogène, à condition qu'elles s'inscrivent dans le champ de compétences de l'autorité fédérale (cette dernière étant en outre explicitement prévue dans cette disposition en vertu de l'avis 72.956/3 du Conseil d'État du 28 février 2023).

Ce volet cadre partiellement dans la Stratégie hydrogène fédérale adoptée par le Conseil des ministres du 29 octobre 2021 et renouvelée par la décision du Conseil des ministres du 14 octobre 2022 et dans le cadre du Plan de Relance et Transition (PRT) fédéral conformément à la décision du Conseil des ministres du 20 octobre 2021.

Lors de l'exercice de l'autorisation au Roi susmentionnée, la mesure d'aide envisagée a mesure d'aide envisagée devra être notifiée à la Commission européenne conformément à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, sauf si le régime d'aide envisagé relève du champ d'application d'un règlement adopté conformément à l'article 109 du TFUE exemptant la mesure

aardgasvervoersnet, de aardgasopslaginstallatie (de nv Fluxys Belgium) en de LNG-installatie (de nv Fluxys LNG), die zijn aangesteld overeenkomstig artikel 8 van de Gaswet bij de ministeriële besluiten van 23 februari 2010 voor een hernieuwbare termijn van 20 jaar, zich uitstrekt tot elk gas dat hoofdzakelijk uit methaan bestaat, onafhankelijk van de oorsprong of het productieproces van het gas dat beantwoordt aan deze chemische samenstelling. Het vervoersnet en de voormelde installaties lenen zich technisch gezien respectievelijk tot het vervoer, de opslag en de terminalling van methaan, ongeacht de oorsprong of het productieproces. Die bevestiging is volledig gerechtvaardigd gelet op de economische efficiëntie en door het feit dat het economisch inefficiënt zou zijn de betrokken, reeds bestaande infrastructuur die aanzienlijke investeringen heeft vereist om uit te bouwen, te moeten dupliceren om de terminalling, het vervoer en de opslag van niet-fossiel methaan en in het bijzonder synthetisch methaan mogelijk te maken.

HOOFDSTUK 4

De bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof

Art. 14

De Koning wordt met deze wet gemachtigd om steunregimes in te voeren met als doel de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor het vervoer, van technologieën en infrastructuur voor de invoer, en van technologieën en grote infrastructuur voor de opslag van waterstof, op voorwaarde dat zij onder de bevoegdheid van de federale overheid vallen (waarbij dat laatste ingevolge het advies 72.956/3 van 28 februari 2023 van de Raad van State ook bijkomend expliciet in deze bepaling werd voorzien).

Dit luik kadert gedeeltelijk binnen de federale waterstofstrategie die op 29 oktober 2021 door de Ministerraad werd goedgekeurd en werd hernieuwd bij de beslissing van de Ministerraad van 14 oktober 2022 en binnen het federale Herstel- en Transitieplan (HTP), overeenkomstig de beslissing van de Ministerraad van 20 oktober 2021.

Bij het uitoefenen van de voornoemde machtiging aan de Koning, zal de beoogde steunmaatregel overeenkomstig artikel 108, lid 3 van het VWEU, aangemeld moeten worden bij de Europese Commissie, behoudens indien het beoogde steunregime onder het toepassingsgebied valt van een krachtens artikel 109 van het VWEU vastgestelde verordening die de beoogde

d'aide envisagée de la procédure visée à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE.

CHAPITRE 5

La promotion du développement de technologies pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés

Art. 15

Par la présente loi, le Roi est autorisé à introduire des régimes de subventions qui ont pour objectif la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et infrastructures pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés, à condition qu'elles s'inscrivent dans le champ de compétences de l'autorité fédérale (cette dernière étant en outre explicitement prévue dans cette disposition en vertu de l'avis 72.956/3 du Conseil d'État du 28 février 2023).

Lors de l'exercice de l'autorisation au Roi susmentionnée, la mesure d'aide envisagée a mesure d'aide envisagée devra être notifiée à la Commission européenne conformément à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, sauf si le régime d'aide envisagé relève du champs d'application d'un règlement adopté conformément à l'article 109 du TFUE exemptant la mesure d'aide envisagée de la procédure visée à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE.

Le ministre de l'Économie,

Pierre-Yves Dermagne

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

steunmaatregel vrijstelt van de procedure bedoeld in artikel 108, lid 3, van het VWEU.

HOOFDSTUK 5

De bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten

Art. 15

De Koning wordt met deze wet gemachtigd om steunregimes in te voeren met als doel de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten, op voorwaarde dat zij onder de bevoegdheid van de federale overheid vallen (waarbij dat laatste ingevolge het advies 72.956/3 van 28 februari 2023 van de Raad van State ook bijkomend expliciet in deze bepaling werd voorzien).

Bij het uitoefenen van de voornoemde machtiging aan de Koning, zal de beoogde steunmaatregel overeenkomstig artikel 108, lid 3, van het VWEU, aangemeld moeten worden bij de Europese Commissie, behoudens indien het beoogde steunregime onder het toepassingsgebied valt van een krachtens artikel 109 van het VWEU vastgestelde verordening die de beoogde steunmaatregel vrijstelt van de procedure bedoeld in artikel 108, lid 3, van het VWEU.

De minister van Economie,

Pierre-Yves Dermagne

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

AVANT-PROJET DE LOI

soumis à l'avis du Conseil d'État

Avant-Projet de loi portant des dispositions diverses relatives énergie**Chapitre 1^{er}****Disposition générale**

Article 1^{er}. La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

Chapitre 2**Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité**

Art. 2. Dans l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 23 octobre 2022, les modifications suivantes sont apportées:

1° le 22° est remplacé comme suit:

“22° “règlement technique”: “le règlement technique pour la gestion et l'utilisation du réseau de transport, y compris les exigences de sécurité et techniques applicables à certaines installations disposant d'un accès au réseau de transport, établi en application de l'article 11, § 1^{er},”;

2° au 37°, les mots “règlement technique” sont remplacés par les mots “code de bonne conduite”;

3° le 45° est abrogé;

4° au 70°, les mots “règlement technique” sont remplacés par les mots “plan de reconstitution”;

5° il est inséré le 73°bis, rédigé comme suit:

“73°bis: “pré-enchère”: le processus concurrentiel visé à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 3° , par lequel des détenteurs de capacité étrangère indirecte offrent un prix pour la mise à disposition de capacité avant la procédure de préqualification;”

6° au 75°, les mots “ou d'une mise aux enchères ponctuelle” sont insérés entre les mots “mise aux enchères” et les mots “, ou qui, pour autant”;

7° au 79°, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “ou la mise aux enchères ponctuelle” sont insérés entre les mots “mise aux enchères” et les mots “et/ou la rémunération maximale”;

VOORONTWERP VAN WET

onderworpen aan het advies van de Raad van State

Voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake energie**Hoofdstuk 1****Algemene bepaling**

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

Hoofdstuk 2**Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt**

Art. 2. In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 23 oktober 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de bepaling onder 22° wordt vervangen als volgt:

“22° “technisch reglement”: het technisch reglement voor het beheer en het gebruik van het transmissienet, met inbegrip van veiligheids- en technische eisen die van toepassing zijn op bepaalde installaties die beschikken over toegang tot het transmissienet, opgesteld in uitvoering van artikel 11, § 1”;

2° in de bepaling onder 37° worden de woorden “het technisch reglement” vervangen door de woorden “de gedragscode”;

3° de bepaling onder 45° wordt opgeheven;

4° in de bepalingen onder 70° worden de woorden “technisch reglement” vervangen door het woord “herstelplan”;

5° er wordt een bepaling onder 73°bis ingevoegd, luidende:

“73°bis: “pré-veiling”: het concurrentieel proces zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3° , waarbij capaciteitshouders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit een prijs aanbieden voor de terbeschikkingstelling van capaciteit voorafgaand aan de prekwalificatieprocedure;”

6° in de bepaling onder 75°, worden de woorden “of na een gerichte veiling” ingevoegd tussen de woorden “van een veiling” en de woorden “of die, mits te zijn”;

7° in de bepaling onder 79° worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “of de gerichte veiling” worden ingevoegd tussen de woorden “op de veiling” en de woorden “en/of de maximale capaciteitsvergoeding”;

b) les mots “of van de gerichte veiling” sont insérés entre les mots “na afloop van de veiling” et les mots “hebben verkregen” dans le texte en néerlandais;

c) dans le texte en français le 79° est complété par les mots “ou de la mise aux enchères ponctuelle”;

8° il est inséré le 82°bis, rédigé comme suit:

“82°bis “procédure de pré-enchère”: la procédure visant à déterminer la possibilité des détenteurs de capacité étrangère indirecte de participer à la procédure de préqualification;”

9° les 82° et 83° sont complétés par les mots “ou à une mise aux enchères ponctuelles”;

10° l'article 2 est complété par une disposition 118°, rédigé comme suit:

“118° “code de bonne conduite”: le code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2.”

Art. 3. A l'article 7undecies, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° au paragraphe 8 les modifications suivantes sont apportées:

a) dans le 3° de l'alinéa 1^{er}, les mots “de pré-enchère et, en cas de sélection de leur offre lors de cette pré-enchère, les conditions et modalités auxquelles ces détenteurs sont tenus de participer à la procédure” sont insérés entre les mots “de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure” et les mots “de préqualification”;

b) le 3° de l'alinéa 1^{er}, est complété par les mots “, à approuver par la commission”;

c) dans l'alinéa 2 les mots “et tout détenteur” sont remplacés par le mot “ou”;

d) dans le texte en français de l'alinéa 2, les mots “, est tenu” sont remplacés par les mots “, 1° et 2°, ainsi que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, sont tenus”;

e) dans le texte en néerlandais de l'alinéa 2, les mots “1° en 2° alsook iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de préveiling” sont insérés entre les mots “in het eerste lid,” et les mots “is verplicht”;

f) dans l'alinéa 3 les mots “, et tout détenteur de capacité étrangère indirecte” sont abrogés;

g) dans le texte en français de l'alinéa 3, les mots “qui répondent répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er},

b) In de Nederlandse tekst worden de woorden “of van de gerichte veiling” ingevoegd tussen de woorden “na afloop van de veiling” en de woorden “hebben verkregen”;

c) In de Franse tekst wordt de bepaling onder 79° aangevuld met de woorden “ou de la mise aux enchères ponctuelle”;

8° er wordt een bepaling onder 82°bis ingevoegd, luidende:

“82°bis “pré-veilingprocedure”: de procedure die ertoe strekt de mogelijkheid vast te stellen voor de capaciteitshouders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit om deel te nemen aan de prekwalificatieprocedure;”

9° de bepalingen onder 82° en 83° worden aangevuld met de woorden “of aan de gerichte veiling”;

10° artikel 2 wordt aangevuld met de bepaling onder 118°, luidende als volgt:

“118° “gedragscode”: de gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2.”

Art. 3. In artikel 7undecies, van dezelfde wet, worden de volgen de wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 8 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in de bepaling onder 3° van het eerste lid worden de woorden “pré-veilingprocedure, en indien hun bod in de pré-veiling wordt geselecteerd, de voorwaarden waaronder deze houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit moeten deelnemen aan de” ingevoegd tussen de woorden “onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de” en het woord “prekwalificatieprocedure”;

b) de bepaling onder 3° van het eerste lid wordt aangevuld met de woorden “, die door de commissie moeten worden goedgekeurd”;

c) in het tweede lid worden de woorden “en iedere houder” vervangen door het woord “of”;

d) in de Franse tekst van het tweede lid worden de woorden “, est tenu” vervangen door de woorden “, 1° et 2°, ainsi que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, sont tenus”;

e) in de Nederlandse tekst van het tweede lid worden de woorden “1° en 2° alsook iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de préveiling” ingevoegd tussen de woorden “in het eerste lid,” en de woorden “is verplicht”;

f) in het derde lid worden de woorden “en elke houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit” opgeheven;

g) in de Franse tekst van het derde lid worden de woorden “qui répondent répond aux critères de recevabilité visés à

sont autorisés” sont remplacés par les mots “qui répond aux critères de recevabilité visés à l’alinéa 1^{er}, est autorisé”;

h) Dans l’alinéa 5, 1°, les mots “le point d’interface au sens de l’article 2, § 1^{er}, 33°, du règlement technique” sont remplacés par les mots “le point d’interface au sens de l’article 2, § 1^{er}, 4), 29°, du code de bonne conduite”;

i) Dans l’alinéa 6, les mots “de la procédure de pré-enchère conformément l’alinéa 1^{er} et” sont insérés entre les mots “Le gestionnaire du réseau est chargé” et les mots “de la préqualification des capacités”;

2° au paragraphe 12 les modifications suivantes sont apportées:

a) dans le texte en français l’alinéa 1^{er} est complété par les mots “visé à la présente section et, le cas échéant, de l’enchère ponctuelle visée à la section 3”;

b) dans le texte en néerlandais l’alinéa 1^{er}, les mots “zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3,” sont insérés entre les mots “van het capaciteitsvergoedingsmechanisme” et les mots “vast”;

c) à l’alinéa 2, 4°, les mots “règlement technique” sont remplacés par les mots “code de bonne conduite”;

d) l’alinéa 3 est complété par un 10° rédigé comme suit:

“10° le cas échéant, pour une enchère ponctuelle visée à l’article 7*duodecies*, les éléments spécifiques aux règles portant sur les points énumérés aux 1° à 9°.”;

e) dans l’alinéa 4 la phrase suivante est insérée entre la première et la deuxième phrase:

“Le cas échéant, pour une enchère ponctuelle, la proposition portant sur la partie des règles de fonctionnement spécifique à cette mise aux enchères ponctuelle est introduite au plus tard le 1^{er} mars.”.

3° à l’alinéa 1^{er} du paragraphe 13, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3” sont insérés entre les mots “rémunération de capacité” et les mots “est confié à la commission”;

b) dans le texte en français les mots “le cas échéant” sont insérés entre les mots “des mises aux enchères” et les mots “des pré-enchères”;

c) dans le texte en néerlandais les mots “,desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse

l’alinéa 1^{er}, sont autorisés” vervangen door de woorden “qui répond aux critères de recevabilité visés à l’alinéa 1^{er}, est autorisé”;

h) in het vijfde lid, 1°, worden de woorden “het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 33°, van het technisch reglement” vervangen door de woorden “het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 4), 29°, van de gedragscode”;

i) in het zevende lid worden de woorden “de pré-veilings-procedure overeenkomstig het eerste lid en” ingevoegd tussen de woorden “De netbeheerder is belast met” en de woorden “de prekwalificatie van de capaciteiten”;

2° in paragraaf 12 worden de volgende wijzingen aangebracht:

a) In de Franse tekst wordt het eerste lid aangevuld met de woorden “visé à la présente section et, le cas échéant, de l’enchère ponctuelle visée à la section 3”;

b) In de Nederlandse tekst worden in het eerste lid de woorden “zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3,” ingevoegd tussen de woorden “van het capaciteitsvergoedingsmechanisme” en het woord “vast”;

c) in het tweede lid, 4°, worden de woorden “het technisch reglement” vervangen door de woorden “de gedragscode”;

d) het derde lid wordt aangevuld met een bepaling onder 10°, luidende:

“10° desgevallend, voor een gerichte veiling zoals bedoeld in artikel 7*duodecies*, de specifieke elementen van de voorschriften betreffende de in 1° tot en met 9° genoemde punten.”;

e) in het vierde lid wordt een zin ingevoegd tussen de eerste en de tweede zin, luidende:

“Desgevallend, wordt voor een gerichte veiling het voorstel voor de werkingsregels die specifiek betrekking hebben op de betreffende gerichte veiling, voor 1 maart ingediend.”

3° In het eerste lid van paragraaf 13 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3,” worden ingevoegd tussen de woorden “het capaciteitsvergoedingsmechanisme” en de woorden “toevertrouwd aan de commissie”;

b) in de Franse tekst worden de woorden “le cas échéant” ingevoegd tussen de woorden “des mises aux enchères” en de woorden “des pré-enchères”;

c) In de Nederlandse tekst worden de woorden “,desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse

buitenlandse capaciteit” sont insérés entre les mots “de veilingen” et les mots “en de transactie op de secondaire markt”.

Art. 4. A l'article *7duodecies*, de la même loi, inséré par la loi du 15 mars 2021, les modifications suivantes sont apportées:

1° l'alinéa 1^{er} du paragraphe 1^{er} est remplacé par ce qui suit:

“Sur la base de toute information ou rapport transmis par le gestionnaire du réseau constatant qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge dans la période précédant la première période de fourniture de capacité du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article *7undecies*, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition du ministre, donner instruction au gestionnaire du réseau d'organiser une mise aux enchères ponctuelle.

Préalablement à, et uniquement en vue de l'adoption de l'arrêté visé à l'alinéa 1^{er}, le ministre peut prendre toute initiative et solliciter toute action du gestionnaire du réseau et de la commission. Si cela s'avère nécessaire, le ministre détermine un scénario de référence sur la base des données disponibles. Dans ce cadre, le ministre respecte, sauf motivation spécifique, les différentes étapes de la procédure contenue dans l'arrêté royal visé à l'article *7undecies*, § 2, alinéa 1^{er}.

L'arrêté visé à l'alinéa premier détermine au moins les éléments suivants:

1° sur proposition de la commission faite sur la base d'un rapport du gestionnaire du réseau, et après avis de la Direction générale de l'Energie, le volume de capacité requis dans le cadre de la mise aux enchères ponctuelle;

2° sur proposition du gestionnaire du réseau, les paramètres de la mise aux enchères ponctuelle autres que celui visé au 1°, à savoir les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice;

3° les critères de recevabilité donnant droit de participer à la mise aux enchères ponctuelle;

4° les conditions, les critères et la procédure d'octroi d'un contrat d'une durée supérieure à la période de fourniture couverte par la mise aux enchères ponctuelle;

5° la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle, par la commission, à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s).

Les éléments énumérés à l'alinéa 3, 3° à 5°, se fondent si possible sur les principes applicables au mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article *7undecies*. Les paramètres visés à l'alinéa 3, 2°, se fondent, dans la mesure du possible sur les paramètres retenus pour les mises aux

buitenlandse capaciteit” ingevoegd tussen de woorden “de veilingen” en de woorden “en de transacties op de secondaire markt”.

Art. 4. In artikel *7duodecies*, van dezelfde wet, ingevoegd door de wet van 15 maart 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het eerste lid van paragraaf 1 wordt vervangen als volgt:

“Op basis van elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone in de periode voorafgaand aan de eerste periode van capaciteitslevering van het in artikel *7undecies* bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme, kan de Koning bij in Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de minister, de netbeheerder instructie geven een gerichte veiling te organiseren.

Voorafgaand aan en met het oog op de vaststelling van het besluit bedoeld in het eerste lid, kan de minister elk initiatief nemen en elke maatregel van de netbeheerder en de Commissie verlangen. Zo nodig bepaalt de minister op basis van de beschikbare gegevens een referentiescenario. Daarbij neemt de minister zoveel mogelijk de verschillende fasen van de procedure in acht die zijn opgenomen in het koninklijk besluit bedoeld in artikel *7undecies*, § 2, eerste lid.

Het besluit zoals bedoeld in het eerste lid stelt minstens de volgende elementen vast:

1° op voorstel van de commissie, gedaan op basis van een verslag van de netbeheerder en na advies van de Algemene Directe Energie, het vereiste volume capaciteit in het kader van de gerichte veiling;

2° Op voorstel van de netbeheerder, de andere parameters van de gerichte veiling dan die bedoeld in 1°, te weten de reductiefactoren, de referentieprij, de limiet(en) voor de tussentarieven voor bepaalde capaciteiten die aan specifieke criteria voldoen en de uitoefenprijs;

3° de ontvankelijkheidscriteria voor deelname aan de gerichte veiling;

4° de voorwaarden, criteria en procedure voor de gunning van een contract voor een langere periode dan de leveringsperiode waarop de gerichte veiling betrekking heeft;

5° de methode en de voorwaarden voor het verlenen van een individuele afwijking door de commissie van de toepassing van de intermediaire prijslimieten.

De in het derde lid, onder de bepalingen 3° tot en met 5°, genoemde elementen worden zo mogelijk gebaseerd op de beginselen die van toepassing zijn op het in artikel *7undecies* bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme. De in het derde lid, onder de bepaling 2° bedoelde parameters worden

enchères 2021 et 2022 du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies.

A l'issue de la mise aux enchères ponctuelle, le gestionnaire du réseau conclut un contrat avec les fournisseurs de capacité sélectionnés. Les caractéristiques et conditions qui s'appliquent au contrat de capacité conformément à l'article 7undecies, § 11, sont applicables à ce contrat.”;

2° à l'alinéa 3, devenue l'alinéa 7, du paragraphe 1^{er} les mots “aucun droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, est octroyé” sont remplacés par les mots “le droit à une rémunération de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, n'est octroyé”.

3° les paragraphes 2 et 3 sont abrogés.

Art. 5. A l'article 9ter, 4°, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 23 octobre 2022, les mots “ou du code de bonne conduite” sont insérés après les mots “du règlement technique”.

Art. 6. A l'article 11 de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 21 juillet 2021, les modifications suivantes sont apportées:

1° au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, le 7° est remplacé par ce qui suit:

“7° les dispositions relatives aux obligations d'information pertinentes dans le contexte du présent paragraphe des obligations de d'information applicables au gestionnaire du réseau et, le cas échéant, aux utilisateurs du réseau”;

2° au paragraphe 1^{er}, l'alinéa 3 est abrogé;

3° le paragraphe 2 est remplacé comme suit:

“§ 2. La commission établit un code de bonne conduite. Dans ce code de bonne conduite, la commission définit:

1° sur proposition du gestionnaire du réseau, et après consultation des utilisateurs du réseau, les conditions concernant le raccordement et l'accès au réseau de transport, y compris les procédures de raccordement;

2° après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire du réseau, les conditions concernant:

a) sans préjudice de l'article 8, § 1/1, la fourniture des services auxiliaires, qui sont assurés de la manière la plus économique possible et qui fournissent des éléments d'incitation appropriés afin que les utilisateurs du réseau équilibrent leur apport et leur consommation; ces services auxiliaires sont équitables et non discriminatoires et fondés sur des critères objectifs; et

zoveel mogelijk gebaseerd op de parameter voor de veilingen in 2021 en 2022 van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Na de gerichte veiling sluit de netbeheerder een contract met de geselecteerde capaciteitsleveranciers. De kenmerken en voorwaarden die van toepassing zijn op het capaciteitscontract overeenkomstig artikel 7undecies, § 11, zijn van toepassing op dit contract.”

2° In de franse tekst worden, in het derde lid, dat het zevende lid wordt, van paragraaf 1, de woorden “aucun droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, est octroyé” vervangen door de woorden “le droit à une rémunération de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, n'est octroyé”.

3° de paragrafen 2 en 3 worden opgeheven

Art. 5. In artikel 9ter, 4°, van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 23 oktober 2022, worden de woorden “of van de gedragscode” toegevoegd na de woorden “het technisch reglement”.

Art. 6. In artikel 11 van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 21 juli 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, tweede lid, wordt de bepaling onder 7° vervangen als volgt:

“7° de bepalingen op het gebied van de verplichtingen tot informatieverstrekking relevant in het kader van deze paragraaf toepasbaar op de netbeheerder en, in voorkomend geval, op de netgebruiker”;

2° in paragraaf 1 wordt het derde lid opgeheven;

3° paragraaf 2 wordt vervangen als volgt:

“§ 2. De commissie legt een gedragscode vast. In die gedragscode bepaalt de commissie:

1° op voorstel van de netbeheerder en na raadpleging van de netgebruikers, de voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet, met inbegrip van de aansluitingsprocedures;

2° na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de voorwaarden inzake:

a) onverminderd artikel 8, § 1/1, de verstrekking van ondersteunende diensten, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netgebruikers om hun input en output op elkaar af te stemmen; dergelijke ondersteunende diensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria; en

b) l'accès aux infrastructures transfrontalières, y compris les procédures d'attribution des capacités et de gestion de la congestion.

Dans ce code de bonne conduite, la commission détermine également, après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire du réseau, les documents, y compris, le cas échéant les contrats-type que le gestionnaire du réseau doit lui soumettre pour approbation concernant les matières visées au présent paragraphe.”.

Art. 7. A l'article 12 de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 23 octobre 2022, les modifications suivantes sont apportées:

1° le paragraphe 7 est complété par un deuxième alinéa, rédigé comme suit:

“En cas de retard dans l'établissement des tarifs du réseau de transport, la commission est habilitée à fixer ou approuver provisoirement les tarifs et, après concertation avec le gestionnaire du réseau, à arrêter des mesures compensatoires appropriées lorsque les tarifs définitifs s'écartent de ces tarifs provisoires.”;

2° au paragraphe 8, le 6° est abrogé.

Art. 8. A l'article 15, § 1^{er}, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 21 juillet 2021, les modifications suivantes sont apportées:

1° le premier alinéa est abrogé;

2° au cinquième alinéa, les mots “prescriptions techniques” sont remplacés par le mot “prescriptions” et les mots “ou le code de bonne conduite” sont insérés entre les mots “le règlement technique” et les mots “, le gestionnaire du réseau”.

Art. 9. A l'article 23, § 2, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 2, le 9° est remplacé par ce qui suit:

“9° contrôle l'application du règlement technique et, le cas échéant, approuve les documents qui y sont visés;”;

2° dans l'alinéa 2, est inséré le 9°bis rédigé comme suit:

“9°bis établit le code de bonne conduite, et, le cas échéant, approuve les documents qui y sont visés, et contrôle son application;”

3° à l'alinéa 2, le 35°bis est abrogé;

b) de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

In deze gedragscode bepaalt de commissie tevens, na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de documenten waaronder in voorkomend geval de type-overeenkomsten die de netbeheerder ter goedkeuring aan haar moet voorleggen betreffende de in deze paragraaf vermelde aangelegenheden.”.

Art. 7. In artikel 12 van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 23 oktober 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 7 wordt een tweede lid toegevoegd, luidende als volgt:

“In geval van vertraging bij de vaststelling van transmissie-nettarieven kan de commissie de tarieven voorlopig vaststellen of goedkeuren en, na overleg met de netbeheerder, een besluit nemen over passende vergoedingsmaatregelen indien de definitieve tarieven afwijken van deze voorlopige tarieven.”;

2° in paragraaf 8 wordt de bepaling onder 6° opgeheven.

Art. 8. In artikel 15, § 1, van dezelfde wet, laatst gewijzigd bij de wet van 21 juli 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het eerste lid wordt opgeheven;

2° in het vijfde lid worden de woorden “technische voorschriften” vervangen door het woord “voorschriften” en worden de woorden “of de gedragscode” ingevoegd tussen de woorden “het technisch reglement” en de woorden “kan de netbeheerder”.

Art. 9. In artikel 23, § 2, van de dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid wordt de bepaling onder 9° vervangen als volgt:

“9° de toepassing van het technisch reglement controleren en, in voorkomend geval, de documenten goedkeuren die daarin worden beoogd;”;

2° in het tweede lid wordt de bepaling onder 9°bis ingevoegd, luidende:

“9°bis de gedragscode vastleggen, en, in voorkomend geval, de documenten goedkeuren die daarin worden beoogd, en de toepassing ervan controleren;”

3° in het tweede lid, wordt de bepaling onder 35°bis opgeheven;

4° à l'alinéa 2, 36°, la phrase "Le gestionnaire du réseau soumet à la commission, aux fins du présent point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités." est remplacée par la phrase "Le gestionnaire du réseau soumet à l'approbation de la commission, pour ce point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités, en tenant compte notamment des conditions fixées dans le code de bonne conduite.";

5° les 46° au 48° sont abrogées;

6° le troisième alinéa est remplacé comme suit:

"La commission peut exiger du gestionnaire de réseau qu'il soumette, dans le délai qu'elle détermine sans être, en règle générale, inférieur à quarante jours, une nouvelle proposition de règles, méthodes et/ou conditions pour lesquelles le gestionnaire de réseau dispose d'un pouvoir de proposition en vertu ou en application de la présente loi et que la commission a déjà déterminées ou approuvées sur proposition du gestionnaire de réseau, lorsque l'approbation par la commission remonte déjà à plus d'un an, ou lorsque la commission fournit une justification spéciale, notamment pour maintenir leur caractère proportionné et non discriminatoire. Une copie de cette demande est transmise au ministre de l'Énergie pour information."

Art. 10. A l'article 29*bis*, § 1, de la même loi, modifié par la loi du 13 juillet 2017, les modifications suivantes sont apportées:

1° au 2°, les mots "à l'exception des décisions visées à l'article 29*ter*" sont abrogés;

2° les dispositions sous 12° et 13° sont insérées, rédigées comme suit:

12° les décisions de la commission prises en application de l'article 30 de la loi du 23 octobre 2022 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant transposition 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;

13° les décisions prises en application du code de bonne conduite et celles prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°bis, relatives au contrôle du code de bonne conduite, à l'exception des décisions visées à l'article 29*ter*.

Art. 11. A l'article 29*ter*, de la même loi, modifié par la loi du 3 avril 2013, les mots "toute décision de la Commission, prise en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°, relatif au contrôle de l'application du règlement technique visé à l'article 11 et ses arrêtés d'exécution" sont remplacés par les mots "toute décision de la Commission, prise en application de l'article 23,

4° in het tweede lid onder 36° wordt de zin "De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit." vervangen door de zin "De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer ter goedkeuring in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit, rekening houdend inzonderheid met de voorwaarden vastgesteld in de gedragscode.";

5° de bepalingen onder 46° tot 48° worden opgeheven;

6° het derde lid wordt vervangen als volgt:

"De commissie kan van de netbeheerder eisen dat laatstgenoemde, binnen de termijn die de commissie bepaalt zonder in de regel korter te zijn dan veertig dagen, een nieuw voorstel indient van regels, methodes en/of voorwaarden waarvoor de netbeheerder een voorstelbevoegdheid heeft op grond van of krachtens deze wet die de commissie reeds vastlegde of goedgekeurde op voorstel van de netbeheerder, waarbij de goedkeuring door de commissie reeds meer dan één jaar geleden is of waarbij de commissie een bijzondere motivering voorziet, onder meer om hun evenredig en niet-discriminatoire karakter te behouden. Een kopie van dergelijk verzoek wordt ter informatie aan de minister van energie overgemaakt."

Art. 10. In artikel 29*bis*, § 1, van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 13 juli 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 2° worden de woorden "met uitzondering van de beslissingen bedoeld in artikel 29*ter*" opgeheven;

2° de bepalingen onder 12° en 13° worden ingevoegd, luidende als volgt:

12° de beslissingen van de commissie genomen met toepassing van artikel 30 van de wet van 23 oktober 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de 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;

13° de beslissingen genomen met toepassing van de gedragscode en deze genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 9°bis, betreffende de controle op de toepassing van de gedragscode, met uitzondering van de beslissingen bedoeld in artikel 29*ter*.

Art. 11. In artikel 29*ter*, van dezelfde wet, gewijzigd bij de wet van 3 april 2013, worden de woorden "de beslissingen van de Commissie, genomen in toepassing van artikel 23, 2, tweede lid, 9°, betreffende de controle op de toepassing van het technisch reglement bedoeld in artikel 11 en de uitvoeringsbesluiten ervan" vervangen door de woorden "de

§ 2, alinéa 2, 9°bis, relatif au contrôle de l'application du code de bonne conduite".

Chapitre 3

Modifications de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Art. 12. A l'article 1^{er}, 2° de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, modifié en dernier lieu par la loi du 28 février 2022, les mots "d'origine souterraine" sont supprimés

Chapitre 4

La promotion du développement d'infrastructures de transport, d'import et de stockage d'hydrogène

Art. 13. Le Roi peut déterminer les conditions d'octroi et les procédures de demande de subvention, qui ont pour objectif: la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour le transport, de technologies et d'infrastructures pour l'importation, et de technologies et grandes infrastructures pour le stockage d'hydrogène.

Chapitre 5

La promotion du développement de technologies pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés

Art. 14. Le Roi peut déterminer les conditions d'octroi et les procédures de demande de subvention, qui ont pour objectif: la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés,.

beslissingen van de Commissie, genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 9°bis, betreffende de controle op de toepassing van de gedragscode".

Hoofdstuk 3

Wijzigingen van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

Art. 12. In artikel 1, 2° van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 28 februari 2022, worden de woorden "van ondergrondse oorsprong" geschrapt

Hoofdstuk 4

De bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor het vervoer, de invoer en de opslag van waterstof

Art. 13. De Koning kan de voorwaarden van subsidieverlening en de aanvraagprocedures bepalen, met als doel: de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor het vervoer, van technologieën en infrastructuur voor de invoer, en van technologieën en grote infrastructuur voor de opslag van waterstof.

Hoofdstuk 5

De bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten

Art. 14. De Koning kan de voorwaarden van subsidieverlening en de aanvraagprocedures bepalen, met als doel: de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten,.

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La Ministre de l'Énergie, Mme Van der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : **Bram De Wispelaere**

E-mail : **bram.dewispelaere@vanderstraeten.belgium.be**

Téléphone : **+3222777041**

Administration

Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie - Direction Générale Energie

Contact administration

Nom : **Nancy Mahieu**

E-mail : **Nancy.Mahieu@economie.fgov.be**

Téléphone : **+3222778287**

B. Projet

Titre de la réglementation

avant-projet loi portant diverses dispositions relatives énergie

avant-projet loi portant diverses dispositions relatives énergie - (v56) - 12/01/2023 16:16

Description succincte du projet de réglementation en mentionnant l'origine réglementaire (traités, directive, accord de coopération, actualité, ...), les objectifs poursuivis et la mise en œuvre.

Avec le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications aux lois suivantes :

- la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations (ci-après « la loi du 12 avril 1965 »).
- la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après « la loi du 29 avril 1999 »);

Par la suite, le présent projet de loi contient également les chapitres autonomes suivants :

- Chapitre 5. La promotion du développement d'infrastructures d'import d'hydrogène ;
- Chapitre 6. La promotion du développement de technologies pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés ;

Avec le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications ou prévoir des dispositions qui peuvent être réparties dans les volets suivants :

1. un volet sur la modification de la définition du gaz naturel ;
2. un volet portant des modifications relatives à la procédure de mise aux enchères ponctuelle
3. un volet sur la promotion du développement d'infrastructures d'import d'hydrogène ;
4. un volet sur la promotion du développement de technologies prometteuses pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés ;
5. un volet sur le cadre juridique de la réglementation technique de l'électricité et du code de bonne conduite de l'électricité;
6. un volet portant des modifications relatif à la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité.

Analyses d'impact déjà réalisées :

☐ Oui ☐ Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Fluxys, Elia, CREG, IF,

D. Sources utilisées pour effectuer l'analyse d'impact

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

/

Quel est l'impact du projet de réglementation sur ces 21 thèmes ?

1. Lutte contre la pauvreté

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

2. Égalité des chances et cohésion sociale

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

3. Égalité des femmes et des hommes

1. Quelles personnes sont (directement et indirectement) concernées par le projet et quelle est la composition sexuée de ce(s) groupe(s) de personnes ?

☐ Des personnes sont concernées. | ☒ Aucune personne n'est concernée.

Expliquez pourquoi :

les six volets ne sont pas liées aux personnes.

4. Santé

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

5. Emploi

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

6. Modes de consommation et production

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

En ce qui concerne le volet 2 portant des modifications relatives à la procédure de mise aux enchères ponctuelle, on peut noter que l'impact final sur les modes de consommation et de production dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel. En fournissant une capacité suffisante pour répondre à la demande, on peut s'attendre à une pression à la baisse sur les prix, et au moins sur les pics de prix sur le marché de l'électricité.

7. Développement économique

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

En ce qui concerne le volet 2 portant des modifications relatives à la procédure de mise aux enchères ponctuelle, on peut noter que, en outre, le mécanisme est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer.

L'impact final sur le développement économique dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel.

Néanmoins, un impact positif peut être attendu, grâce au renforcement de la sécurité d'approvisionnement, à l'attraction d'investissements, à l'augmentation de la production d'électricité au niveau national (balance des importations/exportations) et à la concurrence accrue sur le marché de l'électricité.

8. Investissements

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

En ce qui concerne le volet 2 portant des modifications relatives à la procédure de mise aux enchères ponctuelle, on peut noter que, en outre, le mécanisme est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer.

L'impact final sur le développement économique dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel.

Néanmoins, un impact positif peut être attendu, grâce au renforcement de la sécurité d'approvisionnement, à l'attraction d'investissements, à l'augmentation de la production d'électricité au niveau national (balance des importations/exportations) et à la concurrence accrue sur le marché de l'électricité.

En outre, il convient de noter que les volets 3 et 4 prévoient une autorisation pour le Roi d'introduire un régime d'aide visant, d'une part, à promouvoir le développement d'infrastructures d'import d'hydrogène et, d'autre part, à promouvoir le développement de technologies prometteuses pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés.

9. Recherche et développement

☒ Impact positif | ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

les volets 3 et 4 prévoient une autorisation pour le Roi d'introduire un régime d'aide visant, d'une part, à promouvoir le développement d'infrastructures d'import d'hydrogène et, d'autre part, à promouvoir le développement de technologies prometteuses pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés.

10. PME

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées ?

☒ Des entreprises (dont des PME) sont concernées. | ☐ Aucune entreprise n'est concernée.

Détaillez le(s) secteur(s), le nombre d'entreprises, le % de PME (

les volets 3 et 4 prévoient une autorisation pour le Roi d'introduire un régime d'aide visant, d'une part, à promouvoir le développement d'infrastructures d'import d'hydrogène et, d'autre part, à promouvoir le développement de technologies prometteuses pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés.

Les PME peuvent bénéficier d'un soutien.

2. Identifiez les impacts positifs et négatifs du projet sur les PME.

N.B. les impacts sur les charges administratives doivent être détaillés au thème 11

Les PME peuvent bénéficier d'un soutien.

☐ Il y a des impacts négatifs.

11. Charges administratives

☒ Des entreprises/citoyens sont concernés. | ☐ Les entreprises/citoyens ne sont pas concernés.

1. Identifiez, par groupe concerné, les formalités et les obligations nécessaires à l'application de la réglementation.

Réglementation actuelle

Réglementation en projet

/

/

☐ S'il y a des formalités et/ou des obligations dans la réglementation actuelle, cochez cette case.

☐ S'il y a des formalités et/ou des obligations pour la réglementation en projet, cochez cette case.

12. Énergie

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

- Volet 1 portant une modification de la définition du gaz naturel et volet 6 sur le cadre juridique de la réglementation technique de l'électricité et du code de bonne conduite de l'électricité favorisent la sécurité juridique.

- volet 2 portant des modifications relatives à la procédure de mise aux enchères ponctuelle porte à sauvegarder la sécurité d'approvisionnement.

- les volets 3 et 4 prévoient une autorisation pour le Roi d'introduire un régime d'aide visant, d'une part, à promouvoir le développement du développement d'infrastructures d'import d'hydrogène et, d'autre part, à promouvoir le développement dde technologies prometteuses pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés

13. Mobilité

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

14. Alimentation

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

15. Changements climatiques

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

les volets 3 et 4 prévoient une autorisation pour le Roi d'introduire un régime d'aide visant, d'une part, à promouvoir le développement du développement d'infrastructures d'import d'hydrogène et, d'autre part, à promouvoir le développement dde technologies prometteuses pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés.

16. Ressources naturelles

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

17. Air intérieur et extérieur

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

18. Biodiversité

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

19. Nuisances

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

20. Autorités publiques

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

21. Cohérence des politiques en faveur du développement

1. Identifiez les éventuels impacts directs et indirects du projet sur les pays en développement dans les domaines suivants : sécurité alimentaire, santé et accès aux médicaments, travail décent, commerce local et international, revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation), mobilité des personnes, environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre), paix et sécurité.

avant-projet loi portant diverses dispositions relatives énergie - (v56) - 12/01/2023 16:16

☐ Impact sur les pays en développement. | ☒ Pas d'impact sur les pays en développement.

Expliquez pourquoi :

Il n'y a pas d'impact sur les pays en développement.

voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake Energie - (v56) - 12/01/2023 16:16

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Minister van Energie, mevrouw Tinne Van der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : Bram De Wispelaere

E-mail : bram.dewispelaere@vanderstraeten.belgium.be

Tel. Nr. : +3222777041

Overheidsdienst

Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O. Middenstand en Energie – Algemene Directie Energie

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : Nancy Mahieu

E-mail : Nancy.Mahieu@economie.fgov.be

Tel. Nr. : +3222778287

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake Energie

voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake Energie - (v56) - 12/01/2023 16:16

Korte beschrijving van het ontwerp van regelgeving met vermelding van de oorsprong (verdrag, richtlijn, samenwerkingsakkoord, actualiteit, ...), de beoogde doelen van uitvoering.

Met het voorliggende wetsontwerp beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen aan volgende wetten:

- de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen (hierna "de wet van 12 april 1965");

- wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "de wet van 29 april 1999");

Vervolgens bevat het voorliggend wetsontwerp ook volgende autonome hoofdstukken:

- Hoofdstuk 5. De bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof

- Hoofdstuk 6. De bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten

Met dit wetsontwerp beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen of bepalingen te voorzien die kunnen onderverdeeld worden in volgende luiken:

1. een luik tot aanpassing van de definitie van aardgas;

2. een luik houdende aanpassingen in verband met de procedure voor de gerichte veiling

3. een luik inzake de bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof;

4. een luik inzake de bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten;

5. een luik inzake het wettelijk kader van het technisch reglement inzake elektriciteit en de gedragscode inzake elektriciteit;

6. een luik houdende aanpassingen in verband met de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

☐ Ja ☐ Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Fluxys, Elia, CREG, IF

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

/

Welke impact heeft het ontwerp van regelgeving op deze 21 thema's?

1. Kansarmoedebestrijding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

3. Gelijkheid van vrouwen en mannen

1. Op welke personen heeft het ontwerp (rechtstreeks of onrechtstreeks) een impact en wat is de naar geslacht uitgesplitste samenstelling van deze groep(en) van personen?

☐ Er zijn personen betrokken. | ☒ Personen zijn niet betrokken.

Leg uit waarom:

de zes luiken hebben geen betrekking op personen.

4. Gezondheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

5. Werkgelegenheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

6. Consumptie- en productiepatronen

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Aangaande luik 2 houdende aanpassingen in verband met de procedure voor de gerichte veiling kan opgemerkt worden dat de uiteindelijke impact op de consumptie- en productiepatronen zal afhangen van de uitkomst van de gerichte veiling. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Door het voorzien in voldoende capaciteit om aan de vraag te voldoen, kan verwacht worden dat er een neerwaartse druk op de prijzen volgt, en minstens op de prijsspieken op de elektriciteitsmarkt.

7. Economische ontwikkeling

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Aangaande luik 2 houdende aanpassingen in verband met de procedure voor de gerichte veiling kan opgemerkt worden dat daarenboven het mechanisme technologieneutraal is, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. De uiteindelijke impact op de economische ontwikkeling zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Niettemin kan een positieve impact verwacht worden, dankzij de versterking van de bevoorradingszekerheid, het aantrekken van investeringen, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

8. Investerings

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake Energie - (v56) - 12/01/2023 16:16

Leg uit

Aangaande luik 2 houdende aanpassingen in verband met de procedure voor de gerichte veiling kan opgemerkt worden dat daarenboven het mechanisme technologieneutraal is, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. De uiteindelijke impact op de economische ontwikkeling zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Niettemin kan een positieve impact verwacht worden, dankzij de versterking van de bevoorradingszekerheid, het aantrekken van investeringen, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

Bovendien dient opgemerkt te worden dat luiken 3 en 4 voorzien in een machtiging aan de koning om een steunregime in te voeren inzake enerzijds de bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof en anderzijds de bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten.

9. Onderzoek en ontwikkeling

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

luiken 3 en 4 voorzien in een machtiging aan de koning om een steunregime in te voeren inzake enerzijds de bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof en anderzijds de bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten.

10. Kmo's

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

☒ Er zijn ondernemingen (inclusief kmo's) betrokken. | ☐ Ondernemingen zijn niet betrokken.

Beschrijf de sector(en), het aantal ondernemingen, het % kmo's (

luiken 3 en 4 voorzien in een machtiging aan de koning om een steunregime in te voeren inzake enerzijds de bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof en anderzijds de bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten.

Het is mogelijk dat kmo's in aanmerking komen voor steun.

2. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de kmo's.

N.B. de impact op de administratieve lasten moet bij het punt 11 gedetailleerd worden

Het is mogelijk dat kmo's in aanmerking komen voor steun.

☐ Er is een negatieve impact.

11. Administratieve lasten

| ☒ Ondernemingen of burgers zijn betrokken. ☐ Ondernemingen of burgers zijn niet betrokken.

1. Identificeer, per betrokken doelgroep, de nodige formaliteiten en verplichtingen voor de toepassing van de regelgeving.

Huidige regelgeving

Ontwerp van regelgeving

/

/

☐ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in de huidige regelgeving.

☐ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in het ontwerp van regelgeving.

12. Energie

voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake Energie - (v56) - 12/01/2023 16:16

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

- luik 1 tot aanpassing van de definitie van aardgas en luik 6 inzake het wettelijk kader van het technisch reglement inzake elektriciteit en de gedragscode inzake elektriciteit bevordert de rechtszekerheid.

- luik 2 houdende aanpassingen in verband met de procedure voor de gerichte veiling komt ten goede aan de bevoorradingszekerheid.

- Luiken 3 en 4 voorzien in een machtiging aan de koning om een steunregime in te voeren inzake enerzijds de bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof en anderzijds de bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten

13. Mobiliteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

14. Voeding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

15. Klimaatverandering

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

luiken 3 en 4 voorzien in een machtiging aan de koning om een steunregime in te voeren inzake enerzijds de bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor de invoer van waterstof en anderzijds de bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten.

16. Natuurlijke hulpbronnen

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

17. Buiten- en binnenlucht

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

18. Biodiversiteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

19. Hinder

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

20. Overheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

1. Identificeer de eventuele rechtstreekse of onrechtstreekse impact van het ontwerp op de ontwikkelingslanden op het vlak van: voedselveiligheid, gezondheid en toegang tot geneesmiddelen, waardig werk, lokale en internationale handel, inkomens en mobilisering van lokale middelen (taxatie), mobiliteit van personen, leefmilieu en klimaatverandering (mechanismen voor schone ontwikkeling), vrede en veiligheid.

☐ Impact op ontwikkelingslanden. | ☒ Geen impact op ontwikkelingslanden.

voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake Energie - (v56) - 12/01/2023 16:16

Leg uit waarom:

Er is geen impact op ontwikkelingslanden.

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 72.956/3 DU 28 FÉVRIER 2023

Le 23 janvier 2023, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la ministre de l'Énergie à communiquer un avis, dans un délai de trente jours, sur un avant-projet de loi 'portant des dispositions diverses relatives énergie'.

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre le 14 février 2023. La chambre était composée de Jeroen VAN NIEUWENHOVE, président de chambre, Koen MUYLLE et Inge Vos, conseillers d'État, Jan VELAERS et Bruno PEETERS, assesseurs, et Annemie GOOSSENS, greffier.

Le rapport a été présenté par Tim CORTHAUT, premier auditeur.

La concordance entre la version française et la version néerlandaise de l'avis a été vérifiée sous le contrôle de Jeroen VAN NIEUWENHOVE, président de chambre.

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 28 février 2023.

*

1. En application de l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la section de législation a fait porter son examen essentiellement sur la compétence de l'auteur de l'acte, le fondement juridique¹ et l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2.1. Le chapitre 2 de l'avant-projet de loi soumis pour avis a pour objet de modifier la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité'.

L'article 2 de l'avant-projet adapte et insère un certain nombre de définitions. L'article 3 vise à modifier le mécanisme de rémunération de capacité (ci-après: CRM) à l'article 7*undecies* de la loi du 29 avril 1999. Les modifications apportées au paragraphe 8 concernent les conditions de participation de détenteurs de capacité étrangère indirecte au CRM; les modifications aux paragraphes 12 et 13 ont pour objet de permettre également l'application de cette disposition aux mises aux enchères ponctuelles visées à l'article 7*duodecies* de la même loi. L'article 4 réforme la procédure relative à l'organisation de ces mises aux enchères ponctuelles, inscrite à l'article 7*duodecies* de la même loi.

¹ S'agissant d'un avant-projet de loi, on entend par "fondement juridique" la conformité avec les normes supérieures.

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 72.956/3 VAN 28 FEBRUARI 2023

Op 23 januari 2023 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van wet 'houdende diverse bepalingen inzake energie'.

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 14 februari 2023. De kamer was samengesteld uit Jeroen VAN NIEUWENHOVE, kamervoorzitter, Koen MUYLLE en Inge Vos, staatsraden, Jan VELAERS en Bruno PEETERS, assesseurs, en Annemie GOOSSENS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Tim CORTHAUT, eerste auditeur.

De overeenstemming tussen de Franse en de Nederlandse tekst van het advies is nagezien onder toezicht van Jeroen VAN NIEUWENHOVE, kamervoorzitter.

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 28 februari 2023.

*

1. Met toepassing van artikel 84, § 3, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, heeft de afdeling Wetgeving zich toegespitst op het onderzoek van de bevoegdheid van de steller van de handeling, van de rechtsgrond¹, alsmede van de vraag of aan de te vervullen vormvereisten is voldaan.

*

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2.1. Hoofdstuk 2 van het om advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot de wijziging van de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt'.

Artikel 2 van het voorontwerp voorziet in de aanpassing en de invoeging van een aantal definities. Artikel 3 strekt tot wijziging van het capaciteitsremuneratiemechanisme (hierna: CRM) in artikel 7*undecies* van de wet van 29 april 1999. De wijzigingen aan paragraaf 8 hebben betrekking op de voorwaarden voor de participatie van houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het CRM; de wijzigingen aan de paragrafen 12 en 13 beogen die bepaling ook te kunnen toepassen op de gerichte veilingen bedoeld in artikel 7*duodecies*, van dezelfde wet. Artikel 4 hervormt de procedure in artikel 7*duodecies* van dezelfde wet voor het organiseren van die gerichte veilingen.

¹ Aangezien het om een voorontwerp van wet gaat, wordt onder "rechtsgrond" de overeenstemming met de hogere rechtsnormen verstaan.

L'article 5 étend le règlement de différends, visé à l'article 9^{ter}, 4°, de la loi du 29 avril 1999, aux différends relatifs au code de bonne conduite.

L'article 6 modifie l'article 11 de la loi du 29 avril 1999 en ce qui concerne la répartition des rôles entre le règlement technique établi par le Roi et le code de bonne conduite établi par la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (ci-après: CREG).

L'article 7 modifie l'article 12 de la loi du 29 avril 1999 en ce qui concerne la procédure relative aux décisions en matière tarifaire.

L'article 8 modifie l'article 15 de la loi du 29 avril 1999 en ce qui concerne l'accès au réseau de transport.

L'article 9 modifie l'article 23 de la loi du 29 avril 1999 en ce qui concerne les tâches de la CREG relatives au contrôle de l'application du règlement technique et à l'établissement du code de bonne conduite et à son contrôle; en outre, des adaptations concernent également les tâches de la CREG en matière de gestion de la congestion, et certaines tâches sont supprimées en raison d'une autre définition du règlement technique. Enfin, une disposition est également remplacée en ce qui concerne la possibilité pour la CREG d'exiger une nouvelle proposition du gestionnaire du réseau.

L'article 10 modifie l'article 29*bis* de la loi du 29 avril 1999 pour soumettre des litiges supplémentaires à la Cour des marchés. Enfin, l'article 11 modifie l'article 29^{ter} de la même loi afin de montrer que certaines décisions sont maintenant prises par le biais du code de bonne conduite.

2.2. L'article 12 de l'avant-projet modifie la loi du 12 avril 1965 'relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations'. À l'article 1^{er}, 2°, de cette loi, les mots "d'origine souterraine" sont supprimés dans la définition de gaz naturel, de sorte que désormais le méthane d'autres origines pourra également être considéré comme du gaz naturel.

2.3. Les articles 13 et 14 de l'avant-projet sont des dispositions autonomes visant à promouvoir l'économie de l'hydrogène. L'article 13 procure un fondement juridique à l'octroi de subventions pour la promotion du développement de technologies et d'infrastructures pour le transport, l'importation et le stockage de l'hydrogène. L'article 14 procure un fondement juridique au subventionnement de la promotion du développement de technologies et d'infrastructures pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés.

COMPÉTENCE

3.1. L'article 13 de l'avant-projet habilite le Roi à réglementer l'octroi de subventions ayant pour objectif "la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour le transport, de technologies et d'infrastructures pour l'importation, et de technologies et grandes infrastructures pour le stockage d'hydrogène".

Artikel 5 breidt de geschillenregeling bedoeld in artikel 9^{ter}, 4°, van de wet van 29 april 1999 uit tot geschillen over de gedragscode.

Artikel 6 wijzigt artikel 11 van de wet van 29 april 1999 met betrekking tot de rolverdeling tussen het door de Koning vastgestelde technisch reglement en de door de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas (hierna: CREG) vastgestelde gedragscode.

Artikel 7 wijzigt artikel 12 van de wet van 29 april 1999 met betrekking tot de procedure voor de tariefbeslissingen.

Artikel 8 wijzigt artikel 15 van de wet van 29 april 1999 met betrekking tot de toegang tot het transmissienet.

Artikel 9 wijzigt artikel 23 van de wet van 29 april 1999 met betrekking tot de taken van de CREG inzake de controle op de toepassing van het technisch reglement en de vaststelling van de gedragscode en de controle daarop; daarnaast zijn er ook aanpassingen met betrekking tot de taken van de CREG bij het congestiebeheer, en vallen bepaalde taken weg gelet op de andere invulling van het technisch reglement. Ten slotte wordt ook een bepaling vervangen met betrekking tot de mogelijkheid voor de CREG om een nieuw voorstel van de netbeheerder te eisen.

Artikel 10 wijzigt artikel 29*bis* van de wet van 29 april 1999 om bijkomende geschillen voor te leggen aan het Marktenhof. Artikel 11 wijzigt ten slotte artikel 29^{ter} van dezelfde wet om te weerspiegelen dat bepaalde beslissingen nu via de gedragscode worden genomen.

2.2. Artikel 12 van het voorontwerp brengt een wijziging aan in de wet van 12 april 1965 'betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen'. In artikel 1, 2°, van die wet worden in de definitie van aardgas de woorden "van ondergrondse oorsprong" geschrapt, zodat voortaan ook methaan van andere oorsprong als aardgas kan worden beschouwd.

2.3. De artikelen 13 en 14 van het voorontwerp zijn autonome bepalingen ter bevordering van de waterstofeconomie. Artikel 13 vormt de rechtsgrond voor het toekennen van subsidies voor de bevordering van de ontwikkeling van technologieën en infrastructuur voor het vervoer, de invoer en de opslag van waterstof. Artikel 14 vormt een rechtsgrond voor de subsidiëring van de bevordering van de ontwikkeling van technologieën en infrastructuur voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten.

BEVOEGDHEID

3.1. Artikel 13 van het voorontwerp machtigt de Koning om een subsidieregeling uit te werken met als doel "de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor het vervoer, van technologieën en infrastructuur voor de invoer, en van technologieën en grote infrastructuur voor de opslag van waterstof".

Pareille habilitation peut être interprétée comme étant conforme aux règles répartitrices de compétences, dans la mesure où elle ne peut concerner que la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures qui peuvent s'inscrire dans le cadre de la compétence de l'autorité fédérale pour "[l]es grandes infrastructures de stockage; le transport et la production de l'énergie"², en combinaison avec sa compétence en matière de recherche scientifique nécessaire à l'exercice de ses propres compétences³.

3.2. L'article 14 de l'avant-projet contient à son tour une habilitation permettant de réglementer l'octroi de subventions qui ont pour objectif "la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés".

Par le passé, le Conseil d'État a déjà formulé des objections sur le plan des compétences à l'encontre d'un régime de soutien financier à des projets innovants visant à promouvoir les technologies de production ou d'utilisation d'hydrogène climatiquement neutre, d'une part en ce qui concerne la question de savoir si l'hydrogène climatiquement neutre ne doit pas être considéré comme une "source nouvelle d'énergie" pour laquelle les régions sont en principe compétentes, et d'autre part, et de manière plus pertinente à cet égard, en ce qui concerne la question de savoir si la compétence précitée de l'autorité fédérale pour "[l]es grandes infrastructures de stockage; le transport et la production de l'énergie", en combinaison avec sa compétence en matière de recherche scientifique nécessaire à l'exercice de ses propres compétences, suffit à porter le régime en projet:

"3. La question se pose de savoir si les règles en projet peuvent s'inscrire dans les compétences de l'autorité fédérale, même si le point 1 de l'article 6 du projet dispose qu'un des critères de sélection des propositions de projets concernant la production et l'utilisation d'hydrogène climatiquement neutre implique qu'elles 's'inscrivent dans le champ de compétences de l'autorité fédérale en matière d'énergie visées à l'article 6, § 1^{er}, VII, de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles'.

À cet égard, le délégué a déclaré ce qui suit:

'Gezien enerzijds de fysische eigenschappen en anderzijds het veelzijdige karakter van waterstof als energievector en industriële grondstof, net als aardgas, is het gepast om inzake de invulling van de bevoegdheidsverdeling voor waterstof aansluiting te zoeken bij deze voor andere energiedragers zoals beschreven in artikel 6, BWHI (met name § 1, VII). Er zijn verschillende bevoegdheidsgronden in het kader van de BWHI die de federale overheid toelaten om projecten omtrent waterstof te ondersteunen. Zo kan onder meer verwezen worden naar de volgende voorbeelden, waarvan er verschillende

Een dergelijke machtiging kan bevoegdheidsconform worden begrepen, in zoverre ze enkel betrekking kan hebben op onderzoek, ontwikkeling en demonstratie van technologie en infrastructuur die kunnen worden ingepast in de bevoegdheid van de federale overheid inzake "[d]e grote infrastructures voor de stockering; het vervoer en de produ[c]tie van energie",² in samenhang met haar bevoegdheid inzake wetenschappelijk onderzoek dat nodig is voor de uitoefening van haar eigen bevoegdheden.³

3.2. Artikel 14 van het voorontwerp bevat dan weer een machtiging voor het uitwerken van een subsidieregeling met als doel "de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten".

Reeds eerder heeft de Raad van State bevoegdheidsrechtelijke bezwaren geformuleerd tegen een regeling inzake de financiële ondersteuning van innovatieve projecten met als doel de technologieën voor de productie of het gebruik van klimaatneutrale waterstof te bevorderen, enerzijds wat betreft de vraag of klimaatneutrale waterstof niet moet worden beschouwd als een "nieuwe energiebron" waarvoor de gewesten principieel bevoegd zijn, en anderzijds, en meer klemmend in dit verband, wat betreft de vraag of de eerder geschetste bevoegdheid van de federale overheid inzake "[d]e grote infrastructures voor de stockering; het vervoer en de produ[c]tie van energie", in samenhang met haar bevoegdheid inzake wetenschappelijk onderzoek dat nodig is voor de uitoefening van haar eigen bevoegdheden, volstaat om de ontworpen regeling te dragen:

"3. De vraag rijst of de ontworpen regeling tot de bevoegdheid van de federale overheid kan worden gerekend, ook al wordt in punt 1 van artikel 6 van het ontwerp bepaald dat een van de selectiecriteria voor de projectvoorstellen met betrekking tot de productie en het gebruik van klimaatneutrale waterstof inhoudt dat ze 'onder de bevoegdheid van de federale overheid voor energie vallen als bedoeld in artikel 6, § 1, VII, van de Bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen'.

De gemachtigde verklaarde in dat verband het volgende:

'Gezien enerzijds de fysische eigenschappen en anderzijds het veelzijdige karakter van waterstof als energievector en industriële grondstof, net als aardgas, is het gepast om inzake de invulling van de bevoegdheidsverdeling voor waterstof aansluiting te zoeken bij deze voor andere energiedragers zoals beschreven in artikel 6, BWHI (met name § 1, VII). Er zijn verschillende bevoegdheidsgronden in het kader van de BWHI die de federale overheid toelaten om projecten omtrent waterstof te ondersteunen. Zo kan onder meer verwezen worden naar de volgende voorbeelden, waarvan er verschillende

² Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980 'de réformes institutionnelles'. Voir l'avis C.E. 71.998/VR/3 du 12 octobre 2022 sur un avant-projet de loi 'relatif au transport d'hydrogène par canalisations', *Doc. parl.*, Chambre, 2022-23, n° 55-3077/001, pp. 71-75 (observations 3 à 8).

³ Article 6bis, § 2, 1°, de la loi spéciale du 8 août 1980.

² Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 'tot hervorming der instellingen'. Zie adv.RvS 71.998/VR/3 van 12 oktober 2022 over een voorontwerp van wet 'betreffende het vervoer van waterstof door middel van leidingen', *Parl.St.* Kamer 2022-23, nr. 55-3077/001, 71-75 (opmerkingen 3 tot 8).

³ Artikel 6bis, § 2, 1°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

ook reeds werden aangehaald in het Plan voor Herstel en Veerkracht voor België:

— Opslag van elektriciteit uit offshore windenergie in de vorm van waterstof om ervoor te zorgen dat windturbines op zee minder vaak moeten worden stilgelegd;

— Bemanningsschepen op waterstof voor het onderhoud van offshore windmolens;

— Toekomstbestendig maken van het Belgische elektriciteitsproductiepark, bvb. door het gebruik van waterstof in STEG-centrales (bvb. via voorafgaande pyrolyse van aardgas);

— Projecten omtrent import of certificering van waterstof (vanuit bevoorradingszekerheid en productnormen; parallelen met aardolie en LNG);

— Elektrolysecapaciteit en andere productie van energie; beheer van transmissienetten (inclusief flexibiliteit in het elektriciteitstransmissienet en geïntegreerde netontwikkeling tussen de energiedragers).

Wat betreft de voorbeelden die werden aangehaald in het Plan voor Herstel en Veerkracht voor België kan worden bevestigd dat dit plan het resultaat is van een afstemming tussen de federale en gewestelijke overheden, waarbij ook het bevoegdheidselement rond waterstof reeds een eerste keer is besproken. In het Plan wordt bij fiche 1.15 zo ook vermeld: *‘Deze oproep tot het indienen van projecten zal demonstratieprojecten in verband met de productie en het gebruik van waterstof stimuleren als en slechts als deze projecten onder de bevoegdheid van de federale overheid vallen. Op die manier garanderen we complementariteit met de gewestelijke projecten (zie verder)’.*

4. La question se pose tout d’abord de savoir dans quelle mesure l’hydrogène climatiquement neutre doit être considéré comme faisant partie des ‘sources nouvelles d’énergie’⁴ au sens de l’article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, f), de la loi spéciale du 8 août 1980 ‘de réformes institutionnelles’, pour lesquelles les régions sont compétentes⁵. Il peut se déduire à première vue de la définition du terme ‘hydrogène climatiquement neutre’ qu’il s’agit d’hydrogène produit à partir de sources d’énergie existantes (nouvelles ou non) (pour autant qu’elles n’entraînent

ook reeds werden aangehaald in het Plan voor Herstel en Veerkracht voor België:

— Opslag van elektriciteit uit offshore windenergie in de vorm van waterstof om ervoor te zorgen dat windturbines op zee minder vaak moeten worden stilgelegd;

— Bemanningsschepen op waterstof voor het onderhoud van offshore windmolens;

— Toekomstbestendig maken van het Belgische elektriciteitsproductiepark, bvb. door het gebruik van waterstof in STEG-centrales (bvb. via voorafgaande pyrolyse van aardgas);

— Projecten omtrent import of certificering van waterstof (vanuit bevoorradingszekerheid en productnormen; parallelen met aardolie en LNG);

— Elektrolysecapaciteit en andere productie van energie; beheer van transmissienetten (inclusief flexibiliteit in het elektriciteitstransmissienet en geïntegreerde netontwikkeling tussen de energiedragers).

Wat betreft de voorbeelden die werden aangehaald in het Plan voor Herstel en Veerkracht voor België kan worden bevestigd dat dit plan het resultaat is van een afstemming tussen de federale en gewestelijke overheden, waarbij ook het bevoegdheidselement rond waterstof reeds een eerste keer is besproken. In het Plan wordt bij fiche 1.15 zo ook vermeld: *‘Deze oproep tot het indienen van projecten zal demonstratieprojecten in verband met de productie en het gebruik van waterstof stimuleren als en slechts als deze projecten onder de bevoegdheid van de federale overheid vallen. Op die manier garanderen we complementariteit met de gewestelijke projecten (zie verder)’.*

4. Vooreerst rijst de vraag in welke mate klimaatneutrale waterstof moet worden gerekend tot de ‘nieuwe energiebronnen’⁴ als bedoeld bij artikel 6, § 1, VII, eerste lid, f), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 ‘tot hervorming der instellingen’, waarvoor de gewesten bevoegd zijn.⁵ Uit de definitie van de term ‘klimaatneutrale waterstof’ kan op het eerste gezicht worden afgeleid dat het gaat om waterstof die wordt geproduceerd met bestaande (nieuwe of niet-nieuwe) energiebronnen (voor zover die niet gepaard gaan met de

⁴ Note de bas de page 2 de l’avis cité: Quant à la portée de cette notion, voir L. DERIDDER, *Het energiebeleid*, dans G. VAN HAEGENDOREN et B. SEUTIN (éds.), *De bevoegdheidsverdeling in het federale België*, Bruges, la Chartre, 2000, p. 62 et T. VERMEIR, “Het energiebeleid”, dans B. SEUTIN et G. VAN HAEGENDOREN (éds.), *De bevoegdheden van de gewesten*, Bruges, la Chartre, 2016, pp. 268-269.

⁵ Note de bas de page 3 de l’avis cité: À l’exception des sources nouvelles d’énergie qui sont produites et utilisées dans les espaces marins qui se situent en dehors de la sphère de compétence territoriale des régions (C.C., 9 juillet 2013, n° 98/2013, B.20.2).

⁴ Voetnoot 2 van het geciteerde advies: Over de draagwijdte van die notie, zie L. DERIDDER, *Het energiebeleid*, in G. VAN HAEGENDOREN en B. SEUTIN (éds.), *De bevoegdheidsverdeling in het federale België*, Brugge, die Keure, 2000, 62 en T. VERMEIR, “Het energiebeleid”, in B. SEUTIN en G. VAN HAEGENDOREN (éds.), *De bevoegdheden van de gewesten*, Brugge, die Keure, 2016, 268-269.

⁵ Voetnoot 3 van het geciteerde advies: Met uitzondering van de nieuwe energiebronnen die worden geproduceerd en gebruikt in de mariene gebieden die buiten het territoriaal bevoegdheidsgebied van de gewesten zijn gelegen (GwH 9 juli 2013, nr. 98/2013, B.20.2).

pas d'émissions de gaz à effet de serre)⁶, plutôt qu'on puisse le considérer comme une 'source nouvelle d'énergie' originelle'. Le Conseil d'État ne dispose toutefois pas des connaissances requises pour pouvoir trancher cette question.

5.1. L'autorité fédérale est compétente pour '[l]es grandes infrastructures de stockage, le transport et la production de l'énergie' au sens de l'article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980⁸. Le dispositif en projet peut s'appuyer sur ce fondement de compétence dans la mesure où les projets concernés porteraient sur le stockage industriel ou tout autre moyen de stockage à grande échelle d'hydrogène climatiquement neutre et sur son transport⁹⁻¹⁰, ce qui ne correspond toutefois pas à ce qui est prévu au point 1 de l'article 6 du projet, dès lors qu'il fait uniquement mention de 'projets innovants visant à promouvoir les technologies de production ou d'utilisation d'hydrogène climatiquement neutre'.

5.2. Dans la mesure où les projets concernent la *production* d'hydrogène climatiquement neutre et son utilisation, fût-ce uniquement de manière industrielle ou de toute autre façon à grande échelle, le dispositif en projet se heurte à la compétence régionale en matière de 'sources nouvelles d'énergie' mentionnée dans l'observation 4, du moins dans la mesure où les projets concernant l'hydrogène climatiquement neutre s'inscriraient effectivement dans cette dernière compétence.

L'autorité fédérale peut certes imposer certaines obligations d'autorisation aux installations de production industrielles

uitstoot van broeikasgassen),⁶ veeleer dan dat het als een oorspronkelijke 'nieuwe energiebron' kan worden beschouwd.⁷ De Raad van State ontbeert evenwel het vereiste inzicht om hierover uitsluitel te kunnen geven.

5.1. De federale overheid is bevoegd voor '[d]e grote infrastructuur voor de stockering; het vervoer en de productie van energie', bedoeld in artikel 6, § 1, VII, tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.⁸ De ontworpen regeling kan steun vinden in die bevoegdheidsgrond in zoverre de betrokken projecten betrekking zouden hebben op de industriële of anderszins grootschalige opslag van klimaatneutrale waterstof en op het vervoer ervan.⁹⁻¹⁰ Dat stemt echter niet overeen met hetgeen wordt bepaald in punt 1 van artikel 6 van het ontwerp, aangezien daar enkel gewag wordt gemaakt van 'projecten met als doel de technologieën voor de productie of het gebruik van klimaatneutrale waterstof te bevorderen'.

5.2. In zoverre de projecten betrekking hebben op de *productie* van klimaatneutrale waterstof en op het gebruik ervan, zelfs enkel op industriële of anderszins grootschalige wijze, staat de ontworpen regeling op gespannen voet met de in opmerking 4 aangehaalde gewestbevoegdheid inzake 'nieuwe energiebronnen', althans in zoverre de projecten met betrekking tot klimaatneutrale waterstof daadwerkelijk onder die laatste bevoegdheid zouden vallen.

De federale overheid kan weliswaar aan industriële of anderszins grootschalige productiefaciliteiten met betrekking

⁶ *Note de bas de page 4 de l'avis cité*: Voir la définition de ce terme à l'article 1^{er}, 10°, du projet, à savoir "l'hydrogène produit par électrolyse de l'eau (dans un électrolyseur, alimenté par de l'électricité produite à partir de sources renouvelables), ou par reformage du biogaz ou conversion biochimique de la biomasse, si le procédé est conforme aux critères de durabilité définis à l'article 29 de la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil, ou l'hydrogène produit par pyrolyse du méthane ou l'hydrogène produit par d'autres moyens lorsqu'il est démontré que cette production n'entraîne pas d'émission de gaz à effet de serre".

⁷ *Note de bas de page 5 de l'avis cité*: Comme c'est cependant le cas, par exemple, pour l'énergie éolienne, l'énergie solaire et le biogaz.

⁸ *Note de bas de page 6 de l'avis cité*: À propos de cette compétence, la Cour constitutionnelle a indiqué, par référence aux travaux préparatoires, que "le législateur spécial a conçu cette réserve de compétence pour permettre à l'État fédéral de continuer soit à prendre part à la gestion des entreprises et organismes actifs dans les secteurs concernés, soit à exercer un contrôle dans la production, le stockage et le transport d'énergie et à y intervenir dans l'intérêt de l'approvisionnement du pays en énergie" (C.C., 12 juillet 1995, n° 57/95, B.14.2).

⁹ *Note de bas de page 7 de l'avis cité*: Au demeurant, le Conseil d'État a appliqué ce fondement de compétence dans un dispositif récemment soumis pour avis concernant les subventions pour un réseau de transport d'hydrogène (avis C.E. 70.952/3 du 4 mars 2022 sur un projet d'arrêté royal 'fixant les critères d'octroi d'une subvention sur le Fonds Climat, Transition et Relance pour la construction d'un réseau de transport d'hydrogène').

¹⁰ *Note de bas de page 8 de l'avis cité*: Si toutefois l'hydrogène – mélangé ou non au gaz naturel – était distribué par la distribution publique du gaz, les régions seraient compétentes conformément à l'article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, b), de la loi spéciale du 8 août 1980.

⁶ *Voetnoot 4 van het geciteerde advies*: Zie de definitie van die term in artikel 1, 10°, van het ontwerp, namelijk "waterstof geproduceerd door middel van elektrolyse van water (in een elektrolyser die op elektriciteit uit hernieuwbare bronnen werkt), of de reforming van biogas of de biochemische omzetting van biomassa, mits aan de duurzaamheidscriteria bedoeld in artikel 29 van Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad wordt voldaan, of waterstof geproduceerd door methaanpyrolyse of waterstof geproduceerd op een andere wijze waarbij wordt aangetoond dat deze productie niet gepaard gaat met de uitstoot van broeikasgassen".

⁷ *Voetnoot 5 van het geciteerde advies*: Zoals bijvoorbeeld wel het geval is voor windenergie, zonne-energie en biogas.

⁸ *Voetnoot 6 van het geciteerde advies*: Het Grondwettelijk Hof heeft met betrekking tot die bevoegdheid met verwijzing naar de parlementaire voorbereiding gesteld dat "de bijzondere wetgever dat bevoegdheidsvoorbehoud heeft gemaakt om de Federale Staat ertoe in staat te stellen hetzij te blijven deelnemen aan het beheer van de ondernemingen en instellingen welke in de betrokken sectoren actief zijn, hetzij toezicht te blijven uitoefenen op de productie, de opslag en het transport van energie en hierbij op te treden in het belang van 's lands energiebevoorrading" (GwH 12 juli 1995, nr. 57/95, B.14.2).

⁹ *Voetnoot 7 van het geciteerde advies*: Overigens heeft de Raad van State in een recent om advies voorgelegde regeling inzake subsidies voor een waterstoftransportnet die bevoegdheidsgrond toegepast (adv. RvS 70.952/3 van 4 maart 2022 over een ontwerp van koninklijk besluit 'tot vaststelling van de criteria voor toekenning van een subsidie op het Klimaat-, Transitie- en Relancefonds voor de aanleg van een waterstoftransportnetwerk').

¹⁰ *Voetnoot 8 van het geciteerde advies*: Indien het waterstofgas – al dan niet vermengd met aardgas – echter zou worden verdeeld via de openbare gasdistributie, zouden de gewesten bevoegd zijn overeenkomstig artikel 6, § 1, VII, eerste lid, b), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

ou à toute autre installation de production à grande échelle concernant les sources nouvelles d'énergie¹¹, notamment dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement, mais il n'empêche qu'il revient aux régions de promouvoir la production de sources nouvelles d'énergie (par exemple par des subventions et des certificats verts), indépendamment de la taille de l'installation ou de la nature du réseau auquel elles sont connectées¹².

Il en va également de même pour le subventionnement de projets d'utilisation d'hydrogène climatiquement neutre, compte tenu notamment des compétences régionales concernant '[l]a récupération d'énergie par les industries et autres utilisateurs'¹³ et '[l]'utilisation rationnelle de l'énergie'¹⁴ visées à l'article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, g) et h), de la loi spéciale du 8 août 1980.

6. Il faut dès lors en conclure que le dispositif en projet doit être revu à la lumière des observations qui précèdent. Dans la mesure où l'hydrogène climatiquement neutre peut effectivement être considéré comme une 'source nouvelle d'énergie' (ce qui peut varier en fonction de la technique utilisée pour sa production), le simple subventionnement de sa production et de son utilisation ne saurait se concrétiser, ce qui n'empêche pas que l'autorité fédérale peut être compétente pour régler d'autres aspects de cette production ou de cette utilisation industrielle ou de toute autre façon à grande échelle, à plus forte raison dans l'hypothèse où cette production ou cette utilisation auraient des effets sur les grandes infrastructures de stockage ou de transport d'hydrogène.

tot nieuwe energiebronnen bepaalde vergunningsplichten op leggen¹¹, mede in het kader van de bevoorradingszekerheid, maar dat neemt niet weg dat het aan de gewesten toekomt om de productie van nieuwe energiebronnen te bevorderen (bijvoorbeeld via subsidies en groenestroomcertificaten), ongeacht de grootte van de installatie of de aard van het net waarmee ze zijn verbonden.¹²

Dat laatste geldt ook voor de subsidiëring van projecten voor het gebruik van klimaatneutrale waterstof, onder meer gelet op de gewestbevoegdheden inzake '[d]e terugwinning van energie door de nijverheid en andere gebruikers'¹³ en '[h]et rationeel energieverbruik'¹⁴ bedoeld in artikel 6, § 1, VII, eerste lid, g) en h), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

6. De conclusie is dan ook dat de ontworpen regeling moet worden herzien in het licht van wat voorafgaat. In zoverre de klimaatneutrale waterstof daadwerkelijk beschouwd kan worden als een 'nieuwe energiebron' (hetgeen kan verschillen naargelang de techniek die wordt aangewend voor de productie ervan), kan de loutere subsidiëring van de productie en het gebruik ervan geen doorgang vinden, hetgeen niet wegneemt dat de federale overheid bevoegd kan zijn om andere aspecten te regelen van die productie of dat gebruik op industriële of anderszins grootschalige wijze, zeker indien die productie of dat gebruik gevolgen zou hebben voor de grote infrastructuur voor de opslag of het vervoer van waterstofgas.

¹¹ *Note de bas de page 9 de l'avis cité*: Voir, par exemple, l'avis C.E. 70.340/3 du 19 novembre 2021 sur un avant-projet devenu la loi du 14 février 2022 'modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations', *Doc. parl.*, Chambre, 2021-22, n° 55-2364/001, pp. 36-38 (observation 4).

¹² *Note de bas de page 10 de l'avis cité*: C.C., 9 juillet 2013, n° 98/2013, B.19-B.20.3.

¹³ *Note de bas de page 11 de l'avis cité*: Par exemple, dans l'hypothèse où l'hydrogène serait produit et capté en tant que sous-produit d'autres procédés industriels.

¹⁴ *Note de bas de page 12 de l'avis cité*: Notamment les régimes de subvention pour les véhicules électriques et hybrides et l'infrastructure y afférente sont d'ores et déjà considérés comme une forme d'utilisation rationnelle de l'énergie (voir, par exemple, l'avis C.E. 58.994/3 du 23 mars 2016 sur un projet devenu l'arrêté du gouvernement flamand du 25 mars 2016 'tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de activiteiten en openbaredienstverplichtingen van de distributienetbeheerders ter stimulering van de infrastructuur voor elektrische voertuigen', observation 4, et plus tôt déjà – implicitement – l'avis C.E. 58.578/3 du 23 décembre 2015 sur un projet devenu l'arrêté du gouvernement flamand du 8 janvier 2016 'houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de invoering van een premie voor zero-emissie voertuigen'). Les régions sont également compétentes pour les conditions d'exploitation des points de ravitaillement en hydrogène; ainsi, par exemple, aucune réserve de compétence n'a été formulée dans l'avis C.E. 65.284/1 du 27 février 2019 sur un projet devenu l'arrêté du gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 28 mars 2019 'portant des mesures d'exécution sur le déploiement d'une infrastructure pour carburants alternatifs'.

¹¹ *Voetnoot 9 van het geciteerde advies*: Zie bv. adv.RvS 70.340/3 van 19 november 2021 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 14 februari 2022 'tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen', *Parl. St.* Kamer 2021-22, nr. 55-2364/001, 36-38 (opmerking 4).

¹² *Voetnoot 10 van het geciteerde advies*: GwH 9 juli 2013, nr. 98/2013, B.19-B.20.3.

¹³ *Voetnoot 11 van het geciteerde advies*: Bijvoorbeeld indien waterstof zou worden geproduceerd en afgevangen als bijproduct van andere industriële processen.

¹⁴ *Voetnoot 12 van het geciteerde advies*: Onder meer subsidieregelingen voor elektrische en hybride wagens en de bijhorende infrastructuur worden nu al beschouwd als een vorm van rationeel energiegebruik (zie bv. adv.RvS 58.994/3 van 23 maart 2016 over een ontwerp dat heeft geleid tot het besluit van de Vlaamse regering van 25 maart 2016 'tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de activiteiten en openbaredienstverplichtingen van de distributienetbeheerders ter stimulering van de infrastructuur voor elektrische voertuigen', opmerking 4, en eerder al – impliciet – in adv.RvS 58.578/3 van 23 december 2015 over een ontwerp dat heeft geleid tot het besluit van de Vlaamse regering van 8 januari 2016 'houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de invoering van een premie voor zero-emissie voertuigen'. De gewesten zijn ook bevoegd voor de uitbatingvoorwaarden van waterstoftankpunten; zo werd bijvoorbeeld geen bevoegdheidsvoorbehoud gemaakt in adv.RvS 65.284/1 van 27 februari 2019 over een ontwerp dat heeft geleid tot het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke regering van 28 maart 2019 'houdende uitvoerende maatregelen betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen'.

À cet égard, on peut également mentionner l'ambiguïté du dispositif en projet concernant la nature des projets admissibles (...)¹⁵.

Des observations similaires doivent être formulées en ce qui concerne l'article 14 de l'avant-projet actuellement soumis pour avis. En premier lieu, la délégation en projet ne peut se concrétiser dans la mesure où est visé le subventionnement de la *production* d'hydrogène *climatiquement neutre*, du moins si cet hydrogène climatiquement neutre peut effectivement être considéré comme une "source nouvelle d'énergie" pour laquelle les régions sont compétentes¹⁶. En deuxième lieu, la délégation en projet ne peut se concrétiser que dans la mesure où elle peut s'inscrire dans le cadre de la compétence de l'autorité fédérale pour "[l]es grandes infrastructures de stockage; le transport et la production de l'énergie", en combinaison avec sa compétence en matière de recherche scientifique nécessaire à l'exercice de ses propres compétences. Cela semble requérir, comme le mentionne l'avis précité, qu'il s'agisse de la recherche, du développement et de la démonstration de technologies et d'infrastructures pour la production et l'utilisation *industrielles ou de toute autre façon à grande échelle* de l'hydrogène et de ses dérivés.

3.3. En ce qui concerne tant l'article 13 que l'article 14 de l'avant-projet, il faut souligner que la compétence fédérale précitée pour "[l]es grandes infrastructures de stockage; le transport et la production de l'énergie" ne s'applique qu'aux "matières dont l'indivisibilité technique et économique requiert une mise en œuvre homogène sur le plan national"¹⁷. À cet égard, la Cour constitutionnelle a estimé, par référence aux travaux préparatoires, que "le législateur spécial a conçu cette réserve de compétence pour permettre à l'État fédéral de continuer soit à prendre part à la gestion des entreprises et organismes actifs dans les secteurs concernés, soit à exercer un contrôle dans la production, le stockage et le transport d'énergie et à y intervenir dans l'intérêt de l'approvisionnement du pays en énergie"¹⁸, ce qui semble impliquer en l'occurrence que l'avant-projet doit contribuer d'une manière substantielle,

In dat verband kan ook worden verwezen naar de onduidelijkheid van de ontworpen regeling aangaande de aard van de projecten die in aanmerking komen (...).¹⁵

Gelijkaardige bedenkingen moeten worden geformuleerd bij artikel 14 van het thans om advies voorgelegde voorontwerp. In de eerste plaats kan de ontworpen delegatie geen doorgang vinden in zoverre de subsidiëring van de *productie* van *klimaatneutrale* waterstof wordt beoogd, althans wanneer die klimaatneutrale waterstof daadwerkelijk beschouwd kan worden als een "nieuwe energiebron", waarvoor de gewesten bevoegd zijn.¹⁶ In de tweede plaats kan de ontworpen delegatie slechts doorgang vinden in zoverre ze kan worden ingepast in de bevoegdheid van de federale overheid inzake "[d]e grote infrastructuur voor de stockering; het vervoer en de produ[c]tie van energie", in samenhang met haar bevoegdheid inzake wetenschappelijk onderzoek dat nodig is voor de uitoefening van haar eigen bevoegdheden. Dat lijkt te vereisen dat het gaat, zoals wordt vermeld in het voormelde advies, om onderzoek naar, en de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor *industriële of anderszins grootschalige* productie en gebruik van waterstof en waterstofderivaten.

3.3. Met betrekking tot zowel artikel 13 als artikel 14 van het voorontwerp moet erop worden gewezen dat de voormelde federale bevoegdheid inzake "[d]e grote infrastructuur voor de stockering; het vervoer en de produ[c]tie van energie" enkel geldt voor "de aangelegenheden die wegens hun technische en economische ondeelbaarheid een gelijke behandeling op nationaal vlak behoeven".¹⁷ Het Grondwettelijk Hof heeft in dat verband, met verwijzing naar de parlementaire voorbereiding, gesteld dat "de bijzondere wetgever dat bevoegdheidsvoorbehoud heeft gemaakt om de Federale Staat ertoe in staat te stellen hetzij te blijven deelnemen aan het beheer van de ondernemingen en instellingen welke in de betrokken sectoren actief zijn, hetzij toezicht te blijven uitoefenen op de productie, de opslag en het transport van energie en hierbij op te treden in het belang van 's lands energiebevoorrading".¹⁸ In dit geval

¹⁵ Avis C.E. 71.074/3 du 22 mars 2022 sur un projet devenu l'arrêté royal du 21 avril 2022 'fixant les modalités d'utilisation du Fonds climat, transition et relance relatif à l'Axe 1 'Climat, durabilité et innovation', Composante 1.2 'Technologies énergétiques émergentes', ID I-1.15 'Une chaîne de valeur industrielle pour la transition vers l'hydrogène', observations 3 à 6.

¹⁶ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, f), de la loi spéciale du 8 août 1980.

¹⁷ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2 (disposition introductive), de la loi spéciale du 8 août 1980. Voir à ce sujet également l'avis 71.998/VR/3 précité, *Doc. parl.*, Chambre, 2022-23, n° 55-3077/001, p. 75 (observation 7).

¹⁸ C.C., 12 juillet 1995, n° 57/95, B.14.2; C.C., 17 septembre 2009, n° 144/2009, B.10.2; *Doc. parl.*, Sénat, 1998-99, n° 1-1333/1, pp. 223-225. Voir également l'avis C.E. 54.884/3 du 20 janvier 2014 sur un avant-projet devenu la loi du 26 mars 2014 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité', *Doc. parl.*, Chambre, 2013-14, n° 53-3357/001, p. 25 (observation 3).

¹⁵ Adv.RvS 71.074/3 van 22 maart 2022 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 21 april 2022 'tot vaststelling van de modaliteiten van het gebruik van het Klimaat, transitie en relancefonds, met betrekking tot As 1 'Klimaat, duurzaamheid en innovatie', Component 1.2 'Opkomende energietechnologieën', ID I-1.15 'Een industriële waardeketen voor de waterstofeconomie', opmerkingen 3 tot 6.

¹⁶ Artikel 6, § 1, VII, eerste lid, f), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

¹⁷ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid (inleidende bepaling), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980. Zie daarover ook het voormelde advies 71.998/VR/3, *Parl.St.* Kamer 2022-23, nr. 55-3077/001, 75 (opmerking 7).

¹⁸ GwH 12 juli 1995, nr. 57/95, B.14.2; GwH 17 september 2009, nr. 144/2009, B.10.2; *Parl.St.* Senaat 1998-99, nr. 1-1333/1, 223-225. Zie ook adv.RvS 54.884/3 van 20 januari 2014 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 26 maart 2014 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt', *Parl.St.* Kamer 2013-14, nr. 53-3357/001, 25 (opmerking 3).

ou à tout le moins significative, à l'approvisionnement du pays en énergie¹⁹.

FORMALITÉS

4.1. Les modifications que l'article 3 de l'avant-projet apporte au CRM, en ce qui concerne la participation de la capacité étrangère indirecte, reviennent à adapter un régime d'aide d'État notifié. Cette adaptation doit en principe également être notifiée à la Commission européenne²⁰.

À cet égard, l'exposé des motifs fait référence à la décision d'approbation SA.54915 de la Commission européenne du 27 août 2021²¹ et soutient que les modifications s'inspirent d'un avis antérieur du Conseil d'État²², mais cela ne démontre pas pour autant que ces modifications résultent effectivement de cette décision d'approbation. À moins que ce dernier point puisse encore être démontré, l'avant-projet doit être notifié à la Commission européenne.

4.2. Les modifications apportées au système de mises aux enchères ponctuelles par l'article 4 de l'avant-projet contribuent au développement de ce système dans le sens d'un régime d'aides d'État qui partagera certaines caractéristiques avec le CRM existant. Toutefois, les modifications en projet ne permettent pas encore non plus d'apprécier l'importance réelle du mécanisme de soutien. Par conséquent, leur notification à la Commission européenne n'est pas encore prévue à l'heure actuelle.

Il n'en demeure pas moins que si ce mécanisme est un jour activé, une notification sera bel et bien nécessaire. En effet, l'actuel article 7*duodecies*, § 1^{er}, alinéa 2, de la loi du 29 avril 1999 – qui devient l'alinéa 6 – n'offre pas de garanties suffisantes que la Commission européenne dispose d'un délai suffisant pour apprécier la mesure avant la clôture de la mise aux enchères. En effet, seul est prévu le retrait de l'instruction – et donc l'arrêt de la mise aux enchères

lijkt dat in te houden dat een substantiële of op zijn minst significante bijdrage moet voorliggen tot de energiebevoorrading van het land.¹⁹

VORMVEREISTEN

4.1. De wijzigingen van het CRM bij artikel 3 van het voorontwerp, wat betreft de participatie van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit, komt neer op de aanpassing van een aangemelde staatssteunregeling. Ook die aanpassing moet in beginsel bij de Europese Commissie worden aangemeld.²⁰

In de memorie van toelichting wordt in dat verband verwezen naar de goedkeuringsbeslissing SA.54915 van 27 augustus 2021 van de Europese Commissie²¹ en wordt betoogd dat de wijzigingen aansluiten bij een eerder advies van de Raad van State,²² maar daarmee is nog niet aangetoond dat die wijzigingen daadwerkelijk voortvloeien uit die goedkeuringsbeslissing. Tenzij indien dat laatste alsnog kan worden aangetoond, moet het voorontwerp worden aangemeld bij de Europese Commissie.

4.2. De wijzigingen aan het systeem van gerichte veilingen bij artikel 4 van het voorontwerp bouwen dat systeem verder uit in de richting van een staatssteunregeling die bepaalde kenmerken zal delen met het bestaande CRM. Ook de ontworpen wijzigingen maken het evenwel nog niet mogelijk om de werkelijke omvang van het steunmechanisme te beoordelen. De aanmelding ervan bij de Europese Commissie is op dit ogenblik dan ook nog niet aan de orde.

Dat neemt niet weg dat als dat mechanisme ooit wordt geactiveerd, een aanmelding wel degelijk noodzakelijk is. Het huidige artikel 7*duodecies*, § 1, tweede lid, van de wet van 29 april 1999 – dat het zesde lid wordt – biedt immers onvoldoende waarborgen dat de Europese Commissie voldoende tijd krijgt om de maatregel te beoordelen voor de veiling zal zijn afgerond. Er wordt immers enkel voorzien in een intrekking van de instructie – en dus de stopzetting van de gerichte

¹⁹ Voir également l'avis C.E. 72.004/VR du 6 octobre 2022 sur un avant-projet devenu la loi du 14 février 2023 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité', *Doc. parl.*, Chambre, 2022-23, n° 55-3082/001, pp. 30-32 et pp. 35-36 (observations 4 et 7).

²⁰ En effet, les modifications d'aides approuvées doivent être considérées comme une aide nouvelle au sens de l'article premier, c), du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 'portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne', de sorte que ces modifications doivent être notifiées conformément à l'article 2 de ce règlement.

²¹ https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases1/202137/288236_2313671_226_2.pdf.

²² Avis C.E. 69.013/3 du 13 avril 2021 sur un projet d'arrêté royal 'relatif à l'établissement des critères de recevabilité visés à l'article 7*undecies*, § 8, alinéa 1^{er}, 3^o, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en ce qui concerne des conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité'.

¹⁹ Zie ook adv.RvS 72.004/VR van 6 oktober 2022 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 14 februari 2023 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt', *Parl.St.* Kamer 2022-23, nr. 55-3082/001, 30-32 en 35-36 (opmerkingen 4 en 7).

²⁰ Wijzigingen van goedgekeurde steun moeten immers beschouwd worden als nieuwe steun in de zin van artikel 1, c), van verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 'tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie', zodat die wijzigingen overeenkomstig artikel 2 van die verordening moeten worden aangemeld.

²¹ https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases1/202137/288236_2313671_226_2.pdf.

²² Adv.RvS 69.013/3 van 13 april 2021 over een ontwerp van koninklijk besluit 'tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7*undecies*, § 8, eerste lid, 3^o, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden en modaliteiten waaronder houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwificatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme'.

ponctuelle (et probablement l'annulation du résultat d'une mise aux enchères déjà clôturée) – après que la Commission européenne a formulé des objections, alors que le principe de *standstill* requiert que toute aide devant être notifiée n'est pas mise à exécution avant que la Commission européenne l'ait approuvée²³.

4.3. Les articles 13 et 14 de l'avant-projet procurent un fondement juridique à la mise en place de régimes de subventions. Toutefois, leur élaboration étant entièrement confiée au Roi, une notification n'aura de sens qu'au moment de la préparation de ces arrêtés d'exécution.

4.4. Si le texte soumis au Conseil d'État devait encore subir des modifications²⁴ consécutivement à une notification à la Commission européenne, ainsi qu'il est mentionné dans l'observation 4.1, les dispositions modifiées ou ajoutées devraient être soumises à la section de législation, conformément à la prescription de l'article 3, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

5.1. L'avant-projet donne suite en outre à l'arrêt C-767/19 de la Cour de justice²⁵, en élargissant davantage le rôle de la CREG et en limitant en conséquence le rôle du Roi dans l'établissement du règlement technique. Force est néanmoins de constater que l'article 9, 6°, de l'avant-projet implique de nouvelles limitations procédurales pour le régulateur, qui ne se retrouvent pas en tant que telles à l'article 60, paragraphe 1, de la directive (UE) 2019/944²⁶. S'il est vrai que l'énoncé permet à la CREG de déroger à la restriction temporelle d'un an sous réserve d'une "justification spéciale", il n'en demeure pas moins que la disposition de la directive ne se fonde pas sur une quelconque restriction temporelle imposée à l'autorité de régulation pour demander une nouvelle proposition du gestionnaire du réseau. Une réserve doit dès lors être formulée sur ce point.

5.2. Mieux vaudrait compléter l'avant-projet par un nouvel article 2, qui mentionne que la loi à adopter vise à transposer partiellement la directive (UE) 2019/944.

veiling (en mogelijk de annulering van het resultaat van een al afgeronde veiling) – nadat de Europese Commissie bezwaar heeft gemaakt, terwijl het *standstill*-beginsel vereist dat aan te melden steun niet wordt uitgevoerd vooraleer de Europese Commissie die steun heeft goedgekeurd.²³

4.3. De artikelen 13 en 14 van het voorontwerp vormen de rechtsgrond voor het opzetten van subsidieregelingen. Aangezien de uitwerking ervan volledig aan de Koning wordt opgedragen, zal er echter pas zinvol bij de voorbereiding van die uitvoeringsbesluiten kunnen worden aangemeld.

4.4. Indien de aan de Raad van State voorgelegde tekst ten gevolge van een aanmelding bij de Europese Commissie, zoals vermeld in opmerking 4.1, nog wijzigingen zou ondergaan,²⁴ moeten de gewijzigde of toegevoegde bepalingen, ter inachtneming van het voorschrift van artikel 3, § 1, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, aan de afdeling Wetgeving worden voorgelegd.

ALGEMENE OPMERKINGEN

5.1. Het voorontwerp komt verder tegemoet aan arrest C-767/19 van het Hof van Justitie,²⁵ door de rol van de CREG verder uit te breiden en de rol van de Koning bij de vaststelling van het technisch reglement dienovereenkomstig in te perken. Niettemin moet worden vastgesteld dat artikel 9, 6°, van het voorontwerp nieuwe procedurele beperkingen inhoudt voor de regulator, die niet als dusdanig terug te vinden zijn in artikel 60, lid 1, van richtlijn (EU) 2019/944.²⁶ De bewoordingen laten weliswaar toe dat de CREG mits een "bijzondere motivering" afwijkt van de temporele restrictie van één jaar, maar de richtlijnbeperking gaat niet uit van enige temporele restrictie voor de regulerende instantie om een nieuw voorstel te vragen van de netbeheerder. Op dat punt moet dan ook een voorbehoud worden gemaakt.

5.2. Het voorontwerp wordt het best aangevuld met een nieuw artikel 2, dat vermeldt dat de aan te nemen wet strekt tot de gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2019/944.

²³ Article 3 du règlement (UE) 2015/1589.

²⁴ À savoir d'autres modifications que celles dont fait état le présent avis ou que celles visant à répondre aux observations formulées dans le présent avis.

²⁵ C.J.U.E., 3 décembre 2020, affaire C-767/19, *Commission c. Belgique*, ECLI:EU:C:2020:984.

²⁶ 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'.

²³ Artikel 3 van verordening (EU) 2015/1589.

²⁴ Namelijk andere wijzigingen dan diegene waarvan in dit advies melding wordt gemaakt of wijzigingen die ertoe strekken tegemoet te komen aan hetgeen in dit advies wordt opgemerkt.

²⁵ HvJ 3 december 2020, zaak C-767/19, *Commissie t. België*, ECLI:EU:C:2020:984.

²⁶ 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'.

EXAMEN DU TEXTEArticle 8

6. Dans un souci de clarté, il serait préférable d'insérer à l'article 8, 2°, de l'avant-projet, le segment de phrase “, qui devient l'alinéa 4,” entre les mots “cinquième alinéa (lire: alinéa 5)” et “les mots”.

Le greffier,

Annemie GOOSSENS

Le président,

Jeroen VAN NIEUWENHOVE

ONDERZOEK VAN DE TEKSTArtikel 8

6. In artikel 8, 2°, van het voorontwerp wordt tussen de woorden “vijfde lid” en “worden” duidelijkheidshalve het best de zinsnede “, dat het vierde lid wordt,” ingevoegd.

De griffier,

Annemie GOOSSENS

De voorzitter,

Jeroen VAN NIEUWENHOVE

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition du ministre de l'Économie et de la ministre de l'Énergie,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

Le ministre de l'Économie et la ministre de l'Énergie sont chargés de présenter en notre nom à la Chambre des représentants le projet de loi dont la teneur suit:

CHAPITRE 1^{ER}**Dispositions générales****Article 1^{er}**

La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

Art. 2

La présente loi transpose partiellement 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.

CHAPITRE 2

**Modifications de la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation
du marché de l'électricité**

Art. 3

Dans l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 14 février 2023, les modifications suivantes sont apportées:

1° le 22° est remplacé comme suit:

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Economie, en de minister van Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

De minister van Economie en de minister van Energie, zijn ermee belast in onze naam bij de Kamer van volksvertegenwoordigers het ontwerp van wet in te dienen waarvan de tekst hierna volgt:

HOOFDSTUK 1**Algemene bepalingen****Artikel 1**

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

Art. 2

Deze wet voorziet in de gedeeltelijke omzetting 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.

HOOFDSTUK 2

**Wijzigingen van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt**

Art. 3

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 14 februari 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de bepaling onder 22° wordt vervangen als volgt:

“22° “règlement technique”: “le règlement technique pour la gestion et l’utilisation du réseau de transport, y compris les exigences de sécurité et techniques applicables à certaines installations disposant d’un accès au réseau de transport, établi en application de l’article 11, § 1^{er}.”;

2° au 37°, les mots “règlement technique” sont remplacés par les mots “code de bonne conduite”;

3° le 45° est abrogé;

4° au 70°, les mots “règlement technique” sont remplacés par les mots “plan de reconstitution”;

5° il est inséré le 73°*bis*, rédigé comme suit:

“73°*bis*: “pré-enchère”: le processus concurrentiel visé à l’article 7*undecies*, § 8, alinéa 1^{er}, 3°, par lequel des détenteurs de capacité étrangère indirecte offrent un prix pour la mise à disposition de capacité avant la procédure de préqualification.”;

6° au 75°, les mots “ou d’une mise aux enchères ponctuelle” sont insérés entre les mots “mise aux enchères” et les mots “, ou qui, pour autant”;

7° au 79°, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “ou la mise aux enchères ponctuelle” sont insérés entre les mots “mise aux enchères” et les mots “et/ou la rémunération maximale”;

b) les mots “*of van de gerichte veiling*” sont insérés entre les mots “*na afloop van de veiling*” et les mots “*hebben verkregen*” dans le texte néerlandais;

c) dans le texte français le 79° est complété par les mots “ou de la mise aux enchères ponctuelle”;

8° il est inséré le 82°*bis*, rédigé comme suit:

“82°*bis* “procédure de pré-enchère”: la procédure visant à déterminer la possibilité des détenteurs de capacité étrangère indirecte de participer à la procédure de préqualification.”;

9° les 82° et 83° sont complétés par les mots “ou à une mise aux enchères ponctuelles”;

“22° “technisch reglement”: het technisch reglement voor het beheer en het gebruik van het transmissienet, met inbegrip van veiligheids- en technische eisen die van toepassing zijn op bepaalde installaties die beschikken over toegang tot het transmissienet, opgesteld in uitvoering van artikel 11, § 1.”;

2° in de bepaling onder 37° worden de woorden “het technisch reglement” vervangen door de woorden “de gedragscode”;

3° de bepaling onder 45° wordt opgeheven;

4° in de bepaling onder 70° worden de woorden “technisch reglement” vervangen door het woord “herstelplan”;

5° er wordt een bepaling onder 73°*bis* ingevoegd, luidende:

“73°*bis*: “preveiling”: het concurrentieel proces zoals bedoeld in artikel 7*undecies*, § 8, eerste lid, 3°, waarbij capaciteitshouders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit een prijs aanbieden voor de terbeschikkingstelling van capaciteit voorafgaand aan de prekwalficatieprocedure.”;

6° in de bepaling onder 75°, worden de woorden “of na een gerichte veiling” ingevoegd tussen de woorden “van een veiling” en de woorden “of die, mits te zijn”;

7° in de bepaling onder 79° worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “of de gerichte veiling” worden ingevoegd tussen de woorden “op de veiling” en de woorden “en/of de maximale capaciteitsvergoeding”;

b) in de Nederlandse tekst worden de woorden “of van de gerichte veiling” ingevoegd tussen de woorden “na afloop van de veiling” en de woorden “hebben verkregen”;

c) in de Franse tekst wordt de bepaling onder 79° aangevuld met de woorden “ou de la mise aux enchères ponctuelle”;

8° er wordt een bepaling onder 82°*bis* ingevoegd, luidende:

“82°*bis* “preveilingprocedure”: de procedure die ertoe strekt de mogelijkheid vast te stellen voor de capaciteitshouders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit om deel te nemen aan de prekwalficatieprocedure.”;

9° de bepalingen onder 82° en 83° worden aangevuld met de woorden “of aan de gerichte veiling”;

10° l'article 2 est complété par une disposition 123°, rédigé comme suit:

"118° "code de bonne conduite": le code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2."

Art. 4

À l'article 7undecies, de la même loi, inséré par la loi du 15 mars 2021 et modifié en dernier lieu par la loi du 28 février 2022, les modifications suivantes sont apportées:

1° au paragraphe 8 les modifications suivantes sont apportées:

a) dans le 3° de l'alinéa 1^{er}, les mots "de pré-enchère et, en cas de sélection de leur offre lors de cette pré-enchère, les conditions et modalités auxquelles ces détenteurs sont tenus de participer à la procédure" sont insérés entre les mots "de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure" et les mots "de préqualification";

b) le 3° de l'alinéa 1^{er} est complété par les mots ", à approuver par la commission";

c) dans l'alinéa 2 les mots "et tout détenteur" sont remplacés par le mot "ou";

d) dans le texte français de l'alinéa 2, les mots ", est tenu" sont remplacés par les mots ", 1° et 2°, ainsi que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, sont tenus";

e) dans le texte néerlandais de l'alinéa 2, les mots "*1° en 2° alsook iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de preveiling*" sont insérés entre les mots "*in het eerste lid,*" et les mots "*is verplicht*";

f) dans l'alinéa 3 les mots ", et tout détenteur de capacité étrangère indirecte" sont abrogés;

g) dans le texte français de l'alinéa 3, les mots "qui répondent répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, sont autorisés" sont remplacés par les mots "qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, est autorisé";

h) dans l'alinéa 5, 1°, les mots "le point d'interface au sens de l'article 2, § 1^{er}, 33°, du règlement technique"

10° artikel 2 wordt aangevuld met de bepaling onder 123°, luidende:

"118° "gedragscode": de gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2."

Art. 4

In artikel 7undecies, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatstelijk gewijzigd bij de wet van 28 februari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 8 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in de bepaling onder 3° van het eerste lid worden de woorden "preveilingprocedure, en indien hun bod in de preveiling wordt geselecteerd, de voorwaarden waaronder deze houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit moeten deelnemen aan de" ingevoegd tussen de woorden "onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de" en het woord "prekwalificatieprocedure";

b) de bepaling onder 3° van het eerste lid wordt aangevuld met de woorden ", die door de commissie moeten worden goedgekeurd";

c) in het tweede lid worden de woorden "en iedere houder" vervangen door het woord "of";

d) in de Franse tekst van het tweede lid worden de woorden ", est tenu" vervangen door de woorden ", 1° et 2°, ainsi que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, sont tenus";

e) in de Nederlandse tekst van het tweede lid worden de woorden "1° en 2° alsook iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de preveiling" ingevoegd tussen de woorden "in het eerste lid," en de woorden "is verplicht";

f) in het derde lid worden de woorden "en elke houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit" opgeheven;

g) in de Franse tekst van het derde lid worden de woorden "qui répondent répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, sont autorisés" vervangen door de woorden "qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, est autorisé";

h) in het vijfde lid, 1°, worden de woorden "het interfa-

sont remplacés par les mots “le point d’interface au sens de l’article 2, § 1^{er}, 4), 29°, du code de bonne conduite”;

i) dans l’alinéa 7, les mots “de la procédure de pré-enchère conformément l’alinéa 1^{er} et” sont insérés entre les mots “Le gestionnaire du réseau est chargé” et les mots “de la préqualification des capacités”;

2° au paragraphe 12 les modifications suivantes sont apportées:

a) dans le texte français l’alinéa 1^{er} est complété par les mots “visé à la présente section et, le cas échéant, de l’enchère ponctuelle visée à la section 3”;

b) dans le texte néerlandais l’alinéa 1^{er}, les mots “*zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3,*” sont insérés entre les mots “*van het capaciteitsvergoedingsmechanisme*” et les mots “*vast*”;

c) à l’alinéa 2, 4°, les mots “règlement technique” sont remplacés par les mots “code de bonne conduite”;

d) l’alinéa 3 est complété par un 10° rédigé comme suit:

“10° le cas échéant, pour une enchère ponctuelle visée à l’article 7*duodecies*, les éléments spécifiques aux règles portant sur les points énumérés aux 1° à 9°.”;

e) dans l’alinéa 4 la phrase suivante est insérée entre la première et la deuxième phrase:

“Le cas échéant, pour une enchère ponctuelle, la proposition portant sur la partie des règles de fonctionnement spécifique à cette mise aux enchères ponctuelle est introduite au plus tard le 1^{er} mars.”;

3° à l’alinéa 1^{er} du paragraphe 13, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3” sont insérés entre les mots “rémunération de capacité” et les mots “est confié à la commission”;

b) dans le texte français les mots “le cas échéant” sont insérés entre les mots “des mises aux enchères” et les mots “des pré-enchères”;

c) dans le texte néerlandais les mots “*desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse*

reglement” vervangen door de woorden “het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 4), 29°, van de gedragscode”;

i) in het zevende lid worden de woorden “de preveilings-procedure overeenkomstig het eerste lid en” ingevoegd tussen de woorden “De netbeheerder is belast met” en de woorden “de prekwalificatie van de capaciteiten”;

2° in paragraaf 12 worden de volgende wijzingen aangebracht:

a) in de Franse tekst wordt het eerste lid aangevuld met de woorden “*visé à la présente section et, le cas échéant, de l’enchère ponctuelle visée à la section 3*”;

b) in de Nederlandse tekst worden in het eerste lid de woorden “zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3,” ingevoegd tussen de woorden “van het capaciteitsvergoedingsmechanisme” en het woord “vast”;

c) in het tweede lid, 4°, worden de woorden “het technisch reglement” vervangen door de woorden “de gedragscode”;

d) het derde lid wordt aangevuld met een bepaling onder 10°, luidende:

“10° desgevallend, voor een gerichte veiling zoals bedoeld in artikel 7*duodecies*, de specifieke elementen van de voorschriften betreffende de in 1° tot en met 9° genoemde punten.”;

e) in het vierde lid wordt een zin ingevoegd tussen de eerste en de tweede zin, luidende:

“Desgevallend, wordt voor een gerichte veiling het voorstel voor de werkingsregels die specifiek betrekking hebben op de betreffende gerichte veiling, voor 1 maart ingediend.”;

3° In het eerste lid van paragraaf 13 worden de volgende wijzingen aangebracht:

a) de woorden “zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3,” worden ingevoegd tussen de woorden “het capaciteitsvergoedingsmechanisme” en de woorden “toevertrouwd aan de commissie”;

b) in de Franse tekst worden de woorden “*le cas échéant*” ingevoegd tussen de woorden “*des mises aux enchères*” en de woorden “*des pré-enchères*”;

c) in de Nederlandse tekst worden de woorden “*desgevallend de preveilingen voor de deelname van*

buitenlandse capaciteit” sont insérés entre les mots “*de veilingen*” et les mots “*en de transactie op de secundaire markt*”.

Art. 5

À l'article *7duodecies*, de la même loi, inséré par la loi du 15 mars 2021, les modifications suivantes sont apportées:

1° l'alinéa 1^{er} du paragraphe 1^{er} est remplacé par ce qui suit:

“§ 1. Sur la base de toute information ou rapport transmis par le gestionnaire du réseau constatant qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge dans la période précédant la première période de fourniture de capacité du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article *7undecies*, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition du ministre, donner instruction au gestionnaire du réseau d'organiser une mise aux enchères ponctuelle.

Préalablement à, et uniquement en vue de l'adoption de l'arrêté visé à l'alinéa 1^{er}, le ministre peut prendre toute initiative et solliciter toute action du gestionnaire du réseau et de la commission. Si cela s'avère nécessaire, le ministre détermine un scénario de référence sur la base des données disponibles. Dans ce cadre, le ministre respecte, sauf motivation spécifique, les différentes étapes de la procédure contenue dans l'arrêté royal visé à l'article *7undecies*, § 2, alinéa 1^{er}.

L'arrêté visé à l'alinéa 1^{er} détermine au moins les éléments suivants:

1° sur proposition de la commission faite sur la base d'un rapport du gestionnaire du réseau, et après avis de la Direction générale de l'Énergie, le volume de capacité requis dans le cadre de la mise aux enchères ponctuelle;

2° sur proposition du gestionnaire du réseau, les paramètres de la mise aux enchères ponctuelle autres que celui visé au 1°, à savoir les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice;

3° les critères de recevabilité donnant droit de participer à la mise aux enchères ponctuelle;

onrechtstreekse buitenlandse capaciteit” ingevoegd tussen de woorden “*de veilingen*” en de woorden “*en de transacties op de secundaire markt*”.

Art. 5

In artikel *7duodecies*, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het eerste lid van paragraaf 1 wordt vervangen als volgt:

“§ 1. Op basis van elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone in de periode voorafgaand aan de eerste periode van capaciteitslevering van het in artikel *7undecies* bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme, kan de Koning bij een in Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de minister, de netbeheerder instructie geven een gerichte veiling te organiseren.

Voorafgaand aan en met het oog op de vaststelling van het besluit bedoeld in het eerste lid, kan de minister elk initiatief nemen en elke maatregel van de netbeheerder en de Commissie verlangen. Zo nodig bepaalt de minister op basis van de beschikbare gegevens een referentiescenario. Daarbij neemt de minister zoveel mogelijk de verschillende fasen van de procedure in acht die zijn opgenomen in het koninklijk besluit bedoeld in artikel *7undecies*, § 2, eerste lid, tenzij mits specifieke motivatie.

Het besluit zoals bedoeld in het eerste lid stelt minstens de volgende elementen vast:

1° op voorstel van de commissie, gedaan op basis van een verslag van de netbeheerder en na advies van de Algemene Directe Energie, het vereiste volume capaciteit in het kader van de gerichte veiling;

2° op voorstel van de netbeheerder, de andere parameters van de gerichte veiling dan die bedoeld in 1°, te weten de reductiefactoren, de referentieprijs, de limiet(en) voor de tussentarieven voor bepaalde capaciteiten die aan specifieke criteria voldoen en de uitoefenprijs;

3° de ontvankelijkheidscriteria voor deelname aan de gerichte veiling;

4° les conditions, les critères et la procédure d'octroi d'un contrat d'une durée supérieure à la période de fourniture couverte par la mise aux enchères ponctuelle;

5° la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle, par la commission, à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s).

Les éléments énumérés à l'alinéa 3, 3° à 5°, se fondent si possible sur les principes applicables au mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies. Les paramètres visés à l'alinéa 3, 2°, se fondent, dans la mesure du possible sur les paramètres retenus pour les mises aux enchères 2021 et 2022 du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies.

À l'issue de la mise aux enchères ponctuelle, le gestionnaire du réseau conclut un contrat avec les fournisseurs de capacité sélectionnés, dans lequel le droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions est accordé. Les caractéristiques et conditions qui s'appliquent au contrat de capacité conformément à l'article 7undecies, § 11, sont applicables à ce contrat.”;

2° à l'alinéa 3, devenant l'alinéa 7, du paragraphe 1^{er}, dans le texte français, les mots “aucun droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, est octroyé” sont remplacés par les mots “le droit à une rémunération de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, n'est octroyé”.

3° les paragraphes 2 et 3 sont abrogés.

Art. 6

À l'article 9ter, 4°, de la même loi, inséré par la loi du 1^{er} juin 2005 et modifié en dernier lieu par la loi du 23 octobre 2022, les mots “ou du code de bonne conduite” sont insérés après les mots “du règlement technique”.

Art. 7

À l'article 11 de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 21 juillet 2021, les modifications suivantes sont apportées:

1° au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, le 7° est remplacé par ce qui suit:

4° de voorwaarden, criteria en procedure voor de gunning van een contract voor een langere periode dan de leveringsperiode waarop de gerichte veiling betrekking heeft;

5° de methode en de voorwaarden voor het verlenen van een individuele afwijking door de commissie van de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en).

De in het derde lid, onder de bepalingen 3° tot en met 5°, genoemde elementen worden zo mogelijk gebaseerd op de beginselen die van toepassing zijn op het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme. De in het derde lid, onder de bepaling 2° bedoelde parameters worden zoveel mogelijk gebaseerd op de parameter voor de veilingen in 2021 en 2022 van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Na de gerichte veiling sluit de netbeheerder een contract met de geselecteerde capaciteitsleveranciers waarin het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie wordt toegekend. De kenmerken en voorwaarden die van toepassing zijn op het capaciteitscontract overeenkomstig artikel 7undecies, § 11, zijn van toepassing op dit contract.”

2° in de franse tekst worden, in het derde lid, dat het zevende lid wordt, van paragraaf 1, de woorden “*aucun droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, est octroyé*” vervangen door de woorden “*le droit à une rémunération de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, n'est octroyé*”.

3° de paragrafen 2 en 3 worden opgeheven.

Art. 6

In artikel 9ter, 4°, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 1 juni 2005 en laatstelijk gewijzigd bij de wet van 23 oktober 2022, worden de woorden “of van de gedragscode” toegevoegd na de woorden “het technisch reglement”.

Art. 7

In artikel 11 van dezelfde wet, laatst gewijzigd bij de wet van 21 juli 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, tweede lid, wordt de bepaling onder 7° vervangen als volgt:

“7° les dispositions relatives aux obligations d’information pertinentes dans le contexte du présent paragraphe des obligation de d’information applicables au gestionnaire du réseau et, le cas échéant, aux utilisateurs du réseau”;

2° au paragraphe 1^{er}, l’alinéa 3 est abrogé;

3° le paragraphe 2 est remplacé comme suit:

“§ 2. La commission établit un code de bonne conduite. Dans ce code de bonne conduite, la commission définit:

1° sur proposition du gestionnaire du réseau, et après consultation des utilisateurs du réseau, les conditions concernant le raccordement et l’accès au réseau de transport, y compris les procédures de raccordement;

2° après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire du réseau, les conditions concernant:

a) sans préjudice de l’article 8, § 1/1, la fourniture des services auxiliaires, qui sont assurés de la manière la plus économique possible et qui fournissent des éléments d’incitation appropriés afin que les utilisateurs du réseau équilibrent leur apport et leur consommation; ces services auxiliaires sont équitables et non discriminatoires et fondés sur des critères objectifs; et

b) l’accès aux infrastructures transfrontalières, y compris les procédures d’attribution des capacités et de gestion de la congestion.

Dans ce code de bonne conduite, la commission détermine également, après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire du réseau, les documents, y compris, le cas échéant les contrats-type que le gestionnaire du réseau doit lui soumettre pour approbation concernant les matières visées au présent paragraphe.”.

Art. 8

À l’article 12 de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 23 octobre 2022, les modifications suivantes sont apportées:

1° le paragraphe 7 est complété par un deuxième alinéa, rédigé comme suit:

“En cas de retard dans l’établissement des tarifs du réseau de transport, la commission est habilitée à fixer ou approuver provisoirement les tarifs et, après concertation avec le gestionnaire du réseau, à arrêter des mesures compensatoires appropriées lorsque les tarifs définitifs s’écarteraient de ces tarifs provisoires.”;

“7° de bepalingen op het gebied van de verplichtingen tot informatieverstrekking relevant in het kader van deze paragraaf toepasbaar op de netbeheerder en, in voorkomend geval, op de netgebruiker”;

2° in paragraaf 1 wordt het derde lid opgeheven;

3° paragraaf 2 wordt vervangen als volgt:

“§ 2. De commissie legt een gedragscode vast. In die gedragscode bepaalt de commissie:

1° op voorstel van de netbeheerder en na raadpleging van de netgebruikers, de voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet, met inbegrip van de aansluitingsprocedures;

2° na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de voorwaarden inzake:

a) onverminderd artikel 8, § 1/1, de verstrekking van ondersteunende diensten, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netgebruikers om hun input en output op elkaar af te stemmen; dergelijke ondersteunende diensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria; en

b) de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

In deze gedragscode bepaalt de commissie tevens, na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de documenten waaronder in voorkomend geval de type-overeenkomsten die de netbeheerder ter goedkeuring aan haar moet voorleggen betreffende de in deze paragraaf vermelde aangelegenheden.”.

Art. 8

In artikel 12 van dezelfde wet, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 23 oktober 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 7 wordt een tweede lid toegevoegd, luidende:

“In geval van vertraging bij de vaststelling van transmissienettarieven kan de commissie de tarieven voorlopig vaststellen of goedkeuren en, na overleg met de netbeheerder, een besluit nemen over passende vergoedingsmaatregelen indien de definitieve tarieven afwijken van deze voorlopige tarieven.”;

2° au paragraphe 8, le 6° est abrogé.

Art. 9

À l'article 15, § 1^{er}, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 21 juillet 2021, les modifications suivantes sont apportées:

1° le premier alinéa est abrogé;

2° à l'alinéa 5 ancien, qui devient l'alinéa 4, les mots "prescriptions techniques" sont remplacés par le mot "prescriptions" et les mots "ou le code de bonne conduite" sont insérés entre les mots "le règlement technique" et les mots ", le gestionnaire du réseau".

Art. 10

À l'article 23, § 2, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 16 décembre 2022, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 2, le 9° est remplacé par ce qui suit:

"9° contrôle l'application du règlement technique et, le cas échéant, approuve les documents qui y sont visés;"

2° dans l'alinéa 2, est inséré un 9°*bis* rédigé comme suit:

"9°*bis* établit le code de bonne conduite, et, le cas échéant, approuve les documents qui y sont visés, et contrôle son application;"

3° à l'alinéa 2, le 35°*bis* est abrogé;

4° à l'alinéa 2, 36°, la phrase "Le gestionnaire du réseau soumet à la commission, aux fins du présent point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités." est remplacée par la phrase "Le gestionnaire du réseau soumet à l'approbation de la commission, pour ce point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités, en tenant compte notamment des conditions fixées dans le code de bonne conduite.";

5° à l'alinéa 2, les 46° au 48° sont abrogées;

2° in paragraaf 8 wordt de bepaling onder 6° opgeheven.

Art. 9

In artikel 15, § 1, van dezelfde wet, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 21 juli 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het eerste lid wordt opgeheven;

2° in het vroegere vijfde lid, dat het vierde lid word, worden de woorden "technische voorschriften" vervangen door het woord "voorschriften" en worden de woorden "of de gedragscode" ingevoegd tussen de woorden "het technisch reglement" en de woorden "kan de netbeheerder".

Art. 10

In artikel 23, § 2, van de dezelfde wet, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 16 december 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid wordt de bepaling onder 9° vervangen als volgt:

"9° de toepassing van het technisch reglement controleren en, in voorkomend geval, de documenten goedkeuren die daarin worden beoogd;"

2° in het tweede lid wordt een bepaling onder 9°*bis* ingevoegd, luidende:

"9°*bis* de gedragscode vastleggen, en, in voorkomend geval, de documenten goedkeuren die daarin worden beoogd, en de toepassing ervan controleren;"

3° in het tweede lid, wordt de bepaling onder 35°*bis* opgeheven;

4° in het tweede lid onder 36° wordt de zin "De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit." vervangen door de zin "De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer ter goedkeuring in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit, rekening houdend inzonderheid met de voorwaarden vastgesteld in de gedragscode.";

5° in het tweede lid, worden de bepalingen onder 46° tot 48° opgeheven;

6° l'alinéa 3 est remplacé comme suit:

“La commission peut exiger du gestionnaire de réseau qu'il soumette, dans le délai qu'elle détermine sans être, en règle générale, inférieur à quarante jours, une nouvelle proposition de règles, méthodes et/ou conditions pour lesquelles le gestionnaire de réseau dispose d'un pouvoir de proposition en vertu ou en application de la présente loi et que la commission a déjà déterminées ou approuvées sur proposition du gestionnaire de réseau, notamment pour maintenir leur caractère proportionné et non discriminatoire. Une copie de cette demande est transmise au ministre pour information.”

Art. 11

À l'article 29*bis*, § 1^{er}, de la même loi, inséré par la loi du 27 mai 2005 et modifié en dernier lieu par la loi du 13 juillet 2017, les modifications suivantes sont apportées:

1° au 2°, les mots “à l'exception des décisions visées à l'article 29*ter*” sont abrogés;

2° les 12° et 13° sont insérées, rédigées comme suit:

“12° les décisions de la commission prises en application de l'article 30 de la loi du 23 octobre 2022 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant transposition 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;

13° les décisions prises en application du code de bonne conduite et celles prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°*bis*, relatives au contrôle du code de bonne conduite, à l'exception des décisions visées à l'article 29*ter*.”

Art. 12

À l'article 29*ter*, de la même loi, inséré par la loi du 27 juillet 2005 et modifié par la loi du 3 avril 2013, les mots “toute décision de la Commission, prise en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°, relatif au contrôle de l'application du règlement technique visé à l'article 11 et ses arrêtés d'exécution” sont remplacés par les mots “toute décision de la Commission, prise en

6° het derde lid wordt vervangen als volgt:

“De commissie kan van de netbeheerder eisen dat laatstgenoemde, binnen de termijn die de commissie bepaalt zonder in de regel korter te zijn dan veertig dagen, een nieuw voorstel indient van regels, methodes en/of voorwaarden waarvoor de netbeheerder een voorstelbevoegdheid heeft op grond van of krachtens deze wet die de commissie reeds vastlegde of goedgekeurde op voorstel van de netbeheerder, onder meer om hun evenredig en niet-discriminatoire karakter te behouden. Een kopie van dergelijk verzoek wordt ter informatie aan de minister overgemaakt.”

Art. 11

In artikel 29*bis*, § 1, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 27 mei 2005 en laatstelijk gewijzigd bij de wet van 13 juli 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 2° worden de woorden “met uitzondering van de beslissingen bedoeld in artikel 29*ter*” opgeheven;

2° de bepalingen onder 12° en 13° worden ingevoegd, luidende:

“12° de beslissingen van de commissie genomen met toepassing van artikel 30 van de wet van 23 oktober 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de 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;

13° de beslissingen genomen met toepassing van de gedragscode en deze genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 9°*bis*, betreffende de controle op de toepassing van de gedragscode, met uitzondering van de beslissingen bedoeld in artikel 29*ter*.”

Art. 12

In artikel 29*ter*, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 27 juli 2005 en gewijzigd bij de wet van 3 april 2013, worden de woorden “de beslissingen van de Commissie, genomen in toepassing van artikel 23, 2, tweede lid, 9°, betreffende de controle op de toepassing van het technisch reglement bedoeld in artikel 11 en de uitvoeringsbesluiten ervan” vervangen door de woorden “de

application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9^o*bis*, relatif au contrôle de l'application du code de bonne conduite".

CHAPITRE 3

Modification de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Art. 13

À l'article 1^{er}, 2^o, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, remplacé par la loi du 18 mai 202, les mots "d'origine souterraine" sont abrogés.

CHAPITRE 4

La promotion du développement d'infrastructures de transport, d'import et de stockage d'hydrogène

Art. 14

Dans les limites des compétences fédérales en matière d'hydrogène, le Roi peut déterminer les conditions d'octroi et les procédures de demande de subvention, qui ont pour objectif la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour le transport, de technologies et d'infrastructures pour l'importation, et de technologies et grandes infrastructures pour le stockage d'hydrogène.

CHAPITRE 5

La promotion du développement de technologies pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés

Art. 15

Dans les limites des compétences fédérales en matière d'hydrogène, le Roi peut déterminer les conditions d'octroi et les procédures de demande de subvention, qui ont pour objectif: la promotion de la recherche, le développement et la démonstration de technologies et d'infrastructures pour la production et l'utilisation de l'hydrogène et de ses dérivés.

beslissingen van de Commissie, genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 9^o*bis*, betreffende de controle op de toepassing van de gedragscode".

HOOFDSTUK 3

Wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

Art. 13

In artikel 1, 2^o, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, vervangen bij de wet van 18 mei 2021, worden de woorden "van ondergrondse oorsprong" opgeheven.

HOOFDSTUK 4

De bevordering van de ontwikkeling van infrastructuur voor het vervoer, de invoer en de opslag van waterstof

Art. 14

Binnen de grenzen van de federale bevoegdheden inzake waterstof kan de Koning de voorwaarden van subsidieverlening en de aanvraagprocedures bepalen, met als doel de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor het vervoer, van technologieën en infrastructuur voor de invoer, en van technologieën en grote infrastructuur voor de opslag van waterstof.

HOOFDSTUK 5

De bevordering van de ontwikkeling van technologieën voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten

Art. 15

Binnen de grenzen van de federale bevoegdheden inzake waterstof kan de Koning de voorwaarden van subsidieverlening en de aanvraagprocedures bepalen, met als doel: de bevordering van onderzoek naar, de ontwikkeling en de demonstratie van technologieën en infrastructuur voor de productie en het gebruik van waterstof en waterstofderivaten.

Donné à Bruxelles, le 20 mars 2023

PHILIPPE

PAR LE ROI:

Le ministre de l'Économie,

Pierre-Yves Dermagne

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

Gegeven te Brussel, 20 maart 2023

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Economie,

Pierre-Yves Dermagne

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

Tableau de correspondance
(directive (UE) 2019/944 –projet loi)

directive (UE)
2019/944

projet de loi portant des
dispositions diverses en matière
d'énergie

Art. 59, alinéa 7

Art. 3

Art. 6

Art. 7

Art. 8

Art. 9

Art. 10

Art. 11

Concordantietabel
(Richtlijn (EU) 2019/944 – wetsontwerp)

Richtlijn 2019/944	(EU)	wetsontwerp	houdende	diverse
			bepalingen inzake energie	
Art. 59, lid 7		Art. 3		
		Art. 6		
		Art. 7		
		Art. 8		
		Art. 9		
		Art. 10		
		Art. 11		

Concordantietabel
(wetsontwerp - Richtlijn (EU) 2019/944)

wetsontwerp houdende diverse bepalingen inzake energie	Richtlijn (EU) 2019/944
Art. 3	Art. 59, lid 7
Art. 6	Art. 59, lid 7
Art. 7	Art. 59, lid 7
Art. 8	Art. 59, lid 7
Art. 9	Art. 59, lid 7
Art. 10	Art. 59, lid 7
Art. 11	Art. 59, lid 7

Coordination des articles

Texte de base

Texte adapté au projet de loi

Loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Art. 3 du projet de loi

article 2, 22°

22° " règlement technique " : le règlement technique pour la gestion du réseau de transport et l'accès à celui-ci, établi en application de l'article 11;

article 2, 37°

37° " nomination de la puissance injectée " : la valeur attendue de la puissance injectée, exprimée en kilowatt (kW), qui est communiquée au gestionnaire du réseau conformément au règlement technique visé à l'article 11;

article 2, 45°

45° "service auxiliaire": un service nécessaire à l'exploitation d'un réseau de transport ou de distribution, incluant les services d'équilibrage et les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, mais ne comprenant pas la gestion de la congestion;

article 2, 70°

70° "service de black-start": le service black-start, défini au règlement technique, qui permet le redémarrage du système après un effondrement de celui-ci;

article 2, 75°

75° "fournisseur de capacité": tout détenteur de capacité qui est sélectionné au terme d'une mise aux enchères, ou qui, pour autant qu'il soit pré-qualifié, participe au marché secondaire mettant à disposition une capacité pendant la période de fourniture de capacité, en échange de la rémunération de capacité;

Art. 3 du projet de loi

article 2, 22°

~~22° " règlement technique " : le règlement technique pour la gestion du réseau de transport et l'accès à celui-ci, établi en application de l'article 11;~~

22° « règlement technique » : « le règlement technique pour la gestion et l'utilisation du réseau de transport, y compris les exigences de sécurité et techniques applicables à certaines installations disposant d'un accès au réseau de transport, établi en application de l'article 11, § 1^{er};

article 2, 37°

37° " nomination de la puissance injectée " : la valeur attendue de la puissance injectée, exprimée en kilowatt (kW), qui est communiquée au gestionnaire du réseau conformément au ~~règlement technique~~ code de bonne conduite visé à l'article 11;

article 2, 45°

~~45° "service auxiliaire": un service nécessaire à l'exploitation d'un réseau de transport ou de distribution, incluant les services d'équilibrage et les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, mais ne comprenant pas la gestion de la congestion;~~

article 2, 70°

70° "service de black-start": le service black-start, défini au ~~règlement technique~~ plan de reconstitution, qui permet le redémarrage du système après un effondrement de celui-ci;

article 2, 73°bis (nouveau)

73°bis : « pré-enchère » : le processus concurrentiel visé à l'article 7undecies, §8, alinéa 1er, 3°, par lequel des détenteurs de capacité étrangère indirecte offrent un prix pour la mise à disposition de capacité avant la procédure de préqualification;

article 2, 75°

75° "fournisseur de capacité": tout détenteur de capacité qui est sélectionné au terme d'une mise aux enchères ou d'une mise aux enchères ponctuelle, ou qui, pour autant qu'il soit pré-qualifié, participe au marché secondaire mettant à disposition une capacité pendant la

article 2, 79°

79° "plafond de prix": le prix maximal des offres admis dans la mise aux enchères et/ou la rémunération maximale de la capacité obtenue par des fournisseurs de capacité au terme de la mise aux enchères;

article 2, 82°

82° "procédure de préqualification": la procédure visant à déterminer la possibilité des détenteurs de capacité de participer à la mise aux enchères;

article 2, 83°

83° "facteur de réduction": le facteur de pondération d'une capacité considérée, déterminant sa contribution à la sécurité d'approvisionnement afin de fixer le volume éligible à participer à la mise aux enchères;

Art. 4 du projet de loi**Art. 7undecies, §8, alinéa 1er, 3°**

§ 8. Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères de recevabilité donnant droit de participer à la procédure de préqualification. Ces critères comprennent entre autres:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien, ont le droit ou l'obligation de participer à la procédure de préqualification;

2° le seuil minimal, en MW, après application des facteurs de réduction, en-dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent participer à titre individuel à la procédure de préqualification;

3° les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification. Ces conditions et modalités

période de fourniture de capacité, en échange de la rémunération de capacité;

article 2, 79°

79° "plafond de prix": le prix maximal des offres admis dans la mise aux enchères ou la mise aux enchères ponctuelle et/ou la rémunération maximale de la capacité obtenue par des fournisseurs de capacité au terme de la mise aux enchères ou de la mise aux enchères ponctuelle;

article 2, 82°

82° "procédure de préqualification": la procédure visant à déterminer la possibilité des détenteurs de capacité de participer à la mise aux enchères ou à une mise aux enchères ponctuelles;

article 2, 82°bis (nouveau)

82°bis « procédure de pré-enchère » : la procédure visant à déterminer la possibilité des détenteurs de capacité étrangère indirecte de participer à la procédure de préqualification;

article 2, 83°

83° "facteur de réduction": le facteur de pondération d'une capacité considérée, déterminant sa contribution à la sécurité d'approvisionnement afin de fixer le volume éligible à participer à la mise aux enchères ou à une mise aux enchères ponctuelles;

article 2, 118° (nouveau)

118° « code de bonne conduite » : le code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2.

Art. 4 du projet de loi**Art. 7undecies, §8, alinéa 1er, 3°**

§ 8. Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères de recevabilité donnant droit de participer à la procédure de préqualification. Ces critères comprennent entre autres:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien, ont le droit ou l'obligation de participer à la procédure de préqualification;

2° le seuil minimal, en MW, après application des facteurs de réduction, en-dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent participer à titre individuel à la procédure de préqualification;

3° les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de pré-enchère et, en cas de sélection de leur offre lors

sont fixées après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, préalablement à la première année de fourniture de capacité; elles tiennent compte de la contribution effective attendue de cette capacité à la sécurité d'approvisionnement en Belgique et de la conclusion d'accords entre les gestionnaires de réseau concernés.

Art. 7undecies, §8, alinéa 2

Tout détenteur d'une capacité de production et tout détenteur d'une installation de stockage d'énergie située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, est tenu d'introduire un dossier de préqualification.

Art. 7undecies, §8, alinéa 3

Tout autre détenteur de capacité localisé dans la zone de réglage belge et tout détenteur de capacité étrangère indirecte, qui répondent aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, sont autorisés à introduire un dossier de préqualification.

Art. 7undecies, §8, alinéa 5, 1°

Tout détenteur de capacité étrangère directe qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, 1° et 2°, a le droit d'introduire un dossier de préqualification, pour autant que :

1° le point d'interface au sens de l'article 2, § 1er, 33°, du règlement technique, de la capacité étrangère directe en question se situe ou, à la suite de l'exécution du projet sélectionné dans le cadre de l'enchère, sera situé sur le territoire belge au plus tard le premier jour de la période de fourniture concernée;

2° la capacité en question se situe ou se situera dans un État membre de l'Union européen limitrophe avec lequel la Belgique a conclu une convention concernant la participation de capacités étrangères directes au mécanisme de rémunération de capacité en Belgique, garantissant que la participation de toute capacité étrangère directe est conditionnée à

de cette pré-enchère, les conditions et modalités auxquelles ces détenteurs sont tenus de participer à la procédure de préqualification. Ces conditions et modalités sont fixées après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, préalablement à la première année de fourniture de capacité; elles tiennent compte de la contribution effective attendue de cette capacité à la sécurité d'approvisionnement en Belgique et de la conclusion d'accords entre les gestionnaires de réseau concernés, à approuver par la commission.

Art. 7undecies, §8, alinéa 2

Tout détenteur d'une capacité de production ~~et tout détenteur~~ ou d'une installation de stockage d'énergie située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, ~~est tenu~~, 1° et 2°, ainsi que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, sont tenus d'introduire un dossier de préqualification.

Art. 7undecies, §8, alinéa 3

Tout autre détenteur de capacité localisé dans la zone de réglage belge ~~et tout détenteur de capacité étrangère indirecte, qui répondent aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, sont autorisés~~ qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, est autorisé à introduire un dossier de préqualification.

Art. 7undecies, §8, alinéa 5, 1°

Tout détenteur de capacité étrangère directe qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, 1° et 2°, a le droit d'introduire un dossier de préqualification, pour autant que :

1° ~~le point d'interface au sens de l'article 2, § 1er, 33°, du règlement technique~~ le point d'interface au sens de l'article 2, § 1er, 4), 29°, du code de bonne conduite, de la capacité étrangère directe en question se situe ou, à la suite de l'exécution du projet sélectionné dans le cadre de l'enchère, sera situé sur le territoire belge au plus tard le premier jour de la période de fourniture concernée;

2° la capacité en question se situe ou se situera dans un État membre de l'Union européen limitrophe avec lequel la Belgique a conclu une convention concernant la participation de capacités étrangères directes au mécanisme de rémunération de capacité en Belgique, garantissant que la participation de toute

une déclaration de l'État membre européen limitrophe, selon laquelle:

a) la capacité en question répond ou répondra aux exigences techniques, organisationnelles et financières figurant dans la convention et toutes les autorisations nécessaires pour la capacité en question ont été délivrées régulièrement et de manière inconditionnelle, ou le seront dans un délai raisonnable;

b) la participation de cette capacité n'entraîne ni n'entraînera de graves problèmes au niveau de la sécurité d'approvisionnement de l'État membre européen limitrophe, ou ne le prive pas d'une infrastructure indispensable pour résoudre de manière adéquate les problèmes de congestion connus;

3° la déclaration visée au 2°, pour la capacité concernée a été préalablement transmise au ministre, à la commission et au gestionnaire du réseau.

Art. 7undecies , §8, alinéa 7

Le gestionnaire du réseau est chargé de la préqualification des capacités. Le détenteur de capacité introduit le dossier de préqualification au plus tard le 15 juin de la même année dans laquelle la mise aux enchères a lieu. Le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Energie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.

Art. 7undecies , §12, alinéa 1er au 4

12. La commission établit, sur proposition du gestionnaire du réseau qui consulte au préalable les acteurs du marché, les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité.

Ces règles sont établies de sorte à:

1° stimuler au maximum la compétition dans les mises aux enchères;

2° éviter tout abus ou manipulation du marché, comportement anti-concurrentiel ou pratique commerciale déloyale;

capacité étrangère directe est conditionnée à une déclaration de l'État membre européen limitrophe, selon laquelle:

a) la capacité en question répond ou répondra aux exigences techniques, organisationnelles et financières figurant dans la convention et toutes les autorisations nécessaires pour la capacité en question ont été délivrées régulièrement et de manière inconditionnelle, ou le seront dans un délai raisonnable;

b) la participation de cette capacité n'entraîne ni n'entraînera de graves problèmes au niveau de la sécurité d'approvisionnement de l'État membre européen limitrophe, ou ne le prive pas d'une infrastructure indispensable pour résoudre de manière adéquate les problèmes de congestion connus;

3° la déclaration visée au 2°, pour la capacité concernée a été préalablement transmise au ministre, à la commission et au gestionnaire du réseau.

Art. 7undecies , §8, alinéa 7

Le gestionnaire du réseau est chargé de la procédure de pré-enchère conformément l'alinéa 1^{er} et de la préqualification des capacités. Le détenteur de capacité introduit le dossier de préqualification au plus tard le 15 juin de la même année dans laquelle la mise aux enchères a lieu. Le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Energie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.

Art. 7undecies , §12, alinéa 1er au 4

12. La commission établit, sur proposition du gestionnaire du réseau qui consulte au préalable les acteurs du marché, les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et, le cas échéant, de l'enchère ponctuelle visée à la section 3.

Ces règles sont établies de sorte à:

1° stimuler au maximum la compétition dans les mises aux enchères;

2° éviter tout abus ou manipulation du marché, comportement anti-concurrentiel ou pratique commerciale déloyale;

3° assurer l'efficacité économique du mécanisme de rémunération de capacité afin de garantir que les rémunérations de capacité octroyées soient adéquates et proportionnées et que les effets négatifs éventuels sur le bon fonctionnement du marché soient les plus limités possibles;

4° respecter les contraintes techniques du réseau et tenir compte des dispositions du règlement technique concernant la soumission et le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement, sans préjudice des limitations et obligations techniques applicables aux capacités connectées à d'autres réseaux.

Les règles de fonctionnement contiennent notamment:

1° une référence explicite aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8, en ce qui concerne le droit de participer à la procédure de préqualification;

2° les critères et les modalités de préqualification donnant droit de participer aux mises aux enchères visés au paragraphe 10, et au marché secondaire. Dans tous les cas, les critères suivants s'appliquent comme critères de préqualification:

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6 celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation visée à l'article 4, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;

b) le respect des limites en matière d'émissions de CO2 déterminées conformément à l'article 22, § 4, points a) et b), du règlement (UE) n° 2019/943;

[5 c) si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, la preuve que le détenteur de capacité s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;]5

3° assurer l'efficacité économique du mécanisme de rémunération de capacité afin de garantir que les rémunérations de capacité octroyées soient adéquates et proportionnées et que les effets négatifs éventuels sur le bon fonctionnement du marché soient les plus limités possibles;

4° respecter les contraintes techniques du réseau et tenir compte des dispositions du ~~règlement technique~~ code de bonne conduite concernant la soumission et le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement, sans préjudice des limitations et obligations techniques applicables aux capacités connectées à d'autres réseaux.

Les règles de fonctionnement contiennent notamment:

1° une référence explicite aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8, en ce qui concerne le droit de participer à la procédure de préqualification;

2° les critères et les modalités de préqualification donnant droit de participer aux mises aux enchères visés au paragraphe 10, et au marché secondaire. Dans tous les cas, les critères suivants s'appliquent comme critères de préqualification:

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6 celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation visée à l'article 4, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;

b) le respect des limites en matière d'émissions de CO2 déterminées conformément à l'article 22, § 4, points a) et b), du règlement (UE) n° 2019/943;

[5 c) si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, la preuve que le détenteur de capacité s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;]5

3° les modalités relatives à la notification concernant la capacité non offerte visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa;

4° les modalités des mises aux enchères sans préjudice de l'application de la méthode d'enchères déterminée par ou en vertu du paragraphe 10, dernier alinéa;

5° les obligations de disponibilité et les obligations antérieures à la période de fourniture de capacité pour les fournisseurs de capacité ainsi que les pénalités en cas de manquement à ces obligations;

6° les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;

7° au plus tard un an avant la première période de livraison de capacité, les mécanismes d'organisation du marché secondaire;

8° les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité;

9° la date ultime à laquelle chaque détenteur de capacité non prouvée complète son dossier avec les points de livraison concernés.

Au plus tard le 1er février de chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la commission et auprès de la Direction générale de l'Energie sa proposition de règles de fonctionnement. Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.

Art. 7undecies, §13, alinéa 1er

§ 13. À l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la commission, qui dispose à cet effet des compétences qui lui sont attribuées par la présente loi. Dans ce cadre, la commission vérifie notamment la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le

3° les modalités relatives à la notification concernant la capacité non offerte visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa;

4° les modalités des mises aux enchères sans préjudice de l'application de la méthode d'enchères déterminée par ou en vertu du paragraphe 10, dernier alinéa;

5° les obligations de disponibilité et les obligations antérieures à la période de fourniture de capacité pour les fournisseurs de capacité ainsi que les pénalités en cas de manquement à ces obligations;

6° les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;

7° au plus tard un an avant la première période de livraison de capacité, les mécanismes d'organisation du marché secondaire;

8° les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité;

9° la date ultime à laquelle chaque détenteur de capacité non prouvée complète son dossier avec les points de livraison concernés.

10° le cas échéant, pour une enchère ponctuelle visée à l'article 7duodecies, les éléments spécifiques aux règles portant sur les points énumérés aux 1° à 9°.

Au plus tard le 1er février de chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la commission et auprès de la Direction générale de l'Energie sa proposition de règles de fonctionnement. Le cas échéant, pour une enchère ponctuelle, la proposition portant sur la partie des règles de fonctionnement spécifique à cette mise aux enchères ponctuelle est introduite au plus tard le 1er mars. Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.

Art. 7undecies, §13, alinéa 1er

§ 13. À l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3 est confié à la commission, qui dispose à cet effet des compétences qui lui sont attribuées par la présente loi. Dans ce cadre, la commission vérifie notamment la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, des pré-enchères pour la participation des capacités

marché secondaire, ainsi que l'absence de manipulation du marché, de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale. Sans préjudice des alinéas 2 à 5, le Roi peut, après l'avis de la commission, déterminer des modalités de ce contrôle, notamment celles permettant à la commission de désigner une personne chargée d'effectuer, en son nom et pour son compte, des tâches de surveillance et de rapportage.

Art. 5 du projet de loi

Art. 7*duodecies*

Art. 7*duodecies*. § 1er. Dans le cas où le ministre détermine que la mise en oeuvre du mécanisme de rémunération des capacités visé à l'article 7*undecies* ne peut être réalisée dans un délai raisonnable et approprié et/ou constate qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge dans le période avant 2025, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mise aux enchères ponctuelle. Dans ce cas, le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, le volume de la capacité envisagé dans le cadre de la mise aux enchères, ainsi que les autres paramètres et modalités nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères.

étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire, ainsi que l'absence de manipulation du marché, de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale. Sans préjudice des alinéas 2 à 5, le Roi peut, après l'avis de la commission, déterminer des modalités de ce contrôle, notamment celles permettant à la commission de désigner une personne chargée d'effectuer, en son nom et pour son compte, des tâches de surveillance et de rapportage.

Art. 5 du projet de loi

Art. 7*duodecies*

~~Art. 7*duodecies*. § 1er. Dans le cas où le ministre détermine que la mise en oeuvre du mécanisme de rémunération des capacités visé à l'article 7*undecies* ne peut être réalisée dans un délai raisonnable et approprié et/ou constate qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge dans le période avant 2025, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mise aux enchères ponctuelle. Dans ce cas, le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, le volume de la capacité envisagé dans le cadre de la mise aux enchères, ainsi que les autres paramètres et modalités nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères.~~

§1. Sur la base de toute information ou rapport transmis par le gestionnaire du réseau constatant qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge dans la période précédant la première période de fourniture de capacité du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7*undecies*, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition du ministre, donner instruction au gestionnaire du réseau d'organiser une mise aux enchères ponctuelle.

Préalablement à, et uniquement en vue de l'adoption de l'arrêté visé à l'alinéa 1er, le ministre peut prendre toute initiative et solliciter toute action du gestionnaire du réseau et de la commission. Si cela s'avère nécessaire, le ministre détermine un scénario de référence sur la base des données disponibles. Dans ce cadre, le ministre respecte, sauf motivation spécifique, les différentes étapes de la

procédure contenue dans l'arrêté royal visé à l'article 7undecies, § 2, alinéa 1er.

L'arrêté visé à l'alinéa premier détermine au moins les éléments suivants :

1° sur proposition de la commission faite sur la base d'un rapport du gestionnaire du réseau, et après avis de la Direction générale de l'Energie, le volume de capacité requis dans le cadre de la mise aux enchères ponctuelle ;

2° sur proposition du gestionnaire du réseau, les paramètres de la mise aux enchères ponctuelle autres que celui visé au 1°, à savoir les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice ;

3° les critères de recevabilité donnant droit de participer à la mise aux enchères ponctuelle ;

4° les conditions, les critères et la procédure d'octroi d'un contrat d'une durée supérieure à la période de fourniture couverte par la mise aux enchères ponctuelle ;

5° la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle, par la commission, à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s).

Les éléments énumérés à l'alinéa 3, 3° à 5°, se fondent si possible sur les principes applicables au mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies. Les paramètres visés à l'alinéa 3, 2°, se fondent, dans la mesure du possible sur les paramètres retenus pour les mises aux enchères 2021 et 2022 du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies.

A l'issue de la mise aux enchères ponctuelle, le gestionnaire du réseau conclut un contrat avec les fournisseurs de capacité sélectionnés, dans lequel le droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions est accordé. Les caractéristiques et conditions qui s'appliquent au contrat de capacité conformément à l'article 7undecies, § 11, sont applicables à ce contrat.

Le Roi abroge l'instruction visée au alinéa 1er dans les dix jours suivant la notification de la Commission européenne de sa décision que les mesures d'aide visées par la présente section constituent une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cette abrogation

Le Roi abroge l'instruction visée au alinéa 1er dans les dix jours suivant la notification de la Commission européenne de sa décision que les mesures d'aide visées par la présente section constituent une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cette abrogation

entraîne l'interdiction d'organiser une mise aux enchères ponctuelle ou son arrêt immédiat.

En tout état de cause, aucun droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, est octroyé, qu'après réception par l'État belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après l'expiration des délais visés l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Au plus tard dix jours après réception d'une décision de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après expiration des délais visés à l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée ou indiquant l'expiration du délai précité.

§ 2. La procédure de mise aux enchères ponctuelle se fonde lorsque c'est possible sur les principes du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7undecies, §§ 2 à 14. Si la mise aux enchères ponctuelle est organisée avant l'instauration complète du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7undecies, cette mise aux enchères constitue une mise en oeuvre partielle devant être complétée par l'organisation de mises aux enchères additionnelles permettant d'atteindre la totalité du volume de capacité nécessaire.

§ 3. Les coûts résultant de l'enchère ponctuelle visée au paragraphe 1er sont financés conformément au mécanisme de financement visé à l'article 7undecies, § 15.

Art. 6 du projet de loi

Art. 9ter

Art. 9ter. Sur proposition de la commission et après concertation avec le gestionnaire du réseau, le Roi définit :

1° les exigences en matière d'indépendance des membres du personnel et du comité de

entraîne l'interdiction d'organiser une mise aux enchères ponctuelle ou son arrêt immédiat.

En tout état de cause, ~~aucun droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, est octroyé~~ le droit à une rémunération de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, n'est octroyé, qu'après réception par l'État belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après l'expiration des délais visés l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Au plus tard dix jours après réception d'une décision de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après expiration des délais visés à l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée ou indiquant l'expiration du délai précité.

~~§ 2. La procédure de mise aux enchères ponctuelle se fonde lorsque c'est possible sur les principes du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7undecies, §§ 2 à 14. Si la mise aux enchères ponctuelle est organisée avant l'instauration complète du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7undecies, cette mise aux enchères constitue une mise en oeuvre partielle devant être complétée par l'organisation de mises aux enchères additionnelles permettant d'atteindre la totalité du volume de capacité nécessaire.~~

~~§ 3. Les coûts résultant de l'enchère ponctuelle visée au paragraphe 1er sont financés conformément au mécanisme de financement visé à l'article 7undecies, § 15.~~

Art. 6 du projet de loi

Art. 9ter

Art. 9ter. Sur proposition de la commission et après concertation avec le gestionnaire du réseau, le Roi définit :

1° les exigences en matière d'indépendance des membres du personnel et du comité de

direction du gestionnaire du réseau à l'égard des utilisateurs du réseau et intermédiaires;

2° les précautions à prendre par le gestionnaire du réseau en vue de préserver la confidentialité des données commerciales et autres données confidentielles relatives aux utilisateurs du réseau;

3° des mesures visant à éviter toute discrimination entre des utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau et, en particulier, toute discrimination en faveur d'entreprises liées au gestionnaire du réseau;

4° l'éventuelle obligation du gestionnaire de réseau d'accepter que des différends relatifs à des activités de transport, qui, entre autres, peuvent se rapporter à l'accès au réseau de transport, à l'application du règlement technique et aux tarifs visés aux articles 12 à 12quater, soient soumis à la Chambre des litiges visée à l'article 29

direction du gestionnaire du réseau à l'égard des utilisateurs du réseau et intermédiaires;

2° les précautions à prendre par le gestionnaire du réseau en vue de préserver la confidentialité des données commerciales et autres données confidentielles relatives aux utilisateurs du réseau;

3° des mesures visant à éviter toute discrimination entre des utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau et, en particulier, toute discrimination en faveur d'entreprises liées au gestionnaire du réseau;

4° l'éventuelle obligation du gestionnaire de réseau d'accepter que des différends relatifs à des activités de transport, qui, entre autres, peuvent se rapporter à l'accès au réseau de transport, à l'application du règlement technique ou du code de bonne conduite et aux tarifs visés aux articles 12 à 12quater, soient soumis à la Chambre des litiges visée à l'article 29

Art. 7 du projet de loi

Art. 11

Art. 11. § 1. Le Roi établit un règlement technique pour la gestion du réseau de transport.

Après concertation avec le gestionnaire du réseau et après avis de la commission, le Roi définit dans le règlement technique visé à l'alinéa premier, au moins :

1° les critères de sécurité techniques et prescriptions techniques avec les exigences minimales en ce qui concerne la conception technique, le fonctionnement et l'exploitation d'installations de production, les systèmes de distribution, l'équipement de clients directement connectés, les circuits de l'interconnecteur et les lignes directes, qu'il convient de remplir. Ces prescriptions techniques sont objectives et non discriminatoires.

2° les règles opérationnelles auxquelles le gestionnaire du réseau est soumis dans sa gestion technique des flux d'électricité et dans les actions qu'il doit entreprendre en vue de remédier aux problèmes de congestion, aux désordres techniques et à la défaillance d'unités de production à l'exception de l'établissement

Art. 7 du projet de loi

Art. 11

Art. 11. § 1. Le Roi établit un règlement technique pour la gestion du réseau de transport.

Après concertation avec le gestionnaire du réseau et après avis de la commission, le Roi définit dans le règlement technique visé à l'alinéa premier, au moins :

1° les critères de sécurité techniques et prescriptions techniques avec les exigences minimales en ce qui concerne la conception technique, le fonctionnement et l'exploitation d'installations de production, les systèmes de distribution, l'équipement de clients directement connectés, les circuits de l'interconnecteur et les lignes directes, qu'il convient de remplir. Ces prescriptions techniques sont objectives et non discriminatoires.

2° les règles opérationnelles auxquelles le gestionnaire du réseau est soumis dans sa gestion technique des flux d'électricité et dans les actions qu'il doit entreprendre en vue de remédier aux problèmes de congestion, aux désordres techniques et à la défaillance d'unités de production à l'exception de l'établissement

de la méthode et des conditions visées sous les dispositions 1° et 2° du paragraphe 2, deuxième alinéa ;

3° le cas échéant, la priorité à donner, dans la mesure du possible compte tenu de la sécurité d'approvisionnement nécessaire, aux installations de production qui utilisent des sources d'énergie renouvelables ou aux unités de cogénération;

4° les services auxiliaires que le gestionnaire du réseau doit mettre en place;

5° [abrogé par la loi du 21 juillet 2021]

6° les informations à fournir par le gestionnaire du réseau aux gestionnaires des autres réseaux électriques avec lesquels le réseau de transport est interconnecté, en vue d'assurer une exploitation sûre et efficace, un développement coordonné et l'interopérabilité du réseau interconnecté à l'exception de l'établissement de la méthode et des conditions visées sous la disposition 2° du paragraphe 2, deuxième alinéa.][1.

7° les dispositions en matière d'information ou d'approbation préalable par la commission de règles opérationnelles, conditions générales, contrat-types, formulaires ou procédures applicables au gestionnaire du réseau et, le cas échéant, aux utilisateurs à l'exception de l'établissement de la méthode et des conditions visées sous la disposition 1° du paragraphe 2, deuxième alinéa.;

8° les circonstances dans lesquelles la commission peut décider que l'unité de production d'électricité, l'installation de consommation, l'installation d'un réseau de distribution raccordée à un réseau de transport, le réseau de distribution raccordé au réseau de transport, le système HVDV ou le parc non synchrone de générateurs raccordés au DC sur le réseau de transport, visé par le code de réseau européen RfG, le code de réseau DCC et le code de réseau HVDC doivent être considérés comme existant ou nouveau pour l'application de ces codes de réseau européens et le règlement technique ;

de la méthode et des conditions visées sous les dispositions 1° et 2° du paragraphe 2, deuxième alinéa ;

3° le cas échéant, la priorité à donner, dans la mesure du possible compte tenu de la sécurité d'approvisionnement nécessaire, aux installations de production qui utilisent des sources d'énergie renouvelables ou aux unités de cogénération;

4° les services auxiliaires que le gestionnaire du réseau doit mettre en place;

5° [abrogé par la loi du 21 juillet 2021]

6° les informations à fournir par le gestionnaire du réseau aux gestionnaires des autres réseaux électriques avec lesquels le réseau de transport est interconnecté, en vue d'assurer une exploitation sûre et efficace, un développement coordonné et l'interopérabilité du réseau interconnecté à l'exception de l'établissement de la méthode et des conditions visées sous la disposition 2° du paragraphe 2, deuxième alinéa.][1.

~~7° les dispositions en matière d'information ou d'approbation préalable par la commission de règles opérationnelles, conditions générales, contrat-types, formulaires ou procédures applicables au gestionnaire du réseau et, le cas échéant, aux utilisateurs à l'exception de l'établissement de la méthode et des conditions visées sous la disposition 1° du paragraphe 2, deuxième alinéa.;~~

7° les dispositions relatives aux obligations d'information pertinentes dans le contexte du présent paragraphe des obligation de d'information applicables au gestionnaire du réseau et, le cas échéant, aux utilisateurs du réseau

8° les circonstances dans lesquelles la commission peut décider que l'unité de production d'électricité, l'installation de consommation, l'installation d'un réseau de distribution raccordée à un réseau de transport, le réseau de distribution raccordé au réseau de transport, le système HVDV ou le parc non synchrone de générateurs raccordés au DC sur le réseau de transport, visé par le code de réseau européen RfG, le code de réseau DCC et le code de réseau HVDC doivent être considérés comme existant ou nouveau pour l'application de ces codes de réseau européens et le règlement technique ;

9° les dispositions relatives à l'approbation préalable du plan de défense du réseau, du plan de reconstitution et du plan de test, ainsi que les éléments que ces plans doivent contenir sans préjudice des éléments à y reprendre en application du code de réseau européen E&R ; ces plans contiennent notamment la méthodologie pour le dimensionnement des besoins en services de défense du réseau et services de relance, ainsi que celle pour la détermination des moyens visant à répondre à ces besoins ;

10° les éléments que le plan de préparation aux risques doit contenir sans préjudice des éléments à y reprendre en application du règlement (UE) 2019/94

En conformité avec le règlement technique, les contrats du gestionnaire du réseau relatifs à l'accès au réseau précisent les modalités d'application de celui-ci pour les utilisateurs du réseau, distributeurs ou intermédiaires de manière non discriminatoire.

Sur proposition du gestionnaire du réseau, et après avis de la commission, le Roi approuve les parties suivantes du règlement technique visé aux alinéas 1er et 2 :

1° les seuils de capacité maximum applicables aux unités de production d'électricité des types A, B, C et D conformément à l'article 5, alinéa 3, du code de réseau européen RfG ;

2° les exigences d'application générale.

Dans le règlement technique visé à l'alinéa premier, le Roi désigne l'instance compétente visée à l'article 3 du Règlement (UE) n° 2019/941.

§ 2. La commission établit un code de bonne conduite. Dans ce code de bonne conduite, la commission définit, sur proposition du gestionnaire de réseau, et après consultation des utilisateurs du réseau, les conditions en ce qui concerne le raccordement et l'accès au réseau de transport.

9° les dispositions relatives à l'approbation préalable du plan de défense du réseau, du plan de reconstitution et du plan de test, ainsi que les éléments que ces plans doivent contenir sans préjudice des éléments à y reprendre en application du code de réseau européen E&R ; ces plans contiennent notamment la méthodologie pour le dimensionnement des besoins en services de défense du réseau et services de relance, ainsi que celle pour la détermination des moyens visant à répondre à ces besoins ;

10° les éléments que le plan de préparation aux risques doit contenir sans préjudice des éléments à y reprendre en application du règlement (UE) 2019/94

~~En conformité avec le règlement technique, les contrats du gestionnaire du réseau relatifs à l'accès au réseau précisent les modalités d'application de celui-ci pour les utilisateurs du réseau, distributeurs ou intermédiaires de manière non discriminatoire.~~

Sur proposition du gestionnaire du réseau, et après avis de la commission, le Roi approuve les parties suivantes du règlement technique visé aux alinéas 1er et 2 :

1° les seuils de capacité maximum applicables aux unités de production d'électricité des types A, B, C et D conformément à l'article 5, alinéa 3, du code de réseau européen RfG ;

2° les exigences d'application générale.

Dans le règlement technique visé à l'alinéa premier, le Roi désigne l'instance compétente visée à l'article 3 du Règlement (UE) n° 2019/941.

~~§ 2. La commission établit un code de bonne conduite. Dans ce code de bonne conduite, la commission définit, sur proposition du gestionnaire de réseau, et après consultation des utilisateurs du réseau, les conditions en ce qui concerne le raccordement et l'accès au réseau de transport.~~

§ 2. La commission établit un code de bonne conduite. Dans ce code de bonne conduite, la commission définit :

1° sur proposition du gestionnaire du réseau, et après consultation des utilisateurs du réseau, les conditions concernant le raccordement et l'accès au réseau de transport, y compris les procédures de raccordement ;

2° après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire du réseau, les conditions concernant :

a) sans préjudice de l'article 8, § 1/1, la fourniture des services auxiliaires, qui sont assurés de la manière la plus économique possible et qui fournissent des éléments d'incitation appropriés afin que les utilisateurs du réseau équilibrent leur apport et leur consommation ; ces services auxiliaires sont équitables et non discriminatoires et fondés sur des critères objectifs ; et

b) l'accès aux infrastructures transfrontalières, y compris les procédures d'attribution des capacités et de gestion de la congestion.

Dans ce code de bonne conduite, la commission définit, après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire de réseau, les méthodes pour le calcul ou la détermination des conditions en ce qui concerne :

1° la dispense de services auxiliaires, qui sont exécutés de la manière la plus économique possible et qui offrent des mesures de stimulation adéquates pour les utilisateurs du réseau afin d'harmoniser leur input et leur output ; ces services auxiliaires sont dispensés de manière équitable et non-discriminatoire et ils sont basés sur des critères objectifs, et

2° l'accès à l'infrastructure transfrontalière, en ce compris les procédures pour l'attribution de capacité et la gestion des congestions.

~~Dans ce code de bonne conduite, la commission définit, après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire de réseau, les méthodes pour le calcul ou la détermination des conditions en ce qui concerne :~~

~~1° la dispense de services auxiliaires, qui sont exécutés de la manière la plus économique possible et qui offrent des mesures de stimulation adéquates pour les utilisateurs du réseau afin d'harmoniser leur input et leur output ; ces services auxiliaires sont dispensés de manière équitable et non-discriminatoire et ils sont basés sur des critères objectifs, et~~

~~2° l'accès à l'infrastructure transfrontalière, en ce compris les procédures pour l'attribution de capacité et la gestion des congestions.~~

Dans ce code de bonne conduite, la commission détermine également, après consultation des utilisateurs du réseau et du gestionnaire du réseau, les documents, y compris, le cas échéant les contrats-type que le gestionnaire du réseau doit lui soumettre pour approbation concernant les matières visées au présent paragraphe.

§ 3. La commission et la Direction générale de l'Énergie s'informent régulièrement et au moins deux fois par an de leurs activités concernant le code de bonne conduite et le règlement technique

§ 3. La commission et la Direction générale de l'Énergie s'informent régulièrement et au moins deux fois par an de leurs activités concernant le code de bonne conduite et le règlement technique

Art. 8 du projet de loi

Art. 12, §7

§ 7. La commission examine la proposition tarifaire, décide de l'approbation de celle-ci et communique sa décision motivée au gestionnaire du réseau dans le respect de la

Art. 8 du projet de loi

Art. 12, §7

§ 7. La commission examine la proposition tarifaire, décide de l'approbation de celle-ci et communique sa décision motivée au gestionnaire du réseau dans le respect de la

procédure d'introduction et d'approbation des tarifs.

Art. 12, §8

§ 8. La procédure d'introduction et d'approbation des propositions tarifaires fait l'objet d'un accord entre la commission et le gestionnaire du réseau. A défaut d'accord, la procédure est la suivante :

1° le gestionnaire du réseau soumet, dans un délai raisonnable avant la fin de la dernière année de chaque période régulatoire en cours, sa proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période régulatoire suivante sous la forme du modèle de rapport fixée par la commission conformément au § 5;

2° la proposition tarifaire, accompagnée du budget, est transmise en trois exemplaires par porteur avec accusé de réception à la commission. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique sur laquelle la commission peut au besoin retravailler la proposition tarifaire accompagnée du budget;

3° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission confirme au gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par courrier électronique, que le dossier est complet ou elle lui fait parvenir une liste des informations complémentaires qu'il devra fournir. Dans un délai raisonnable suivant la réception de la lettre susvisée dans laquelle des informations complémentaires lui ont été demandées, le gestionnaire du réseau transmet ces informations à la commission en trois exemplaires par lettre par porteur avec accusé de réception. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique des réponses et des renseignements complémentaires à la commission;

4° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire visée au 2° ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable suivant la réception des réponses et des

procédure d'introduction et d'approbation des tarifs.

En cas de retard dans l'établissement des tarifs du réseau de transport, la commission est habilitée à fixer ou approuver provisoirement les tarifs et, après concertation avec le gestionnaire du réseau, à arrêter des mesures compensatoires appropriées lorsque les tarifs définitifs s'écartent de ces tarifs provisoires.

Art. 12, §8

§ 8. La procédure d'introduction et d'approbation des propositions tarifaires fait l'objet d'un accord entre la commission et le gestionnaire du réseau. A défaut d'accord, la procédure est la suivante :

1° le gestionnaire du réseau soumet, dans un délai raisonnable avant la fin de la dernière année de chaque période régulatoire en cours, sa proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période régulatoire suivante sous la forme du modèle de rapport fixée par la commission conformément au § 5;

2° la proposition tarifaire, accompagnée du budget, est transmise en trois exemplaires par porteur avec accusé de réception à la commission. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique sur laquelle la commission peut au besoin retravailler la proposition tarifaire accompagnée du budget;

3° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission confirme au gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par courrier électronique, que le dossier est complet ou elle lui fait parvenir une liste des informations complémentaires qu'il devra fournir. Dans un délai raisonnable suivant la réception de la lettre susvisée dans laquelle des informations complémentaires lui ont été demandées, le gestionnaire du réseau transmet ces informations à la commission en trois exemplaires par lettre par porteur avec accusé de réception. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique des réponses et des renseignements complémentaires à la commission;

4° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire visée au 2° ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable suivant la réception des réponses et des

informations complémentaires du gestionnaire du réseau visées au 3°, la commission informe le gestionnaire du réseau par lettre par porteur avec accusé de réception, de sa décision d'approbation ou de son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget concerné.

Dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission indique de manière motivée les points que le gestionnaire du réseau doit adapter pour obtenir une décision d'approbation de la commission. La commission est habilitée à demander au gestionnaire du réseau de modifier sa proposition tarifaire pour faire en sorte que celle-ci soit proportionnée et appliquée de manière non-discriminatoire;

5° si la commission refuse la proposition tarifaire accompagnée du budget du gestionnaire du réseau dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, le gestionnaire du réseau peut communiquer ses objections à ce sujet à la commission dans un délai raisonnable suivant la réception de ce projet de décision.

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

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

Le cas échéant, le gestionnaire du réseau soumet, dans un délai raisonnable suivant la réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, à la commission, par porteur avec accusé de réception, en trois exemplaires sa proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget. Le gestionnaire du réseau remet aussi une copie électronique à la commission.

Dans un délai raisonnable suivant l'envoi par la commission du projet de décision de refus de la proposition tarifaire avec budget ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable après réception des objections ainsi que de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget, la commission informe le gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par voie électronique, de sa

informations complémentaires du gestionnaire du réseau visées au 3°, la commission informe le gestionnaire du réseau par lettre par porteur avec accusé de réception, de sa décision d'approbation ou de son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget concerné.

Dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission indique de manière motivée les points que le gestionnaire du réseau doit adapter pour obtenir une décision d'approbation de la commission. La commission est habilitée à demander au gestionnaire du réseau de modifier sa proposition tarifaire pour faire en sorte que celle-ci soit proportionnée et appliquée de manière non-discriminatoire;

5° si la commission refuse la proposition tarifaire accompagnée du budget du gestionnaire du réseau dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, le gestionnaire du réseau peut communiquer ses objections à ce sujet à la commission dans un délai raisonnable suivant la réception de ce projet de décision.

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

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

Le cas échéant, le gestionnaire du réseau soumet, dans un délai raisonnable suivant la réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, à la commission, par porteur avec accusé de réception, en trois exemplaires sa proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget. Le gestionnaire du réseau remet aussi une copie électronique à la commission.

Dans un délai raisonnable suivant l'envoi par la commission du projet de décision de refus de la proposition tarifaire avec budget ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable après réception des objections ainsi que de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget, la commission informe le gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par voie électronique, de sa

décision d'approbation ou de sa décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget.

6° si le gestionnaire du réseau ne respecte pas ses obligations dans les délais visés aux points 1° à 5°, ou si la commission a pris la décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget ou de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget adaptée, des tarifs provisoires sont d'application jusqu'à ce que toutes les objections du gestionnaire du réseau ou de la commission soient épuisées ou jusqu'à ce qu'un accord soit atteint entre la commission et le gestionnaire du réseau sur les points litigieux. La commission est habilitée, après concertation avec le gestionnaire du réseau, à arrêter des mesures compensatoires appropriées lorsque les tarifs définitifs s'écartent de ces tarifs provisoires;

7° en cas de passage à de nouveaux services et/ou d'adaptation de services existants, le gestionnaire du réseau peut soumettre une proposition tarifaire actualisée à l'approbation de la commission dans la période régulatoire. Cette proposition tarifaire actualisée tient compte de la proposition tarifaire approuvée par la commission, sans altérer l'intégrité de la structure tarifaire existante.

La proposition actualisée est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission conformément à la procédure applicable, visée aux points 1° à 6°, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

8° si des circonstances exceptionnelles surviennent au cours d'une période régulatoire indépendamment de la volonté du gestionnaire du réseau, celui-ci peut à tout moment de la période régulatoire soumettre à l'approbation de la commission une demande motivée de révision de sa proposition tarifaire, pour ce qui concerne les années suivantes de la période régulatoire.

La demande motivée de révision de la proposition tarifaire est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission suivant la procédure applicable visée aux points 1° à 6° qui précèdent, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

décision d'approbation ou de sa décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget.

~~6° si le gestionnaire du réseau ne respecte pas ses obligations dans les délais visés aux points 1° à 5°, ou si la commission a pris la décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget ou de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget adaptée, des tarifs provisoires sont d'application jusqu'à ce que toutes les objections du gestionnaire du réseau ou de la commission soient épuisées ou jusqu'à ce qu'un accord soit atteint entre la commission et le gestionnaire du réseau sur les points litigieux. La commission est habilitée, après concertation avec le gestionnaire du réseau, à arrêter des mesures compensatoires appropriées lorsque les tarifs définitifs s'écartent de ces tarifs provisoires;~~

7° en cas de passage à de nouveaux services et/ou d'adaptation de services existants, le gestionnaire du réseau peut soumettre une proposition tarifaire actualisée à l'approbation de la commission dans la période régulatoire. Cette proposition tarifaire actualisée tient compte de la proposition tarifaire approuvée par la commission, sans altérer l'intégrité de la structure tarifaire existante.

La proposition actualisée est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission conformément à la procédure applicable, visée aux points 1° à 6°, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

8° si des circonstances exceptionnelles surviennent au cours d'une période régulatoire indépendamment de la volonté du gestionnaire du réseau, celui-ci peut à tout moment de la période régulatoire soumettre à l'approbation de la commission une demande motivée de révision de sa proposition tarifaire, pour ce qui concerne les années suivantes de la période régulatoire.

La demande motivée de révision de la proposition tarifaire est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission suivant la procédure applicable visée aux points 1° à 6° qui précèdent, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

9° la commission adapte, sans préjudice de sa possibilité de contrôler les coûts avec les dispositions légales et réglementaires applicables, le niveau des surcharges pratiquées par le gestionnaire du réseau à toutes modifications des obligations de service public, notamment régionales, qui lui sont applicables au plus tard dans les trois mois de la transmission par le gestionnaire du réseau de telles modifications. Le gestionnaire du réseau transmet ces modifications à la commission dans le meilleur délai dès qu'elles sont entrées en vigueur;

10° la commission publie sur son site Internet, de manière transparente, l'état de la procédure d'adoption des propositions tarifaires ainsi que, le cas échéant, les propositions tarifaires déposées par le gestionnaire du réseau.

Art. 9 du projet de loi

Art. 15, §1

Art. 15. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau transmet à la commission une proposition contenant des procédures et des conditions transparentes et efficaces pour l'accès non-discriminatoire et le raccordement au réseau de transport, en ce compris les données à fournir, les délais de raccordement, les critères et les tarifs de transport. Ces procédures sont publiées par le gestionnaire du réseau pour autant que les procédures de raccordement précitées aient été approuvées par la commission.

Les clients éligibles ont un droit d'accès au réseau de transport aux tarifs fixés conformément à l'article 12.

Le gestionnaire du réseau ne peut refuser l'accès au réseau que s'il ne dispose pas de la capacité nécessaire. Le gestionnaire du réseau peut également refuser l'accès au réseau lorsque cet accès empêcherait la bonne exécution d'une obligation de service public à sa charge dans l'intérêt économique général et pour autant que le développement des échanges n'en soit pas affecté dans une mesure qui serait contraire aux intérêts de la Communauté européenne. Les intérêts de la Communauté européenne comprennent, entre autres, la concurrence en ce qui concerne les clients éligibles conformément à la Directive 2009/72/CE et à l'article 106 du Traité sur le Fonctionnement de l'Union européenne.

9° la commission adapte, sans préjudice de sa possibilité de contrôler les coûts avec les dispositions légales et réglementaires applicables, le niveau des surcharges pratiquées par le gestionnaire du réseau à toutes modifications des obligations de service public, notamment régionales, qui lui sont applicables au plus tard dans les trois mois de la transmission par le gestionnaire du réseau de telles modifications. Le gestionnaire du réseau transmet ces modifications à la commission dans le meilleur délai dès qu'elles sont entrées en vigueur;

10° la commission publie sur son site Internet, de manière transparente, l'état de la procédure d'adoption des propositions tarifaires ainsi que, le cas échéant, les propositions tarifaires déposées par le gestionnaire du réseau.

Art. 9 du projet de loi

Art. 15, §1

~~Art. 15. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau transmet à la commission une proposition contenant des procédures et des conditions transparentes et efficaces pour l'accès non-discriminatoire et le raccordement au réseau de transport, en ce compris les données à fournir, les délais de raccordement, les critères et les tarifs de transport. Ces procédures sont publiées par le gestionnaire du réseau pour autant que les procédures de raccordement précitées aient été approuvées par la commission.~~

Les clients éligibles ont un droit d'accès au réseau de transport aux tarifs fixés conformément à l'article 12.

Le gestionnaire du réseau ne peut refuser l'accès au réseau que s'il ne dispose pas de la capacité nécessaire. Le gestionnaire du réseau peut également refuser l'accès au réseau lorsque cet accès empêcherait la bonne exécution d'une obligation de service public à sa charge dans l'intérêt économique général et pour autant que le développement des échanges n'en soit pas affecté dans une mesure qui serait contraire aux intérêts de la Communauté européenne. Les intérêts de la Communauté européenne comprennent, entre autres, la concurrence en ce qui concerne les clients éligibles conformément à la Directive 2009/72/CE et à l'article 106 du Traité sur le Fonctionnement de l'Union européenne.

Le refus doit être dûment motivé et justifié, eu égard en particulier aux obligations de service public prises en application de l'article 21, et reposer sur des critères objectifs, techniquement et économiquement fondés. En cas de contradiction avec les prescriptions techniques prévues par le règlement technique, le gestionnaire du réseau peut conditionner l'accès au respect de ces prescriptions.

Le gestionnaire du réseau communique sans délai à la commission sa décision motivée de refus d'accès.

Art. 10 du projet de loi

Art. 23, §2

§ 2. La commission est investie d'une mission de conseil auprès des autorités publiques en ce qui concerne l'organisation et le fonctionnement du marché de l'électricité, d'une part, et d'une mission générale de surveillance et de contrôle de l'application des lois et règlements y relatifs, d'autre part.

À cet effet, la commission :

1° donne des avis motivés et soumet des propositions dans les cas prévus par la présente loi ou ses arrêtés d'exécution;

2° d'initiative ou à la demande du ministre ou d'un gouvernement de région, effectue des recherches et des études relatives au marché de l'électricité La commission veille dans ce cadre à préserver la confidentialité des données commercialement sensibles et/ou à caractère personnel et s'abstient dès lors de les publier;

3° surveille la transparence et la concurrence sur le marché de l'électricité conformément à l'article 23bis;

3°*bis* apprécie le caractère objectivement justifié de la relation entre les prix et les coûts d'entreprise visée à l'article 23ter;

4° surveille et contrôle les échanges commerciaux de produits énergétiques de gros conformément au règlement (UE) n° 1227/2011, dans le respect des compétences respectives de l'Autorité belge de la concurrence, et de la FSMA;

[9 4° bis conformément à l'article 7undecies, § 13, surveille et contrôle, les échanges commerciaux dans le mécanisme de rémunération de capacité instauré par la section

Le refus doit être dûment motivé et justifié, eu égard en particulier aux obligations de service public prises en application de l'article 21, et reposer sur des critères objectifs, techniquement et économiquement fondés.

En cas de contradiction avec les ~~prescriptions techniques~~ prescriptions prévues par le règlement technique ou le code de bonne conduite, le gestionnaire du réseau peut conditionner l'accès au respect de ces prescriptions.

Le gestionnaire du réseau communique sans délai à la commission sa décision motivée de refus d'accès.

Art. 10 du projet de loi

Art. 23, §2

§ 2. La commission est investie d'une mission de conseil auprès des autorités publiques en ce qui concerne l'organisation et le fonctionnement du marché de l'électricité, d'une part, et d'une mission générale de surveillance et de contrôle de l'application des lois et règlements y relatifs, d'autre part.

À cet effet, la commission :

1° donne des avis motivés et soumet des propositions dans les cas prévus par la présente loi ou ses arrêtés d'exécution;

2° d'initiative ou à la demande du ministre ou d'un gouvernement de région, effectue des recherches et des études relatives au marché de l'électricité La commission veille dans ce cadre à préserver la confidentialité des données commercialement sensibles et/ou à caractère personnel et s'abstient dès lors de les publier;

3° surveille la transparence et la concurrence sur le marché de l'électricité conformément à l'article 23bis;

3°*bis* apprécie le caractère objectivement justifié de la relation entre les prix et les coûts d'entreprise visée à l'article 23ter;

4° surveille et contrôle les échanges commerciaux de produits énergétiques de gros conformément au règlement (UE) n° 1227/2011, dans le respect des compétences respectives de l'Autorité belge de la concurrence, et de la FSMA;

[9 4° bis conformément à l'article 7undecies, § 13, surveille et contrôle, les échanges commerciaux dans le mécanisme de rémunération de capacité instauré par la section

2 du chapitre IIbis, ainsi, le cas échéant que celui visé à l'article 7duodecies, dans le respect des compétences de l'Autorité belge de la concurrence;

5° surveille le degré de transparence, y compris des prix de gros, et veille au respect des obligations de transparence par les entreprises d'électricité;

6° (formule des avis sur)-4 les demandes d'autorisation pour la construction de nouvelles installations de production d'électricité et de nouvelles lignes directes en vertu des articles 4 et 17 ;

7° définit en concertation avec le gestionnaire du réseau et publie sur son site Internet les normes et exigences en matière de qualité de service et de fourniture en tenant compte des moyens octroyés via les mécanismes tarifaires;

8° contrôle le respect par le gestionnaire du réseau et les entreprises d'électricité des obligations qui leur incombent en vertu de la présente loi et de ses arrêtés d'exécution, ainsi que des autres dispositions législatives et réglementaires applicables pour le marché de l'électricité, notamment en ce qui concerne les questions transfrontalières et les matières visées par le règlement (CE) n° 714/2009;

9° contrôle l'application du règlement technique, approuve les documents visés par ce règlement, notamment en ce qui concerne les conditions de raccordement et d'accès au réseau de transport ainsi que les conditions de la responsabilité d'équilibre dans la zone de réglage, et évalue les performances passées des règles du règlement technique régissant la sécurité et la fiabilité du réseau de transport;

10° émet un avis sur le plan de développement et contrôle l'exécution de celui-ci; La commission analyse la cohérence de ce plan avec le plan de développement du réseau dans l'ensemble de la Communauté européenne visé à l'article 8, § 3, point b) du Règlement n° 714/2009. Le cas échéant, cette analyse peut comprendre des recommandations en vue de

2 du chapitre IIbis, ainsi, le cas échéant que celui visé à l'article 7duodecies, dans le respect des compétences de l'Autorité belge de la concurrence;

5° surveille le degré de transparence, y compris des prix de gros, et veille au respect des obligations de transparence par les entreprises d'électricité;

6° (formule des avis sur)-4 les demandes d'autorisation pour la construction de nouvelles installations de production d'électricité et de nouvelles lignes directes en vertu des articles 4 et 17 ;

7° définit en concertation avec le gestionnaire du réseau et publie sur son site Internet les normes et exigences en matière de qualité de service et de fourniture en tenant compte des moyens octroyés via les mécanismes tarifaires;

8° contrôle le respect par le gestionnaire du réseau et les entreprises d'électricité des obligations qui leur incombent en vertu de la présente loi et de ses arrêtés d'exécution, ainsi que des autres dispositions législatives et réglementaires applicables pour le marché de l'électricité, notamment en ce qui concerne les questions transfrontalières et les matières visées par le règlement (CE) n° 714/2009;

~~9° contrôle l'application du règlement technique, approuve les documents visés par ce règlement, notamment en ce qui concerne les conditions de raccordement et d'accès au réseau de transport ainsi que les conditions de la responsabilité d'équilibre dans la zone de réglage, et évalue les performances passées des règles du règlement technique régissant la sécurité et la fiabilité du réseau de transport;~~

9° contrôle l'application du règlement technique et, le cas échéant, approuve les documents qui y sont visés;

9°bis établit le code de bonne conduite, et, le cas échéant, approuve les documents qui y sont visés, et contrôle son application ;

10° émet un avis sur le plan de développement et contrôle l'exécution de celui-ci; La commission analyse la cohérence de ce plan avec le plan de développement du réseau dans l'ensemble de la Communauté européenne visé à l'article 8, § 3, point b) du Règlement n° 714/2009. Le cas échéant, cette analyse peut comprendre des recommandations en vue de

modifier le plan de développement établi par le gestionnaire du réseau.

11° contrôle et évalue l'exécution des obligations de service public visées à l'article 21, premier alinéa, 1°, et, le cas échéant, l'application des dérogations accordées en vertu de l'article 21, premier alinéa, 2°;

12° le cas échéant, gère le mécanisme visé à l'article 7 et le fonds visé à l'article 21, premier alinéa, 3° ainsi que les fonds visés à l'article 21ter, § 1er, 1° et 4° ;

12°bis contrôle les mesures arrêtées en application de l'article 7;

13° contrôle l'exercice de la mission de gestion des données de flexibilité] impliquant un transfert d'énergie par le gestionnaire du réseau, selon des critères et modalités fixés par la Commission;

13° bis contrôle l'exercice de la mission de gestion des données par le gestionnaire de réseau, visé à l'article 8, paragraphes 3, 4 et 5 de la présente loi;

14° exerce les compétences tarifaires visées aux articles 12 à 12quater;

14°bis veille à ce que les tarifications pour la fourniture d'électricité soient orientées dans le sens de l'intérêt général et s'intègrent dans la politique énergétique globale et, le cas échéant, contrôle les prix maximaux applicables à des clients finals

15° contrôle les comptes des entreprises du secteur de l'électricité en vue notamment de vérifier le respect des dispositions de l'article 22 et l'absence de subsides croisés entre les activités de production, de transport et de distribution;

16° vérifie l'absence de subsides croisés entre les activités de transport, de distribution et de fourniture ou d'autres activités relevant du secteur de l'électricité ou non;

17° exécute toutes autres missions lui confiées par des lois et règlements en matière d'organisation du marché de l'électricité.

18° [abrogé par la loi du 1^{er} juin 2005]

[18° vérifie l'absence de subsides croisés lorsque le gestionnaire du réseau fait application de l'article 8, § 2 ;

19° veille à ce que la situation notamment technique et tarifaire du secteur de l'électricité ainsi que l'évolution de ce secteur visent l'intérêt général et cadrent avec la politique énergétique

modifier le plan de développement établi par le gestionnaire du réseau.

11° contrôle et évalue l'exécution des obligations de service public visées à l'article 21, premier alinéa, 1°, et, le cas échéant, l'application des dérogations accordées en vertu de l'article 21, premier alinéa, 2°;

12° le cas échéant, gère le mécanisme visé à l'article 7 et le fonds visé à l'article 21, premier alinéa, 3° ainsi que les fonds visés à l'article 21ter, § 1er, 1° et 4° ;

12°bis contrôle les mesures arrêtées en application de l'article 7;

13° contrôle l'exercice de la mission de gestion des données de flexibilité] impliquant un transfert d'énergie par le gestionnaire du réseau, selon des critères et modalités fixés par la Commission;

13° bis contrôle l'exercice de la mission de gestion des données par le gestionnaire de réseau, visé à l'article 8, paragraphes 3, 4 et 5 de la présente loi;

14° exerce les compétences tarifaires visées aux articles 12 à 12quater;

14°bis veille à ce que les tarifications pour la fourniture d'électricité soient orientées dans le sens de l'intérêt général et s'intègrent dans la politique énergétique globale et, le cas échéant, contrôle les prix maximaux applicables à des clients finals

15° contrôle les comptes des entreprises du secteur de l'électricité en vue notamment de vérifier le respect des dispositions de l'article 22 et l'absence de subsides croisés entre les activités de production, de transport et de distribution;

16° vérifie l'absence de subsides croisés entre les activités de transport, de distribution et de fourniture ou d'autres activités relevant du secteur de l'électricité ou non;

17° exécute toutes autres missions lui confiées par des lois et règlements en matière d'organisation du marché de l'électricité.

18° [abrogé par la loi du 1^{er} juin 2005]

18° vérifie l'absence de subsides croisés lorsque le gestionnaire du réseau fait application de l'article 8, § 2 ;

19° veille à ce que la situation notamment technique et tarifaire du secteur de l'électricité ainsi que l'évolution de ce secteur visent l'intérêt général et cadrent avec la politique énergétique

globale. La Commission assure le monitoring permanent du marché de l'électricité, tant sur le plan du fonctionnement du marché que sur le plan des prix. Le Roi peut préciser, sur proposition de la Commission, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les modalités du monitoring permanent du marché de l'électricité;

20° veille aux intérêts essentiels du consommateur et à l'exécution correcte des obligations de service public par les entreprises concernées.

20° *bis* est habilitée à octroyer un label de confiance aux outils de comparaison qui satisfont aux critères visés à l'article 18, § 14, et à veiller au respect de ceux-ci.

21° surveille le niveau et l'efficacité atteints en termes d'ouverture du marché et de concurrence pour les marchés de gros et de détail, y compris pour les bourses d'échanges d'électricité et surveille les distorsions ou restrictions de concurrence éventuelles, en communiquant toutes les informations utiles et en déférant les affaires qui le justifient à l'Autorité belge de la concurrence ;

22° surveille l'apparition de pratiques contractuelles restrictives, y compris des clauses d'exclusivité, qui peuvent empêcher les clients non résidentiels raccordés au réseau de transport de passer contrat simultanément avec plus d'un fournisseur ou qui pourraient limiter leur choix en la matière et, le cas échéant, informer l'Autorité belge de la concurrence de ces pratiques;

23° surveille le temps pris par le gestionnaire du réseau pour effectuer les raccordements et réparations;

24° contribue à garantir, en collaboration avec toutes autres autorités compétentes, l'effectivité et la mise en œuvre des mesures de protection des clients finals;

25° garantit l'accès aux données de consommation des clients finals raccordés au réseau de transport et la mise à disposition, en vue d'une utilisation facultative, d'une méthode facilement compréhensible de présentation harmonisée des données de consommation et l'accès rapide de tous les clients finals raccordés au réseau de transport à ces données afin que ceux-ci puissent disposer gratuitement de leurs données de consommation et donner accès à

globale. La Commission assure le monitoring permanent du marché de l'électricité, tant sur le plan du fonctionnement du marché que sur le plan des prix. Le Roi peut préciser, sur proposition de la Commission, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les modalités du monitoring permanent du marché de l'électricité;

20° veille aux intérêts essentiels du consommateur et à l'exécution correcte des obligations de service public par les entreprises concernées.

20° *bis* est habilitée à octroyer un label de confiance aux outils de comparaison qui satisfont aux critères visés à l'article 18, § 14, et à veiller au respect de ceux-ci.

21° surveille le niveau et l'efficacité atteints en termes d'ouverture du marché et de concurrence pour les marchés de gros et de détail, y compris pour les bourses d'échanges d'électricité et surveille les distorsions ou restrictions de concurrence éventuelles, en communiquant toutes les informations utiles et en déférant les affaires qui le justifient à l'Autorité belge de la concurrence ;

22° surveille l'apparition de pratiques contractuelles restrictives, y compris des clauses d'exclusivité, qui peuvent empêcher les clients non résidentiels raccordés au réseau de transport de passer contrat simultanément avec plus d'un fournisseur ou qui pourraient limiter leur choix en la matière et, le cas échéant, informer l'Autorité belge de la concurrence de ces pratiques;

23° surveille le temps pris par le gestionnaire du réseau pour effectuer les raccordements et réparations;

24° contribue à garantir, en collaboration avec toutes autres autorités compétentes, l'effectivité et la mise en œuvre des mesures de protection des clients finals;

25° garantit l'accès aux données de consommation des clients finals raccordés au réseau de transport et la mise à disposition, en vue d'une utilisation facultative, d'une méthode facilement compréhensible de présentation harmonisée des données de consommation et l'accès rapide de tous les clients finals raccordés au réseau de transport à ces données afin que ceux-ci puissent disposer gratuitement de leurs données de consommation et donner accès à

leurs relevés de consommation, par accord exprès et gratuitement, à toute entreprise enregistrée en tant que fournisseur;

26° surveille la mise en œuvre des règles relatives aux fonctions et responsabilités du gestionnaire du réseau, des fournisseurs, des clients finals et autres acteurs du marché conformément au règlement (CE) n° 714/2009;

27° surveille les investissements dans les capacités de production et de stockage sous l'angle de la sécurité d'approvisionnement;

28° surveille la coopération technique entre les gestionnaires de réseau de transport de la Communauté européenne et des pays tiers;

29° surveille la mise en œuvre des mesures de sauvegarde prévues par l'article 32 et par le règlement technique;

30° contribue à la compatibilité des mécanismes d'échange de données relatives aux principales opérations de marché sur le plan régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du règlement (CE) n° 714/2009;

31° certifie le gestionnaire du réseau, conformément aux dispositions des articles 10, § 2^{ter} et 2^{quater}. La commission assure le monitoring permanent du respect par le gestionnaire du réseau de ses obligations d'indépendance en vertu des articles 9 à 9^{ter} et, le cas échéant, procède d'initiative à la procédure de certification. La commission peut exiger du gestionnaire du réseau et des entreprises actives dans la production et la fourniture d'électricité toutes informations utiles à ses tâches dans le cadre des procédures de certification prévues par l'article 10, § 2^{ter} et 2^{quater}. La commission veille à préserver la confidentialité des informations commercialement sensibles et/ou à caractère personnel;

32° à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé industriel, vérifie et approuve les tarifs appliqués dans le réseau fermé industriel ou la méthodologie de calcul de ces tarifs sur la base des critères fixés par l'article 18bis ;

33° publie, une fois par an au moins, des recommandations sur la conformité des prix de fourniture avec les obligations de service public fixées par la présente loi et ses arrêtés d'exécution et les transmet, le cas échéant, à l'Autorité belge de la concurrence ;

leurs relevés de consommation, par accord exprès et gratuitement, à toute entreprise enregistrée en tant que fournisseur;

26° surveille la mise en œuvre des règles relatives aux fonctions et responsabilités du gestionnaire du réseau, des fournisseurs, des clients finals et autres acteurs du marché conformément au règlement (CE) n° 714/2009;

27° surveille les investissements dans les capacités de production et de stockage sous l'angle de la sécurité d'approvisionnement;

28° surveille la coopération technique entre les gestionnaires de réseau de transport de la Communauté européenne et des pays tiers;

29° surveille la mise en œuvre des mesures de sauvegarde prévues par l'article 32 et par le règlement technique;

30° contribue à la compatibilité des mécanismes d'échange de données relatives aux principales opérations de marché sur le plan régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du règlement (CE) n° 714/2009;

31° certifie le gestionnaire du réseau, conformément aux dispositions des articles 10, § 2^{ter} et 2^{quater}. La commission assure le monitoring permanent du respect par le gestionnaire du réseau de ses obligations d'indépendance en vertu des articles 9 à 9^{ter} et, le cas échéant, procède d'initiative à la procédure de certification. La commission peut exiger du gestionnaire du réseau et des entreprises actives dans la production et la fourniture d'électricité toutes informations utiles à ses tâches dans le cadre des procédures de certification prévues par l'article 10, § 2^{ter} et 2^{quater}. La commission veille à préserver la confidentialité des informations commercialement sensibles et/ou à caractère personnel;

32° à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé industriel, vérifie et approuve les tarifs appliqués dans le réseau fermé industriel ou la méthodologie de calcul de ces tarifs sur la base des critères fixés par l'article 18bis ;

33° publie, une fois par an au moins, des recommandations sur la conformité des prix de fourniture avec les obligations de service public fixées par la présente loi et ses arrêtés d'exécution et les transmet, le cas échéant, à l'Autorité belge de la concurrence ;

34° veille à ce que, s'il y a lieu et en cas de refus d'accès, le gestionnaire du réseau fournisse des informations pertinentes sur les mesures nécessaires pour renforcer le réseau;

35° [abrogé par la loi du 21 juillet 2021]

35° *bis* Lors de la réception d'une proposition du gestionnaire de réseau conformément à la disposition du 9°, la commission est autorisée, moyennant une motivation appropriée, à demander au gestionnaire de réseau de fournir une proposition adaptée dans les 40 jours calendrier. Après réception d'une nouvelle proposition, la commission décide, moyennant une motivation appropriée, des contrats-types pour le raccordement et l'accès au réseau de transport, la fourniture de services auxiliaires et les méthodes d'accès à l'infrastructure transfrontalière.

36° surveille la gestion de la congestion du réseau de transport, y compris les interconnexions, et la mise en oeuvre des règles de gestion de la congestion. La commission en informe la Direction générale de l'Energie. Le gestionnaire du réseau soumet à la commission, aux fins du présent point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités. La commission peut lui demander, de façon motivée, de modifier ses règles dans le respect des règles de congestion fixées par les pays voisins dont l'interconnexion est concernée et en concertation avec l'ACER;

37° fixe des lignes directrices en matière d'échange de données et de règlement, de propriété des données et de responsabilités en matière de relevés;

38° approuve le plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 11° ;

39° apprécie les concepts et méthodes de base permettant de déterminer les responsabilités en cas de manquement à des obligations liées à des restrictions des transactions, tels que définis et

34° veille à ce que, s'il y a lieu et en cas de refus d'accès, le gestionnaire du réseau fournisse des informations pertinentes sur les mesures nécessaires pour renforcer le réseau;

35° [abrogé par la loi du 21 juillet 2021]

~~35° *bis* Lors de la réception d'une proposition du gestionnaire de réseau conformément à la disposition du 9°, la commission est autorisée, moyennant une motivation appropriée, à demander au gestionnaire de réseau de fournir une proposition adaptée dans les 40 jours calendrier. Après réception d'une nouvelle proposition, la commission décide, moyennant une motivation appropriée, des contrats-types pour le raccordement et l'accès au réseau de transport, la fourniture de services auxiliaires et les méthodes d'accès à l'infrastructure transfrontalière.~~

36° surveille la gestion de la congestion du réseau de transport, y compris les interconnexions, et la mise en oeuvre des règles de gestion de la congestion. La commission en informe la Direction générale de l'Energie. Le gestionnaire du réseau soumet à la commission, aux fins du présent point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités. Le gestionnaire du réseau soumet à l'approbation de la commission, pour ce point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités, en tenant compte notamment des conditions fixées dans le code de bonne conduite. La commission peut lui demander, de façon motivée, de modifier ses règles dans le respect des règles de congestion fixées par les pays voisins dont l'interconnexion est concernée et en concertation avec l'ACER;

37° fixe des lignes directrices en matière d'échange de données et de règlement, de propriété des données et de responsabilités en matière de relevés;

38° approuve le plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 11° ;

39° apprécie les concepts et méthodes de base permettant de déterminer les responsabilités en cas de manquement à des obligations liées à des restrictions des transactions, tels que définis et

publiés par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 12° ;

40° apprécie le plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les réalités électriques et physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 14° ;

41° apprécie la façon dont le gestionnaire du réseau publie toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles en application de l'article 8, § 1^{er}*bis*, alinéa 3 ;

42° approuve les critères pour la coordination de l'appel des installations de production et l'utilisation des interconnexions par le gestionnaire du réseau, conformément à l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 5° ;

43° [abrogé par la loi du 23 octobre 2022]

44° octroie des dérogations pour les nouvelles interconnexions visées à l'article 17 du règlement (CE) n° 714/2009 ;

45° pour autant que les dispositions régionales applicables mettent en œuvre un régime de réseau fermé de distribution, vérifie et approuve à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé de distribution raccordé à un réseau de distribution les tarifs ou la méthodologie de calcul des tarifs appliqués sur ce réseau fermé de distribution.

46° approuve les méthodes pour le calcul ou la détermination des conditions visés à l'article 11, § 2, alinéa 1^{er}, en ce qui concerne le raccordement et l'accès au réseau de transport, en ce compris les tarifs de transport ou les méthodes pour ce faire ; ces tarifs ou méthodes permettent que les investissements nécessaires dans les réseaux soient effectués de manière telle que ces investissements puissent garantir la viabilité des réseaux.

47° détermine les méthodes pour le calcul ou la détermination des conditions en ce qui concerne la dispense de services auxiliaires visées à l'article 11, § 2, alinéa 2, 1°, qui sont exécutés de la manière la plus économique possible et qui offrent des mesures de stimulation adéquates pour les utilisateurs du réseau afin d'harmoniser leur input et leur output ; ces services auxiliaires sont dispensés de manière équitable et non-discriminatoire et ils sont basés sur des critères objectifs ;

publiés par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 12° ;

40° apprécie le plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les réalités électriques et physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 14° ;

41° apprécie la façon dont le gestionnaire du réseau publie toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles en application de l'article 8, § 1^{er}*bis*, alinéa 3 ;

42° approuve les critères pour la coordination de l'appel des installations de production et l'utilisation des interconnexions par le gestionnaire du réseau, conformément à l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, 5° ;

43° [abrogé par la loi du 23 octobre 2022]

44° octroie des dérogations pour les nouvelles interconnexions visées à l'article 17 du règlement (CE) n° 714/2009 ;

45° pour autant que les dispositions régionales applicables mettent en œuvre un régime de réseau fermé de distribution, vérifie et approuve à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé de distribution raccordé à un réseau de distribution les tarifs ou la méthodologie de calcul des tarifs appliqués sur ce réseau fermé de distribution.

~~46° approuve les méthodes pour le calcul ou la détermination des conditions visés à l'article 11, § 2, alinéa 1^{er}, en ce qui concerne le raccordement et l'accès au réseau de transport, en ce compris les tarifs de transport ou les méthodes pour ce faire ; ces tarifs ou méthodes permettent que les investissements nécessaires dans les réseaux soient effectués de manière telle que ces investissements puissent garantir la viabilité des réseaux.~~

~~47° détermine les méthodes pour le calcul ou la détermination des conditions en ce qui concerne la dispense de services auxiliaires visées à l'article 11, § 2, alinéa 2, 1°, qui sont exécutés de la manière la plus économique possible et qui offrent des mesures de stimulation adéquates pour les utilisateurs du réseau afin d'harmoniser leur input et leur output ; ces services auxiliaires sont dispensés de manière équitable et non-discriminatoire et ils sont basés sur des critères objectifs ;~~

48° détermine les conditions en ce qui concerne l'accès à l'infrastructure transfrontalière visées à l'article 11, § 2, alinéa 2, 2°, en ce compris les procédures pour l'attribution de capacité et la gestion des congestions;

49° la publication annuelle le 15 mai d'une étude, sur les différentes composantes du coût de la facture de l'électricité qui contient au minimum une comparaison avec les pays voisins, conformément à l'article 22bis. La commission mène cette tâche, si possible, en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie;

49° suit l'évolution du marché et évalue les risques que peuvent comporter les contrats à prix dynamiques, et est chargée de détecter, constater et sanctionner les abus en la matière;

50° surveille et évalue les performances du gestionnaire de réseau en ce qui concerne le développement d'un réseau intelligent axé sur l'efficacité énergétique et l'intégration de l'énergie provenant de sources renouvelables, sur la base d'un ensemble limité d'indicateurs, et publier tous les deux ans un rapport national contenant des recommandations;

51° approuve les produits et la procédure de passation de marché pour les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence

La commission peut exiger du gestionnaire de réseau que ce dernier modifie les conditions, en ce compris les tarifs ou méthodes visés au deuxième alinéa, afin de veiller à ce que ceux-ci soient proportionnels et appliqués de manière non-discriminatoire, conformément à l'article 18 du règlement (UE) 2019/943. En cas de retard dans la détermination des tarifs de transport, la commission peut déterminer ou approuver provisoirement les tarifs de transport et leurs méthodes de calcul et prendre une décision concernant des mesures de rémunération adéquates si les tarifs de transport ou modes de calcul définitifs divergent de ces tarifs ou modes de calcul provisoires.

~~48° détermine les conditions en ce qui concerne l'accès à l'infrastructure transfrontalière visées à l'article 11, § 2, alinéa 2, 2°, en ce compris les procédures pour l'attribution de capacité et la gestion des congestions;~~

~~49° la publication annuelle le 15 mai d'une étude, sur les différentes composantes du coût de la facture de l'électricité qui contient au minimum une comparaison avec les pays voisins, conformément à l'article 22bis. La commission mène cette tâche, si possible, en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie;~~

~~49° suit l'évolution du marché et évalue les risques que peuvent comporter les contrats à prix dynamiques, et est chargée de détecter, constater et sanctionner les abus en la matière;~~

~~50° surveille et évalue les performances du gestionnaire de réseau en ce qui concerne le développement d'un réseau intelligent axé sur l'efficacité énergétique et l'intégration de l'énergie provenant de sources renouvelables, sur la base d'un ensemble limité d'indicateurs, et publier tous les deux ans un rapport national contenant des recommandations;~~

~~51° approuve les produits et la procédure de passation de marché pour les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence~~

~~La commission peut exiger du gestionnaire de réseau que ce dernier modifie les conditions, en ce compris les tarifs ou méthodes visés au deuxième alinéa, afin de veiller à ce que ceux-ci soient proportionnels et appliqués de manière non-discriminatoire, conformément à l'article 18 du règlement (UE) 2019/943. En cas de retard dans la détermination des tarifs de transport, la commission peut déterminer ou approuver provisoirement les tarifs de transport et leurs méthodes de calcul et prendre une décision concernant des mesures de rémunération adéquates si les tarifs de transport ou modes de calcul définitifs divergent de ces tarifs ou modes de calcul provisoires.~~

La commission peut exiger du gestionnaire de réseau qu'il soumette, dans le délai qu'elle détermine sans être, en règle générale, inférieur à quarante jours, une nouvelle proposition de règles, méthodes et/ou conditions pour lesquelles le gestionnaire de réseau dispose d'un pouvoir de proposition en vertu ou en

Dans les cas où la présente loi ou ses arrêtés d'exécution prescrivent l'avis de la commission, celle-ci peut soumettre des propositions de sa propre initiative.

[Le comité de direction rend ses avis [et ses propositions] au ministre dans les quarante jours civils suivant la réception de la demande, sauf si le ministre prévoit un délai plus long. Le ministre peut prévoir un délai plus court pour les avis demandés dans le cadre des articles 19 et 32.

Dans l'exercice de ces missions de surveillance et de contrôle visées à l'alinéa 2, 4°, la commission coopère avec l'Autorité belge de la concurrence et la FSMA et échange et communique, le cas échéant réciproquement, l'information nécessaire et pertinente à la bonne exécution du règlement (UE) n° 1227/2011 ou dans les cas prévus ou autorisés par ce Règlement. Lorsque la commission reçoit des informations en provenance d'autres autorités dans le cadre de l'exercice de ses missions de surveillance et de contrôle, elle assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit, sans préjudice de l'article 26, § 2, alinéa 1^{er}.

Art. 11 du projet de loi

Art. 29bis, §1

Art. 29bis. § 1^{er}. Un recours auprès de la Cour marchés siégeant comme en référé, est ouvert à toute personne justifiant d'un intérêt contre toutes décisions de la commission, dont notamment celles énumérées ci-après :

1° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 8°, relatif au contrôle du respect par le gestionnaire du réseau des dispositions de l'article 9 et ses arrêtés d'exécution;

2° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°, relatif au contrôle de l'application du règlement technique visé à l'article 11 et ses arrêtés d'exécution (à l'exception des décisions visées à l'article 29ter);

application de la présente loi et que la commission a déjà déterminées ou approuvées sur proposition du gestionnaire de réseau, notamment pour maintenir leur caractère proportionné et non discriminatoire. Une copie de cette demande est transmise au ministre de l'Énergie pour information

Dans les cas où la présente loi ou ses arrêtés d'exécution prescrivent l'avis de la commission, celle-ci peut soumettre des propositions de sa propre initiative.

[Le comité de direction rend ses avis [et ses propositions] au ministre dans les quarante jours civils suivant la réception de la demande, sauf si le ministre prévoit un délai plus long. Le ministre peut prévoir un délai plus court pour les avis demandés dans le cadre des articles 19 et 32.

Dans l'exercice de ces missions de surveillance et de contrôle visées à l'alinéa 2, 4°, la commission coopère avec l'Autorité belge de la concurrence et la FSMA et échange et communique, le cas échéant réciproquement, l'information nécessaire et pertinente à la bonne exécution du règlement (UE) n° 1227/2011 ou dans les cas prévus ou autorisés par ce Règlement. Lorsque la commission reçoit des informations en provenance d'autres autorités dans le cadre de l'exercice de ses missions de surveillance et de contrôle, elle assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit, sans préjudice de l'article 26, § 2, alinéa 1^{er}.

Art. 11 du projet de loi

Art. 29bis, §1

Art. 29bis. § 1^{er}. Un recours auprès de la Cour marchés siégeant comme en référé, est ouvert à toute personne justifiant d'un intérêt contre toutes décisions de la commission, dont notamment celles énumérées ci-après :

1° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 8°, relatif au contrôle du respect par le gestionnaire du réseau des dispositions de l'article 9 et ses arrêtés d'exécution;

2° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°, relatif au contrôle de l'application du règlement technique visé à l'article 11 et ses arrêtés d'exécution (à l'exception des décisions visées à l'article 29ter);

3° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 10°, relatif au contrôle de l'exécution par le gestionnaire du réseau du plan de développement visé à l'article 13 et ses arrêtés d'exécution;

4° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 11°, relatif au contrôle et à l'évaluation de l'exécution des obligations de service public visées à l'article 21, premier alinéa, 1° et ses arrêtés d'exécution, et, le cas échéant, à l'application des dérogations accordées en vertu de l'article 21, premier alinéa, 2°, et ses arrêtés d'application;

5° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 13°, relatif à l'adoption de la méthode de calcul et à la vérification des calculs des coûts et pertes visés à l'article 21, premier alinéa, 3°, a) et ses arrêtés d'exécution;

6° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 14° ;

7° les décisions prises en application de la mission qu'elle exerce en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 14°*bis*, relatif au contrôle sur le fait que les tarifications pour la fourniture d'électricité sont orientées dans le sens de l'intérêt général et s'intègrent dans la politique énergétique globale et, le cas échéant, au contrôle des prix maximaux applicables à des clients finals et aux distributeurs approvisionnant des clients finals qui n'ont pas la qualité de client éligible;

8° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 15°, relatif au contrôle des comptes des entreprises du secteur de l'électricité visés à l'article 22 et ses arrêtés d'exécution;

9° les décisions prises en application de l'article 31 (d'infliger une amende administrative);

10° Les décisions prises en application de l'article 14, § 8, alinéas 23 et 24, de la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales;

11° La décision prise en application de l'article 7, § 3, alinéa 4.

3° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 10°, relatif au contrôle de l'exécution par le gestionnaire du réseau du plan de développement visé à l'article 13 et ses arrêtés d'exécution;

4° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 11°, relatif au contrôle et à l'évaluation de l'exécution des obligations de service public visées à l'article 21, premier alinéa, 1° et ses arrêtés d'exécution, et, le cas échéant, à l'application des dérogations accordées en vertu de l'article 21, premier alinéa, 2°, et ses arrêtés d'application;

5° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 13°, relatif à l'adoption de la méthode de calcul et à la vérification des calculs des coûts et pertes visés à l'article 21, premier alinéa, 3°, a) et ses arrêtés d'exécution;

6° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 14° ;

7° les décisions prises en application de la mission qu'elle exerce en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 14°*bis*, relatif au contrôle sur le fait que les tarifications pour la fourniture d'électricité sont orientées dans le sens de l'intérêt général et s'intègrent dans la politique énergétique globale et, le cas échéant, au contrôle des prix maximaux applicables à des clients finals et aux distributeurs approvisionnant des clients finals qui n'ont pas la qualité de client éligible;

8° les décisions prises en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 15°, relatif au contrôle des comptes des entreprises du secteur de l'électricité visés à l'article 22 et ses arrêtés d'exécution;

9° les décisions prises en application de l'article 31 (d'infliger une amende administrative);

10° Les décisions prises en application de l'article 14, § 8, alinéas 23 et 24, de la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales;

11° La décision prise en application de l'article 7, § 3, alinéa 4 ;

12° les décisions de la commission prises en application de l'article 30 de la loi du 23 octobre 2022 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant transposition 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 ;

13° les décisions prises en application du code de bonne conduite et celles prises en application de l'article 23, §2, alinéa 2, 9°bis, relatives au contrôle du code de bonne conduite, à l'exception des décisions visées à l'article 29ter.

Art. 12 du projet de loi

Art. 29ter

Art. 29ter. Un recours auprès de l'Autorité belge de la concurrence est ouvert à toute personne justifiant d'un intérêt contre toute décision de la Commission, prise en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°, relatif au contrôle de l'application du règlement technique visé à l'article 11 et ses arrêtés d'exécution, lorsque la décision concerne l'approbation, la demande de révision ou le refus d'approbation :

1° des décisions du gestionnaire du réseau relatives à l'accès au réseau de transport, visé à l'article 15, à l'exception des droits et obligations contractuels;

2° de la ou des méthodes d'allocation de la capacité d'interconnexion disponible pour les échanges d'électricité avec les réseaux de transport étrangers.

Art. 12 du projet de loi

Art. 29ter

Art. 29ter. Un recours auprès de l'Autorité belge de la concurrence est ouvert à ~~toute personne justifiant d'un intérêt contre toute décision de la Commission, prise en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°, relatif au contrôle de l'application du règlement technique visé à l'article 11 et ses arrêtés d'exécution~~ toute décision de la Commission, prise en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 9°bis, relatif au contrôle de l'application du code de bonne conduite, lorsque la décision concerne l'approbation, la demande de révision ou le refus d'approbation :

1° des décisions du gestionnaire du réseau relatives à l'accès au réseau de transport, visé à l'article 15, à l'exception des droits et obligations contractuels;

2° de la ou des méthodes d'allocation de la capacité d'interconnexion disponible pour les échanges d'électricité avec les réseaux de transport étrangers.

Loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Art. 13 du projet de loi

Art. 1,2°

2° "gaz naturel": tout produit combustible gazeux constitué essentiellement de méthane d'origine souterraine, y compris le gaz naturel liquéfié, en abrégé "GNL";

Art. 13 du projet de loi

Art. 1,2°

2° "gaz naturel": tout produit combustible gazeux constitué essentiellement de méthane ~~d'origine souterraine~~, y compris le gaz naturel liquéfié, en abrégé "GNL";

Coördinatie van de artikelen

Basistekst

Tekst aangepast aan het wetsontwerp

Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Art. 3 wetsontwerp

artikel 2, 22°

22° "technisch reglement" : het technisch reglement voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe, opgesteld in uitvoering van artikel 11;

artikel 2, 37°

37° "nominatie van het geïnjecteerd vermogen" : de verwachte waarde van het geïnjecteerd vermogen, uitgedrukt in kilowatt (kW) die aan de netbeheerder wordt meegedeeld overeenkomstig het technisch reglement bedoeld in artikel 11;

artikel 2, 45°

45° "ondersteunende dienst": een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributiesysteem, met inbegrip van balanceringsdiensten en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, maar uitgezonderd congestiebeheer;

artikel 2, 70°

70° "black-start dienst": de black-start dienst, gedefinieerd in het technisch reglement, die het heropstarten van het systeem na een instorting ervan mogelijk maakt

artikel 2, 73°bis (nieuw)

artikel 2, 75°

75° "capaciteitsleverancier": iedere capaciteitshouder die is geselecteerd na beëindiging van een veiling of die, mits te zijn geprekwalificeerd, deelneemt aan de secundaire markt, die een capaciteit beschikbaar stelt tijdens de periode van

Art. 3 wetsontwerp

artikel 2, 22°

~~22° "technisch reglement" : het technisch reglement voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe, opgesteld in uitvoering van artikel 11;~~

22° "technisch reglement" : het technisch reglement voor het beheer en het gebruik van het transmissienet, met inbegrip van veiligheids- en technische eisen die van toepassing zijn op bepaalde installaties die beschikken over toegang tot het transmissienet, opgesteld in uitvoering van artikel 11, § 1°;

artikel 2, 37°

37° "nominatie van het geïnjecteerd vermogen" : de verwachte waarde van het geïnjecteerd vermogen, uitgedrukt in kilowatt (kW) die aan de netbeheerder wordt meegedeeld overeenkomstig ~~het technisch reglement de gedragscode~~ bedoeld in artikel 11;

artikel 2, 45°

~~45° "ondersteunende dienst": een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributiesysteem, met inbegrip van balanceringsdiensten en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, maar uitgezonderd congestiebeheer;~~

artikel 2, 70°

70° "black-start dienst": de black-start dienst, gedefinieerd in het ~~technisch reglement~~ herstelplan, die het heropstarten van het systeem na een instorting ervan mogelijk maakt

artikel 2, 73°bis (nieuw)

73°bis: "pré-veiling": het concurrentieel proces zoals bedoeld in artikel 7undecies, §8, eerste lid, 3°, waarbij capaciteitshouders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit een prijs aanbieden voor de terbeschikkingstelling van capaciteit voorafgaand aan de prekwalificatieprocedure;

artikel 2, 75°

75° "capaciteitsleverancier": iedere capaciteitshouder die is geselecteerd na beëindiging van een veiling of na een gerichte veiling of die, mits te zijn geprekwalificeerd, deelneemt aan de secundaire markt, die een capaciteit beschikbaar stelt tijdens de periode

capaciteitslevering, tegen een capaciteitsvergoeding;

artikel 2, 79°

79° "prijslimiet": de maximale prijs van de biedingen toegestaan op de veiling en/of de maximale capaciteitsvergoeding die de capaciteitsleveranciers na afloop van de veiling hebben verkregen;

artikel 2, 82°

82° "prekwalificatieprocedure": de procedure die ertoe strekt de mogelijkheid vast te stellen voor de capaciteitshouders om deel te nemen aan de veiling ;

artikel 2, 82°bis (nieuw)

artikel 2, 83°

83° "reductiefactor": de wegingsfactor van een bepaalde capaciteit, die diens bijdrage aan de bevoorradingszekerheid bepaalt, teneinde het volume vast te leggen dat in aanmerking komt om deel te nemen aan de veiling;

van capaciteitslevering, tegen een capaciteitsvergoeding;

artikel 2, 79°

79° "prijslimiet": de maximale prijs van de biedingen toegestaan op de veiling of de gerichte veiling en/of de maximale capaciteitsvergoeding die de capaciteitsleveranciers na afloop van de veiling of van de gerichte veiling hebben verkregen;

artikel 2, 82°

82° "prekwalificatieprocedure": de procedure die ertoe strekt de mogelijkheid vast te stellen voor de capaciteitshouders om deel te nemen aan de veiling of aan de gerichte veiling;

artikel 2, 82°bis (nieuw)

82°bis "pré-veilingprocedure": de procedure die ertoe strekt de mogelijkheid vast te stellen voor de capaciteitshouders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit om deel te nemen aan de prekwalificatieprocedure;

artikel 2, 83°

83° "reductiefactor": de wegingsfactor van een bepaalde capaciteit, die diens bijdrage aan de bevoorradingszekerheid bepaalt, teneinde het volume vast te leggen dat in aanmerking komt om deel te nemen aan de veiling of aan de gerichte veiling;

artikel 2, 118° (nieuw)

118° "gedragscode": de gedragscode bedoeld in artikel 11, §2."

Art. 4 wetsontwerp

Art. 7undecies, §8, eerste lid, 3°

De Koning bepaalt, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de ontvankelijkheidscriteria wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure. Deze criteria omvatten onder meer:

1° de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen, het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de minimumdrempel in MW, na toepassing van de reductiefactoren, waaronder de capaciteitshouders niet kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure;

3° de voorwaarden en modaliteiten waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure. Deze voorwaarden en

Art. 4 wetsontwerp

Art. 7undecies, §8, eerste lid, 3°

De Koning bepaalt, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de ontvankelijkheidscriteria wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure. Deze criteria omvatten onder meer:

1° de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen, het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de minimumdrempel in MW, na toepassing van de reductiefactoren, waaronder de capaciteitshouders niet kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure;

3° de voorwaarden en modaliteiten waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de pré-veilingprocedure, en indien hun bod in de pré-

nadere regels worden vastgesteld uiterlijk voor het eerste leveringsjaar, na advies van de commissie en van de netbeheerder; zij houden rekening met de verwachte effectieve bijdrage van deze capaciteit tot de bevoorradingszekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders.

Art. 7undecies, §8, tweede lid

Iedere houder van productiecapaciteit en iedere houder van een energieopslagfaciliteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Art. 7undecies, §8, derde lid

Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone en elke houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Art. 7undecies, §8, vijfde lid, 1°

Elke houder van rechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, 1° en 2°, heeft het recht om een prekwalificatiedossier in te dienen, voor zover:

1° het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 33°, van het technisch reglement, van de betreffende rechtstreekse buitenlandse capaciteit zich op het Belgisch grondgebied bevindt of, ingevolge de uitvoering van het in het kader van de veiling geselecteerde project, op het Belgisch grondgebied zal bevinden uiterlijk de eerste dag van de betrokken periode van capaciteitslevering;

2° de betreffende capaciteit zich bevindt of zich zal bevinden in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarmee België een

veiling wordt geselecteerd, de voorwaarden waaronder deze houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit moeten deelnemen aan de prekwalificatieprocedure. Deze voorwaarden en nadere regels worden vastgesteld uiterlijk voor het eerste leveringsjaar, na advies van de commissie en van de netbeheerder; zij houden rekening met de verwachte effectieve bijdrage van deze capaciteit tot de bevoorradingszekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders, die door de commissie moeten worden goedgekeurd.

Art. 7undecies, §8, tweede lid

Iedere houder van productiecapaciteit ~~—en iedere houder—~~ of van een energieopslagfaciliteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, 1° en 2° alsook iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de préveiling is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Art. 7undecies, §8, derde lid

Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone ~~en elke houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit~~ die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Art. 7undecies, §8, vijfde lid, 1°

Elke houder van rechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, 1° en 2°, heeft het recht om een prekwalificatiedossier in te dienen, voor zover:

1° het interfacepunt, bedoeld in ~~artikel 2, § 1, 33°, van het technisch reglement~~ het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, §1, 4), 29°, van de gedragscode, van de betreffende rechtstreekse buitenlandse capaciteit zich op het Belgisch grondgebied bevindt of, ingevolge de uitvoering van het in het kader van de veiling geselecteerde project, op het Belgisch grondgebied zal bevinden uiterlijk de eerste dag van de betrokken periode van capaciteitslevering;

2° de betreffende capaciteit zich bevindt of zich zal bevinden in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarmee België een

schriftelijke overeenkomst voor deelname van rechtstreekse buitenlandse capaciteiten aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme heeft gesloten, die verzekert dat de deelname van elke rechtstreekse buitenlandse capaciteit afhankelijk is van een verklaring van de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie, dat:

a) de betreffende capaciteit voldoet of zal voldoen aan de technische, organisatorische en financiële eisen die in de overeenkomst staan vermeld en dat alle vereiste vergunningen voor de betreffende capaciteit rechtmatig en onvoorwaardelijk afgeleverd zijn of dit binnen een redelijke termijn zullen zijn;

b) de deelname van deze capaciteit geen ernstige problemen veroorzaakt op het gebied van bevoorradingszekerheid van de betreffende aangrenzende lidstaat van de Europese Unie of hen onmisbare infrastructuur zou ontnemen om op gepaste wijze de gekende congestieproblemen op te vangen;

3° de verklaring bedoeld onder 2°, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.

Art. 7undecies , §8, zevende lid

De netbeheerder is belast met de prekwalificatie van de capaciteiten. De capaciteitshouder dient het prekwalificatiedossier in uiterlijk op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt. De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwalificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11.

Art. 7undecies , §12, eerste lid tot en met vierde lid

§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme vast.

Deze werkingsregels beogen:

schriftelijke overeenkomst voor deelname van rechtstreekse buitenlandse capaciteiten aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme heeft gesloten, die verzekert dat de deelname van elke rechtstreekse buitenlandse capaciteit afhankelijk is van een verklaring van de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie, dat:

a) de betreffende capaciteit voldoet of zal voldoen aan de technische, organisatorische en financiële eisen die in de overeenkomst staan vermeld en dat alle vereiste vergunningen voor de betreffende capaciteit rechtmatig en onvoorwaardelijk afgeleverd zijn of dit binnen een redelijke termijn zullen zijn;

b) de deelname van deze capaciteit geen ernstige problemen veroorzaakt op het gebied van bevoorradingszekerheid van de betreffende aangrenzende lidstaat van de Europese Unie of hen onmisbare infrastructuur zou ontnemen om op gepaste wijze de gekende congestieproblemen op te vangen;

3° de verklaring bedoeld onder 2°, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.

Art. 7undecies , §8, zevende lid

De netbeheerder is belast met de pré-veiligingsprocedure overeenkomstig het eerste lid en de prekwalificatie van de capaciteiten. De capaciteitshouder dient het prekwalificatiedossier in uiterlijk op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt. De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwalificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11.

Art. 7undecies , §12, eerste lid tot en met vierde lid

§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3 vast.

Deze werkingsregels beogen:

1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;

2° elke marktmanipulatie, elk concurrentiebeperkend gedrag en elke oneerlijke handelspraktijk, te voorkomen;

3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren door ervoor te zorgen dat de toegekende capaciteitsvergoedingen passend en evenredig zijn en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn;

4° de technische beperkingen van het net te respecteren en rekening te houden met de bepalingen van het technisch reglement betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen voor aansluiting aan het transmissienet en het afsluiten van aansluitingscontracten, onverminderd de technische beperkingen en verplichtingen die van toepassing zijn voor capaciteiten die aangesloten worden op andere netten.

De werkingsregels omvatten in het bijzonder:

1° een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de criteria en nadere regels inzake prekwalificatie op grond waarvan het recht wordt verleend tot deelname aan de veiling bedoeld in paragraaf 10, en aan de secundaire markt. In ieder geval gelden de volgende criteria als prekwalificatiecriteria:

a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een vergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;

b) de naleving van de CO₂-emissiegrenswaarden, bepaald overeenkomstig art 22, § 4 a) en b) van de Verordening (EU) nr. 2019/943;

[5 c) indien (een) vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, het bewijs dat de capaciteitshouder

1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;

2° elke marktmanipulatie, elk concurrentiebeperkend gedrag en elke oneerlijke handelspraktijk, te voorkomen;

3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren door ervoor te zorgen dat de toegekende capaciteitsvergoedingen passend en evenredig zijn en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn;

4° de technische beperkingen van het net te respecteren en rekening te houden met de bepalingen van ~~het technisch reglement~~ de gedragscode betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen voor aansluiting aan het transmissienet en het afsluiten van aansluitingscontracten, onverminderd de technische beperkingen en verplichtingen die van toepassing zijn voor capaciteiten die aangesloten worden op andere netten.

De werkingsregels omvatten in het bijzonder:

1° een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de criteria en nadere regels inzake prekwalificatie op grond waarvan het recht wordt verleend tot deelname aan de veiling bedoeld in paragraaf 10, en aan de secundaire markt. In ieder geval gelden de volgende criteria als prekwalificatiecriteria:

a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een vergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;

b) de naleving van de CO₂-emissiegrenswaarden, bepaald overeenkomstig art 22, § 4 a) en b) van de Verordening (EU) nr. 2019/943;

[5 c) indien (een) vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, het bewijs dat de capaciteitshouder

beschikt over de vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;]5

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingsmodaliteiten onverminderd de toepassing van de veilingsmethode bepaald in of in overeenstemming met paragraaf 10, laatste lid;

5° de beschikbaarheidsverplichtingen en de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de boetes voor het niet naleven van deze verplichtingen;

6° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

7° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

8° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen;

9° de uiterlijke datum waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten.

De netbeheerder dient jaarlijks uiterlijk op 1 februari bij de commissie en de Algemene Directie Energie zijn voorstel in voor de werkingsregels. Uiterlijk op 15 mei publiceren de commissie en de netbeheerder de werkingsregels op hun website.

[...]

Art. 7undecies , §13, eerste lid

§ 13. Met uitzondering van het toezicht op de naleving van de verplichtingen bedoeld in paragraaf 14, wordt het toezicht op de goede werking van het

beschikt over de vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;]5

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingsmodaliteiten onverminderd de toepassing van de veilingsmethode bepaald in of in overeenstemming met paragraaf 10, laatste lid;

5° de beschikbaarheidsverplichtingen en de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de boetes voor het niet naleven van deze verplichtingen;

6° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

7° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

8° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen;

9° de uiterlijke datum waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten;

10° desgevallend, voor een gerichte veiling zoals bedoeld in artikel 7duodecies, de specifieke elementen van de voorschriften betreffende de in 1° tot en met 9° genoemde punten.

De netbeheerder dient jaarlijks uiterlijk op 1 februari bij de commissie en de Algemene Directie Energie zijn voorstel in voor de werkingsregels. Desgevallend, wordt voor een gerichte veiling het voorstel voor de werkingsregels die specifiek betrekking hebben op de betreffende gerichte veiling, voor 1 maart ingediend. Uiterlijk op 15 mei publiceren de commissie en de netbeheerder de werkingsregels op hun website.

[...]

Art. 7undecies , §13, eerste lid

§ 13. Met uitzondering van het toezicht op de naleving van de verplichtingen bedoeld in paragraaf 14, wordt het toezicht op de goede werking van het

capaciteitsvergoedingsmechanisme toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband gaat de commissie met name na of de prekwalificatieprocedures, de veilingen en de transacties op de secundaire markt regelmatig zijn en of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken. Onverminderd de leden 2 tot en met 5, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van deze controle bepalen, in het bijzonder de nadere regels die de commissie in staat stellen een persoon aan te wijzen die in zijn naam en voor zijn rekening taken op het gebied van toezicht en rapportering uitvoert.

Art. 5 wetsontwerp

Art. 7*duodecies*

Art. 7*duodecies*. § 1. In het geval de minister vaststelt dat de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7*undecies* niet binnen een redelijke en gepaste termijn kan gerealiseerd worden en/of vaststelt dat een manifest risico voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone bestaat in de periode voor 2025, kan de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, een gerichte veiling organiseren. In voorkomend geval, bepaalt de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, het beoogde volume aan capaciteit in het kader van de veilingen, alsook de andere parameters en nadere regels die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.

capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval zoals bedoeld in afdeling 3, toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband gaat de commissie met name na of de prekwalificatieprocedures, de veilingen, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit en de transacties op de secundaire markt regelmatig zijn en of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken. Onverminderd de leden 2 tot en met 5, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van deze controle bepalen, in het bijzonder de nadere regels die de commissie in staat stellen een persoon aan te wijzen die in zijn naam en voor zijn rekening taken op het gebied van toezicht en rapportering uitvoert.

Art. 5 wetsontwerp

Art. 7*duodecies*

Art. 7*duodecies*. § 1. ~~In het geval de minister vaststelt dat de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7*undecies* niet binnen een redelijke en gepaste termijn kan gerealiseerd worden en/of vaststelt dat een manifest risico voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone bestaat in de periode voor 2025, kan de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, een gerichte veiling organiseren. In voorkomend geval, bepaalt de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, het beoogde volume aan capaciteit in het kader van de veilingen, alsook de andere parameters en nadere regels die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.~~

§1. Op basis van elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone in de periode voorafgaand aan de eerste periode van capaciteitslevering van het in artikel 7*undecies* bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme, kan de Koning bij in Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de minister, de netbeheerder

instructie geven een gerichte veiling te organiseren.

Voorafgaand aan en met het oog op de vaststelling van het besluit bedoeld in het eerste lid, kan de minister elk initiatief nemen en elke maatregel van de netbeheerder en de Commissie verlangen. Zo nodig bepaalt de minister op basis van de beschikbare gegevens een referentiescenario. Daarbij neemt de minister zoveel mogelijk de verschillende fasen van de procedure in acht die zijn opgenomen in het koninklijk besluit bedoeld in artikel 7undecies, § 2, eerste lid.

Het besluit zoals bedoeld in het eerste lid stelt minstens de volgende elementen vast:

1° op voorstel van de commissie, gedaan op basis van een verslag van de netbeheerder en na advies van de Algemene Directe Energie, het vereiste volume capaciteit in het kader van de gerichte veiling;

2° Op voorstel van de netbeheerder, de andere parameters van de gerichte veiling dan die bedoeld in 1°, te weten de reductiefactoren, de referentieprij, de limiet(en) voor de tussentarieven voor bepaalde capaciteiten die aan specifieke criteria voldoen en de uitoefenprij;

3° de ontvankelijkheidscriteria voor deelname aan de gerichte veiling;

4° de voorwaarden, criteria en procedure voor de gunning van een contract voor een langere periode dan de leveringsperiode waarop de gerichte veiling betrekking heeft;

5° de methode en de voorwaarden voor het verlenen van een individuele afwijking door de commissie van de toepassing van de intermediaire prijslimieten.

De in het derde lid, onder de bepalingen 3° tot en met 5°, genoemde elementen worden zo mogelijk gebaseerd op de beginselen die van toepassing zijn op het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme. De in het derde lid, onder de bepaling 2° bedoelde parameters worden zoveel mogelijk gebaseerd op de parameter voor de veilingen in 2021 en 2022 van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Na de gerichte veiling sluit de netbeheerder een contract met de geselecteerde capaciteitsleveranciers waarin het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie wordt toegekend. De

kenmerken en voorwaarden die van toepassing zijn op het capaciteitscontract overeenkomstig artikel 7undecies, §11, zijn van toepassing op dit contract.”

De Koning heft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de kennisgeving door de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod tot organisatie van de gerichte veiling of de onmiddellijke annulering.

De Koning heft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de kennisgeving door de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod tot organisatie van de gerichte veiling of de onmiddellijke annulering.

In ieder geval wordt slechts het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie toegekend, na de verkrijging door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Ten laatste tien dagen na ontvangst van een beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie of waarbij het bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt.

§ 2. De procedure van gerichte veilingen is waar mogelijk gebaseerd op de principes van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §§ 2 tot 14. Indien de gerichte veiling plaatsvindt voor de volledige invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, is deze veiling slechts een gedeeltelijke implementatie die moet worden vervolledigd door het organiseren van aanvullende veilingen zodat het volledige

In ieder geval wordt slechts het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie toegekend, na de verkrijging door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Ten laatste tien dagen na ontvangst van een beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie of waarbij het bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt.

~~§ 2. De procedure van gerichte veilingen is waar mogelijk gebaseerd op de principes van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §§ 2 tot 14. Indien de gerichte veiling plaatsvindt voor de volledige invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, is deze veiling slechts een gedeeltelijke implementatie die moet worden vervolledigd door het organiseren van aanvullende veilingen zodat het volledige~~

volume van de benodigde capaciteit kan worden bereikt.

§ 3. De kosten die voortvloeien uit de gerichte veiling bedoeld in paragraaf 1 worden gefinancierd overeenkomstig het financieringsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, § 15

Art. 6 wetsontwerp

Art. 9ter

Art. 9ter. Op voorstel van de commissie en na overleg met de netbeheerder, bepaalt de Koning:

1° de vereisten inzake onafhankelijkheid van de personeelsleden en van het directiecomité van de netbeheerder ten opzichte van de gebruikers van het net en tussenpersonen;;

2° de voorzorgsmaatregelen die door de netbeheerder moeten worden genomen ter bescherming van de vertrouwelijkheid van de commerciële gegevens en andere vertrouwelijke gegevens betreffende de netgebruikers;

3° maatregelen ter voorkoming van elke discriminatie tussen netgebruikers of categorieën van netgebruikers en, in het bijzonder, elke discriminatie ten gunste van met de netbeheerder verbonden ondernemingen;

4° de eventuele verplichting van de netbeheerder om te aanvaarden dat geschillen betreffende transmissieaangelegenheden, die onder meer betrekking kunnen hebben op de toegang tot het transmissienet, de toepassing van het technisch reglement of de tarieven bedoeld in artikelen 12 tot 12quater, worden voorgelegd aan de Geschillenkamer bedoeld in artikel 29

Art. 7 wetsontwerp

Art. 11

Art. 11. § 1. De Koning stelt een technisch reglement op voor het beheer van het transmissienet

Na overleg met de netbeheerder en na advies van de commissie, bepaalt de Koning in het technisch reglement, bedoeld in het eerste lid, minstens:

1° de technische veiligheidscriteria en technische voorschriften met de minimumeisen inzake het technische ontwerp, de bedrijfsvoering en de exploitatie van productie-

~~volume van de benodigde capaciteit kan worden bereikt.~~

~~§ 3. De kosten die voortvloeien uit de gerichte veiling bedoeld in paragraaf 1 worden gefinancierd overeenkomstig het financieringsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, § 15~~

Art. 6 wetsontwerp

Art. 9ter

Art. 9ter. Op voorstel van de commissie en na overleg met de netbeheerder, bepaalt de Koning:

1° de vereisten inzake onafhankelijkheid van de personeelsleden en van het directiecomité van de netbeheerder ten opzichte van de gebruikers van het net en tussenpersonen;;

2° de voorzorgsmaatregelen die door de netbeheerder moeten worden genomen ter bescherming van de vertrouwelijkheid van de commerciële gegevens en andere vertrouwelijke gegevens betreffende de netgebruikers;

3° maatregelen ter voorkoming van elke discriminatie tussen netgebruikers of categorieën van netgebruikers en, in het bijzonder, elke discriminatie ten gunste van met de netbeheerder verbonden ondernemingen;

4° de eventuele verplichting van de netbeheerder om te aanvaarden dat geschillen betreffende transmissieaangelegenheden, die onder meer betrekking kunnen hebben op de toegang tot het transmissienet, de toepassing van het technisch reglement of van de gedragscode of de tarieven bedoeld in artikelen 12 tot 12quater, worden voorgelegd aan de Geschillenkamer bedoeld in artikel 29

Art. 7 wetsontwerp

Art. 11

Art. 11. § 1. De Koning stelt een technisch reglement op voor het beheer van het transmissienet

Na overleg met de netbeheerder en na advies van de commissie, bepaalt de Koning in het technisch reglement, bedoeld in het eerste lid, minstens:

1° de technische veiligheidscriteria en technische voorschriften met de minimumeisen inzake het technische ontwerp, de bedrijfsvoering en de exploitatie van productie-

installaties, de distributiesystemen, de apparatuur van direct aangesloten afnemers, de interconnector circuits en de directe lijnen, waaraan moet worden voldaan. Die technische voorschriften zijn objectief en niet-discriminerend.

2° de operationele regels waaraan de netbeheerder onderworpen is bij zijn technisch beheer van de elektriciteitsstromen en bij de maatregelen die hij dient te treffen om het hoofd te bieden aan problemen van overbelasting, technische mankementen en defecten van productie-eenheden met uitzondering van de vaststelling van de methode en de voorwaarden bedoeld in de bepalingen 1° en 2° van paragraaf 2, tweede lid;

3° in voorkomend geval, de prioriteit die in de mate van het mogelijke, rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de voorziening, moet worden gegeven aan de productie-installaties die gebruik maken van hernieuwbare energiebronnen, of aan eenheden van warmtekrachtkoppeling;

4° de ondersteunende diensten die de netbeheerder moet inrichten;

5° [opgeheven bij wet van 21 juli 2021]

6° de informatie die door de netbeheerder moet worden verstrekt aan de beheerders van andere elektriciteitsnetten waaraan het transmissienet is gekoppeld, teneinde een veilige en efficiënte exploitatie, een gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het koppelnet te waarborgen met uitzondering van de vaststelling van de methode en de voorwaarden bedoeld in de bepaling onder 2° van paragraaf 2, tweede lid.

7° de bepalingen op het gebied van informatie of van voorafgaande goedkeuring door de commissie van operationele regels, algemene voorwaarden, type-overeenkomsten, formuleren of procedures toepasbaar op de netbeheerder en, in voorkomend geval, op de gebruikers met uitzondering van de vaststelling van de methode en de voorwaarden bedoeld in de bepaling onder 1° van paragraaf 2, tweede lid;

installaties, de distributiesystemen, de apparatuur van direct aangesloten afnemers, de interconnector circuits en de directe lijnen, waaraan moet worden voldaan. Die technische voorschriften zijn objectief en niet-discriminerend.

2° de operationele regels waaraan de netbeheerder onderworpen is bij zijn technisch beheer van de elektriciteitsstromen en bij de maatregelen die hij dient te treffen om het hoofd te bieden aan problemen van overbelasting, technische mankementen en defecten van productie-eenheden met uitzondering van de vaststelling van de methode en de voorwaarden bedoeld in de bepalingen 1° en 2° van paragraaf 2, tweede lid;

3° in voorkomend geval, de prioriteit die in de mate van het mogelijke, rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de voorziening, moet worden gegeven aan de productie-installaties die gebruik maken van hernieuwbare energiebronnen, of aan eenheden van warmtekrachtkoppeling;

4° de ondersteunende diensten die de netbeheerder moet inrichten;

5° [opgeheven bij wet van 21 juli 2021]

6° de informatie die door de netbeheerder moet worden verstrekt aan de beheerders van andere elektriciteitsnetten waaraan het transmissienet is gekoppeld, teneinde een veilige en efficiënte exploitatie, een gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het koppelnet te waarborgen met uitzondering van de vaststelling van de methode en de voorwaarden bedoeld in de bepaling onder 2° van paragraaf 2, tweede lid.

~~7° de bepalingen op het gebied van informatie of van voorafgaande goedkeuring door de commissie van operationele regels, algemene voorwaarden, type-overeenkomsten, formuleren of procedures toepasbaar op de netbeheerder en, in voorkomend geval, op de gebruikers met uitzondering van de vaststelling van de methode en de voorwaarden bedoeld in de bepaling onder 1° van paragraaf 2, tweede lid;~~

7° de bepalingen op het gebied van de verplichtingen tot informatieverstrekking relevant in het kader van deze paragraaf

8° de omstandigheden waarin de commissie kan beslissen dat de elektriciteitsproductie-eenheid, de verbruikersinstallatie, de installatie van een distributienet aangesloten op een transmissienet, het distributienet aangesloten op het transmissienet, het HVDC-systeem of DC-aangesloten power park module op het transmissienet, bedoeld door de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC en de Europese netcode HVDC, te beschouwen is als bestaand of nieuw, voor de toepassing van deze Europese netwerkcodes en het technisch reglement;

9° de bepalingen inzake voorafgaande goedkeuring van het systeembeschermingsplan, het herstelplan en het testplan, alsook de elementen die deze plannen moeten bevatten, onverminderd de elementen daarin op te nemen met toepassing van de Europese netwerkkode E&R; deze plannen bevatten onder meer de methodologie voor de dimensionering van de behoeften aan systeembeschermingsdiensten en hersteldiensten, alsmede deze voor de bepaling van de middelen om aan deze behoeften te voldoen;

10° de elementen die het risicoparaatheidsplan moet bevatten onverminderd de elementen daarin op te nemen met toepassing van Verordening (EU) 2019/941

Overeenkomstig het technisch reglement, verduidelijken de contracten van de netbeheerder met betrekking tot de toegang tot het net de toepassingsmodaliteiten hiervan voor de gebruikers van het net, de distributeurs of de tussenpersonen op een niet discriminatoire manier.

Op voorstel van de netbeheerder, en na advies van de commissie, keurt de Koning de volgende onderdelen van het technisch reglement bedoeld in het eerste en tweede lid goed:

1° de maximumcapaciteitsdrempelwaarden van toepassing op elektriciteitsproductie-eenheden van de types A, B, C en D overeenkomstig artikel 5, lid 3, van de Europese netwerkkode RfG;

2° de eisen voor algemene toepassing.

toepasbaar op de netbeheerder en, in voorkomend geval, op de netgebruiker;

8° de omstandigheden waarin de commissie kan beslissen dat de elektriciteitsproductie-eenheid, de verbruikersinstallatie, de installatie van een distributienet aangesloten op een transmissienet, het distributienet aangesloten op het transmissienet, het HVDC-systeem of DC-aangesloten power park module op het transmissienet, bedoeld door de Europese netcode RfG, de Europese netcode DCC en de Europese netcode HVDC, te beschouwen is als bestaand of nieuw, voor de toepassing van deze Europese netwerkcodes en het technisch reglement;

9° de bepalingen inzake voorafgaande goedkeuring van het systeembeschermingsplan, het herstelplan en het testplan, alsook de elementen die deze plannen moeten bevatten, onverminderd de elementen daarin op te nemen met toepassing van de Europese netwerkkode E&R; deze plannen bevatten onder meer de methodologie voor de dimensionering van de behoeften aan systeembeschermingsdiensten en hersteldiensten, alsmede deze voor de bepaling van de middelen om aan deze behoeften te voldoen;

10° de elementen die het risicoparaatheidsplan moet bevatten onverminderd de elementen daarin op te nemen met toepassing van Verordening (EU) 2019/941

~~Overeenkomstig het technisch reglement, verduidelijken de contracten van de netbeheerder met betrekking tot de toegang tot het net de toepassingsmodaliteiten hiervan voor de gebruikers van het net, de distributeurs of de tussenpersonen op een niet discriminatoire manier.~~

Op voorstel van de netbeheerder, en na advies van de commissie, keurt de Koning de volgende onderdelen van het technisch reglement bedoeld in het eerste en tweede lid goed:

1° de maximumcapaciteitsdrempelwaarden van toepassing op elektriciteitsproductie-eenheden van de types A, B, C en D overeenkomstig artikel 5, lid 3, van de Europese netwerkkode RfG;

2° de eisen voor algemene toepassing.

In het technisch reglement bedoeld in het eerste lid wijst de Koning de bevoegde instantie aan bedoeld in artikel 3 van Verordening (EU) nr. 2019/941.

§ 2. De commissie legt een gedragscode vast. In die gedragscode bepaalt de commissie, op voorstel van de netbeheerder en na raadpleging van de netgebruikers, de voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet.

In die gedragscode bepaalt de commissie, na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake:

1° de verstrekking van ondersteunende diensten, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netwerkgebruikers, om hun input en output op elkaar af te stemmen; dergelijke ondersteunende diensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria, en

2° toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

In het technisch reglement bedoeld in het eerste lid wijst de Koning de bevoegde instantie aan bedoeld in artikel 3 van Verordening (EU) nr. 2019/941.

~~§ 2. De commissie legt een gedragscode vast. In die gedragscode bepaalt de commissie, op voorstel van de netbeheerder en na raadpleging van de netgebruikers, de voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet.~~

§ 2. De commissie legt een gedragscode vast. In die gedragscode bepaalt de commissie:

1° op voorstel van de netbeheerder en na raadpleging van de netgebruikers, de voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet, met inbegrip van de aansluitingsprocedures;

2° na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de voorwaarden inzake:

a) onverminderd artikel 8, § 1/1, de verstrekking van ondersteunende diensten, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netgebruikers om hun input en output op elkaar af te stemmen; dergelijke ondersteunende diensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria; en

b) de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

~~In die gedragscode bepaalt de commissie, na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake:~~

~~1° de verstrekking van ondersteunende diensten, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netwerkgebruikers, om hun input en output op elkaar af te stemmen; dergelijke ondersteunende diensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria, en~~

~~2° toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.~~

In deze gedragscode bepaalt de commissie tevens, na raadpleging van de netgebruikers en van de netbeheerder, de documenten

§ 3. De commissie en de Algemene Directie Energie informeren elkaar regelmatig en minstens twee maal per jaar over hun werkzaamheden betreffende de gedragscode en het technisch reglement.

Art. 8 wetsontwerp

Art. 12, §7

§ 7. De commissie onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring van deze en deelt haar gemotiveerde beslissing mee aan de netbeheerder met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven.

Art. 12, §8

§ 8. De invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen maakt het voorwerp uit van een akkoord tussen de commissie en de netbeheerder. Bij gebrek aan een akkoord, is de procedure de volgende :

1° de netbeheerder dient binnen een redelijke termijn voor het einde van het laatste jaar van elke lopende gereguleerde periode zijn tariefvoorstel in, vergezeld van het budget, voor de volgende gereguleerde periode in de vorm van het rapporteringsmodel dat vastgesteld wordt door de commissie overeenkomstig § 5;

2° het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, wordt per drager en tegen ontvangstbevestiging in drie exemplaren overgezonden aan de commissie. De netbeheerder zendt eveneens een elektronische versie over op basis waarvan de commissie, indien nodig, het tariefvoorstel, vergezeld van budget, kan bewerken;

3° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, bevestigt de commissie aan de netbeheerder per brief per drager met ontvangstbevestiging, evenals per e-mail, de volledigheid van het

waaronder in voorkomend geval de type-overeenkomsten die de netbeheerder ter goedkeuring aan haar moet voorleggen betreffende de in deze paragraaf vermelde aangelegenheden.

§ 3. De commissie en de Algemene Directie Energie informeren elkaar regelmatig en minstens twee maal per jaar over hun werkzaamheden betreffende de gedragscode en het technisch reglement.

Art. 8 wetsontwerp

Art. 12, §7

§ 7. De commissie onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring van deze en deelt haar gemotiveerde beslissing mee aan de netbeheerder met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven.

In geval van vertraging bij de vaststelling van transmissienettarieven kan de commissie de tarieven voorlopig vaststellen of goedkeuren en, na overleg met de netbeheerder, een besluit nemen over passende vergoedingsmaatregelen indien de definitieve tarieven afwijken van deze voorlopige tarieven.

Art. 12, §8

§ 8. De invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen maakt het voorwerp uit van een akkoord tussen de commissie en de netbeheerder. Bij gebrek aan een akkoord, is de procedure de volgende :

1° de netbeheerder dient binnen een redelijke termijn voor het einde van het laatste jaar van elke lopende gereguleerde periode zijn tariefvoorstel in, vergezeld van het budget, voor de volgende gereguleerde periode in de vorm van het rapporteringsmodel dat vastgesteld wordt door de commissie overeenkomstig § 5;

2° het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, wordt per drager en tegen ontvangstbevestiging in drie exemplaren overgezonden aan de commissie. De netbeheerder zendt eveneens een elektronische versie over op basis waarvan de commissie, indien nodig, het tariefvoorstel, vergezeld van budget, kan bewerken;

3° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, bevestigt de commissie aan de netbeheerder per brief per drager met ontvangstbevestiging, evenals per e-mail, de volledigheid van het

dossier of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die het moet verstrekken. Binnen een redelijke termijn, na ontvangst van de hierboven bedoelde brief waarin hem bijkomende inlichtingen werden gevraagd, verstrekt de netbeheerder aan de commissie in drie exemplaren per brief per drager met ontvangstbevestiging deze inlichtingen. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronische versie van de antwoorden en bijkomende gegevens aan de commissie;

4° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel bedoeld in 2° of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de antwoorden en de bijkomende inlichtingen van de netbeheerder, bedoeld in 3°, brengt de commissie de netbeheerder per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring van zijn voorstel of van haar ontwerp van beslissing tot weigering van het betrokken tariefvoorstel, vergezeld van het betrokken budget.

In haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, geeft de commissie op gemotiveerde wijze aan welke punten de netbeheerder moet aanpassen om een beslissing tot goedkeuring van de commissie te verkrijgen. De commissie heeft de bevoegdheid om aan de netbeheerder te vragen om zijn tariefvoorstel te wijzigen om ervoor te zorgen dat dit proportioneel is en op niet-discriminerende wijze wordt toegepast;

5° indien de commissie het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, van de netbeheerder afwijst in haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, kan de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na de ontvangst van dit ontwerp van beslissing zijn bezwaren hieromtrent meedelen aan de commissie.

Deze bezwaren worden per drager en tegen ontvangstbevestiging overhandigd aan de commissie, alsook in elektronische vorm.

Op zijn verzoek wordt de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, gehoord door de commissie.

Desgevallend, dient de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na ontvangst van het

dossier of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die het moet verstrekken. Binnen een redelijke termijn, na ontvangst van de hierboven bedoelde brief waarin hem bijkomende inlichtingen werden gevraagd, verstrekt de netbeheerder aan de commissie in drie exemplaren per brief per drager met ontvangstbevestiging deze inlichtingen. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronische versie van de antwoorden en bijkomende gegevens aan de commissie;

4° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel bedoeld in 2° of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de antwoorden en de bijkomende inlichtingen van de netbeheerder, bedoeld in 3°, brengt de commissie de netbeheerder per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring van zijn voorstel of van haar ontwerp van beslissing tot weigering van het betrokken tariefvoorstel, vergezeld van het betrokken budget.

In haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, geeft de commissie op gemotiveerde wijze aan welke punten de netbeheerder moet aanpassen om een beslissing tot goedkeuring van de commissie te verkrijgen. De commissie heeft de bevoegdheid om aan de netbeheerder te vragen om zijn tariefvoorstel te wijzigen om ervoor te zorgen dat dit proportioneel is en op niet-discriminerende wijze wordt toegepast;

5° indien de commissie het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, van de netbeheerder afwijst in haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, kan de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na de ontvangst van dit ontwerp van beslissing zijn bezwaren hieromtrent meedelen aan de commissie.

Deze bezwaren worden per drager en tegen ontvangstbevestiging overhandigd aan de commissie, alsook in elektronische vorm.

Op zijn verzoek wordt de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, gehoord door de commissie.

Desgevallend, dient de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na ontvangst van het

ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, per drager en tegen ontvangstbevestiging in drie exemplaren, zijn aangepast tariefvoorstel, vergezeld van het budget, in bij de commissie. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronische kopie aan de commissie.

Binnen een redelijke termijn na verzending door de commissie van het ontwerp van de beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de bezwaren en het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget, brengt de commissie de netbeheerder per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging, evenals elektronisch, op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of weigering van het in voorkomend geval aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget.

6° indien de netbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen zoals bepaald in de punten 1° tot 5°, of indien de commissie een beslissing heeft genomen tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, of van het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het aangepaste budget, zijn voorlopige tarieven van kracht tot alle bezwaren van de netbeheerder of van de commissie zijn uitgeput of totdat over de twistpunten tussen de commissie en de netbeheerder een akkoord wordt bereikt. De commissie is bevoegd om te besluiten tot passende compenserende maatregelen na overleg met de netbeheerder indien de definitieve tarieven afwijken van de tijdelijke tarieven;

7° in geval van overgang naar nieuwe diensten en/of een aanpassing van bestaande diensten kan de netbeheerder binnen de gereguleerde periode aan de commissie een geactualiseerde tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen. Dit geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door de commissie goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

Het geactualiseerde voorstel wordt ingediend door de netbeheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de geldende procedure, bedoeld in de punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, per drager en tegen ontvangstbevestiging in drie exemplaren, zijn aangepast tariefvoorstel, vergezeld van het budget, in bij de commissie. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronische kopie aan de commissie.

Binnen een redelijke termijn na verzending door de commissie van het ontwerp van de beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de bezwaren en het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget, brengt de commissie de netbeheerder per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging, evenals elektronisch, op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of weigering van het in voorkomend geval aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget.

~~6° indien de netbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen zoals bepaald in de punten 1° tot 5°, of indien de commissie een beslissing heeft genomen tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, of van het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het aangepaste budget, zijn voorlopige tarieven van kracht tot alle bezwaren van de netbeheerder of van de commissie zijn uitgeput of totdat over de twistpunten tussen de commissie en de netbeheerder een akkoord wordt bereikt. De commissie is bevoegd om te besluiten tot passende compenserende maatregelen na overleg met de netbeheerder indien de definitieve tarieven afwijken van de tijdelijke tarieven;~~

7° in geval van overgang naar nieuwe diensten en/of een aanpassing van bestaande diensten kan de netbeheerder binnen de gereguleerde periode aan de commissie een geactualiseerde tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen. Dit geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door de commissie goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

Het geactualiseerde voorstel wordt ingediend door de netbeheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de geldende procedure, bedoeld in de punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

8° indien er zich tijdens een gereguleerde periode uitzonderlijke omstandigheden voordoen, onafhankelijk van de wil van de netbeheerder, kan deze op elk ogenblik binnen de gereguleerde periode een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen aan de commissie voor wat de komende jaren van de gereguleerde periode betreft.

De gemotiveerde vraag tot herziening van het tariefvoorstel wordt door de netbeheerder ingediend en door de commissie behandeld overeenkomstig de toepasselijke procedure bedoeld in de voorafgaande punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

9° de commissie past, onverminderd haar mogelijkheid om de kosten te controleren in het licht van de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen, het niveau van de door de netbeheerder toegepaste toeslagen aan alle wijzigingen van openbare dienstverplichtingen aan, met name gewestelijke, die op hem van toepassing zijn binnen de drie maanden na het verzenden door de netbeheerder van dergelijke wijzigingen. De netbeheerder zendt deze wijzigingen zo spoedig mogelijk over aan de commissie zodra ze in werking zijn getreden;

10° de commissie publiceert op haar website, op een transparante wijze, de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen evenals, in voorkomend geval, de tariefvoorstellen die neergelegd worden door de netbeheerders.

Art. 9 wetsontwerp

Art. 15, §1

Art. 15. § 1. De netbeheerder maakt aan de commissie een voorstel over met transparante en efficiënte procedures en voorwaarden voor de niet-discriminerende toegang tot en aansluiting op het transmissienet, met inbegrip van de te verstrekken gegevens, de aansluitingstermijnen, de criteria en de transmissienettarieven. Die procedures worden door de netbeheerder bekend gemaakt voor zover voornoemde aansluitingsprocedures werden goedgekeurd door de commissie.

De in aanmerking komende afnemers hebben een recht van toegang tot het transmissienet

8° indien er zich tijdens een gereguleerde periode uitzonderlijke omstandigheden voordoen, onafhankelijk van de wil van de netbeheerder, kan deze op elk ogenblik binnen de gereguleerde periode een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen aan de commissie voor wat de komende jaren van de gereguleerde periode betreft.

De gemotiveerde vraag tot herziening van het tariefvoorstel wordt door de netbeheerder ingediend en door de commissie behandeld overeenkomstig de toepasselijke procedure bedoeld in de voorafgaande punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

9° de commissie past, onverminderd haar mogelijkheid om de kosten te controleren in het licht van de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen, het niveau van de door de netbeheerder toegepaste toeslagen aan alle wijzigingen van openbare dienstverplichtingen aan, met name gewestelijke, die op hem van toepassing zijn binnen de drie maanden na het verzenden door de netbeheerder van dergelijke wijzigingen. De netbeheerder zendt deze wijzigingen zo spoedig mogelijk over aan de commissie zodra ze in werking zijn getreden;

10° de commissie publiceert op haar website, op een transparante wijze, de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen evenals, in voorkomend geval, de tariefvoorstellen die neergelegd worden door de netbeheerders.

Art. 9 wetsontwerp

Art. 15, §1

~~Art. 15. § 1. De netbeheerder maakt aan de commissie een voorstel over met transparante en efficiënte procedures en voorwaarden voor de niet-discriminerende toegang tot en aansluiting op het transmissienet, met inbegrip van de te verstrekken gegevens, de aansluitingstermijnen, de criteria en de transmissienettarieven. Die procedures worden door de netbeheerder bekend gemaakt voor zover voornoemde aansluitingsprocedures werden goedgekeurd door de commissie.~~

De in aanmerking komende afnemers hebben een recht van toegang tot het transmissienet

tegen de tarieven vastgesteld overeenkomstig artikel 12.

De netbeheerder kan de toegang tot het net alleen weigeren wanneer hij niet over de nodige capaciteit beschikt. De netbeheerder kan eveneens de toegang tot het net weigeren wanneer deze toegang de behoorlijke uitvoering van een openbare dienstverplichting in het algemeen economisch belang ten zijne laste zou verhinderen en voor zover de ontwikkeling van de uitwisselingen niet wordt beïnvloed in een mate die strijdig is met de belangen van de Europese Gemeenschap. De belangen van de Europese Gemeenschap omvatten, onder meer, de mededinging met betrekking tot de in aanmerking komende afnemers overeenkomstig Richtlijn 2009/72/EG en artikel 106 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie.

De weigering moet naar behoren met redenen worden omkleed en gerechtvaardigd, waarbij in het bijzonder de met toepassing van artikel 21 genomen openbare dienstverplichtingen in acht moeten worden genomen, op basis van objectieve, technisch en economisch onderbouwde criteria.

In geval van tegenstrijdigheid met de technische voorschriften die worden voorzien door het technisch reglement kan de netbeheerder de toegang afhankelijk maken van de voorwaarde van naleving van deze voorschriften.

De netbeheerder deelt zonder verwijl aan de commissie zijn met redenen omklede beslissing tot weigering mede.

Art. 10 wetsontwerp

Art. 23, §2

§ 2. De commissie is belast met een raadgevende taak ten behoeve van de overheid inzake de organisatie en werking van de elektriciteitsmarkt, enerzijds, en met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de betreffende wetten en reglementen, anderzijds.

Te dien einde zal de commissie :

- 1° gemotiveerde adviezen geven en voorstellen voorleggen in de gevallen bepaald door deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan;
- 2° op eigen initiatief of op verzoek van de minister of van een gewestregering

tegen de tarieven vastgesteld overeenkomstig artikel 12.

De netbeheerder kan de toegang tot het net alleen weigeren wanneer hij niet over de nodige capaciteit beschikt. De netbeheerder kan eveneens de toegang tot het net weigeren wanneer deze toegang de behoorlijke uitvoering van een openbare dienstverplichting in het algemeen economisch belang ten zijne laste zou verhinderen en voor zover de ontwikkeling van de uitwisselingen niet wordt beïnvloed in een mate die strijdig is met de belangen van de Europese Gemeenschap. De belangen van de Europese Gemeenschap omvatten, onder meer, de mededinging met betrekking tot de in aanmerking komende afnemers overeenkomstig Richtlijn 2009/72/EG en artikel 106 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie.

De weigering moet naar behoren met redenen worden omkleed en gerechtvaardigd, waarbij in het bijzonder de met toepassing van artikel 21 genomen openbare dienstverplichtingen in acht moeten worden genomen, op basis van objectieve, technisch en economisch onderbouwde criteria.

In geval van tegenstrijdigheid met de ~~technische voorschriften~~ voorschriften die worden voorzien door het technisch reglement of de gedragscode kan de netbeheerder de toegang afhankelijk maken van de voorwaarde van naleving van deze voorschriften.

De netbeheerder deelt zonder verwijl aan de commissie zijn met redenen omklede beslissing tot weigering mede.

Art. 10 wetsontwerp

Art. 23, §2

§ 2. De commissie is belast met een raadgevende taak ten behoeve van de overheid inzake de organisatie en werking van de elektriciteitsmarkt, enerzijds, en met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de betreffende wetten en reglementen, anderzijds.

Te dien einde zal de commissie :

- 1° gemotiveerde adviezen geven en voorstellen voorleggen in de gevallen bepaald door deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan;
- 2° op eigen initiatief of op verzoek van de minister of van een gewestregering

onderzoeken en studies uitvoeren in verband met de elektriciteitsmarkt. In dit kader waakt de commissie over het vrijwaren van de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige gegevens en/of persoonsgegevens en onthoudt zich derhalve ervan deze openbaar te maken;

3° toezicht houden op de transparantie en de mededinging op de elektriciteitsmarkt overeenkomstig artikel 23bis;

3°bis de objectief verantwoorde verhouding beoordelen tussen de prijzen en de kosten van een bedrijf, bedoeld in artikel 23ter;

4° houdt toezicht op en controleert de handelsuitwisselingen van voor de groothandel bestemde energieproducten overeenkomstig de Verordening (EU) nr. 1227/2011, met eerbiediging van de respectievelijke bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteiten van de FSMA.;

4° bis overeenkomstig artikel 7undecies, § 13, toezicht houden op en controleren van, de handel in het kader van de markt van de capaciteitsvergoeding, ingesteld door afdeling 2 van hoofdstuk IIbis, alsook desgevallend, deze bedoeld in artikel 7duodecies, met inachtneming van de bevoegdheden van de Belgische mededingingsautoriteit;

5° toezicht houden op de mate van transparantie, met inbegrip van de groothandelsprijzen en op de naleving van de transparantieverplichtingen van de elektriciteitsmaatschappijen;

6° (advies geven over) voor de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie en nieuwe directe lijnen krachtens de artikelen 4 en 17 onderzoeken ...;

7° op haar website de normen en vereisten inzake de kwaliteit van de dienstverlening en levering in overleg met de netbeheerder bepalen en publiceren, rekening houdend met de middelen die worden toegekend via de tariefmechanismen;

8° controle uitoefenen op de naleving door de netbeheerder en de elektriciteitsbedrijven van de verplichtingen die op hen rusten krachtens deze wet en de uitvoeringsbesluiten ervan, alsook krachtens de overige voor de elektriciteitsmarkt toepasselijke wetgevende en reglementaire bepalingen, meer bepaald betreffende de grensoverschrijdende

onderzoeken en studies uitvoeren in verband met de elektriciteitsmarkt. In dit kader waakt de commissie over het vrijwaren van de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige gegevens en/of persoonsgegevens en onthoudt zich derhalve ervan deze openbaar te maken;

3° toezicht houden op de transparantie en de mededinging op de elektriciteitsmarkt overeenkomstig artikel 23bis;

3°bis de objectief verantwoorde verhouding beoordelen tussen de prijzen en de kosten van een bedrijf, bedoeld in artikel 23ter;

4° houdt toezicht op en controleert de handelsuitwisselingen van voor de groothandel bestemde energieproducten overeenkomstig de Verordening (EU) nr. 1227/2011, met eerbiediging van de respectievelijke bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteiten van de FSMA.;

4° bis overeenkomstig artikel 7undecies, § 13, toezicht houden op en controleren van, de handel in het kader van de markt van de capaciteitsvergoeding, ingesteld door afdeling 2 van hoofdstuk IIbis, alsook desgevallend, deze bedoeld in artikel 7duodecies, met inachtneming van de bevoegdheden van de Belgische mededingingsautoriteit;

5° toezicht houden op de mate van transparantie, met inbegrip van de groothandelsprijzen en op de naleving van de transparantieverplichtingen van de elektriciteitsmaatschappijen;

6° (advies geven over) voor de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie en nieuwe directe lijnen krachtens de artikelen 4 en 17 onderzoeken ...;

7° op haar website de normen en vereisten inzake de kwaliteit van de dienstverlening en levering in overleg met de netbeheerder bepalen en publiceren, rekening houdend met de middelen die worden toegekend via de tariefmechanismen;

8° controle uitoefenen op de naleving door de netbeheerder en de elektriciteitsbedrijven van de verplichtingen die op hen rusten krachtens deze wet en de uitvoeringsbesluiten ervan, alsook krachtens de overige voor de elektriciteitsmarkt toepasselijke wetgevende en reglementaire bepalingen, meer bepaald betreffende de grensoverschrijdende

problemen en de materies bedoeld in Verordening (EG) nr. 714/2009;

9° controleert de toepassing van het technisch reglement, keurt de documenten goed die door dit reglement worden beoogd met name met betrekking tot de voorwaarden voor de aansluiting en de toegang tot het transmissienet evenals de voorwaarden voor de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de regelzone en evalueert de prestaties uit het verleden van de regels van het technisch reglement die de veiligheid en de betrouwbaarheid van het transmissienet regelen;

10° (een advies uitbrengen over het ontwikkelingsplan en het toezicht uitoefenen op de uitvoering van dit plan [2 De Commissie analyseert de samenhang van dit plan met het ontwikkelingsplan van het net in de hele Europese Gemeenschap bedoeld in artikel 8, § 3, punt b) van Verordening nr. 714/2009. In voorkomend geval kan deze analyse aanbevelingen opnemen met het oog op de wijziging van het ontwikkelingsplan opgesteld door de netbeheerder;

11° de uitvoering van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 1°, en, in voorkomend geval, de toepassing van de afwijkingen toegestaan krachtens artikel 21, eerste lid, 2°, controleren en evalueren;

12° in voorkomend geval, het mechanisme bedoeld in artikel 7 en het fonds bedoeld in artikel 21, eerste lid, 3°, beheeren [2 evenals de fondsen bedoeld in artikel 21ter, § 1, 1° en 4° ;

12°bis de maatregelen vastgesteld in toepassing van artikel 7 controleren;

13° controle van de uitoefening van de opdracht voor het beheer van flexibiliteitgegevens met een energieoverdracht door de netbeheerder volgens criteria en modaliteiten vastgesteld door de Commissie;

problemen en de materies bedoeld in Verordening (EG) nr. 714/2009;

~~9° controleert de toepassing van het technisch reglement, keurt de documenten goed die door dit reglement worden beoogd met name met betrekking tot de voorwaarden voor de aansluiting en de toegang tot het transmissienet evenals de voorwaarden voor de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de regelzone en evalueert de prestaties uit het verleden van de regels van het technisch reglement die de veiligheid en de betrouwbaarheid van het transmissienet regelen;~~

9° de toepassing van het technisch reglement controleren en, in voorkomend geval, de documenten goedkeuren die daarin worden beoogd;

9°bis de gedragscode vastleggen, en, in voorkomend geval, de documenten goedkeuren die daarin worden beoogd, en de toepassing ervan controleren

10° (een advies uitbrengen over het ontwikkelingsplan en het toezicht uitoefenen op de uitvoering van dit plan [2 De Commissie analyseert de samenhang van dit plan met het ontwikkelingsplan van het net in de hele Europese Gemeenschap bedoeld in artikel 8, § 3, punt b) van Verordening nr. 714/2009. In voorkomend geval kan deze analyse aanbevelingen opnemen met het oog op de wijziging van het ontwikkelingsplan opgesteld door de netbeheerder;

11° de uitvoering van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 1°, en, in voorkomend geval, de toepassing van de afwijkingen toegestaan krachtens artikel 21, eerste lid, 2°, controleren en evalueren;

12° in voorkomend geval, het mechanisme bedoeld in artikel 7 en het fonds bedoeld in artikel 21, eerste lid, 3°, beheeren [2 evenals de fondsen bedoeld in artikel 21ter, § 1, 1° en 4° ;

12°bis de maatregelen vastgesteld in toepassing van artikel 7 controleren;

13° controle van de uitoefening van de opdracht voor het beheer van flexibiliteitgegevens met een energieoverdracht door de netbeheerder volgens criteria en modaliteiten vastgesteld door de Commissie;

13° bis controleert de uitvoering van de datamanagement-opdracht door de netbeheerder, zoals bedoeld in artikel 8, paragraaf 3, 4 en 5 van deze wet;

14° oefent de tariefbevoegdheden bedoeld in de artikel en 12 tot 12quater uit;

14°*bis* erop toezien dat de tarifiering voor de levering van elektriciteit gericht is op het algemeen belang en zich in het globale energiebeleid integreert en, in voorkomend geval, de maximumprijzen controleren die toepasselijk zijn op eindafnemers;

15° (de rekeningen) van de ondernemingen van de elektriciteitssector controleren inzonderheid ter verificatie van de naleving van de bepalingen van artikel 22 en de afwezigheid van kruissubsidies tussen de productie-, transmissie- en distributieactiviteiten;

16° de afwezigheid van kruissubsidies tussen transmissie-, distributie- en leveringsactiviteiten of andere al dan niet op elektriciteitsgebied liggende activiteiten controleren;

17° alle andere taken uitvoeren die haar door wetten en reglementen betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt worden toevertrouwd.

18° [opgeheven bij wet van 1 juni 2005]

18° controleert de afwezigheid van kruissubsidies wanneer de netbeheerder artikel 8, § 2 toepast.

19° er op toezien dat de met name technische en tarifaire toestand van de elektriciteitssector alsook de evolutie van deze sector het algemeen belang beogen en kaderen in het algemene energiebeleid. De Commissie verzekert de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt, zowel op het vlak van de marktwerking als op het vlak van de prijzen. De Koning kan, op voorstel van de Commissie, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de nadere regels van de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt nader bepalen;

20° toezien op de essentiële belangen van de consument en op de correcte toepassing van de openbare dienstverplichtingen door de betrokken ondernemingen.

[20° *bis* is bevoegd om een vertrouwensmerk toe te kennen aan vergelijkingsinstrumenten die voldoen aan de criteria zoals bepaald in artikel

13° bis controleert de uitvoering van de datamanagement-opdracht door de netbeheerder, zoals bedoeld in artikel 8, paragraaf 3, 4 en 5 van deze wet;

14° oefent de tariefbevoegdheden bedoeld in de artikel en 12 tot 12quater uit;

14°*bis* erop toezien dat de tarifiering voor de levering van elektriciteit gericht is op het algemeen belang en zich in het globale energiebeleid integreert en, in voorkomend geval, de maximumprijzen controleren die toepasselijk zijn op eindafnemers;

15° (de rekeningen) van de ondernemingen van de elektriciteitssector controleren inzonderheid ter verificatie van de naleving van de bepalingen van artikel 22 en de afwezigheid van kruissubsidies tussen de productie-, transmissie- en distributieactiviteiten;

16° de afwezigheid van kruissubsidies tussen transmissie-, distributie- en leveringsactiviteiten of andere al dan niet op elektriciteitsgebied liggende activiteiten controleren;

17° alle andere taken uitvoeren die haar door wetten en reglementen betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt worden toevertrouwd.

18° [opgeheven bij wet van 1 juni 2005]

18° controleert de afwezigheid van kruissubsidies wanneer de netbeheerder artikel 8, § 2 toepast.

19° er op toezien dat de met name technische en tarifaire toestand van de elektriciteitssector alsook de evolutie van deze sector het algemeen belang beogen en kaderen in het algemene energiebeleid. De Commissie verzekert de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt, zowel op het vlak van de marktwerking als op het vlak van de prijzen. De Koning kan, op voorstel van de Commissie, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de nadere regels van de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt nader bepalen;

20° toezien op de essentiële belangen van de consument en op de correcte toepassing van de openbare dienstverplichtingen door de betrokken ondernemingen.

[20° *bis* is bevoegd om een vertrouwensmerk toe te kennen aan vergelijkingsinstrumenten die voldoen aan de criteria zoals bepaald in artikel

18, § 14, en te waken over de naleving van deze criteria;

21° toezien op het bereikte niveau en de bereikte efficiëntie inzake de vrijmaking van de markt en de mededinging voor de groot- en kleinhandelsmarkten, met inbegrip van de beurzen voor elektriciteit en toezien op de eventuele concurrentievervalsing of -beperking, door alle nuttige informatie mee te delen en de zaken die dit verantwoorden te verwijzen naar de Belgische Mededingingsautoriteit;

22° toezien op het opduiken van beperkende contractuele praktijken, met inbegrip van exclusiviteitsclausules, die niet-huishoudelijke afnemers die zijn aangesloten op het transmissienet zouden verhinderen om tegelijk met meer dan één leverancier contracten af te sluiten of die hun keuze ter zake zouden kunnen beperken en, in voorkomend geval, de Belgische Mededingingsautoriteit van deze praktijken op de hoogte brengen;

23° toezien op de tijd die de netbeheerder doet over de uitvoering van de aansluitingen en herstellingen;

24° bijdragen tot het waarborgen, in samenwerking met alle andere bevoegde instanties, van de efficiëntie en de implementatie van beschermingsmaatregelen voor de eindafnemers;

25° de toegang verzekeren tot de gegevens betreffende het verbruik van de eindafnemers aangesloten op het transmissienet en de beschikbaarstelling, voor facultatief gebruik verzekeren, van een gemakkelijk te begrijpen methode voor een geharmoniseerde voorstelling van de gegevens, betreffende het verbruik en de snelle toegang van alle eindafnemers aangesloten op het transmissienet tot deze gegevens, zodat deze kosteloos over hun verbruiksgegevens kunnen beschikken en toegang verlenen tot hun verbruiksoverzichten, middels uitdrukkelijk akkoord en kosteloos, voor alle als leverancier geregistreerde bedrijven;

26° toezien op de implementering van de regels betreffende de functies en verantwoordelijkheden van de netbeheerder, van de leveranciers, de eindafnemers en de andere marktpartijen overeenkomstig Verordening (EG) nr. 714/2009;

18, § 14, en te waken over de naleving van deze criteria;

21° toezien op het bereikte niveau en de bereikte efficiëntie inzake de vrijmaking van de markt en de mededinging voor de groot- en kleinhandelsmarkten, met inbegrip van de beurzen voor elektriciteit en toezien op de eventuele concurrentievervalsing of -beperking, door alle nuttige informatie mee te delen en de zaken die dit verantwoorden te verwijzen naar de Belgische Mededingingsautoriteit;

22° toezien op het opduiken van beperkende contractuele praktijken, met inbegrip van exclusiviteitsclausules, die niet-huishoudelijke afnemers die zijn aangesloten op het transmissienet zouden verhinderen om tegelijk met meer dan één leverancier contracten af te sluiten of die hun keuze ter zake zouden kunnen beperken en, in voorkomend geval, de Belgische Mededingingsautoriteit van deze praktijken op de hoogte brengen;

23° toezien op de tijd die de netbeheerder doet over de uitvoering van de aansluitingen en herstellingen;

24° bijdragen tot het waarborgen, in samenwerking met alle andere bevoegde instanties, van de efficiëntie en de implementatie van beschermingsmaatregelen voor de eindafnemers;

25° de toegang verzekeren tot de gegevens betreffende het verbruik van de eindafnemers aangesloten op het transmissienet en de beschikbaarstelling, voor facultatief gebruik verzekeren, van een gemakkelijk te begrijpen methode voor een geharmoniseerde voorstelling van de gegevens, betreffende het verbruik en de snelle toegang van alle eindafnemers aangesloten op het transmissienet tot deze gegevens, zodat deze kosteloos over hun verbruiksgegevens kunnen beschikken en toegang verlenen tot hun verbruiksoverzichten, middels uitdrukkelijk akkoord en kosteloos, voor alle als leverancier geregistreerde bedrijven;

26° toezien op de implementering van de regels betreffende de functies en verantwoordelijkheden van de netbeheerder, van de leveranciers, de eindafnemers en de andere marktpartijen overeenkomstig Verordening (EG) nr. 714/2009;

27° toezien op de investeringen in de productie- en opslagcapaciteit vanuit het oogpunt van de bevoorradingszekerheid;

28° toezien op de technische samenwerking tussen de transmissienetbeheerders van de Europese Gemeenschap en van derde landen;

29° toezien op de implementering van de door artikel 32 en het technisch reglement voorziene veiligheidsmaatregelen;

30° bijdragen tot de compatibiliteit van de uitwisselingsmechanismen van gegevens betreffende de belangrijkste marktverrichtingen op regionaal vlak, zoals voorzien in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009;

31° de netbeheerder certificeren overeenkomstig de bepalingen van artikel 10, § 2^{ter} en 2^{quater}. De commissie zorgt voor de permanente monitoring van de naleving door de netbeheerder van zijn onafhankelijkheidsverplichtingen krachtens de artikel en 9 tot 9^{ter} en, in voorkomend geval, gaat zij op eigen initiatief over tot de certificeringprocedure. De commissie kan van de netbeheerder en van de in de elektriciteitsproductie en -levering werkzame bedrijven alle nuttige informatie opvragen voor haar taken in het kader van de certificeringprocedures voorzien door artikel 10, § 2^{ter} en quater. De commissie ziet erop toe dat de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter in acht wordt genomen;

32° op verzoek van de gebruiker van een gesloten industrieel net, de in het gesloten industrieel net toegepaste tarieven of de berekeningsmethode van deze tarieven controleren en goedkeuren op basis van de door artikel 18^{bis} vastgelegde criteria;

33° minstens eenmaal per jaar de aanbevelingen over de verenigbaarheid van de leveringsprijzen met de door deze wet en haar uitvoeringsbesluiten vastgestelde openbare dienstverplichtingen publiceren en ze in voorkomend geval verzenden aan de Belgische Mededingingsautoriteit;

34° erop toezien dat, zo nodig en ingeval van weigering van toegang, de netbeheerder de relevante informatie verstrekt over de nodige maatregelen om het net te versterken;

35° [opgeheven bij wet van 1 juli 2021]

27° toezien op de investeringen in de productie- en opslagcapaciteit vanuit het oogpunt van de bevoorradingszekerheid;

28° toezien op de technische samenwerking tussen de transmissienetbeheerders van de Europese Gemeenschap en van derde landen;

29° toezien op de implementering van de door artikel 32 en het technisch reglement voorziene veiligheidsmaatregelen;

30° bijdragen tot de compatibiliteit van de uitwisselingsmechanismen van gegevens betreffende de belangrijkste marktverrichtingen op regionaal vlak, zoals voorzien in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009;

31° de netbeheerder certificeren overeenkomstig de bepalingen van artikel 10, § 2^{ter} en 2^{quater}. De commissie zorgt voor de permanente monitoring van de naleving door de netbeheerder van zijn onafhankelijkheidsverplichtingen krachtens de artikel en 9 tot 9^{ter} en, in voorkomend geval, gaat zij op eigen initiatief over tot de certificeringprocedure. De commissie kan van de netbeheerder en van de in de elektriciteitsproductie en -levering werkzame bedrijven alle nuttige informatie opvragen voor haar taken in het kader van de certificeringprocedures voorzien door artikel 10, § 2^{ter} en quater. De commissie ziet erop toe dat de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter in acht wordt genomen;

32° op verzoek van de gebruiker van een gesloten industrieel net, de in het gesloten industrieel net toegepaste tarieven of de berekeningsmethode van deze tarieven controleren en goedkeuren op basis van de door artikel 18^{bis} vastgelegde criteria;

33° minstens eenmaal per jaar de aanbevelingen over de verenigbaarheid van de leveringsprijzen met de door deze wet en haar uitvoeringsbesluiten vastgestelde openbare dienstverplichtingen publiceren en ze in voorkomend geval verzenden aan de Belgische Mededingingsautoriteit;

34° erop toezien dat, zo nodig en ingeval van weigering van toegang, de netbeheerder de relevante informatie verstrekt over de nodige maatregelen om het net te versterken;

35° [opgeheven bij wet van 1 juli 2021]

35° *bis* Bij ontvangst van een voorstel van de netbeheerder op grond van de bepaling onder 9°, kan de commissie, mits behoorlijke motivatie, de netbeheerder verzoeken om een aangepast voorstel te bezorgen binnen 40 kalenderdagen. Na ontvangst van een nieuw voorstel beslist de commissie, mits behoorlijke motivatie, over de typecontracten voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet, de verstrekking van ondersteunende diensten en de methoden voor de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur;

36° toezien op het congestiebeheer van het transmissienet, met inbegrip van de interconnecties, en de invoering van de regels voor het congestiebeheer. De commissie brengt de Algemene Directie Energie hiervan op de hoogte. De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit. De commissie kan hem op een met redenen omklede wijze verzoeken om zijn regels te wijzigen, met inachtneming van de congestieregels die werden vastgelegd door de buurlanden waarvan de interconnectie betrokken is en in samenspraak met het ACER;

37° richtsnoeren vaststellen inzake de uitwisseling van gegevens en het reglement, de eigendom van de gegevens en de verantwoordelijkheden inzake de overzichten;

38° keurt het algemeen plan goed voor de berekening van de totale overdrachtscapaciteit en van de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie vanuit elektrische en fysische kenmerken van het net dat gepubliceerd wordt door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 11° ;

39° voert een beoordeling uit van de begrippen en de basismethodes die het mogelijk maken de verantwoordelijkheden te bepalen in geval van verzaking aan verplichtingen die verband houden met transactiebeperkingen zoals bepaald en gepubliceerd door de

~~35° *bis* Bij ontvangst van een voorstel van de netbeheerder op grond van de bepaling onder 9°, kan de commissie, mits behoorlijke motivatie, de netbeheerder verzoeken om een aangepast voorstel te bezorgen binnen 40 kalenderdagen. Na ontvangst van een nieuw voorstel beslist de commissie, mits behoorlijke motivatie, over de typecontracten voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet, de verstrekking van ondersteunende diensten en de methoden voor de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur;~~

36° toezien op het congestiebeheer van het transmissienet, met inbegrip van de interconnecties, en de invoering van de regels voor het congestiebeheer. De commissie brengt de Algemene Directie Energie hiervan op de hoogte. ~~De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit.~~ De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer ter goedkeuring in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit, rekening houdend inzonderheid met de voorwaarden vastgesteld in de gedragscode. De commissie kan hem op een met redenen omklede wijze verzoeken om zijn regels te wijzigen, met inachtneming van de congestieregels die werden vastgelegd door de buurlanden waarvan de interconnectie betrokken is en in samenspraak met het ACER;

37° richtsnoeren vaststellen inzake de uitwisseling van gegevens en het reglement, de eigendom van de gegevens en de verantwoordelijkheden inzake de overzichten;

38° keurt het algemeen plan goed voor de berekening van de totale overdrachtscapaciteit en van de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie vanuit elektrische en fysische kenmerken van het net dat gepubliceerd wordt door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 11° ;

39° voert een beoordeling uit van de begrippen en de basismethodes die het mogelijk maken de verantwoordelijkheden te bepalen in geval van verzaking aan verplichtingen die verband houden met transactiebeperkingen zoals bepaald en gepubliceerd door de

netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 12° ;

40° voert een beoordeling uit van het algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit voor de verschillende termijnen, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net, gepubliceerd door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 14° ;

41° voert een appreciatie uit van de manier waarop de netbeheerder alle nuttige gegevens openbaar maakt betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten met toepassing van artikel 8, § 1bis, derde lid;

42° keurt de criteria goed voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-installaties en het gebruik van de interconnecties door de netbeheerder, overeenkomstig artikel 8, § 1, derde lid, 5° ;

43° [opgeheven bij wet van 23 oktober 2022]

44° kent afwijkingen toe voor de nieuwe interconnectoren bedoeld in artikel 17 van Verordening (EG) nr. 714/2009;

45° voor zover de toepasselijke gewestelijke bepalingen een regime voor gesloten distributienetten implementeren, op vraag van de gebruiker van een gesloten distributienet die is aangesloten op een distributienet de tarieven of de berekeningsmethodologie van de toegepaste tarieven op het gesloten distributienet nagaan en goedkeuren.

46° de methoden goedkeuren voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden bedoeld in artikel 11, § 2, eerste lid, inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet, inclusief de transmissietarieven of de methoden daarvoor; die tarieven of methoden maken het mogelijk dat de noodzakelijke investeringen in de netten op een zodanige wijze worden uitgevoerd dat deze investeringen de levensvatbaarheid van de netten kunnen waarborgen.

47° de methoden vastleggen voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten bedoeld in artikel 11, § 2, tweede lid, 1°, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netwerkgebruikers om hun input en output op

netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 12° ;

40° voert een beoordeling uit van het algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit voor de verschillende termijnen, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net, gepubliceerd door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 14° ;

41° voert een appreciatie uit van de manier waarop de netbeheerder alle nuttige gegevens openbaar maakt betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten met toepassing van artikel 8, § 1bis, derde lid;

42° keurt de criteria goed voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-installaties en het gebruik van de interconnecties door de netbeheerder, overeenkomstig artikel 8, § 1, derde lid, 5° ;

43° [opgeheven bij wet van 23 oktober 2022]

44° kent afwijkingen toe voor de nieuwe interconnectoren bedoeld in artikel 17 van Verordening (EG) nr. 714/2009;

45° voor zover de toepasselijke gewestelijke bepalingen een regime voor gesloten distributienetten implementeren, op vraag van de gebruiker van een gesloten distributienet die is aangesloten op een distributienet de tarieven of de berekeningsmethodologie van de toegepaste tarieven op het gesloten distributienet nagaan en goedkeuren.

~~46° de methoden goedkeuren voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden bedoeld in artikel 11, § 2, eerste lid, inzake de aansluiting op en toegang tot het transmissienet, inclusief de transmissietarieven of de methoden daarvoor; die tarieven of methoden maken het mogelijk dat de noodzakelijke investeringen in de netten op een zodanige wijze worden uitgevoerd dat deze investeringen de levensvatbaarheid van de netten kunnen waarborgen.~~

~~47° de methoden vastleggen voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten bedoeld in artikel 11, § 2, tweede lid, 1°, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netwerkgebruikers om hun input en output op~~

elkaar af te stemmen; dergelijke ondersteunende diensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria;

48° de voorwaarden vastleggen inzake de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur bedoeld in artikel 11, § 2, tweede lid, 2°, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer;

49° het jaarlijks uiterlijk op 15 mei publiceren van een, opgestelde studie over de verschillende kostencomponenten van de elektriciteitsfactuur die minstens een vergelijking met de buurlanden bevat, overeenkomstig artikel 22bis. De commissie voert deze opdracht indien mogelijk uit in samenwerking met de gewestelijke energieregulators;

49° monitort de marktontwikkelingen en beoordeelt de risico's die contracten met dynamische prijzen met zich mee kunnen brengen, en staat in voor het opsporen, vaststellen, en sanctioneren van misbruik ter zake;

50° toezicht houden op en beoordelen van de prestaties van de netbeheerder met betrekking tot de ontwikkeling van een slim netwerk dat gericht is op energie-efficiëntie en de integratie van energie uit hernieuwbare bronnen op basis van een beperkte reeks indicatoren, en om de twee jaar een nationaal rapport publiceren met aanbevelingen;

51° producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten goedkeuren.

De commissie kan van de netbeheerder eisen dat laatstgenoemde de voorwaarden wijzigen, met inbegrip van de in het tweede lid bedoelde tarieven of methoden, om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast, overeenkomstig artikel 18 van Verordening (EU) 2019/943. In geval van vertraging bij de vaststelling van transmissienettarieven kan de commissie de transmissienettarieven en de berekeningswijzen hiervan voorlopig vaststellen of goedkeuren en een besluit nemen over passende vergoedingsmaatregelen indien de definitieve transmissienettarieven of berekeningswijzen afwijken van deze voorlopige tarieven of berekeningswijzen.

~~elkaar af te stemmen; dergelijke ondersteunende diensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria;~~

~~48° de voorwaarden vastleggen inzake de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur bedoeld in artikel 11, § 2, tweede lid, 2°, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer;~~

49° het jaarlijks uiterlijk op 15 mei publiceren van een, opgestelde studie over de verschillende kostencomponenten van de elektriciteitsfactuur die minstens een vergelijking met de buurlanden bevat, overeenkomstig artikel 22bis. De commissie voert deze opdracht indien mogelijk uit in samenwerking met de gewestelijke energieregulators;

49° monitort de marktontwikkelingen en beoordeelt de risico's die contracten met dynamische prijzen met zich mee kunnen brengen, en staat in voor het opsporen, vaststellen, en sanctioneren van misbruik ter zake;

50° toezicht houden op en beoordelen van de prestaties van de netbeheerder met betrekking tot de ontwikkeling van een slim netwerk dat gericht is op energie-efficiëntie en de integratie van energie uit hernieuwbare bronnen op basis van een beperkte reeks indicatoren, en om de twee jaar een nationaal rapport publiceren met aanbevelingen;

51° producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten goedkeuren.

~~De commissie kan van de netbeheerder eisen dat laatstgenoemde de voorwaarden wijzigen, met inbegrip van de in het tweede lid bedoelde tarieven of methoden, om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast, overeenkomstig artikel 18 van Verordening (EU) 2019/943. In geval van vertraging bij de vaststelling van transmissienettarieven kan de commissie de transmissienettarieven en de berekeningswijzen hiervan voorlopig vaststellen of goedkeuren en een besluit nemen over passende vergoedingsmaatregelen indien de definitieve transmissienettarieven of berekeningswijzen afwijken van deze voorlopige tarieven of berekeningswijzen.~~

In de gevallen waarin deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan het advies van de commissie vereisen, kan deze op eigen initiatief voorstellen doen.

(Het directiecomité overhandigt zijn adviezen (en voorstellen) aan de minister binnen veertig kalenderdagen na ontvangst van het verzoek, behalve wanneer de minister een langere termijn bepaalt. De minister kan een kortere termijn bepalen voor adviezen aangevraagd in het kader van de artikelen 19 en 32

Bij de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten, zoals bedoeld in het tweede lid, 4°, werkt de commissie samen met de Belgische Mededingingsautoriteiten en met de FSMA en wisselt met hen alle informatie uit en deelt de informatie mee, in voorkomend geval wederkerig, nodig en relevant voor de goede uitvoering van Verordening (EU) nr. 1227/2011 of in de gevallen voorzien of toegelaten door die Verordening. Wanneer de commissie informatie ontvangt vanwege andere autoriteiten in het kader van de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten, verzekert zij hetzelfde niveau van vertrouwelijkheid als de autoriteit die ze levert, onverminderd artikel 26, § 2, eerste lid.

Art. 11 wetsontwerp

Art. 29bis, §1

Art. 29bis. § 1. Elke persoon die een belang aantoonst kan bij het Marktenhof, zetelend zoals in kort geding, een beroep instellen tegen alle beslissingen van de commissie, waaronder die welke hierna worden opgesomd :

1° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 8°, betreffende de

De commissie kan van de netbeheerder eisen dat laatstgenoemde, binnen de termijn die de commissie bepaalt zonder in de regel korter te zijn dan veertig dagen, een nieuw voorstel indient van regels, methodes en/of voorwaarden waarvoor de netbeheerder een voorstelbevoegdheid heeft op grond van of krachtens deze wet die de commissie reeds vastlegde of goedkeurde op voorstel van de netbeheerder, onder meer om hun evenredig en niet-discriminatoir karakter te behouden. Een kopie van dergelijk verzoek wordt ter informatie aan de minister van energie overgemaakt.

In de gevallen waarin deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan het advies van de commissie vereisen, kan deze op eigen initiatief voorstellen doen.

(Het directiecomité overhandigt zijn adviezen (en voorstellen) aan de minister binnen veertig kalenderdagen na ontvangst van het verzoek, behalve wanneer de minister een langere termijn bepaalt. De minister kan een kortere termijn bepalen voor adviezen aangevraagd in het kader van de artikelen 19 en 32

Bij de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten, zoals bedoeld in het tweede lid, 4°, werkt de commissie samen met de Belgische Mededingingsautoriteiten en met de FSMA en wisselt met hen alle informatie uit en deelt de informatie mee, in voorkomend geval wederkerig, nodig en relevant voor de goede uitvoering van Verordening (EU) nr. 1227/2011 of in de gevallen voorzien of toegelaten door die Verordening. Wanneer de commissie informatie ontvangt vanwege andere autoriteiten in het kader van de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten, verzekert zij hetzelfde niveau van vertrouwelijkheid als de autoriteit die ze levert, onverminderd artikel 26, § 2, eerste lid.

Art. 11 wetsontwerp

Art. 29bis, §1

Art. 29bis. § 1. Elke persoon die een belang aantoonst kan bij het Marktenhof, zetelend zoals in kort geding, een beroep instellen tegen alle beslissingen van de commissie, waaronder die welke hierna worden opgesomd :

1° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 8°, betreffende de

controle op de naleving door de netbeheerder van de bepalingen van artikel 9 en de uitvoeringsbesluiten ervan;

2° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 9°, betreffende de controle op de toepassing van het technisch reglement bedoeld in artikel Marktenhof11 en de uitvoeringsbesluiten ervan met uitzondering van de beslissingen bedoeld in artikel 29ter

3° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 10°, betreffende de controle op de uitvoering door de netbeheerder van het ontwikkelingsplan bedoeld in artikel 13 en de uitvoeringsbesluiten ervan;

4° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 11°, betreffende de controle op en de evaluatie van de uitvoering van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 1° en de uitvoeringsbesluiten ervan en, desgevallend, betreffende de toepassing van de afwijkingen die zijn toegestaan krachtens artikel 21, eerste lid, 2°, en de uitvoeringsbesluiten ervan;

5° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 13°, betreffende de goedkeuring van de berekeningsmethode en de controle van de berekeningen van de kosten en verliezen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 3°, a) en de uitvoeringsbesluiten ervan;

6° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 14° ;

7° de beslissingen genomen met toepassing van de opdracht die zij uitoefent krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 14°bis, betreffende het toezicht op het feit dat de tarifiering voor de levering van elektriciteit gericht is op het algemeen belang en zich in het globale energiebeleid integreert en in voorkomend geval betreffende het toezicht op de maximumprijzen die toepasselijk zijn op eindafnemers en distributeurs die eindafnemers bevoorraden die geen in aanmerking komende afnemers zijn;

8° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 15°, betreffende de controle van de rekeningen van de ondernemingen uit de elektriciteitssector bedoeld in artikel 22 en de uitvoeringsbesluiten ervan;

controle op de naleving door de netbeheerder van de bepalingen van artikel 9 en de uitvoeringsbesluiten ervan;

2° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 9°, betreffende de controle op de toepassing van het technisch reglement bedoeld in artikel Marktenhof11 en de uitvoeringsbesluiten ervan ~~met uitzondering van de beslissingen bedoeld in artikel 29ter~~

3° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 10°, betreffende de controle op de uitvoering door de netbeheerder van het ontwikkelingsplan bedoeld in artikel 13 en de uitvoeringsbesluiten ervan;

4° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 11°, betreffende de controle op en de evaluatie van de uitvoering van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 1° en de uitvoeringsbesluiten ervan en, desgevallend, betreffende de toepassing van de afwijkingen die zijn toegestaan krachtens artikel 21, eerste lid, 2°, en de uitvoeringsbesluiten ervan;

5° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 13°, betreffende de goedkeuring van de berekeningsmethode en de controle van de berekeningen van de kosten en verliezen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 3°, a) en de uitvoeringsbesluiten ervan;

6° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 14° ;

7° de beslissingen genomen met toepassing van de opdracht die zij uitoefent krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 14°bis, betreffende het toezicht op het feit dat de tarifiering voor de levering van elektriciteit gericht is op het algemeen belang en zich in het globale energiebeleid integreert en in voorkomend geval betreffende het toezicht op de maximumprijzen die toepasselijk zijn op eindafnemers en distributeurs die eindafnemers bevoorraden die geen in aanmerking komende afnemers zijn;

8° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 15°, betreffende de controle van de rekeningen van de ondernemingen uit de elektriciteitssector bedoeld in artikel 22 en de uitvoeringsbesluiten ervan;

9° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 31 (om een administratieve boete op te leggen);

10° De beslissingen genomen in toepassing van artikel 14, § 8, drieëntwintigste en vierentwintigste lid, van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales;

11° De beslissing genomen met toepassing van artikel 7, § 3, vierde lid.

9° de beslissingen genomen met toepassing van artikel 31 (om een administratieve boete op te leggen);

10° De beslissingen genomen in toepassing van artikel 14, § 8, drieëntwintigste en vierentwintigste lid, van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales;

11° De beslissing genomen met toepassing van artikel 7, § 3, vierde lid.

12° de beslissingen van de commissie genomen met toepassing van artikel 30 van de wet van 23 oktober 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de 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;

13° de beslissingen genomen met toepassing van de gedragscode en deze genomen met toepassing van artikel 23, § 2, tweede lid, 9°bis, betreffende de controle op de toepassing van de gedragscode, met uitzondering van de beslissingen bedoeld in artikel 29ter.

Art. 12 wetsontwerp

Art. 29ter

Art. 29ter. Er kan een beroep worden ingesteld bij de Belgische Mededingingsautoriteit door elke persoon die een belang aantoon, tegen de beslissingen van de Commissie, genomen in toepassing van artikel 23, 2, tweede lid, 9°, betreffende de controle op de toepassing van het technisch reglement bedoeld in artikel 11 en de uitvoeringsbesluiten ervan, voorzover de beslissing de goedkeuring, de aanvraag tot herziening of de weigering tot goedkeuring betreft van :

1° de beslissingen van de netbeheerder betreffende de toegang tot het transmissienet, bedoeld in artikel 15, behalve in geval van contractuele rechten en verbintenissen;

2° de allocatiemethode of methoden voor de toewijzing van de beschikbare capaciteit op de

Art. 12 wetsontwerp

Art. 29ter

Art. 29ter. Er kan een beroep worden ingesteld bij de Belgische Mededingingsautoriteit door elke persoon die een belang aantoon, tegen ~~de beslissingen van de Commissie, genomen in toepassing van artikel 23, 2, tweede lid, 9°, betreffende de controle op de toepassing van het technisch reglement bedoeld in artikel 11 en de uitvoeringsbesluiten ervan~~ de beslissingen van de Commissie, genomen met toepassing van artikel 23, §2, tweede lid, 9°bis, betreffende de controle op de toepassing van de gedragscode, voorzover de beslissing de goedkeuring, de aanvraag tot herziening of de weigering tot goedkeuring betreft van :

1° de beslissingen van de netbeheerder betreffende de toegang tot het transmissienet, bedoeld in artikel 15, behalve in geval van contractuele rechten en verbintenissen;

2° de allocatiemethode of methoden voor de toewijzing van de beschikbare capaciteit op de

interconnectoren voor de interconnectoren voor de
 elektriciteitsuitwisselingen met de buitenlandse elektriciteitsuitwisselingen met de buitenlandse
 transmissienetten. transmissienetten.

**Wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel
 van leidingen**

Art. 13 wetsontwerp

Art. 1,2°

2° "aardgas": elke gasvormige brandstof die hoofdzakelijk bestaat uit methaan van ondergrondse oorsprong, met inbegrip van vloeibaar aardgas, afgekort "LNG";

Art. 13 wetsontwerp

Art. 1,2°

2° "aardgas": elke gasvormige brandstof die hoofdzakelijk bestaat uit methaan ~~van ondergrondse oorsprong~~, met inbegrip van vloeibaar aardgas, afgekort "LNG";