

**CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE**

9 février 2021

PROJET DE LOI

**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**

SOMMAIRE	Pages
Résumé	3
Exposé des motifs.....	4
Avant-projet	34
Avis du Conseil d'État	51
Avant-projet (amendements).....	73
Avis du Conseil d'État sur les amendements	75
Analyse d'impact	79
Projet de loi	95
Coordination des articles	116

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

**BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS**

9 februari 2021

WETSONTWERP

**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**

INHOUD	Blz.
Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp	34
Advies van de Raad van State	51
Voorontwerp (amendementen).....	73
Advies van de Raad van State op de amendementen	75
Impactanalyse	87
Wetsontwerp	95
Coördinatie van de artikelen	163

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

04042

<i>Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 9 février 2021.</i>	<i>De regering heeft dit wetsontwerp op 9 februari 2021 ingediend.</i>
<i>Le "bon à tirer" a été reçu à la Chambre le 10 février 2021.</i>	<i>De "goedkeuring tot drukken" werd op 10 februari 2021 door de Kamer ontvangen.</i>

<i>N-VA</i>	<i>: Nieuw-Vlaamse Alliantie</i>
<i>Ecolo-Groen</i>	<i>: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen</i>
<i>PS</i>	<i>: Parti Socialiste</i>
<i>VB</i>	<i>: VB</i>
<i>MR</i>	<i>: Mouvement Réformateur</i>
<i>CD&V</i>	<i>: Christen-Democratisch en Vlaams</i>
<i>PVDA-PTB</i>	<i>: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique</i>
<i>Open Vld</i>	<i>: Open Vlaamse liberalen en democraten</i>
<i>sp.a</i>	<i>: socialistische partij anders</i>
<i>cdH</i>	<i>: centre démocrate Humaniste</i>
<i>DéFI</i>	<i>: Démocrate Fédéraliste Indépendant</i>
<i>INDEP-ONAFH</i>	<i>: Indépendant - Onafhankelijk</i>

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

RÉSUMÉ

Le présent projet de loi vise à modifier la loi CRM du 22 avril 2019 sur les points suivants:

- adapter la loi CRM du 22 avril 2019 au Règlement (UE) 2019/943 du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité (ci-après "Règlement 2019/943") qui a été adopté après l'approbation de la loi CRM du 22 avril 2019;
- adapter la loi CRM du 22 avril 2019 à la résolution parlementaire 1220/007 du 16 juillet 2020 intitulée: "Résolution parlementaire relative au mécanisme de rémunération de capacité pour l'électricité en ce qui concerne la transparence, le coût, le mode de financement, le fonctionnement du marché et de notification à la Commission européenne";
- modifier la clause de "*standstill*" afin de faire entrer en vigueur la loi et de fournir ainsi une base légale aux préparations de la première enchère;
- remédier à une série de lacunes ou imprécisions dans la loi CRM du 22 avril 2019 (compétences de contrôle, autorisation de production, etc.);
- remédier au doute de la part de la Commission européenne quant à la limite du prix intermédiaire tel que repris dans sa décision avec référence "SA. 54915 (2019/N) – C(2020) 6415 final" du 21 septembre 2020 dans laquelle la Commission européenne a ouvert une enquête approfondie pour vérifier si le CRM belge est conforme aux règles de l'UE en matière d'aides d'État de l'UE.

SAMENVATTING

Dit wetsontwerp beoogt om de CRM-wet van 22 april 2019 te wijzigen op de volgende punten:

- het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan de Europese Verordening 2019/943 van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna "Verordening 2019/943"), die is aangenomen na de goedkeuring van de CRM-wet van 22 april 2019;
- het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan de parlementaire resolutie 1220/007 van 16 juli 2020 met als titel: "Resolutie met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor elektriciteit wat betreft de aspecten transparantie, kostprijs, financieringswijze, marktwerking, en notificatie aan de Europese Commissie";
- het wijzigen van de *stand still* clausule teneinde de wet in werking te doen treden en zodoende alvast een wettelijke basis te verschaffen aan de voorbereidingen voor de eerste veiling;
- het remediëren van een aantal vastgestelde lacunes of onduidelijkheden in de CRM-wet van 22 april 2019 (controlebevoegdheden, productievergunning enz.);
- het remediëren aan de twijfel vanwege de Europese Commissie omtrent de intermediaire prijslimiet, zoals vervat in haar beslissing met kenmerk "SA. 54915 (2019/N) – C(2020) 6415 final" van 21 september 2020 tot opening van een diepgaand onderzoek om na te gaan of het Belgische CRM in overeenstemming is met de staatssteunregels van de EU.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

Le gouvernement a l'honneur de soumettre à votre approbation le projet de loi 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.

Il a été tenu compte des remarques faites par le Conseil d'État.

EXPOSÉ GÉNÉRAL

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 (ci-après "la loi CRM") établit un cadre pour la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité en Belgique.

Avec le mécanisme de rémunération de capacité, la Belgique vise à garantir la sécurité de l'approvisionnement en électricité, notamment en vue de la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025. Concrètement, l'objectif du régime est de garantir que la capacité de production d'électricité est suffisante pour répondre à la demande d'électricité.

Dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, les bénéficiaires sont sélectionnés au moyen d'une procédure de mise en concurrence et ils sont rémunérés pour leur disponibilité. Le soutien prend la forme d'une rémunération de capacité pour toute la durée de l'accord de capacité (qui ira de 1 à 15 ans). En contrepartie, les soumissionnaires retenus accordent leur disponibilité pendant les périodes de tension sur le réseau électrique.

Par le présent projet de loi, le gouvernement fédéral vise à:

- adapter la loi CRM du 22 avril 2019 au Règlement (UE) 2019/943 du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité (ci-après "Règlement 2019/943") qui a été adopté après l'approbation de la loi CRM du 22 avril 2019;

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

De regering heeft de eer u het ontwerp van wet voor te leggen 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.

Er werd rekening gehouden met de opmerkingen gemaakt door de Raad van State.

ALGEMENE TOELICHTING

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 (hierna "de CRM-wet van 22 april 2019") voorziet een wettelijk kader voor de invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme in België.

Met het capaciteitsvergoedingsmechanisme wil België de zekerheid van de elektriciteitsvoorziening waarborgen, met name met het oog op de kernuitstap die voorzien is tussen 2022 en 2025. Concreet heeft de regeling tot doel te waarborgen dat er voldoende capaciteit is om te beantwoorden aan de elektriciteitsvraag.

In het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme worden de begunstigden geselecteerd via een concurrerende procedure en worden zij vergoed voor hun beschikbaarheid. De steun neemt de vorm aan van een capaciteitsvergoeding tijdens de looptijd van het capaciteitscontract (die tussen 1 en 15 jaar zal liggen). In ruil daarvoor stellen succesvolle bidders in tijden van systeemstress capaciteit ter beschikking.

Met het voorliggende wetsontwerp beoogt de federale regering:

- het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan de Europese Verordening 2019/943 van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna "Verordening 2019/943"), die is aangenomen na de goedkeuring van de CRM-wet van 22 april 2019;

— adapter la loi CRM du 22 avril 2019 à la résolution parlementaire 1220/007 du 16 juillet 2020 intitulée: “Résolution parlementaire relative au mécanisme de rémunération de capacité pour l’électricité en ce qui concerne la transparence, le coût, le mode de financement, le fonctionnement du marché et de notification à la Commission européenne”;

— modifier la clause de “*standstill*” afin de faire entrer en vigueur la loi et de fournir ainsi une base légale aux préparations de la première enchère;

— remédier à une série de lacunes ou imprécisions dans la loi CRM du 22 avril 2019 (compétences de contrôle, autorisation de production, etc.);

— remédier au doute de la part de la Commission européenne quant au plafond de prix intermédiaire, tel que repris dans sa décision avec référence SA. 54915 (2019/N) - C(2020) 6415 final’ du 21 septembre 2020 dans laquelle la Commission européenne a ouvert une enquête approfondie pour vérifier si le CRM belge est conforme aux règles de l’UE en matière d’aides d’État de l’UE.

Les articles 5, 6, 7, 8, 9, 10 et 14 de la loi CRM du 22 avril 2019, qui ne sont pas encore entrés en vigueur, sont abrogés et remplacés par ce qui est stipulé dans le présent projet de loi.

Adapter la loi CRM du 22 avril 2019 au Règlement (UE) 2019/943

Le Règlement (UE) 2019/943 sur le marché intérieur de l’électricité (ci-après “Règlement 2019/943”) a été approuvé le 5 juin 2019 et la plupart de ses dispositions sont entrées en vigueur le 1^{er} janvier 2020.

Il requiert une série de modifications à la loi CRM du 22 avril 2019 en ce qui concerne:

1.1. La procédure de prise de décision réglementaire et les formalités y afférentes (consultations, rapports, avis, propositions, etc.) afin de mettre en place et mettre en œuvre le mécanisme de rémunération de capacité (les paramètres d’enchères et de volume à utiliser, méthode de calcul, etc.) et délais adéquats en fonction de la transparence

1.2. La norme de fiabilité

1.3 Le coût de l’énergie non distribuée (“*Value of Lost Load*” ou “VOLL”) et le coût qu’un nouvel entrant.

1.4. Les limites en matière d’émissions de CO₂

— het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan de parlementaire resolutie 1220/007 van 16 juli 2020 met als titel: “Resolutie met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor elektriciteit wat betreft de aspecten transparantie, kostprijs, financieringswijze, marktwerking, en notificatie aan de Europese Commissie”;

— het wijzigen van de *stand still* clausule teneinde de wet in werking te doen treden en zodoende alvast een wettelijke basis te verschaffen aan de voorbereidingen voor de eerste veiling;

— het remediëren van een aantal vastgestelde lacunes of onduidelijkheden in de CRM-wet van 22 april 2019 (controlebevoegdheden, productievergunning enz.);

— het remediëren aan de twijfel vanwege de Europese Commissie omrent de intermediaire prijslimiet, zoals vervat in haar beslissing met kenmerk ‘SA. 54915 (2019/N) - C(2020) 6415 final’ van 21 september 2020 tot opening van een diepgaand onderzoek om na te gaan of het Belgische CRM in overeenstemming is met de staatssteunregels van de EU.

De artikelen 5, 6, 7, 8, 9, 10 en 14 van de CRM-wet van 22 april 2019, die nog niet in werking zijn getreden, worden opgeheven en vervangen door hetgeen bepaald in dit wetsontwerp.

Het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan Verordening 2019/943

De Verordening (EU) 2019/943 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna “Verordening 2019/943”) werd goedgekeurd op 5 juni 2019 en het merendeel van haar bepalingen is in werking getreden op 1 januari 2020.

Zij vereist een aantal wijzigingen aan de CRM-wet van 22 april 2019 met betrekking tot:

1.1. De regelgevende besluitvormingsprocedure en bijhorende vormvereisten (consultaties, verslagen, adviezen, voorstellen, enz.) teneinde het capaciteitsvergoedingsmechanisme op te zetten en te implementeren (te hanteren veiling- en volumeparameters, berekeningsmethode, enz.) en gepaste termijnen in functie van de transparantie

1.2. De betrouwbaarheidsnorm

1.3. De waarde van de verloren belasting (“*Value of Lost Load*” of “VOLL”) en de kosten voor nieuwe toegang.

1.4. De CO₂-emissiegrenswaarden

1.5. La participation étrangère

1.6. Les recettes de congestion

1.1 La procédure de prise de décision réglementaire et les formalités y afférentes (consultations, rapports, avis, propositions, etc.) afin de mettre en place et mettre en œuvre le mécanisme de rémunération de capacité (les paramètres d'enchères et de volume à utiliser, méthode de calcul, etc.) et délais adéquats en fonction de la transparence

Le mécanisme de rémunération de capacité vise à octroyer un soutien financier aux détenteurs de capacités retenus au terme de mises aux enchères annuelles organisées quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité.

Afin de déterminer le besoin de capacité et les paramètres des enchères, la loi CRM insère dans la loi électricté une disposition (l'article *7undecies*, § 2) déterminant la procédure à suivre.

Cependant, cette procédure ne prévoyait pas encore que les paramètres destinés à déterminer le volume à contracter dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, sont fixés à sur proposition de l'instance régulatrice. À cet égard, cette instance régulatrice ne disposait que d'une compétence consultative.

Conformément à l'article 25.4 du Règlement, cette situation est adaptée de sorte que les paramètres destinés à déterminer le volume à contracter dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité soient approuvés par l'état membre sur base d'une proposition de l'instance régulatrice.

La procédure prévue au nouvel article *7undecies*, § 2, peut être résumée comme suit: Premièrement, le Roi fixe, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la CREG, après consultation des acteurs du marché et l'avis de la Direction générale de l'Énergie, les paramètres à appliquer pour déterminer la capacité à acheter (ci-après "paramètres de volume", y compris leur méthode de calcul. Le Roi fixe également par arrêté délibéré en Conseil des ministres les autres paramètres nécessaires à l'organisation des mises aux enchères, y compris leur méthode de calcul, sur la proposition du gestionnaire de réseau qui est établie après consultation des acteurs du marché et après avis de la CREG.

1.5. De buitenlandse deelname

1.6. De congestie-inkomsten

1.1. De regelgevende besluitvormingsprocedure en bijhorende vormvereisten (consultaties, verslagen, adviezen, voorstellen, enz.) teneinde het capaciteitsvergoedingsmechanisme op te zetten en te implementeren (te hanteren veiling- en volumeparameters, berekeningsmethode, enz.) en gepaste termijnen in functie van de transparantie

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme beoogt een financiële steun te verlenen aan de capaciteitshouders die weerhouden worden in de jaarlijkse veilingen die worden georganiseerd vier jaar en één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering.

Teneinde de capaciteitsbehoefte en de parameters van de veiling te bepalen, voegde de CRM-wet van 22 april 2019 een bepaling in (artikel *7undecies*, § 2) tot vastlegging van de te volgen procedure.

Echter, deze procedure voorzag er nog niet in dat de parameters waarmee de hoeveelheid in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te contracteren capaciteit wordt bepaald, vastgesteld worden op voorstel van de regulerende instantie. De regulerende instantie beschikte in dat opzicht slechts over een adviserende bevoegdheid.

Overeenkomstig artikel 25.4 van de Verordening 2019/943 wordt dit nu aangepast, zodanig dat de parameters waarmee de hoeveelheid in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te contracteren capaciteit wordt bepaald, goedgekeurd worden door de lidstaat op basis van een voorstel van de regulerende instantie.

De procedure, voorzien in het nieuwe artikel *7undecies*, § 2, kan worden samengevat als volgt: Ten eerste bepaalt de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald (hierna "volumeparameters"), inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de CREG, na raadpleging van de marktspelers en na advies van de Algemene Directie Energie. Eveneens bepaalt de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de netbeheerder, dat wordt opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers, en na advies van de CREG.

Deuxièmement, le gestionnaire du réseau établit chaque année et sur la base de la méthodologie fixée par le Roi deux rapports distincts:

- un rapport présentant les calculs nécessaires à l'établissement de la proposition par le régulateur;
- un rapport contenant une proposition des paramètres nécessaires à l'organisation des mises aux enchères. Ces paramètres sont notamment le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s), le prix de référence, le prix d'exercice, les facteurs de réduction, ainsi que le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée. Quant à cette proposition, la CREG donne un avis au ministre.

En application de la méthode de calcul visée au point 1^{er} et sur base du calcul visé au point 2, a), la CREG fait une proposition au ministre concernant les valeurs spécifiques sur base desquelles le volume de capacité à acheter est déterminé. Cette proposition contient également une proposition du volume minimal à réservé pour les enchères organisées un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réservé est au moins égal à la capacité ayant, en moyenne, moins de 200 heures de fonctionnement par an afin de couvrir la capacité de pointe totale.

La Direction générale de l'Énergie et le gestionnaire de réseau disposent d'un pouvoir d'avis sur cette proposition de la CREG.

Sur la base des rapports et avis, le ministre de l'Énergie donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères et définit les paramètres de celles-ci.

Le présent projet de loi adapte la loi CRM du 22 avril 2019 afin de conformer la procédure de prise de décision réglementaire et les formalités y afférentes au nouveau Règlement 2019/943. À cet égard, il est à signaler que, malgré l'applicabilité directe en droit intérieur des règlements de l'Union européenne, une intervention explicite du législateur est nécessaire dans ce cas-ci. Sauf en ce qui concerne la compétence de la formulation d'une proposition fournie à l'instance régulatrice, le Règlement 2019/943 ne contient aucune règle de procédure en ce qui concerne la détermination des paramètres destinés au calcul du volume à contracter par l'état membre. En outre, l'un et l'autre doivent s'inscrire de façon harmonieuse dans la procédure prévue par la loi CRM et résulter dans l'instruction de l'organisation des mises aux enchères. En d'autres termes, il était

Ten tweede stelt de netbeheerder op basis van de methodologie bepaald door de Koning jaarlijks twee documenten op:

- een verslag dat de berekeningen bevat die nodig zijn voor het opstellen van het voorstel door de regulator;
- een verslag dat een voorstel bevat van parameters noodzakelijk voor de organisatie van de veilingen. Die parameters betreffen onder meer de intermediaire prijslimiet(en), de referentieprijs, de uitoefenprijs, de reductiefactoren en het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit. De CREG geeft een advies aan de minister over dit voorstel.

De CREG doet, met toepassing van de berekeningsmethode onder punt 1 en op basis van de berekening bedoeld onder punt 2, a) een voorstel aan de minister over de specifieke waarden waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.

De Algemene Directie Energie en de netbeheerder beschikken over een adviserende bevoegdheid met betrekking tot dit voorstel van de CREG.

Op basis van die verslagen en adviezen geeft de minister van energie een instructie aan de netbeheerder tot organisatie van de veilingen en bepaalt hij de parameters daarvan.

Dit wetsontwerp past de CRM-wet van 22 april 2019 aan om de regelgevende besluitvormingsprocedure en bijhorende vormvereisten te conformateren aan de nieuwe Europese Verordening 2019/943. Er dient in dat opzicht te worden opgemerkt dat, ondanks de directe werking in intern recht van de verordeningen van de Europese Unie, een expliciete tussenkomst van de wetgever noodzakelijk is in dit geval. De Verordening 2019/943 bevat, behoudens de bevoegdheid voor het formuleren van een voorstel verleend aan de regulerende instantie, geen enkele procedureregel wat betreft de bepaling van de parameters ter berekening van het door de lidstaat te contracteren volume. Bovendien moet een en ander zich op een harmonieuze manier inschrijven in de procedure voorzien door de CRM-wet en resulteren in de instructie tot de organisatie van de veilingen. Het was met andere

indiqué de revoir le calendrier global préalable à cette instruction, tenant compte de ces nouvelles dispositions.

1.2. La norme de fiabilité

L'article 7^{undecies}, § 3, initial repris dans la loi CRM du 22 avril 2019 fixait le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre. Cette sécurité d'approvisionnement était fixée notamment à “un calcul de LOLE inférieur à 3 heures et de LOLE95 inférieur à 20 heures”, et ceci par défaut à de normes harmonisées au niveau européen, au niveau régional ou au niveau de l’Europe de l’ouest centrale.

Conformément au Règlement 2019/943 (UE), la norme de fiabilité doit être adoptée par l'état membre sur proposition de l'instance régulatrice. Cette proposition doit être basée sur une méthode adoptée par ACER.

Par conséquent, le présent projet de loi contient une adaptation de la loi CRM, au niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le mécanisme de rémunération de capacité, ainsi qu'une disposition de transition visant à maintenir la norme de fiabilité au niveau actuel tant qu'aucune nouvelle norme de fiabilité est adoptée conformément aux exigences du Règlement 2019/943. À cet égard et également afin d'anticiper sur d'éventuelles révisions futures complémentaires, il est prévu que l'organisation des mises aux enchères doit se faire en application de la norme de fiabilité applicable le 15 septembre de l'année précédant l'année de la mise aux enchères. Compte tenu des démarches procédurales (calculs, propositions et avis) et du temps de préparation pour les acteurs du marché qui précèdent indispensablement la mise aux enchères, cette date est raisonnable.

1.3 Le coût de l'énergie non distribuée et le coût qu'un nouvel entrant

Conformément à l'article 11 du Règlement 2019/943, l'État membre peut désigner une autorité compétente pour établir une estimation unique du coût de l'énergie non distribuée. La Direction générale de l'Énergie est désignée comme l'autorité compétente pour, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et la CREG, établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée. Compte tenu de la responsabilité de l'État membre en matière de sécurité d'approvisionnement du pays, tel que répété également au considérant (46) du Règlement précité, chaque estimation unique, établit par la Direction

woorden aangewezen om de gehele kalender voorafgaand aan die instructie te herzien, rekening houdend met die nieuwe bepalingen.

1.2. De betrouwbaarheidsnorm

Het initiale artikel 7^{undecies}, § 3, van de CRM-wet van 22 april 2019 bepaalde het door de CRM te bereiken niveau van voorzieningszekerheid. Die voorzieningszekerheid werd met name bepaald op “een berekening van een LOLE van minder dan 3 uur en van een LOLE95 van minder dan 20 uur”, en dat bij gebrek aan geharmoniseerde normen op Europees niveau of op het regionale niveau van “Centraal-West Europa”.

Overeenkomstig de Verordening 2019/943 (EU) moet de betrouwbaarheidsnorm door de lidstaat worden aangenomen op voorstel van de regulerende instantie. Dit voorstel moet gebaseerd zijn op een methode aangenomen door ACER.

Dit wetsontwerp bevat bijgevolg een aanpassing van de CRM-wet aan het door het capaciteitsvergoedingsmechanisme te bereiken niveau van bevoorradingsszekerheid en een overgangsbepaling die beoogt om de betrouwbaarheidsnorm op het actuele niveau te behouden zolang er geen nieuwe betrouwbaarheidsnorm wordt aangenomen overeenkomstig de vereisten van Verordening 2019/943. In dat opzicht en teneinde ook te anticiperen op eventuele bijkomende toekomstige herzieningen van de betrouwbaarheidsnorm, wordt voorzien dat de organisatie van de veilingen moet gebeuren met toepassing van de betrouwbaarheidsnorm van toepassing op 15 september van het jaar voorafgaand aan het jaar van de veiling. Rekening houdend met de procedurele stappen (berekeningen, voorstellen en adviezen) en voorbereidingstijd voor de marktspelers die de veiling zelf noodzakelijkerwijze voorafgaan, is deze datum redelijk.

1.3 De waarde van de verloren belasting en de kosten voor nieuwe toegang

Overeenkomstig artikel 11 van de Verordening 2019/943 kan de lidstaat een bevoegde autoriteit aanwijzen om de enkele raming van de waarde van de verloren belasting vast te stellen. De Algemene Directie Energie wordt aangewezen als bevoegde autoriteit om, in samenwerking met het Federaal Planbureau en de CREG, de enkele raming van de waarde van de verloren belasting vast te stellen. Gezien de verantwoordelijkheid van de lidstaat inzake de bevoorradingsszekerheid van het land, zoals ook herhaald in overweging (46) van voornoemde Verordening, wordt elke enkele raming, vastgesteld door

générale de l'Énergie, est confirmé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

La Direction générale de l'Énergie est également désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6 du Règlement 2019/943. Le coût qu'un nouvel entrant est confirmé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

1.4. Limites en matière d'émissions de CO₂

L'article 22.4 du Règlement 2019/943 reprend les limites en matière d'émissions de CO₂ pour la participation à un mécanisme de capacité. Cette condition à la participation est reprise en tant que critère de préqualification.

1.5. Participation étrangère

L'article 26.2 du Règlement 2019/943 prévoit que les états membres peuvent prescrire que la capacité étrangère doit se situer dans un état membre disposant d'une interconnexion directe avec l'état membre appliquant le mécanisme. Vu les difficultés contractuelles et techniques attendues si cette restriction n'est pas inscrite, cette restriction est donc prévue.

1.6. Recettes de congestion

L'article 26.9 du Règlement 2019/943 prévoit que les recettes de congestion sont réparties selon une méthodologie approuvée par ACER entre les GRT concernés. À la vérité, ceci est directement applicable mais il semble adéquat de le mentionner explicitement dans la loi.

2. Adapter la loi CRM du 22 avril 2019 à la résolution parlementaire 1220/007 du 16 juillet 2020

Le 16 juillet 2020, le Parlement fédéral a adopté la résolution 1220/007 formulant une série de demandes au gouvernement concernant les aspects de la transparence, du coût, du mode de financement, du fonctionnement du marché et de la notification du mécanisme de rémunération de capacité.

Une série de ces demandes nécessitent une modification de la Loi CRM, à savoir:

"d'indiquer aux services de la concurrence de la Commission européenne que le mécanisme de rémunération de la capacité pour l'électricité sera financé sur la base d'une obligation de service public via les tarifs d'Elia;"

de Algemene Directie Energie in uitvoering van deze verordening, bekrachtigd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

De Algemene Directie Energie wordt tevens aangewezen om de kosten voor nieuwe toegang te bepalen, bedoeld in artikel 23, lid 6 van Verordening 2019/943. De kost van nieuwe toegang wordt bekrachtigd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

1.4. CO₂-emmissiegrenswaarden

In artikel 22.4 van Verordening 2019/943 worden CO₂-emissiegrenswaarden vooropgesteld voor deelname aan een capaciteitsmechanisme. Deze voorwaarde voor deelname is opgenomen als prekwalificatiecriterium.

1.5. Buitenlandse deelname

In artikel 26.2 van Verordening 2019/943 wordt voorzien dat de lidstaten kunnen voorschrijven dat de buitenlandse capaciteit zich moet bevinden in een lidstaat met een rechtstreekse netaansluiting met de lidstaat die het mechanisme toepast. Gezien de praktische, contractuele en technische moeilijkheden die verwacht worden indien deze beperking niet wordt ingeschreven, wordt deze beperking aldus voorzien.

1.6. Congestie-inkomsten

Artikel 26.9 van Verordening 2019/943 voorziet dat congestie-inkomsten volgens een door ACER goedgekeurde methodologie verdeeld worden tussen de betrokken TNB's. Dit is weliswaar rechtstreeks toepasbaar, maar het lijkt gepast dit explicet te vermelden in de wet.

2. Het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan de parlementaire resolutie 1220/007 van 16 juli 2020

Op 16 juli 2020 heeft het federaal Parlement resolutie 1220/007 aangenomen, waarin zij een aantal verzoeken aan de regering richt met betrekking tot de aspecten transparantie, kostprijs, financieringswijze, marktwerking, en notificatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Een aantal van deze verzoeken noodzaken een wijziging aan de CRM-wet, met name:

"de mededingingsdiensten van de Europese Commissie te melden dat het capaciteitsvergoedingsmechanisme inzake elektriciteit zal worden gefinancierd op basis van een openbare dienstverplichting via de tarieven van Elia."

"Afin de limiter autant que possible le coût du CRM, la Chambre des représentants invite le gouvernement à veiller à ce que le projet de CRM devant être mis en place:

a. repose sur la logique du *pay as bid* (plutôt que sur celle du *pay as cleared*); le passage à la logique du *pay as cleared* ne pouvant avoir lieu qu'après la présentation à la Chambre des représentants d'un rapport d'évaluation établi après les enchères pour les deux premières années de livraison;"

[...]

"e. veille à ce que, dans le cadre d'enchères organisées quatre ans à l'avance, une certaine quantité de capacités non éprouvées puisse être déployée pour maximiser la concurrence entre les technologies;".

Le gouvernement souhaite donner suite à ces demandes et, en conséquence, la loi est adaptée. Il est notamment déterminé que le financement du mécanisme aura lieu sur base d'une obligation de service public par le biais des tarifs d'Elia. Conformément à la note de formation du 30 septembre 2020, il est déterminé en outre, que la première application du mode de financement aura lieu à partir du 1^{er} janvier 2025 (au lieu de "au plus tôt trois ans avant la première période de fourniture de capacité").

Par ailleurs, il est déterminé que les mises aux enchères seront organisées selon la méthode pay-as-bid, qui peut uniquement être modifiée sur base d'un rapport d'évaluation biennal. En outre, la définition des capacités non éprouvées est rajoutée et un règlement pour leur participation est prévu.

La résolution ne se prononce pas explicitement sur la désignation de la partie adverse contractuelle qui, selon la loi CRM du 22 avril 2019, assure la conclusion des contrats avec les enchérisseurs fructueux, le paiement de la rémunération de capacité et la réception des remboursements. Cependant, comme il est prévu que le financement du mécanisme se fera sur la base d'une obligation de service public via les tarifs du gestionnaire de réseau, en cohérence avec ceci, le concept de la partie adverse contractuelle est supprimé et remplacé par "le gestionnaire de réseau".

3. Modifier la clause de "standstill" afin de faire entrer en vigueur la loi et de fournir ainsi une base légale aux préparations de la première enchère

Afin de pouvoir effectuer les actes et arrêtés d'exécution nécessaires, sans porter préjudice au besoin

"om de kosten van het CRM tot een minimum te beperken nodigt de Kamer van volksvertegenwoordigers de regering uit om ervoor te zorgen dat het ontwerp van het in te voeren CRM:

a. gebaseerd is op de logica van een *Pay-as-Bid* (ipv *Pay-as-Cleared*); Er kan pas overschakeld worden naar de logica van *pay-as-cleared* na voorlegging van een evaluatierapport aan de Kamer van volksvertegenwoordigers uitgevoerd na de veilingen voor de eerste 2 leveringsjaren."

[...]

"e. ervoor zorgt dat bij veilingen die vier jaar van tevoren worden georganiseerd, een bepaalde hoeveelheid onbewezen capaciteit mag worden ingezet om de concurrentie tussen de technologieën te maximaliseren;".

De regering wenst gevolg te geven aan deze verzoeken en de wet wordt overeenkomstig aangepast. Meer bepaald wordt vastgelegd dat de financiering van het mechanisme op basis van een openbare dienstverplichting via de tarieven van Elia zal gebeuren. In overeenstemming met de federale formatienota van 30 september 2020 wordt bovendien bepaald dat de eerste toepassing van de financieringswijze plaatsvindt vanaf 1 januari 2025 (in plaats van eerder "ten vroegste drie jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering").

Verder wordt bepaald dat de veilingen zullen georganiseerd worden volgens de pay-as-bid methode, dewelke enkel kan gewijzigd worden op basis van een tweejaarlijks evaluatieverslag. Ook wordt de definitie van niet bewezen capaciteit toegevoegd en wordt voorzien in een regeling voor hun deelname.

De resolutie spreekt zich niet explicet uit over de aanduiding van de contractuele tegenpartij, die volgens de CRM-wet van 22 april 2019 instaat voor het afsluiten van de contracten met de succesvolle bidders, het uitbetalen van de capaciteitsvergoeding en het ontvangen van de terugbetalingen. Echter, aangezien voorzien wordt dat de financiering van het mechanisme op basis van een openbare dienstverplichting via de tarieven van de netbeheerder zal gebeuren, wordt in coherentie hiermee het concept van contractuele tegenpartij geschrapt en vervangen door "de netbeheerder".

3. Het wijzigen van de stand still clausule teneinde de wet volledig in werking te doen treden en zodoende alvast een wettelijke basis te verschaffen aan de voorbereidingen voor de eerste veiling

Teneinde de nodige uitvoeringshandelingen en –besluiten te kunnen stellen, zonder afbreuk te doen aan

d'approbation du mécanisme par la Commission européenne à la lumière des règles en matière d'aides d'État de l'UE, la loi prévoit l'entrée en vigueur de la loi CRM du 22 avril 2019 ainsi modifiée et une clause de "standstill" modifiée.

En effet, comme la première mise aux enchères aura lieu en octobre 2021, et vu des multiples démarches préparatoires nécessaires à cette fin, en particulier l'instruction d'organiser la mise aux enchères et la fixation des paramètres pour cette mise aux enchères, il est souhaitable de procurer une base légale à ces démarches préparatoires.

Cependant, cette instruction est immédiatement abrogée si la Commission juge que le CRM constitue une aide d'État incompatible, et des contrats de capacités ne peuvent être conclus que si la Commission européenne juge que le CRM ne constitue pas une aide d'État incompatible.

Par conséquent, l'entrée en vigueur permettra d'effectuer les actes d'exécution et de prendre les arrêtés d'exécution nécessaires en vue de l'exécution de la loi, cependant sans porter préjudice au principe de l'obligation de *standstill* en matière d'aide d'État.

Par ailleurs, dans son avis sur l'avant-projet de loi ayant abouti à la loi CRM du 22 avril 2019, il a été suggéré par la section de législation du Conseil d'État de prévoir aussi une entrée en vigueur immédiate de la loi.

4. Remédier à une série de lacunes ou imprécisions dans la loi CRM du 22 avril 2019

Depuis l'adoption de la loi, une série de lacunes et d'imprécisions dans cette loi ont été constatées. Le présent projet y remédiera comme expliqué ci-dessous.

4.1. L'autorisation individuelle requise en vertu de l'article 4 de la loi électricité

La loi CRM prévoit à l'article 7*undecies* § 4 que "Dans le cas où un détenteur de capacité de production ne dispose pas, au moment de l'introduction de son dossier de préqualification, de l'autorisation individuelle visée à l'article 4, le dossier de préqualification contient toutes les informations nécessaires à l'obtention de cette autorisation individuelle, requises en vertu de l'article 4 et de ses arrêtés d'exécution.".

Cette disposition prévoit donc seulement une obligation d'information dans le cadre de la procédure de préqualification (par rapport au gestionnaire de réseau).

de nood tot goedkeuring van het mechanisme door de Europese Commissie in het licht van de Europese staatssteunregels, voorziet de wet in de inwerkingtreding van de aldus gewijzigde CRM-wet van 22 april 2019 en een gewijzigde *stand still* clausule.

Immers, aangezien de eerste veiling plaatsvindt in oktober 2021, en gezien de vele voorbereidende stappen die hiervoor genomen moeten worden, in het bijzonder de instructie tot organisatie van de veiling en de vastlegging van de parameters voor deze veiling, is het wenselijk een wettelijke basis te verschaffen aan deze voorbereidende stappen.

Deze instructie wordt echter onmiddellijk opgeheven indien de Europese Commissie zou oordelen dat het CRM onverenigbare staatssteun zou vormen, en er mogen slechts capaciteitscontracten afgesloten worden indien de Europese Commissie oordeelt dat het CRM geen onverenigbare staatssteun vormt.

De inwerkingtreding zal bijgevolg toestaan om de nodige uitvoeringshandelingen te stellen en -besluiten te nemen ter uitvoering van de wet, zonder evenwel afbreuk te doen aan het principe van de *standstill*-verplichting op het vlak van staatssteun.

In haar advies op het voorontwerp van wet die in de CRM-wet van 22 april 2019 geresulteerd heeft, werd door de afdeling wetgeving van de Raad van State overigens ook gesuggereerd in een onmiddellijke inwerkingtreding van de wet te voorzien.

4. Het remediëren van een aantal vastgestelde lacunes of onduidelijkheden in de CRM-wet van 22 april 2019

Sinds de aanname van de wet zijn een aantal lacunes en onduidelijkheden in deze wet vastgesteld. Voorliggend ontwerp zal deze oplossen zoals hieronder uiteengezet.

4.1. De individuele vergunning, die vereist is krachtens artikel 4 van de elektriciteitswet

De CRM-wet van 22 april 2019 voorziet in artikel 7*undecies* § 4 dat "In het geval dat een houder van productiecapaciteit bij indiening van zijn prekwalificatiedossier niet beschikt over de individuele vergunning, zoals bedoeld in artikel 4, bevat het prekwalificatiedossier alle noodzakelijke informatie voor het verkrijgen van deze individuele vergunning, die vereist is krachtens artikel 4 en diens uitvoeringsbesluiten."

Deze bepaling voorziet dus enkel in een informatieplicht binnen het kader van de prekwalificatieprocedure (ten overstaan van de netbeheerder). Er wordt echter niets

Cependant, rien n'est stipulé concernant la demande de l'autorisation, ni sur les conséquences qui y sont liées au sein du mécanisme de rémunération de capacité. En outre, le calendrier proposé pour l'introduction de l'information ne permet pas de prononcer un jugement en temps utile sur une demande éventuelle simultanée.

Ceci pourrait résulter dans la situation où seulement après la mise aux enchères, il s'avère que pour une certaine capacité il n'est pas possible d'octroyer une autorisation mais qu'entretemps, cette capacité a pu participer à la mise aux enchères ou fait même l'objet d'un contrat de capacité.

Dans le présent projet de loi, il est expliqué qu'une capacité qui relève du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et pour autant qu'elle ne dispose pas encore d'une autorisation individuelle, ne peut participer à la procédure de préqualification que si elle a introduit une demande en vue d'obtenir cette autorisation (critère de recevabilité). Ceci doit se faire dans un délai qui devra permettre à la Direction générale de l'Énergie de traiter le dossier encore avant que la mise aux enchères n'ait lieu. Ainsi ne peuvent participer à la mise aux enchères que les capacités disposant d'une autorisation, pour autant qu'elles en ont besoin (critère de préqualification).

4.2. Le droit de participation pour les capacités étrangères directes et indirectes

L'article 26 du Règlement 2019/943 stipule que les mécanismes de capacités doivent être ouverts à la participation étrangère.

Cette participation est prévue dans la loi CRM du 22 avril 2019 comme la participation des "capacités étrangères indirectes" ("la capacité localisée en dehors de la zone de réglage belge offrant une contribution à l'approvisionnement du marché belge via les interconnexions").

Par ailleurs, la loi CRM du 22 avril 2019 définit une deuxième catégorie de capacités étrangères: "la capacité étrangère directe" à savoir: la capacité localisée en dehors du territoire belge, qui est, via une ligne spécifique, reliée exclusivement à la zone de réglage belge après l'entrée en vigueur de 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, et qui est soumise aux mêmes droits et obligations qu'une capacité équivalente établie sur le territoire belge;".

bepaald omrent de aanvraag van de vergunning, noch over de gevolgen die eraan verbonden worden binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Daarenboven laat de voorgestelde timing voor het indienen van de informatie ook niet toe om tijdig een oordeel te vellen over een eventuele gelijktijdige aanvraag.

Dit zou erin kunnen resulteren dat pas na de veiling blijkt dat voor een bepaalde capaciteit geen vergunning afgeleverd kan worden, maar dat deze capaciteit onder-tussen wel heeft kunnen deelnemen aan de veiling of zelfs het voorwerp uitmaakt van een capaciteitscontract.

In voorliggend wetsontwerp wordt verduidelijkt dat een capaciteit, die valt onder het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en voor zover zij nog niet over een individuele vergunning beschikt, slechts kan deelnemen aan de prekwalificatieprocedure indien zij een aanvraag heeft ingediend tot het verkrijgen van deze vergunning (ontvankelijkheids criterium). Dit dient te gebeuren binnen een termijn die de Algemene Directie Energie moet toelaten het dossier te behandelen nog voor de veiling plaatsvindt. Zo kunnen enkel de capaciteiten deelnemen aan de veiling die over een vergunning beschikken, voor zover zij er één nodig hebben (prekwalificatiecriterium).

4.2. Het recht op deelname voor de rechtstreekse en onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten

Artikel 26 van Verordening 2019/943 bepaalt dat capaciteitsmechanismen open moet staan voor buitenlandse deelname.

Deze deelname is voorzien in de CRM-wet van 22 april 2019 als de deelname van de "onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten" ("de capaciteit die zich buiten de Belgische regelzone bevindt die een bijdrage tot de bevoorrading van de Belgische markt levert via de interconnecties").

Daarnaast definieert de CRM-wet van 22 april 2019 nog een tweede categorie van buitenlandse capaciteiten: de "rechtstreekse buitenlandse capaciteit", met name "de capaciteit gesitueerd buiten het Belgisch grondgebied, maar via een specifieke kabel enkel en alleen verbonden met de Belgische regelzone, na de inwerkingtreding 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, en die onderworpen is aan dezelfde rechten en plichten als een overeenstemmende capaciteit gevestigd op het Belgische grondgebied;".

Conformément à l'article 21.2 du Règlement 2019/943, la Belgique a consulté les États membres voisins et les parties prenantes desdits États membres sur les conséquences potentielles du mécanisme de rémunération de capacité pour les États membres voisins. À cette fin, il a été fait usage du Forum Énergie Pentalatéral. La consultation a eu lieu en deux étapes: l'explication au moyen d'une présentation, suivie par une période de consultation écrite. Sept réactions ont été obtenues. La présentation, les réactions obtenues et les réponses à celles-ci sont groupées dans le rapport de consultation du 11 décembre 2019, qui est disponible sur le site web du SPF Économie.

Lors de la consultation, il a été signalé que la participation de capacités étrangères directes au mécanisme de rémunération de capacité belge (et leur déconnexion du réseau étranger y lié) pourrait avoir une série de conséquences négatives possibles.

En outre, il s'est avéré qu'un encadrement soutenu de la participation de ces capacités étrangères directes est nécessaire pour pouvoir s'assurer que ces capacités – qui se connecteront directement au réseau belge – soient soumises à des exigences, droits et obligations équivalents aux capacités qui sont (seront) connectées au réseau belge et qui sont localisées sur le territoire belge.

Pour ces motifs, le présent projet de loi prévoit une addition aux critères de recevabilité quant aux capacités étrangères directes.

En ce qui concerne les capacités étrangères indirectes, il est jugé que la possibilité de contrats pluriannuels ne peut pas être prévue. En effet, la disponibilité à long terme pour le réseau belge ne peut pas être garantie: ceci ne dépend pas seulement du niveau de l'interconnexion et de sa disponibilité mais également du risque de stress du système simultané avec les pays voisins. Ces risques peuvent varier considérablement au fil du temps, en fonction de l'adéquation et de la situation du marché dans les pays voisins. Ceci pourrait avoir pour conséquence qu'un risque pour la suffisance se crée en comptant sur des contributions transfrontalières annuelles fixes. Comme l'incertitude pour une période de cinq ans (c'est-à-dire pour calibrer quatre ans à l'avance la capacité d'accès maximale pour la mise aux enchères) est déjà considérable, il serait imprudent de prévoir ceci également pour des périodes plus longues et de contracter.

In overeenstemming met artikel 21.2 van de Verordening 2019/943 heeft België de aangrenzende lidstaten en hun belanghebbenden geraadpleegd over de mogelijke gevolgen van het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor de aangrenzende lidstaten. Hierbij is gebruik gemaakt van het Pentalateraal Energie Forum. De raadpleging is in twee stappen verlopen: de toelichting door middel van een presentatie, gevolgd door een schriftelijke consultatieperiode. Daarbij zijn zeven reacties ontvangen. De presentatie, de ontvangen reacties en de antwoorden hierop zijn gebundeld in het consultatieverslag van 11 december 2019, dat beschikbaar is op de website van de FOD Economie.

Tijdens de consultatie is gewezen op een aantal mogelijke negatieve gevolgen die de deelname van rechtstreekse buitenlandse capaciteiten aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme (en hun daarmee samenhangende loskoppeling van het buitenlandse net) zou kunnen hebben.

Er is tevens gebleken dat een verdere omkadering van de deelname van deze rechtstreekse buitenlandse capaciteiten noodzakelijk is om zich ervan te kunnen verzekeren dat deze capaciteiten – die zich rechtstreeks met het Belgische net zullen verbinden – onderworpen worden aan evenwaardige vereisten, rechten en plichten als capaciteiten die met het Belgische net verbonden (zullen) zijn en gelegen zijn op het Belgische grondgebied.

Om deze redenen voorziet voorliggend wetsontwerp in een aanvulling van de ontvankelijkheidscriteria met betrekking tot de rechtstreekse buitenlandse capaciteiten.

Voor wat betreft de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten wordt geoordeeld dat de mogelijkheid van meerjarencontracten niet kan worden voorzien. Immers kan de beschikbaarheid op lange termijn voor het Belgische net niet worden gegarandeerd: dit is niet alleen afhankelijk van het niveau van de interconnectie en de beschikbaarheid ervan, maar ook van het risico van gelijktijdige systeemstress met de buurlanden. Deze risico's kunnen in de loop van de tijd aanzienlijk variëren, afhankelijk van de adequaatheid en de marktsituatie in andere landen. Als gevolg daarvan zou er een risico voor de toereikendheid kunnen ontstaan door te rekenen op vaste jaarlijkse grensoverschrijdende bijdragen. Aangezien de onzekerheid voor een periode van vijf jaar (d.w.z. om de maximale toetredingscapaciteit voor de veiling vier jaren op voorhand te kalibreren) al aanzienlijk is, zou het onvoorzichtig zijn om dit ook voor nog langere perioden te voorzien en te contractualiseren.

4.3. Règlement des contrôles (par le SPF Economie, PME, Classes moyennes et Energie et par le régulateur) et les sanctions qui sont applicables aux détenteurs de capacité

Une addition suivante concerne les contrôles par les autorités et par le régulateur.

La loi CRM du 22 avril 2019 prévoit à l'article *7undecies*, § 4, que le Roi définit les critères et/ou modalités pour les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien de participer à la procédure de préqualification.

Le même paragraphe stipule également que tout détenteur de capacité de production éligible localisé dans la zone de réglage belge est tenu d'introduire un dossier de préqualification.

Il convient de lier un contrôle et des sanctions administratives possibles au respect des modalités concernant d'autres mesures de soutien et à l'obligation de préqualification pour certaines capacités. Dans le présent projet de loi, la compétence en cette matière est donnée à la Direction générale de l'Énergie, vu notamment la collaboration pour l'échange d'informations avec les administrations régionales, qui sera nécessaire à cette fin. En conséquence, la mission de contrôle de la CREG est limitée.

En outre, il convient de prévoir dans la loi une série de précisions quant à la compétence de surveillance de la CREG, plutôt que par arrêté royal.

Finalement, la possibilité est prévue que la CREG, en application de ses compétences de contrôle, peut décider d'annuler la mise aux enchères, après quoi une nouvelle mise aux enchères doit être organisée.

4.4. Autres

Outre les éléments susvisés, les additions et précisions suivantes sont apportées:

— le règlement du marché secondaire qui était bien prévu dans la loi CRM du 22 avril 2019 mais pas défini. Dans le présent projet de loi, ce marché est défini et est prévu dans les règlements ultérieurs y afférents;

— un rapport d'évaluation de la part de la CREG est prévu; dans ce cadre, tous les deux ans le fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité sera

4.3. Regeling van de controles (door de FOD Economie, kmo, Middenstand en Energie en door de regulator) en de sancties die van toepassing zijn op de capaciteitshouders

Een volgende aanvulling betreft de controles door de overheid en door de regulator.

De CRM-wet van 22 april 2019 voorziet in artikel *7undecies*, § 4, dat de Koning de criteria en/of nadere regels vastlegt omtrent de mogelijkheid voor de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen om deel te nemen aan de prekwalificatieprocedure.

In diezelfde paragraaf wordt ook bepaald dat iedere in aanmerking komende capaciteitshouder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone een prekwalificatiedossier moet indienen.

Het is gepast om een controle en mogelijke administratieve sancties te verbinden aan het respect van de nadere regels omtrent andere steunmaatregelen en aan de verplichting tot prekwalificatie voor bepaalde capaciteiten. In voorliggend wetsontwerp wordt hiervoor bevoegdheid gegeven aan de Algemene Directie Energie, gezien onder meer de samenwerking voor de uitwisseling van informatie met de Gewestelijke administraties die hiervoor nodig zal zijn. De controle-opdracht van de CREG wordt overeenkomstig beperkt.

Bovendien is het gepast om een aantal verdere preciseringen omtrent de toezichthoudende bevoegdheid van de CREG in de wet te voorzien, eerder dan per koninklijk besluit.

Tot slot wordt de mogelijkheid voorzien dat de CREG bij toepassing van haar controlebevoegdheden kan besluiten tot de annulering van de veiling, waarna een nieuwe veiling dient te worden georganiseerd.

4.4. Andere

Naast bovenstaande elementen, worden de volgende aanvullingen en verduidelijkingen aangebracht:

— de regeling van de secundaire markt, dewelke in de CRM-wet van 22 april 2019 wel voorzien was, maar niet gedefinieerd. In voorliggend wetsontwerp wordt deze markt gedefinieerd en wordt voorzien in de verdere regelingen daaromtrent;

— er wordt een evaluatieverslag vanwege de CREG voorzien, waarbij minimaal elke twee jaar de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme zal geëvalueerd

évalué et, le cas échéant, des suggestions pour des améliorations structurelles ou ponctuelles souhaitables seront proposées;

— afin de pourvoir couvrir les nouvelles vastes missions qui lui sont confiées dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, il est prévu que le budget annuel de la CREG tiendra spécifiquement compte de ces missions;

— le financement et la clause de “*standstill*” des mises aux enchères ciblées, qui sont prévus à l’article 7*duodecies* de la loi CRM du 22 avril 2019 sont également adaptés afin de les conformer au financement et à la clause de *standstill* pour le mécanisme de capacité telle que décrite ci-dessus;

— la clause de *standstill* pour le développement de nouvelles capacités, telle que prévue à l’article 7*terdecies* est également adaptée afin de la conformer à la clause de *standstill* pour le mécanisme de capacité telle que décrite ci-dessus. Le mode de financement reste à être défini (contrairement aux mises aux enchères ciblées, qui sont un prélèvement du mécanisme de rémunération de capacité et pour lesquelles le même mode de financement est applicable).

5. Remédier au doute de la part de la Commission européenne quant à la limite du prix intermédiaire

Dans sa décision avec référence “SA. 54915 (2019/N) – C(2020) 6415 final” du 21 septembre 2020 ouvrant une enquête approfondie pour vérifier si le CRM belge est conforme aux règles de l’UE en matière d’aides d’État de l’UE, la Commission européenne observe que, par rapport aux mécanismes déjà approuvés par elle, il est nouveau de prévoir une limite du prix intermédiaire comme caractéristique permanente sans possibilité d’exception. En outre, la Commission remarque que ceci pourra éventuellement mener à l’exclusion de certaines capacités, en particulier lorsque certaines de ces capacités ne pourraient pas avoir droit à des contrats d’une durée supérieure à un an.

En réponse aux préoccupations soulevées quant à la limite du prix intermédiaire, le présent projet de loi prévoit la base légale pour autoriser des exceptions individuelles à l’application de la/des limite(s) du prix intermédiaire(s).

worden en desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen voorgesteld worden;

— om de omvangrijke nieuwe opdrachten hen toegekend in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te kunnen dekken, wordt voorzien dat de jaarbegroting van de CREG specifiek rekening zal houden met deze taken;

— de financiering en de *stand still* clausule van de gerichte veilingen, die voorzien zijn in artikel 7*duodecies* van de CRM-wet van 22 april 2019, worden eveneens aangepast om hen in lijn te brengen met de financiering en de *stand still* clausule voor het capaciteitsmechanisme zoals hierboven beschreven;

— de *stand still* clausule voor de uitbouw van nieuwe capaciteiten, zoals voorzien in artikel 7*terdecies* van de CRM-wet van 22 april 2019, worden eveneens aangepast om ze in lijn te brengen met de *stand still* clausule voor het capaciteitsmechanisme zoals hierboven beschreven. De financieringswijze blijft nog bepaald te worden (i.t.t. gerichte veilingen, die een voorafname zijn van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en waarvoor bijgevolg dezelfde financieringswijze geldt).

5. Het remediëren aan de twijfel vanwege de Europese Commissie omtrent de intermediaire prijslimiet

In haar beslissing met kenmerk “SA. 54915 (2019/N) – C(2020) 6415 final” van 21 september 2020 tot opening van een diepgaand onderzoek om na te gaan of het Belgische CRM in overeenstemming is met de staatssteunregels van de EU, stelt de Europese Commissie dat het in vergelijking met reeds eerder door haar goedgekeurde mechanismen een nieuwigheid is om te voorzien in een intermediaire prijslimiet als een permanent kenmerk zonder mogelijkheid tot uitzondering. Daarenboven stelt de Europese Commissie dat dit mogelijk kan leiden tot de uitsluiting van bepaalde capaciteiten, in het bijzonder wanneer sommige van deze capaciteiten geen aanspraak zouden kunnen maken op contracten van langer dan één jaar.

In antwoord op de geuite bezorgdheden omtrent de intermediaire prijslimiet wordt in voorliggend wetsontwerp daarom de wettelijke basis voorzien om individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) toe te staan.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Article 1^{er}

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

Art. 2

L'article 2 du projet de loi prévoit en premier lieu l'abrogation à l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après la "loi électricité") de la définition au point 58° "manipulations de marché" et de la définition au point 59° "tentative de manipulations de marché". En effet, les définitions précitées ne sont en outre pas utilisées dans la loi électricité et elles sont désormais définies et régies par le nouvel article *7undecies*, § 13, de la loi électricité (cf. article 4 du présent projet de loi).

L'article 2 du projet de loi prévoit en outre une modification de la définition au point 75° "fournisseur de capacité" où ce dernier est désormais défini plus largement et qui, ce faisant, ne comprend pas seulement le détenteur de capacité sélectionné dans le cadre d'une mise aux enchères, mais également le détenteur de capacité qui est préqualifié et qui participe au marché secondaire. Dans les deux cas susvisés, le fournisseur de capacité précité met une capacité à disposition pendant la période de fourniture de capacités contre une rémunération de la capacité.

Il est ensuite précisé au moyen de l'article 2 du projet de loi, aussi bien dans la définition de "capacité étrangère indirecte" au point 85° que dans la définition de "capacité étrangère directe" au point 86°, que les capacités en question doivent se situer dans un État membre de l'Union européenne voisin. Le réseau électrique pour la première définition est connecté au réseau électrique belge au moyen d'une interconnexion. Pour la dernière définition, la capacité sera seulement et uniquement connectée par le biais d'un câble spécifique au plus tard le premier jour de la période fourniture de capacités sur la zone de réglage belge. En effet, en vertu de l'article 26 du Règlement 2019/943, les États membres de l'UE peuvent, en ce qui concerne la participation transfrontalière aux mécanismes de capacité, prescrire que la capacité se situe dans un État membre qui dispose d'un raccordement direct au réseau de l'État membre appliquant le mécanisme.

Enfin, l'article 2 du projet de loi ajoute quatre nouvelles définitions à l'article 2 de la loi électricité afin de favoriser la lisibilité de la loi.

ARTIKELSGEWIJZE TOELICHTING

Artikel 1

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

Art. 2

Artikel 2 van het wetsontwerp voorziet in de eerste plaats in de opheffing, in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de "elektriciteitswet"), van de definitie onder bepaling 58° "marktmanipulatie" en van de definitie onder bepaling 59° "poging tot marktmanipulatie". Immers, voornoemde definities worden niet verder gebruikt in de elektriciteitswet en worden voortaan gedefinieerd en geregeld in het nieuwe artikel *7undecies*, § 13, van de elektriciteitswet (cfr. artikel 4 van dit wetsontwerp).

Artikel 2 van het wetsontwerp voorziet verder in een wijziging van de definitie onder bepaling 75° "capaciteitsleverancier", waarbij laatstgenoemde voortaan ruimer gedefinieerd wordt en zodoende niet alleen de capaciteitshouder omvat die is geselecteerd in het kader van een veiling, maar eveneens de capaciteitshouder die is geprekwalificeerd en die deelneemt aan de secundaire markt. In beide voornoemde gevallen stelt de capaciteitsleverancier een capaciteit beschikbaar tijdens de periode van capaciteitslevering, tegen een capaciteitsvergoeding.

Vervolgens wordt middels artikel 2 van het wetsontwerp zowel in de definitie "onrechtstreekse buitenlandse capaciteit" onder bepaling 85° als in de definitie "rechtstreekse buitenlandse capaciteit" onder bepaling 86° gepreciseerd dat de betreffende capaciteiten zich moeten situeren in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie. Het elektriciteitsnet voor eerstgenoemde definitie is middels een interconnectie aangesloten op het Belgische elektriciteitsnet. Voor laatstgenoemde definitie zal de capaciteit via een specifieke kabel enkel en alleen aangesloten zijn tegen uiterlijk de eerste dag van de periode van capaciteitslevering op de Belgische regelzone. Immers, krachtens artikel 26 van de Verordening 2019/943 kunnen de lidstaten van de EU met betrekking tot grensoverschrijdende deelname aan capaciteitsmechanismen voorschrijven dat de capaciteit zich bevindt in een lidstaat met een rechtstreekse netaansluiting met de lidstaat die het mechanisme toepast.

Tot slot voegt artikel 2 van het wetsontwerp nog vier nieuwe definities toe in artikel 2 van de elektriciteitswet teneinde de leesbaarheid van de wet te bevorderen.

Dans une première nouvelle définition, la dénomination du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité, est abrégée comme suit: "Règlement (UE) 2019/943".

En outre, le concept de "point de fourniture" est défini comme étant un (futur) point sur un réseau électrique ou dans les installations électriques d'un utilisateur de ce réseau électrique, où le service est ou sera fourni. Ce point est, ou sera, associé à un ou plusieurs équipements de mesure conformes qui permettent au gestionnaire du réseau de vérifier et mesurer la livraison du service. Cette définition de "point de fourniture" est nécessaire en fonction de la réglementation de capacités non prouvées.

Le concept de "capacité non prouvée" est défini comme étant la capacité qui ne peut pas encore être liée à un point de fourniture spécifique au moment du dépôt du dossier de préqualification. La caractéristique de la capacité non prouvée précitée est que le point de fourniture en question n'a pas encore été identifié ni comme point de fourniture existant, ni comme futur point de fourniture. Par conséquent, le détenteur de capacité devra compléter le dossier avec le point de fourniture concerné à un moment maximum qui est déterminé dans les règles de fonctionnement conformément au nouvel article 7undecies, § 12, deuxième alinéa, 9°, de la loi électricité (cf. article 4 du présent projet de loi).

Le concept de la "méthode pay-as-bid" est défini comme étant la méthode d'enchères où le détenteur de capacité préqualifié qui participe à la mise aux enchères peut obtenir un droit à une rémunération de capacité conformément au niveau de l'offre qu'il dépose. Cette définition de "méthode pay-as-bid" est nécessaire en exécution de la résolution parlementaire du 16 juillet 2020 qui propose que le mécanisme de rémunération de la capacité soit basé sur la logique du "pay-as-bid".

Le concept de "marché secondaire" a déjà été utilisé dans la loi CRM du 22 avril 2019 et il est défini dans les présentes comme étant le marché de capacité, distinct des mises aux enchères visées au 73°, où un transfert des droits et obligations résultant d'un accord de capacité peut survenir entre deux fournisseurs de capacité. L'on entend par là un marché secondaire de droits et d'obligations résultant d'accords de capacité entre fournisseurs de capacité.

In een eerste nieuwe definitie wordt de benaming van de Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit, verkort weergegeven als volgt: 'Verordening (EU) 2019/943'.

Verder wordt het concept "leveringspunt" gedefinieerd als een (toekomstig) punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een gebruiker van dat elektriciteitsnet, waar de dienst wordt of zal worden geleverd. Dit punt is of zal verbonden zijn aan een of meer meettoestellen die de netbeheerder in staat stellen de levering van de dienst te controleren en te meten. Deze definitie van "leveringspunt" is nodig in functie van de reglementering van niet bewezen capaciteiten.

Het concept "niet bewezen capaciteit" wordt gedefinieerd als de capaciteit die op het tijdstip van indiening van het prekwalificatiedossier nog niet kan worden ge-linkt aan een specifiek leveringspunt. Kenmerkend aan voornoemde niet bewezen capaciteit is dat het betreffende leveringspunt nog niet geïdentificeerd is, noch als een bestaand noch als een toekomstig leveringspunt. Bijgevolg zal de capaciteitshouder het dossier moeten vervolledigen met het betreffende leveringspunt op een uiterlijk tijdstip dat bepaald wordt in de werkingsregels overeenkomstig het nieuwe artikel 7undecies, § 12, tweede lid, 9°, van de elektriciteitswet (cfr. artikel 4 van dit wetsontwerp).

Het concept "pay-as-bid-methode" wordt gedefinieerd als de veilingsmethode waarbij de geprekwalificeerde capaciteitshouder die deelneemt aan de veiling een recht op een capaciteitsvergoeding kan krijgen in overeenstemming met het niveau van het door hem ingediende bod. Deze definitie van de "pay-as-bid methode" is nodig ter uitvoering van de parlementaire resolutie van 16 juli 2020 waarin wordt vooropgesteld dat het capaciteitsvergoedingsmechanisme gebaseerd wordt op de logica van pay-as-bid.

Het concept "secundaire markt" werd reeds gebruikt in de CRM-wet van 22 april 2019 en wordt hierbij gedefinieerd als de capaciteitsmarkt, onderscheiden van de veilingen bedoeld in 73°, waar een overdracht van rechten en verplichtingen die voortvloeien uit een capaciteitscontract kan plaatsvinden tussen twee capaciteitsleveranciers. Hiermee wordt aldus gedoeld op een secundaire verhandeling van rechten en verplichtingen uit capaciteitscontracten tussen capaciteitsleveranciers.

Art. 3

L'article 3 du projet de loi insère, sous le chapitre IIbis de la loi électricité, une nouvelle section portant le titre suivant:

"Section 2. – Mécanisme de rémunération de la capacité"

Art. 4

4.1. Généralités (article 7undecies, § 1^{er})

Cette disposition vise à insérer un article 7undecies dans la loi électricité et elle prévoit qu'un mécanisme de rémunération de la capacité est instauré, lequel fonctionne par le biais de mises aux enchères récurrentes en vue de l'octroi de la rémunération de capacité. Tel que prévu dans la loi CRM du 22 avril 2019, il est également repris que le mécanisme est conçu de façon à le rendre le moins coûteux possible.

4.2. Détermination des paramètres de volume et des autres paramètres des enchères et de leur méthode de calcul (article 7undecies, § 2)

Cette disposition charge le Roi de fixer par arrêté royal de manière structurelle (non périodique) les paramètres de volume et leur méthode de calcul sur proposition du régulateur (après consultation des acteurs du marché et après avis de la Direction générale Énergie).

Cette disposition charge aussi le Roi par la suite de fixer de manière structurelle (non périodique) les autres paramètres des enchères sur proposition du gestionnaire de réseau (après consultation des acteurs du marché et après avis de la CREG). Contrairement à l'actuel article 7undecies, § 2, 2°, qui traite en même temps de paramètres de volume et autres paramètres des enchères, comme suit: "la courbe de demande, le ou les plafond(s) de prix, le prix de référence, le prix d'exercice et les facteurs de réduction", sont désormais visés au deuxième alinéa seuls les paramètres des enchères qui ne concernent pas le volume: les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) et le prix d'exercice. En effet, les paramètres de volume sont déjà régis au premier alinéa.

La disposition au troisième alinéa charge le Roi de fixer, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après consultation des acteurs du marché, la méthode et les conditions de l'obtention d'exceptions individuelles à l'application du (des) plafond(s) de prix intermédiaire(s). L'on répond ainsi à l'une des objections contenues dans

Art. 3

In artikel 3 van het wetsontwerp wordt een nieuwe afdeling ingevoegd onder hoofdstuk IIbis van de elektriciteitswet met de volgende titel:

"Afdeling 2. – Capaciteitsvergoedingsmechanisme"

Art. 4

4.1. Algemeen (artikel 7undecies, § 1)

Deze bepaling beoogt een artikel 7undecies in te voegen in de Elektriciteitswet en voorziet dat er een capaciteitsvergoedingsmechanisme wordt ingesteld dat functioneert op basis van periodieke veilingen met het oog op de toekenning van de capaciteitsvergoeding. Zoals voorzien in de CRM-wet van 22 april 2019 wordt ook opgenomen dat het mechanisme zodanig wordt ontworpen dat de kostprijs zo laag mogelijk blijft.

4.2. Bepaling van volumeparameters en de andere veilingparameters en hun berekeningsmethode (artikel 7undecies, § 2)

Deze bepaling belast de Koning ermee om bij koninklijk besluit op structurele wijze (niet periodiek) de volumeparameters en hun berekeningsmethode vast te leggen, op voorstel van de regulator (na raadpleging van de marktspelers en na advies van de Algemene Directie Energie).

Deze bepaling belast de Koning er vervolgens ook mee om op structurele wijze (niet periodiek) de andere veilingparameters vast te leggen, op voorstel van de netbeheerder (na raadpleging van de marktdeelnemers en na advies van de CREG). In tegenstelling tot het huidige artikel 7undecies, § 2, 2°, waar tegelijk van volume- en andere veilingparameters gesproken wordt als volgt: "vraagcurve, de prijslimiet(en), de referentieprijs, de uitoefenprijs en de reductiefactoren", worden in het tweede lid voortaan enkel de veilingparameters beoogd die geen betrekking hebben op het volume: de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs. Immers, de volumeparameters worden reeds in het eerste lid geregeld.

De bepaling in het derde lid belast de Koning ermee om, bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na consultatie van de marktdeelnemers, de methode en voorwaarden te bepalen tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en). Hiermee wordt tegemoet gekomen aan

la décision citée ci-dessus de la Commission européenne du 21 septembre 2020. Une dérogation individuelle est octroyé par la CREG. Au § 11, il est prévu que si la CREG rejette une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire, la rémunération de capacité est de plein droit adaptée. Cette décision ne porte pas préjudice au résultat de la mise aux enchères.

4.3. Calculs et proposition par le gestionnaire de réseau (article 7undecies, § 3)

La disposition à l'alinéa premier charge le gestionnaire de réseau de rédiger, au plus tard le 15 novembre de chaque année, en utilisant les paramètres et la méthode de calcul fixés par le Roi, un rapport contenant les calculs ayant trait aux paramètres de volume.

La disposition au deuxième alinéa charge le gestionnaire de réseau de rédiger également, au plus tard le 15 novembre de chaque année, en utilisant les paramètres et la méthode de calcul fixés par le Roi, une proposition pour les autres paramètres des enchères (autres que les paramètres de volume). Contrairement à l'actuel article 7undecies, § 2, 2°, qui parle d'une proposition du gestionnaire de réseau pour la "courbe de demande, le ou les plafond(s) de prix, le prix de référence, le prix d'exercice et les facteurs de réduction", l'on vise ici: une proposition du gestionnaire de réseau pour les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) et le prix d'exercice, ainsi que le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée. Le régulateur est chargé de formuler chaque année le 1^{er} février de chaque année suivante au plus tard un avis sur la proposition précitée du gestionnaire de réseau relative aux autres paramètres des enchères.

4.4. Proposition du régulateur sur les valeurs spécifiques des paramètres de volume et du volume minimal pour les mises aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité (article 7undecies, § 4)

La disposition charge la CREG de rédiger, au plus tard le 1^{er} février de chaque année, en utilisant les paramètres de volume et la méthode de calcul fixés par le Roi, et sur base des calculs du gestionnaire de réseau, une proposition pour les valeurs spécifiques des paramètres avec lesquels est déterminé le volume de capacité à acheter en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité. Cette proposition de la CREG doit également contenir un volume minimal à réservé pour la mise

één van de bezwaren vervat in de hoger aangehaalde beslissing van de Europese Commissie van 21 september 2020. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de CREG. In § 11 wordt bepaald dat indien de CREG de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, de capaciteitsvergoeding van rechtswege wordt aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling(en).

4.3. Berekeningen en voorstel door de netbeheerder (artikel 7undecies, § 3)

De bepaling in het eerste lid belast de netbeheerder ermee om uiterlijk op 15 november van ieder jaar, gebruik makend van de parameters en berekeningsmethode vastgelegd door de Koning, een verslag op te stellen met de berekeningen die betrekking hebben op de volumeparameters.

De bepaling in het tweede lid belast de netbeheerder ermee om eveneens uiterlijk op 15 november van ieder jaar, gebruik makend van de parameters en berekeningsmethode vastgelegd door de Koning, een voorstel op te stellen voor de andere veilingparameters (andere dan volumeparameters). In tegenstelling tot het huidige artikel 7undecies, § 2, 2°, waar gesproken wordt van een voorstel van de netbeheerder voor de "vraagcurve, de prijslimiet(en), de referentieprijs, de uitoefenprijs en de reductiefactoren", worden hier voortaan beoogd: een voorstel van de netbeheerder voor de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs, alsook het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit. De regulator wordt ermee belast om ieder jaar uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar een advies te geven op voornoemd voorstel met betrekking tot de andere veilingparameters van de netbeheerder.

4.4. Voorstel van de regulator over de specifieke waarden van de volumeparameters en het minimumvolume voor de veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering (artikel 7undecies, § 4)

Deze bepaling belast de CREG ermee om uiterlijk op 1 februari van ieder jaar, gebruik makend van de volumeparameters en berekeningsmethode vastgelegd door de Koning en op basis van de berekeningen van de netbeheerder, een voorstel op te maken voor de specifieke waarden van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald met het oog op de organisatie van de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering. Dit voorstel van de CREG behoort ook een minimaal te reserveren

aux enchères qui se déroule un an avant la période de fourniture de capacité. Tel que prévu dans la loi CRM du 22 avril 2019, le volume minimal à réserver est dans tous les cas au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

4.5. Avis de la DG Energie et d'Elia sur la proposition de la CREG concernant les valeurs spécifiques des paramètres de volume et du volume minimal pour la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité (article 7undecies, § 5)

Aussi bien la Direction générale Énergie que le gestionnaire de réseau formulent, chaque année au plus tard le 1^{er} mars, un avis sur la proposition précitée du régulateur.

4.6. Instruction d'organiser la mise aux enchères et respect des règles européennes en matière d'aides d'État (article 7undecies, § 6)

Cette disposition charge le ministre, au plus tard le 31 mars de chaque année, après concertation en Conseil des ministres et sur la base des propositions et avis précités:

- a) de donner instruction au gestionnaire de réseau d'organiser les enchères;
- b) d'en déterminer les paramètres;
- c) de déterminer le volume maximal qui peut être contracté dans le cadre de la mise aux enchères en question avec tous les détenteurs de capacité non prouvée;
- d) de déterminer le volume minimal à réservé pour les enchères organisées un an avant la période de fourniture de capacité. À nouveau, il est inséré par les présentes, tel que prévu dans la loi CRM du 22 avril 2019, un renvoi exprès aux capacités de moins de 200 heures de fonctionnement par an en moyenne pour couvrir la capacité de pointe totale.

En vertu de l'article 108, alinéa 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 4 du présent projet de loi prévoit que la décision précitée du ministre est abrogée dans le cas d'une décision négative de la Commission européenne. Sachant qu'un droit à une subvention ne naît que lors de la conclusion d'un accord de capacité, l'article 4 du

volume te bevatten dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Zoals voorzien in de CRM-wet van 22 april 2019 is het minimaal te reserveren volume alleszins minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.

4.5. Adviezen AD Energie en Elia over voorstel van de CREG inzake specifieke waarden van de volumeparameters en het minimumvolume voor de veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering (artikel 7undecies, § 5)

Zowel de Algemene Directie Energie alsook de netbeheerder geven ieder jaar uiterlijk op 1 maart een advies over voornoemd voorstel van de regulator.

4.6. Instructie tot organisatie van de veiling en naleving Europese staatssteunregels (artikel 7undecies, § 6)

Deze bepaling belast de minister ermee om uiterlijk op 31 maart van ieder jaar, na overleg in de Ministerraad en op basis van de hoger aangehaalde voorstellen en adviezen:

- a) een instructie te geven aan de netbeheerder tot organisatie van de veilingen;
- b) de parameters ervan vast te stellen;
- c) het maximale volume te bepalen dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit;
- d) het minimaal te reserveren volume te bepalen voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Opnieuw wordt hierbij zoals voorzien in de CRM-wet van 22 april 2019 een uitdrukkelijke verwijzing opgenomen naar capaciteit met gemiddeld minder dan 200 draaiuren per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.

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 wordt in artikel 4 van dit wetsontwerp voorzien dat voornoemd beslissing van de minister wordt opgeheven in het geval van een negatieve beslissing van de Europese Commissie. Wetende dat er slechts een recht op subsidie ontstaat bij de sluiting

présent projet de loi prévoit que dans tous les cas, aucun accord de capacité ne peut être conclu tant qu'aucune décision d'aide d'État positive n'a été reçue de la part de la Commission européenne.

4.7. Niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre: norme de fiabilité (article 7undecies, § 7)

L'article 7undecies repris dans la loi CRM du 22 avril 2019 prévoit au paragraphe 3 que le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le CRM correspond à la courbe de demande calibrée avec comme référence les normes harmonisées au niveau européen, au niveau régional ou un calcul de LOLE inférieur à 3 heures et de LOLE95 inférieur à 20 heures.

Dans la nouvelle disposition, le régulateur est chargé formuler une proposition de norme de fiabilité sur la base de la méthodologie exposée à l'article 23, alinéa 6, du règlement précité. Le Roi est ensuite chargé, après concertation en Conseil des ministres, de fixer la norme de fiabilité, après avis de la Direction générale Énergie et du gestionnaire de réseau.

Conformément à l'article 11 du Règlement 2019/943, l'État membre peut désigner une autorité compétente pour établir une estimation unique du coût de l'énergie non distribuée.

La Direction générale de l'Énergie est désignée comme l'autorité pour, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et la CREG, établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée. La méthodologie, visée à l'article 23(6) du Règlement 2019/943, à laquelle il est fait référence à l'article 11 du Règlement précité, sera respectée. Compte tenu de la responsabilité de l'État membre en matière de sécurité d'approvisionnement du pays, tel que répété également au considérant (46) du Règlement 2019/943, chaque estimation unique, établie par la Direction générale de l'Énergie, est approuvée par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

Pour le premier établissement, un délai de six mois suivant l'approbation de la méthodologie, est prévu. Conformément à l'article 11 du Règlement 2019/943, l'estimation sera ensuite révisée par l'autorité compétente au moins tous les cinq ans, ou avant si des changements significatifs sont constatés.

van een capaciteitscontract, wordt in artikel 4 van dit wetsontwerp voorzien dat in ieder geval geen capaciteitscontract kan worden gesloten zolang er geen positieve staatssteunbeslissing vanwege de Europese Commissie werd verkregen.

4.7. Te bereiken niveau van bevoorradingsszekerheid: betrouwbaarheids-norm (artikel 7undecies, § 7)

Het artikel 7undecies opgenomen in de CRM-wet van 22 april 2019 voorziet in paragraaf 3 dat het te bereiken niveau van bevoorradingsszekerheid binnen de CRM overeenkomt met de vraagcurve, die gekalibreerd wordt met als referentie de geharmoniseerde normen op Europees niveau, die op regionaal niveau of een berekening van een LOLE van minder dan 3 uur en van een LOLE95 van minder dan 20 uur.

In de nieuwe bepaling wordt de regulator ermee belast om een voorstel te doen van een betrouwbaarheidsnorm op basis van de in artikel 23, lid 6, van voornoemde verordening uiteengezette methodologie. De Koning wordt er vervolgens mee belast om, na overleg in de Ministerraad, de betrouwbaarheidsnorm te bepalen, na advies van de Algemene Directie Energie en van de netbeheerder.

Overeenkomstig artikel 11 van Verordening nr. 2019/943 kan de lidstaat een bevoegde autoriteit aanwijzen om de enkele raming van de waarde van de verloren belasting vast te stellen.

De Algemene Directie Energie wordt aangewezen als bevoegde autoriteit om, in samenwerking met het Federaal Planbureau en de CREG, de enkele raming van de waarde van de verloren belasting vast te stellen. De methodologie, bedoeld in artikel 23(6) van Verordening 2019/943, waarnaar ook verwezen wordt in artikel 11 van voornoemde Verordening, zal hierbij worden nageleefd. Gezien de verantwoordelijkheid van de lidstaat inzake de bevoorradingsszekerheid van het land, zoals ook herhaald in overweging (46) van Verordening 2019/943, wordt elke enkele raming, vastgesteld door de Algemene Directie Energie in uitvoering van deze verordening, goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

Voor de eerste vaststelling wordt een termijn van zes maanden na goedkeuring van de methodologie voorzien. Overeenkomstig artikel 11 van Verordening 2019/943 zal de raming vervolgens door de bevoegde autoriteit bijgewerkt worden ten minste om de vijf jaar of eerder indien significant veranderingen worden vastgesteld.

La Direction générale de l'Énergie est également désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6 du Règlement 2019/943. Le coût qu'un nouvel entrant est approuvé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

En attente de la détermination d'une norme de fiabilité conformément à l'article 25.2 du Règlement 2019/943, cette disposition adaptée prévoit qu'il sera fait usage de la norme prévue à l'article 7bis, § 2, de la loi électricité. En ce qui concerne la remarque du Conseil d'État au marginal 5, nous observons que la norme existante a été fixée par la loi du 26 mars 2014, soit largement avant l'approbation et l'entrée en vigueur du Règlement 2019/943 et avant que la méthodologie conformément à l'article 23, alinéa 6, dudit Règlement, ne soit disponible. Bien entendu, pour l'adoption de la future norme de fiabilité, la procédure conformément au Règlement 2019/943 est suivie, comme expliqué ci-dessus. Les travaux à cet effet ont déjà été lancés.

En ce qui concerne la norme de fiabilité, il est enfin prescrit dans cette disposition qu'il doit toujours être fait application de la norme de fiabilité en vigueur au 15 septembre de l'année précédant celle de la mise aux enchères. De cette manière, lors d'une révision de la norme précitée, il est régi à partir de quel moment la norme revue doit être appliquée.

4.8. Admissibilité et préqualification, et obligation de participation (article 7undecies, § 8)

Par rapport à la loi CRM du 22 avril 2019, une distinction plus claire est opérée dans le présent projet de loi entre (1) les critères d'admissibilité sur la base desquels un détenteur de capacité a le droit ou non de participer à la procédure de préqualification et (2) les critères de préqualification sur la base desquels une capacité admissible a le droit ou non de participer aux enchères CRM.

À cet effet, il est précisé dans cette disposition que le Roi est chargé, après concertation en Conseil des ministres, de fixer les critères d'admissibilité en ce qui concerne le droit de participation à la procédure de préqualification. Les critères minimum sont décrits au § 8, alinéa premier.

En ce qui concerne les détenteurs de capacité étrangère indirecte, il est mentionné que les conditions et modalités de participation sont déterminées au plus tard avant la première année de fourniture, afin qu'ils

De Algemene Directie Energie wordt tevens aangewezen om de kosten voor nieuwe toegang te bepalen, bedoeld in artikel 23, lid 6 van Verordening 2019/943. De kost van nieuwe toegang wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

In afwachting van de vaststelling van een betrouwbaarheidsnorm overeenkomstig artikel 25.2 van de Verordening 2019/943, voorziet deze aangepaste bepaling dat er gebruik gemaakt zal worden van de norm voorzien in artikel 7bis, § 2, van de elektriciteitswet. Wat betreft de opmerking van de Raad van State in randnummer 5, merken wij op dat de bestaande norm bij wet van 26 maart 2014 werd vastgesteld, hetzij ruim voor de goedkeuring en inwerkingtreding van Verordening 2019/943 en vooraleer de methodologie overeenkomstig artikel 23, lid 6, van deze Verordening beschikbaar was. Uiteraard zal voor de aanneme van de toekomstige betrouwbaarheidsnorm de procedure overeenkomstig Verordening 2019/943 gevuld worden, zoals hierboven werd toegelicht. De werkzaamheden hiervoor werden reeds opgestart.

Met betrekking tot de betrouwbaarheidsnorm wordt tot slot in deze bepaling nog voorgeschreven dat steeds toepassing moet worden gemaakt van de betrouwbaarheidsnorm van kracht op 15 september van het jaar voorafgaand aan het jaar waarin de veiling wordt georganiseerd. Op die manier wordt bij een herziening van voornoemde norm geregeld vanaf wanneer de herziene norm moet worden toegepast.

4.8. Ontvankelijkheid en prekwalificatie en de verplichting tot deelname (artikel 7undecies, § 8)

Ten opzichte van de CRM-wet van 22 april 2019 wordt in dit wetsontwerp een duidelijker onderscheid gemaakt tussen (1) de ontvankelijkheidscriteria op grond waarvan een capaciteitshouder al dan niet het recht heeft tot deelname aan de prekwalificatieprocedure en (2) de prekwalificatierriteria op grond waarvan een ontvankelijke capaciteit al dan niet recht heeft op deelname aan de CRM-veiling.

Daartoe wordt in deze bepaling gepreciseerd dat de Koning ermee belast is om, na overleg in de Ministerraad, de ontvankelijkheidscriteria te bepalen met betrekking tot het recht op deelname aan de prekwalificatieprocedure. De minimale criteria worden in § 8, eerste lid omschreven.

Voor wat betreft de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wordt vermeld dat de voorwaarden en modaliteiten tot deelname uiterlijk voor het eerste leveringsjaar worden vastgesteld, zodoende dat zij

puissent participer dès la première année de livraison au CRM belge.

En outre, comme mentionné au marginal 14 de l'avis du Conseil d'État, la durée de contrat pour une capacité étrangère indirecte est également limitée à un an. Ceci est déterminé au § 11, 5^e alinéa, avec la justification mentionnée dans cet article.

Au marginal 15 de l'avis du Conseil d'État, une inquiétude est formulée quant à la participation d'interconnecteurs, en ce compris la réponse qui a été donnée par le délégué dans le cadre de la loi CRM du 22 avril 2019. Nous soulignons qu'entre-temps, le Règlement 2019/943 est intervenu, lequel stipule en son article 26 (2):

“Dans le cas de mécanismes de capacité existants au 4 juillet 2019, les États membres peuvent autoriser les interconnexions à participer directement au même processus de mise en concurrence en tant que capacités étrangères pendant quatre ans au maximum à compter du 4 juillet 2019 ou deux ans après la date d'approbation des méthodes visées au paragraphe 11, la date la plus proche étant retenue.”

Cette disposition a pour conséquence que dans le système belge, avec la première année de fourniture prévue en 2025, les interconnecteurs ne pourront, dans la pratique, pas participer. Il ne convient donc pas de faire de modifications.

En outre, l'obligation, prévue dans la loi CRM du 22 avril 2019, de préqualification pour tous les détenteurs de capacités de production localisées dans la zone de réglage belge et répondant aux critères d'admissibilité, est maintenue. Cela permettra une estimation et une préparation de l'offre attendue pendant la mise aux enchères.

En ce qui concerne l'autorisation individuelle telle que visée à l'article 4 de la loi électricité, la loi CRM du 22 avril 2019 prévoyait seulement qu'un détenteur de capacité de production qui, lors de l'introduction de son dossier de préqualification, ne dispose pas de l'autorisation individuelle, devait reprendre dans le dossier de préqualification toutes les informations nécessaires à l'obtention de cette autorisation individuelle, si requis en vertu de l'article 4 et de ses arrêtés d'exécution. En raison de problèmes que cela peut causer en termes de timing, la disposition du présent projet de loi vise à adapter les exigences en matière d'autorisation de production. Par conséquent, cette disposition prévoit qu'un détenteur de capacité soumis à autorisation en application de l'article 4, § 1^{er}, dispose, sous peine de non-admissibilité pour la capacité en question, d'une autorisation de production

vanaf het eerste leveringsjaar kunnen deelnemen aan het Belgische CRM.

Verder, zoals vermeld in randnummer 14 van het advies van de Raad van State, is de contractduur voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit ook beperkt tot één jaar. Dit wordt bepaald in § 11, 5^e lid, met de verantwoording vermeld bij dat artikel.

In het randnummer 15 van het advies van de Raad van State wordt een bezorgdheid geuit omtrent de deelname van interconnectoren, inclusief het antwoord dat werd gegeven door de gemachtigde in het kader van de CRM-wet van 22 april 2019. We merken op dat inmiddels de Verordening 2019/943 is tussengekomen, wat in zijn artikel 26 (2) bepaalt:

“In het geval van capaciteitsmechanismen die worden gebruikt vanaf 4 juli 2019, kunnen de lidstaten rechtstreekse deelname van interconnectoren als buitenlandse capaciteit toestaan in dezelfde concurrerende procedure, voor ten hoogste vier jaar na 4 juli 2019 of twee jaar na de datum van goedkeuring van de in lid 11 bedoelde methodologieën, naargelang wat zich het eerst voordoet.”

Deze bepaling leidt ertoe dat in het Belgische systeem, met het eerste leveringsjaar voorzien in 2025, interconnectoren in de praktijk niet zullen kunnen deelnemen. Er dienen dus geen wijzigingen te gebeuren.

Daarnaast wordt de verplichting, voorzien in de CRM-wet van 22 april 2019, behouden tot prekwalificatie voor alle houders van productiecapaciteiten die gelokaliseerd zijn in de Belgische regelzone en die voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria. Dit zal een inschatting van en een voorbereiding op het te verwachten aanbod in de veiling toelaten.

Met betrekking tot de individuele vergunning, zoals bedoeld in artikel 4 van de elektriciteitswet, voorzag de CRM-wet van 22 april 2019 slechts dat een houder van productiecapaciteit die bij indiening van zijn prekwalificatiedossier niet beschikt over de individuele vergunning, in het prekwalificatiedossier alle noodzakelijke informatie diende op te nemen voor het verkrijgen van deze individuele vergunning, indien vereist krachtens artikel 4 en diens uitvoeringsbesluiten. Omwille van de problemen die dit kan geven op het vlak van timing, beoogt de bepaling uit onderhavig wetsontwerp de vereisten inzake de productievergunning aan te passen. Bijgevolg wordt in deze bepaling voorzien dat een capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, op straffe van niet-ontvankelijkheid voor de betreffende capaciteit beschikt over een productievergunning zoals

telle que visée à l'article 4 précité ou qu'il a introduit une demande d'obtention d'une autorisation de production pour cette capacité au plus tard dans les quinze jours suivant la publication de l'instruction d'organiser une mise aux enchères.

Tandis que la loi CRM du 22 avril 2019 charge, à l'article *7undecies*, § 4, alinéa premier, 3°, le Roi de déterminer les conditions et modalités auxquelles les détenteurs d'une capacité étrangère directe peuvent participer à la procédure de préqualification, cette disposition prévoit seulement des conditions supplémentaires spécifiques. Il est ainsi prévu que le point d'interface de cette capacité étrangère doive se situer sur le territoire belge. Il est en outre requis aussi que la capacité étrangère en question soit située dans un État membre de l'Union européenne voisin avec lequel la Belgique a conclu un accord écrit pour la participation au CRM, le contenu minimal de cet accord interétatique étant déterminé dans cette disposition. En effet, par analogie avec l'article 26 du Règlement 2019/943 relatif aux capacités étrangères qui participeraient au CRM via l'interconnexion, il semble opportun de requérir un échange d'informations et une harmonisation sur certains aspects pour les capacités étrangères raccordées au réseau belge via un raccordement direct également.

Enfin, les délais du processus de préqualification sont précisés. Ainsi, il est précisé dans cette disposition par un nouvel article *7undecies*, § 8, que le 15 juin est la date limite à laquelle le dossier de préqualification doit être introduit par le détenteur de capacité. Enfin, il est également précisé que la publication du résultat de la préqualification doit se faire au plus tard quinze jours avant la date d'introduction ultime des offres dans le cadre des enchères CRM.

4.9. Coûts d'investissement éligibles et seuils d'investissement afférents (article *7undecies*, § 9)

Au paragraphe 9 du nouvel article *7undecies* qui concerne les dossiers d'investissement de détenteurs de capacité qui visent un accord de capacité pour plus d'une seule période de fourniture de capacité, la mise aux enchères est à présent distinguée de "la date d'introduction ultime des offres dans le cadre de la mise aux enchères CRM".

Il convient seulement de prendre une décision sur des dossiers d'investissement de capacités qui ont été préqualifiés. À cet effet, la CREG est autorisée dans cette disposition à motiver sa décision sur le dossier d'investissement sur la base de la dérogation du dossier

bedoeld in voornoemd artikel 4 of een aanvraag heeft ingediend voor het verkrijgen van een productievergunning voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een veiling.

Daar waar de CRM-wet van 22 april 2019 in artikel *7undecies*, § 4, eerste lid, 3°, de koning ermee belast om de voorwaarden en modaliteiten te bepalen waaronder de houders van rechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure, voorziet deze bepaling zelf enkele specifieke bijkomende voorwaarden. Zo wordt voorzien dat het interfacepunt van die buitenlandse capaciteit zich op het Belgische grondgebied moet bevinden. Verder wordt eveneens vereist dat de betreffende buitenlandse capaciteit gelegen is in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarmee België een schriftelijke overeenkomst voor deelname aan de CRM heeft gesloten, waarbij de minimum inhoud van die interstatelijke overeenkomst wordt vastgelegd in deze bepaling. Immers, naar analogie van artikel 26 van de Verordening 2019/943 dat betrekking heeft op buitenlandse capaciteiten die via de interconnectie aan de CRM zouden deelnemen, lijkt het gepast om ook voor buitenlandse capaciteiten die via een rechtstreekse aansluiting verbonden zijn met het Belgische net een informatie-uitwisseling en overeenstemming over bepaalde aspecten te vereisen.

Tot slot worden de timings van het prekwalificatieproces verduidelijkt. Zo wordt in deze bepaling middels een nieuw artikel *7undecies*, § 8, gepreciseerd dat 15 juni het tijdstip is waarop het prekwalificatielid dossier uiterlijk moet worden ingediend door de capaciteitshouder. Tot slot wordt nog gepreciseerd dat de bekendmaking van het resultaat van de prekwalificatie moet gebeuren uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de CRM-veiling.

4.9. In aanmerking komende investeringskosten en bijhorende investeringsdrempels (artikel *7undecies*, § 9)

In paragraaf 9 van het nieuwe artikel *7undecies*, dat betrekking heeft op de investeringsdossiers van capaciteitshouders die een capaciteitscontract beogen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, wordt de veiling thans onderscheiden van "de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de CRM-veiling".

Er dient enkel een beslissing te worden genomen over investeringsdossiers van capaciteiten die geprekwalificeerd zijn. Daartoe wordt in deze bepaling de CREG gemachtigd om haar beslissing over het investeringsdossier te motiveren op basis van de afwijzing

de préqualification par le gestionnaire de réseau qui en informe la CREG.

4.10. Dispositions relatives à la mise aux enchères (article 7undecies, § 10)

Par dérogation avec la loi CRM du 22 avril 2019 (article 7undecies, § 6), il est précisé dans le présent projet de loi que le gestionnaire de réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres sont autorisées jusqu'au plus tard le 30 septembre (article 7undecies, § 10).

Par rapport à la loi CRM du 22 avril 2019, il est ajouté dans le présent projet de loi, en ce qui concerne l'organisation des mises aux enchères, que si la CREG annule la mise aux enchères (en raison d'irrégularités), le gestionnaire de réseau organise une nouvelle mise aux enchères pour laquelle les résultats sont publiés sur le site Internet du gestionnaire de réseau au plus tard le 30 novembre.

Le deuxième alinéa prévoit que chaque détenteur de capacité qui répond à tous les critères d'admissibilité et à tous les critères de préqualification, a le droit de participer à la mise aux enchères CRM. Pour les "capacités non prouvées", le droit de participer à une mise aux enchères est limitée dans cette disposition à la mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité à laquelle cette mise aux enchères a trait (à l'exclusion de la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité). Lors de la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité, il ne peut en effet plus être permis que des capacités qui n'ont pas encore pu être identifiées soient sélectionnées, étant donné que la période de temps entre cette sélection et le début de la fourniture de capacité serait trop courte et qu'une éventuelle absence de réalisation ne pourrait plus être compensée lors d'une autre mise aux enchères.

En ce qui concerne la possibilité dite de l'"opt-out" en vertu de laquelle le détenteur de capacité préqualifié peut décider de la non-participation à la mise aux enchères, le présent projet de loi prévoit que le détenteur de capacité doit en informer le gestionnaire de réseau au plus tard le 30 septembre. En ce qui concerne la remarque du Conseil d'État au marginal 17 de son avis, selon laquelle les effets juridiques d'une mention tardive d'un détenteur de capacité ne seraient pas clairs, il peut être renvoyé au § 13 du projet d'article 7undecies. Une manipulation de marché y est décrite comme étant: "l'absence de participation à une mise aux enchères et en même temps l'absence d'exécution d'un "opt-out". Le contrôle et les sanctions possibles de la CREG y sont d'application. Il est observé que dans la suite des

van het prekwalificatiedossier door de netbeheerder die de CREG daarvan informeert.

4.10. Bepalingen met betrekking tot de veiling (artikel 7undecies, § 10)

In afwijking van de CRM-wet van 22 april 2019 (artikel 7undecies, § 6) wordt in dit wetsontwerp gepreciseerd dat de netbeheerder een veiling organiseert waarvoor de biedingen worden toegestaan uiterlijk tot en met 30 september (artikel 7undecies, § 10).

Ten opzichte van de CRM-wet van 22 april 2019, wordt met betrekking tot de organisatie van de veilingen in dit wetsontwerp toegevoegd dat indien de CREG de veiling annuleert (wegen onregelmatigheden), de netbeheerder een nieuwe veiling organiseert, waarvoor ten laatste op 30 november de resultaten worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

Het tweede lid voorziet dat iedere capaciteitshouder die aan alle ontvankelijkheidscriteria voldoet en aan alle prekwalificatiecriteria, het recht heeft op deelname aan de CRM-veiling. Voor "niet bewezen capaciteiten" wordt in deze bepaling het recht op deelname aan een veiling beperkt tot de veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft (met uitsluiting van de veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering). In de veiling één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering kan immers niet meer worden toegestaan dat capaciteiten die nog niet geïdentificeerd kunnen worden geselecteerd worden, gezien de tijdsperiode tussen deze selectie en start van de capaciteitslevering te klein zou zijn en een eventuele niet-realisatie niet meer kan ondervangen worden in een andere veiling.

Met betrekking tot de zogenaamde "opt-out" mogelijkheid op grond waarvan de geprekwalificeerde capaciteitshouder kan beslissen tot niet-deelname aan de veiling, wordt in dit wetsontwerp voorzien dat de capaciteitshouder hiervan moet kennis geven aan de netbeheerder uiterlijk op 30 september. Wat betreft de opmerking van de Raad van State in randnummer 17 haar advies, dat niet duidelijk zou zijn wat de rechtsgevolgen zijn van een laattijdige melding van een capaciteitshouder, kan worden gewezen naar § 13 van het ontworpen artikel 7undecies. Hierin wordt marktmanipulatie omschreven als: "het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "opt-out". De controle en mogelijke sancties van de CREG zijn hierop van toepassing. Er wordt opgemerkt dat in

règles d'exécution, une procédure de préqualification "fast-track" est également créée, laquelle implique que les parties puissent facilement indiquer au moment de la préqualification qu'elles ne souhaitent pas participer à la mise aux enchères: cette préqualification "fast-track" sert de notification d'*opt-out* automatique.

Enfin, conformément à la résolution parlementaire du 16 juillet 2020 citée ci-dessus, il est précisé dans la disposition que les mises aux enchères sont, en règle générale, organisées sur la base de la méthode "pay-as-bid". Selon le projet de loi, il peut être décidé par le Roi de l'application d'une autre méthode, telle que la méthode "pay-as-clear", en fonction d'une sélection de capacités plus efficace en termes de coûts dans le cadre de la mise aux enchères et sur la base d'un rapport biennal du gestionnaire de réseau et sur proposition de la CREG.

4.11. Contrat de capacité (article 7undecies, § 11)

Par rapport à la loi CRM du 22 avril 2019 (article 7undecies, § 7) qui prévoit que "la contrepartie contractuelle désignée conformément à l'article 7quaterdecies" soumette des contrats de capacité standards à l'approbation de la CREG, conclue un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité et se charge du paiement de la rémunération de capacité, la contrepartie contractuelle est remplacée par cette disposition dans les cas précités par "le gestionnaire de réseau" (article 7undecies, § 11).

Dans cette disposition, le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité pour des capacités étrangères indirectes et pour des capacités non prouvées, est en outre limité à un seul. En ce qui concerne les capacités étrangères indirectes, il est en effet estimé que la possibilité de contrats pluriannuels ne peut être prévue, étant donné que leur disponibilité pour le réseau belge dépend fortement de facteurs externes et qu'elle ne peut être garantie à plus long terme. En ce qui concerne les capacités non prouvées, il est estimé que l'incertitude y liée ne permet pas de prévoir un contrat pour un plus long délai.

4.12. Règles de fonctionnement du CRM (article 7undecies, § 12)

Par rapport à la loi CRM du 22 avril 2019 (article 7undecies, § 8, deuxième alinéa), il est ajouté au contenu minimal des règles de fonctionnement du CRM, par le biais de cette disposition (article 7uncecies, § 12):

1° un renvoi aux critères d'admissibilité;

de verdere uitvoeringsregels ook een "fast-track" prekwalificatieprocedure wordt gecreëerd, dewelke inhoudt dat partijen ten tijde van de prekwalificatie eenvoudig kunnen aangeven dat zij niet wensen deel te nemen aan de veiling: deze *fast-track* prekwalificatie dient als automatische *opt-out* kennisgeving.

Tot slot en overeenkomstig hoger aangehaalde parlementaire resolutie van 16 juli 2020, wordt in de bepaling gepreciseerd dat de veilingen in de regel worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode. Tot de toepassing van een andere methode, zoals de *pay-as-clear* methode, kan volgens het wetsontwerp door de Koning beslist worden in functie van een meer kosten-efficiënte selectie van capaciteiten binnen de veiling en op grond van een tweejaarlijks verslag van de netbeheerder en op voorstel van de CREG.

4.11. Capaciteitscontract (artikel 7undecies, § 11)

Ten opzichte van de CRM-wet van 22 april 2019 (artikel 7undecies, § 7) die erin voorziet dat "de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel 7quaterdecies" standaardcapaciteitscontracten ter goedkeuring voorlegt aan de CREG, een capaciteitscontract sluit met de capaciteitsleveranciers en instaat voor de betaling van capaciteitsvergoedingen, wordt middels deze bepaling in voornoemde gevallen de contractuele tegenpartij vervangen door "de netbeheerder" (artikel 7undecies, § 11).

In deze bepaling wordt verder het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten beperkt tot één. Voor wat betreft de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten wordt immers geoordeeld dat de mogelijkheid van meerjarencontracten niet kan worden voorzien aangezien hun beschikbaarheid voor het Belgische net sterk afhankelijk is van externe factoren en niet kan worden gegarandeerd op langere termijn. Voor wat betreft niet bewezen capaciteiten wordt geoordeeld dat de onzekerheid die eraan verbonden is niet toelaat om een contract voor langere termijn te voorzien.

4.12. CRM werkingsregels (artikel 7undecies, § 12)

Ten opzichte van de CRM-wet van 22 april 2019 (artikel 7undecies, § 8, tweede lid), wordt aan de minimuminhoud van de CRM-werkingsregels via deze bepaling toegevoegd (artikel 7uncecies, § 12):

1° een verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria;

2° l'application obligatoire des critères suivants comme critères de préqualification:

a) si l'investissement visé implique une activité pour laquelle s'applique une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}, le dépositaire du dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production visée à l'article 4 au plus tard vingt jours avant la date d'introduction ultime des offres;

b) le respect des limites en matière d'émissions de CO₂ fixées conformément à l'art. 22, 4 a) et b) du Règlement (UE) n° 2019/943;

3° les modalités relatives à la notification concernant la capacité préqualifiée qui n'est pas offerte lors de la mise aux enchères;

4° les obligations préalables à la période de fourniture de capacité pour les fournisseurs de capacité, et les pénalités en cas de manquement à ces obligations;

5° le moment ultime où chaque détenteur de capacité non prouvée complète son dossier avec les points de fourniture en question.

Cette disposition prescrit également que le gestionnaire de réseau soumette sa proposition de règles de fonctionnement à la CREG le 1^{er} février de chaque année au plus tard. Faisant suite aux modifications expliquées ci-dessous dans le texte au regard de la remarque du Conseil d'État au marginal 7.3, le gestionnaire de réseau doit également transmettre sa proposition à la Direction générale de l'Énergie.

Enfin, cette disposition prévoit que la CREG publie tous les deux ans un rapport d'évaluation sur le fonctionnement du mécanisme de rémunération de la capacité (après avoir recueilli le point de vue des acteurs du marché, du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Énergie).

Afin de répondre à la remarque du Conseil d'État au marginal 7.3 de son avis selon laquelle la délégation à la CREG concerne des règles fondamentales en matière du mécanisme de rémunération de la capacité et n'est donc pas valide, les règles de fonctionnement ne sortent leurs effets qu'après leur approbation par le Roi et leur publication au *Moniteur belge*. Le Roi peut, en outre, apporter des modifications à ces règles ou remplacer la commission si celle-ci ne les adopte pas. Les règles de fonctionnement font ainsi l'objet d'un contrôle de la part d'une autorité politiquement responsable devant les Chambres.

2° de verplichte toepassing van volgende criteria als prekwalificatiecriteria:

a) indien de beoogde investering een activiteit implieert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning bedoeld in artikel 4 uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen;

b) de naleving van de CO₂-emissiegrenswaarden bepaald overeenkomstig art 22, 4 a) en b) van de verordening (EU) nr. 2019/943;

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent geprekwalificeerde capaciteit die niet in de veiling wordt aangeboden;

4° de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de penaliteiten voor schending van deze verplichtingen;

5° het uiterlijke tijdstip waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten.

In deze bepaling wordt nog voorgeschreven dat de netbeheerder zijn voorstel van werkingsregels aan de CREG voorlegt uiterlijk op 1 februari van ieder jaar. Naar aanleiding van de hieronder toegelichte wijzigingen in de tekst omwille van de opmerking van de Raad van State in randnummer 7.3, dient de netbeheerder zijn voorstel ook aan de Algemene Directie Energie over te maken.

Deze bepaling voorziet tot slot dat de CREG elke twee jaar een evaluatieverslag publiceert over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie).

Om tegemoet te komen aan de opmerking van de Raad van State in randnummer 7.3 van haar advies, dat de delegatie aan de CREG betrekking heeft op fundamentele regels inzake het capaciteitsvergoedingsmechanisme en dus niet rechtsgeldig zou zijn, hebben de werkingsregels slechts uitwerking na goedkeuring ervan door de Koning en bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*. De Koning kan daarnaast die reglementen wijzigen of in de plaats van de commissie optreden indien die in gebreke blijft die reglementen vast te stellen. De werkingsregels maken aldus het voorwerp uit van een controle vanwege een politiek verantwoordelijke autoriteit voor de Kamers.

Les personnes soumises aux règles de fonctionnement disposent donc, devant le Conseil d'État, d'un recours effectif devant une juridiction indépendante et impartiale.

À la lumière de la jurisprudence de la Cour constitutionnelle en la matière (C. Const. 11 juin 2015, n° 86/2015, B.22.5), cette délégation est valide.

4.13. Contrôle par la CREG (article 7undecies, § 13)

Par rapport à la loi CRM du 22 avril 2019 (article 7undecies, § 9), le contrôle par la CREG est exclu par cette disposition: les règles concernant le cumul de soutien et l'obligation de participer (article 7undecies, § 13). Ces éléments sont notamment attribués au contrôle de l'administration (article 7undecies, § 14).

Par ailleurs, dans cette disposition, le Roi est habilité à autoriser à la CREG de désigner une personne pour une mission spécifique de contrôle et de rapportage. En outre, l'objet du contrôle par la CREG est précisé au moyen d'une définition de "manipulation du marché" et finalement, la CREG est habilitée à appliquer les mesures visées à l'article 31 de la loi électricité dans le cadre de ce contrôle (article 7undecies, § 13).

4.14. Contrôle par le SPF Economie, PME, Classes moyennes et Energie (article 7undecies, § 14)

Au moyen de cette disposition, un nouveau paragraphe est inséré qui règle la compétence de contrôle de l'administration (article 7undecies, § 14). Comme expliqué ci-dessus, les règles concernant le cumul de soutien et l'obligation de participer relèvent de la compétence de contrôle de l'administration.

Le gestionnaire de réseau est chargé de fournir toutes les informations nécessaires à cette fin.

Le Roi est chargé de déterminer les modalités de ce contrôle.

Par ailleurs, tant le montant de l'amende, la procédure de la constatation d'un non-respect que les sanctions sont réglés ainsi que la possibilité d'introduire un recours contre de telles sanctions.

De personnes die zijn onderworpen aan de werkingsregels beschikken daarbij, voor de Raad van State, over een daadwerkelijk beroep voor een onafhankelijk en onpartijdig rechtscollege.

In het licht van de rechtspraak van het Grondwettelijk Hof ter zake (GwH 11 juni 2015, nr. 86/2015, B.22.5), is dergelijke werkwijze rechtsgeldig.

4.13. Controle door de CREG (artikel 7undecies, § 13)

Ten opzichte van de CRM-wet van 22 april 2019 (artikel 7undecies, § 9), wordt middels deze bepaling van de controle door de CREG uitgesloten: de regels inzake het cumuleren van steun en de deelnameverplichting (artikel 7undecies, § 13). Deze zaken worden namelijk toegewezen aan de controle van de administratie (artikel 7undecies, § 14).

Verder wordt in deze bepaling de Koning gemachtigd om de CREG toe te staan om een persoon aan te wijzen voor een specifieke controle- en rapporteringsopdracht. Verder wordt het voorwerp van de controle door de CREG gepreciseerd middels een definitie van "marktmanipulatie" en tot slot wordt de CREG gemachtigd om de maatregelen bedoeld in artikel 31 van de elektriciteitswet toe te passen in het kader van die controle (artikel 7undecies, § 13).

4.14. Controle door de FOD Economie, kmo, Middenstand en Energie (artikel 7undecies, § 14)

Middels deze bepaling wordt een nieuwe paragraaf ingevoegd die de controlebevoegdheid van de administratie regelt (artikel 7undecies, § 14). Zoals hoger gesteld, vallen de regels inzake het cumuleren van steun en de deelnameverplichting onder de controlebevoegdheid van de administratie.

De netbeheerder wordt ermee belast om de administratie alle nodige informatie daartoe te verstrekken.

De Koning wordt ermee belast om de nadere regels van die controle te bepalen.

Verder worden zowel de omvang van de boete, de procedure tot de vaststelling van een niet-naleving en de sanctionering daarvan geregeld alsook de mogelijkheid tot het instellen van een beroep tegen dergelijke sanctionering.

4.15. Financement du mécanisme de rémunération de la capacité (article 7undecies, § 15)

Au moyen de cette disposition, un nouveau paragraphe est inséré qui règle le financement du mécanisme de rémunération de capacité (article 7undecies, § 15). Conformément à la résolution parlementaire du 16 juillet 2020, il est prévu que les missions spécifiques du gestionnaire de réseau telles que décrites dans le régime CRM sont considérés comme des obligations de service public dont les coûts sont pris en compte dans les tarifs conformément à l'article 12, § 5, 11°, après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du CRM. Comme un élément du coût CRM susvisé est également noté: des coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers d'un État membre voisin de l'UE pour la participation au CRM belge par une capacité étrangère indirecte, pour autant qu'à ce point, il existe une réciprocité entre les deux États membres de l'UE. À cet égard, il doit s'agir d'un État membre de l'UE et il faut qu'entre les gestionnaires de réseau respectifs, un accord ait été obtenu (approuvé par la CREG) sur base duquel un régime CRM en vigueur dans cet autre État membre couvre également le coût du gestionnaire de réseau belge pour une éventuelle participation de capacités belges à ce CRM étranger.

En dérogation à la loi CRM du 22 avril 2019, il est prévu dans cette disposition que la première application du mode de financement a lieu à partir du 1^{er} janvier 2025 (au lieu de "au plus tôt trois ans avant la première période de fourniture de capacité"). Ceci a été modifié conformément à la note de formation fédérale du 30 septembre 2020.

Tout comme dans la loi CRM du 22 avril 2019, le coût du gestionnaire de réseau est couvert par la surcharge tarifaire visant à financer l'obligation de service public visé à l'article 7octies jusqu'à ce que le tarif spécifique pour le mécanisme de rémunération de capacité soit d'application.

4.16. Frais de la CREG (article 7undecies, § 16)

Cette disposition insère un nouveau paragraphe qui prévoit que le budget annuel de la CREG doit tenir compte des tâches confiées à la CREG dans le contexte du mécanisme de rémunération de la capacité (article 7undecies, § 16).

4.15. Financiering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (artikel 7undecies, § 15)

Middels deze bepaling wordt een nieuwe paragraaf ingevoegd die de financiering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme regelt (artikel 7undecies, § 15). Overeenkomstig de parlementaire resolutie van 16 juli 2020 wordt voorzien dat de specifieke opdrachten van de netbeheerder zoals beschreven binnen het CRM-regime worden beschouwd als openbare dienstverplichtingen waarvan de kosten overeenkomstig artikel 12, § 5, 11°, van de elektriciteitswet worden verrekend in de tarieven, na aftrek van de eventuele inkomsten die voortkomen uit het CRM. Als onderdeel van voorname CRM-kost wordt ook aangemerkt: redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders van een aangrenzende lidstaat van de EU voor de deelname aan het Belgische CRM door een onrechtstreekse buitenlandse capaciteit voor zover er op dat punt wederkerigheid bestaat tussen de twee lidstaten van de EU. In dat opzicht moet het gaan om een lidstaat van de EU waarbij er tussen de respectievelijke netbeheerders een akkoord werd bereikt (goedgekeurd door de CREG) op grond waarvan een CRM-regime van kracht in die andere lidstaat eveneens de kost dekt van de Belgische netbeheerder voor een eventuele deelname van Belgische capaciteiten aan dat buitenlandse CRM.

In afwijking van de CRM-wet van 22 april 2019, wordt in deze bepaling voorzien dat de eerste toepassing van de financieringswijze plaatsvindt vanaf 1 januari 2025 (in plaats van "ten vroegste drie jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering"). Dit werd gewijzigd in overeenstemming met de federale formatienota van 30 september 2020.

Net zoals in de CRM-wet van 22 april 2019 wordt de kost van de netbeheerder gedekt door de tarifaire toeslag ter financiering van de openbare dienstverplichting bedoeld in artikel 7octies totdat het specifieke tarief voor het capaciteitsvergoedingsmechanisme van toepassing is.

4.16. Kosten van de CREG (artikel 7undecies, § 16)

Middels deze bepaling wordt een nieuwe paragraaf ingevoegd die voorziet dat de jaarbegroting van de CREG dient rekening te houden met de taken aan de CREG worden toegekend binnen de context van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (artikel 7undecies, § 16).

4.17. Possibilité de dérogation pour l'autorité de décision (article 7undecies, § 17)

Cette disposition vise à clarifier que l'autorité de décision peut, en ce qui concerne le mécanisme de rémunération de capacité prévu au chapitre IIbis, section 2, s'écarte d'une proposition de la commission ou du gestionnaire de réseau de manière motivée, ce qui apporte une sécurité juridique supplémentaire.

Il s'agit des dispositions dans lesquelles le Roi ou le ministre sont habilités à décider sur une proposition du régulateur ou du gestionnaire de réseau. Dans l'état actuel de la loi, cela concerne les § 2, § 6 (ce qui renvoie vers les propositions visées en § 3 et § 4), § 7, deuxième alinéa, § 9, dernier alinéa, § 10, dernier alinéa et § 12, avant-dernier alinéa, deuxième phrase.

Cette possibilité de dérogation s'applique sous conditions, notamment que cela se fasse de manière motivée et après consultation au Conseil des ministres.

Art. 5

Tout comme dans la loi CRM du 22 avril 2019, l'insertion au chapitre IIbis de la loi électricité d'une section 3 intitulée "Section 3. – Mise aux enchères ponctuelle" est maintenue.

Art. 6

Cette disposition prévoit que l'organisation d'une mise aux enchères ponctuelle peut avoir lieu s'il est constaté que la mise en œuvre du mécanisme de rémunération de la capacité ne peut être réalisée dans un délai raisonnable et adéquat. S'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge avant 2025, le Roi peut organiser une mise aux enchères ponctuelle. En outre, cette disposition prévoit une clause de *standstill* similaire à celle prévue à l'article 7undecies, § 6 à la lumière de l'article 108, alinéa 3, du TFUE, comme expliqué précédemment.

Aussi les conséquences telles que décrites dans la loi CRM du 22 avril 2019 sont reprises pour le cas où une mise aux enchères ponctuelle serait organisée préalablement à la mise en œuvre complète du mécanisme de rémunération de la capacité. Avec l'ajout que, si la mise aux enchères ciblée se tient avant l'introduction complète d'un mécanisme de rémunération de la capacité visé à l'article 7undecies, §§ 2 à 13 inclus, cette mise aux enchères n'est qu'une mise en œuvre partielle qui doit être complétée par l'organisation de mises aux enchères additionnelles, de telle sorte que le volume complet de

4.17. Afwijkingsmogelijkheid voor de beslissende overheid (artikel 7undecies, § 17)

Deze bepaling strekt ertoe te verduidelijken dat de beslissende overheid voor wat betreft het capaciteitsvergoedingsmechanisme in hoofdstuk IIbis, afdeling 2 op gemotiveerde wijze kan afwijken van de voorstellen van de regulator, respectievelijk netbeheerder, waardoor bijkomende rechtszekerheid wordt geboden.

Het gaat om de bepalingen waarin aan de Koning of de minister een beslissingsbevoegdheid wordt gegeven, op voorstel van de regulator of netbeheerder. Concreet gaat het in de huidige stand van de wet over § 2, § 6 (hetgeen verwijst naar de voorstellen die worden toegeleid in § 3 en § 4), § 7, tweede lid, § 9, laatste lid, § 10, laatste lid en § 12, voorlaatste lid, tweede zin.

Deze mogelijkheid tot afwijken geldt onder voorwaarden: met name dat dit gemotiveerd gebeurt en na overleg in Ministerraad.

Art. 5

Net zoals in de CRM-wet van 22 april 2019 wordt de invoeging in hoofdstuk IIbis van de elektriciteitswet van een afdeling 3 met titel "Afdeling 3. – Gerichte veilingen" behouden.

Art. 6

Deze bepaling voorziet dat de organisatie van een gerichte veiling kan plaatsvinden indien wordt vastgesteld dat de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme niet binnen een redelijke en gepaste termijn kan gerealiseerd worden. Ook indien er een manifest risico bestaat voor de bevoorradingsszekerheid van de Belgische regelzone voorafgaandelijk aan 2025 kan de Koning een gerichte veiling organiseren. Verder voorziet deze bepaling in een gelijkaardige *stand still* clausule als deze voorzien in artikel 7undecies, § 6, in het licht van artikel 108, lid 3, VWEU zoals hoger toegelicht.

Ook de gevolgen zoals beschreven in de CRM-wet van 22 april 2019 worden overgenomen voor het geval een gerichte veiling zou worden georganiseerd voorafgaand aan de volledige implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Met de toevoeging dat, indien de gerichte veiling plaatsvindt voor de volledige invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §§ 2 tot 13, deze veiling slechts een gedeeltelijke implementatie is die moet worden vervolledigd door het organiseren van aanvullende veilingen zodat het volledige volume van de benodigde capaciteit

la capacité nécessaire puisse être atteint, l'on vise à préciser que si une mise aux enchères ciblée se déroule dans l'attente de l'introduction complète du mécanisme de rémunération de la capacité, celui-ci sera limité au strict nécessaire. Lors d'une mise aux enchères "ciblée", il est en effet supposé que l'on dérogerait à un certain nombre de principes de base, à savoir qu'il doit s'agir d'un système neutre d'un point de vue technologique qui est ouvert aussi bien aux capacités nouvelles qu'aux capacités existantes. C'est la raison pour laquelle une limitation au strict nécessaire est jugée opportune; en effet, cela peut être strictement nécessaire en termes de durée de contrat, ainsi que strictement nécessaire en termes de capacité visée sur un nombre d'années précis préalablement à la période de fourniture de capacité.

Art. 7

Tout comme dans la loi CRM du 22 avril 2019, l'insertion au chapitre IIbis de la loi électricité d'une section 4 intitulée "Section 4. – Développement de nouvelles capacités" est maintenue.

Art. 8

Cette disposition reprend le premier alinéa de l'article 7terdecies tel que prévu par la loi CRM du 22 avril 2019. En outre, cette disposition prévoit une clause de *standstill* similaire à celle prévue à l'article 7undecies, § 6, à la lumière de l'article 108, alinéa 3, du TFUE, comme expliqué précédemment.

Pour compléter ce qui est prévu dans la loi CRM du 22 avril 2019, le Roi est chargé, par un arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis de la CREG et du gestionnaire de réseau, de déterminer le mode de financement des mesures prises en vertu du présent article.

Art. 9

Par la présente disposition, la mission de contrôle de la CREG prévue à l'article 7undecies, § 13, est insérée comme étant l'une des tâches de la CREG telles qu'énumérées à l'article 23, § 2, de la loi électricité.

Art. 10

Par cette disposition, les compétences de contrôles de la CREG contenues à l'article 26, § 1ter, de la loi électricité, peuvent être utilisées en fonction de la mission de contrôle visée à l'article 7undecies, § 13, et lesdites

kan worden bereikt, beoogt men te verduidelijken dat, indien een gerichte veiling plaatsvindt in afwachting van de volledige invoering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, dit zal beperkt worden tot het strikt noodzakelijke. Bij een "gerichte" veiling wordt namelijk verondersteld dat van een aantal basisprincipes zou worden afgeweken, met name dat het moet gaan om een technologieneutraal systeem dat open staat zowel voor nieuwe als voor bestaande capaciteiten. Vandaar dat een beperking tot het strikt noodzakelijke opportuin wordt geacht; dit kan inderdaad strikt noodzakelijk in termen van contractduur betreffen, alsook strikt noodzakelijk in termen van beoogde capaciteit op een welbepaald aantal jaren voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering.

Art. 7

Net zoals in de CRM-wet van 22 april 2019 wordt de invoeging in hoofdstuk IIbis van de elektriciteitswet van een afdeling 4 met titel “Afdeling 4. – Uitbouw van nieuwe capaciteiten” behouden.

Art. 8

Deze bepaling herneemt het eerste lid van artikel 7ter-decies zoals dat door de CRM-wet van 22 april 2019 voorzien is. Verder voorziet deze bepaling in een gelijkaardige stand-still clausule als deze voorzien in artikel 7undecies, § 6, in het licht van artikel 108, lid 3, VWEU zoals hoger toegelicht.

In aanvulling op hetgeen voorzien is in de CRM-wet van 22 april 2019, wordt de Koning ermee belast om, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de CREG en de netbeheerder, de financieringswijze te bepalen van de maatregelen die krachtens dit artikel worden genomen.

Art. 9

Middels deze bepaling wordt de controleopdracht van de CREG voorzien in artikel 7undecies, § 13, ingevoegd als één van de taken van de CREG zoals opgesomd in artikel 23, § 2, van de elektriciteitswet.

Art. 10

Middels deze bepaling kunnen de controlebevoegdheden van de CREG vervat in artikel 26, § 1ter, van de elektriciteitswet, worden aangewend in functie van de controleopdracht bedoeld in artikel 7undecies, § 13, en

compétence sont étendues à la compétence de procéder à une visite sur place, où elle peut consulter toutes les informations et tous les documents nécessaires à l'exécution des tâches qui lui ont été confiées en vertu des dispositions précitées, et elle peut les copier le cas échéant.

Art. 11

Par cette disposition, les compétences de la CREG en matière de recherche et de constat d'infractions par des procès-verbaux qui font foi jusqu'à preuve du contraire et par les autres instruments de contrôle contenus à l'article 30bis, § 3, deuxième alinéa, de la loi électricité, peuvent désormais être utilisés en fonction de la mission de contrôle visée à l'article 7undecies, § 13.

Art. 12

L'article 12 du présent projet de loi prévoit l'abrogation de la section 5 du chapitre II déjà entrée en vigueur, et de l'article 7quaterdecies de la loi électricité. En effet, le mode de financement du mécanisme de rémunération de la capacité est régi dans le présent projet de loi par l'insertion de l'article 7undecies, § 15, dans la loi électricité.

Art. 13

L'article 13 du présent projet de loi prévoit l'abrogation de toutes les dispositions modificatives de la loi CRM du 22 avril 2019 qui ne sont pas encore entrées en vigueur.

Pour chacune des modifications proposées dans les articles 5, 6, 7, 8, 9, et 10, des dispositions modificatives alternatives sont stipulées dans le présent projet de loi.

En raison de l'abrogation de l'article 14 de la loi CRM du 22 avril 2019, l'entrée en vigueur de la loi CRM du 22 avril 2019 n'est plus reportée jusqu'à la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien en question ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou de l'expiration des délais visés à 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. En prévoyant l'entrée en vigueur de la loi CRM du 22 avril 2019 et de la présente loi modificative dans les dix jours suivant sa publication au *Moniteur belge*, les arrêtés d'exécution nécessaires

worden voornoemde bevoegdheden uitgebreid tot de bevoegdheid om een bezoek ter plaatse te brengen, waarbij zij alle informatie en documenten kan raadplegen die nodig zijn voor de uitvoering van de taken die haar op grond van bovengenoemde bepalingen zijn toevertrouwd, en deze in voorkomend geval kan kopiëren.

Art. 11

Middels deze bepaling kunnen de bevoegdheden van de CREG inzake de opsporing en vaststelling van inbreuken door middel van processen-verbaal die bewijs opleveren tot het tegendeel en de andere controle-instrumenten vervat in artikel 30bis, § 3, tweede lid, van de elektriciteitswet, voortaan eveneens worden aangewend in functie van de controleopdracht bedoeld in artikel 7undecies, § 13.

Art. 12

Artikel 12 van dit wetsontwerp voorziet in de opheffing van de reeds in werking getreden afdeling 5 van hoofdstuk II en artikel 7quaterdecies van de elektriciteitswet. Immers, de financieringswijze van het capaciteitsvergoedingsmechanisme wordt in dit wetsontwerp geregeld door de invoeging van artikel 7undecies, § 15, in de elektriciteitswet.

Art. 13

Artikel 13 van dit wetsontwerp voorziet in de opheffing van alle nog niet in werking getreden wijzigingsbepalingen van de CRM-wet van 22 april 2019.

Voor ieder van de in de artikelen 5, 6, 7, 8, 9, en 10 vooropgestelde wijzigingen worden in dit wetsontwerp alternatieve wijzigingsbepalingen gestipuleerd.

Door de opheffing van artikel 14 van de CRM-wet van 22 april 2019 wordt de inwerkingtreding van de CRM-wet van 22 april 2019 niet langer uitgesteld tot aan de kennisgeving van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de betreffende steunmaatregelen geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of van 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. Door te voorzien in de inwerkingtreding van de CRM-wet van 22 april 2019 en de voorliggende wijzigingswet binnen tien dagen na bekendmaking ervan in het *Belgisch*

et tous les autres actes d'exécution en vertu de la loi CRM du 22 avril 2019 et de la présente loi modificative peuvent être posés à partir du moment précité.

La ministre de l'Énergie,
Tinne VAN DER STRAETEN

Staatsblad kunnen vanaf voornoemd tijdstip de nodige uitvoeringsbesluiten en alle andere uitvoeringshandelingen krachtens de CRM-wet van 22 april 2019 en de voorliggende wijzigingswet gesteld worden.

De minister van Energie,
Tinne VAN DER STRAETEN

AVANT-PROJET DE LOI**soumis à l'avis du Conseil d'État**

Avant-projet de loi 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

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.

A 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 12 mai 2019, les modifications suivantes sont apportées:

1° les 58° et 59° sont abrogés;

2° au 75°, les mots "qui est" sont insérés entre les mots "détenant de capacité" et le mot "sélectionné", et les mots "ou qui, pour autant qu'il soit pré-qualifié, participe au marché secondaire" sont insérés entre les mots "d'une mise aux enchères" et les mots "mettant à disposition une capacité";

3° au 85°, les mots "mais dans un État membre de l'Union européenne limitrophe dont le réseau électrique est interconnecté au réseau électrique belge" sont insérés entre les mots "zone de réglage belge" et les mots "offrant une contribution";

4° au 86°, les mots "mais dans un État membre de l'Union européenne limitrophe" sont insérés entre les mots "territoire belge" et les mots "reliée exclusivement", et les mots "et qui est, via une ligne spécifique, reliée exclusivement à la zone de réglage belge" sont remplacés par les mots "qui est uniquement connecté par un câble spécifique à la zone de réglage belge ou dont le détenteur s'engage à connecter ladite capacité au plus tard le premier jour de la période de fourniture de capacité au moyen d'un câble spécifique uniquement à la zone de réglage belge,";

5° l'alinéa unique est complété par les 88°, 89°, 90° et 91°, rédigés comme suit:

VOORONTWERP VAN WET**onderworpen aan het advies van de Raad van State**

Voorontwerp van wet 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

Hoofdstuk 1 — *Algemene bepaling*

Artikel 1.

Deze wet regelt een aangelegenheid 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, laatst gewijzigd bij de wet van 12 mei 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de bepalingen onder 58° en 59° worden opgeheven;

2° in de bepaling onder 75°, worden de woorden "die is" ingevoegd tussen de woorden "capaciteitshouder" en het woord "geselecteerd", en worden de woorden "of die, mits te zijn geprekwalificeerd, deelneemt aan de secundaire markt" ingevoegd tussen de woorden "een veiling" en de woorden "die een capaciteit beschikbaar stelt";

3° in de bepaling onder 85° worden de woorden "maar in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarvan het elektriciteitsnet middels een interconnectie aangesloten is op het Belgische elektriciteitsnet" ingevoegd tussen de woorden "de Belgische regelzone" en de woorden "bevindt die";

4° in de bepaling onder 86° worden de woorden "maar in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie" ingevoegd tussen de woorden "buiten het Belgisch grondgebied," en de woorden "maar via een specifieke kabel", en worden de woorden "maar via een specifieke kabel enkel en alleen verbonden met de Belgische regelzone" vervangen door de woorden "en die via een specifieke kabel enkel en alleen aangesloten is op de Belgische regelzone of waarvan de capaciteitshouder zich ertoe verbindt om de capaciteit via een specifieke kabel enkel en alleen en uiterlijk de eerste dag van de periode van capaciteitslevering aan te sluiten op de Belgische regelzone,";

5° het enige lid wordt aangevuld met de bepalingen onder 88°, 89°, 90° en 91°, luidende:

“88° “Règlement (UE) n° 2019/943”: le Règlement (UE) n° 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l’électricité;

89° “point de livraison”: un point (futur) sur un réseau d’électricité ou au sein des installations électriques d’un utilisateur de ce réseau d’électricité, au niveau duquel le service est ou sera fourni. Ce point est, ou sera, associé à un ou plusieurs équipements de mesure qui permettent au gestionnaire du réseau de vérifier et mesurer la livraison du service;

90° “capacité non prouvée”: capacité qui, au moment de l’introduction du dossier de préqualification, ne peut être associée à un point de livraison spécifique;

91° “méthode “pay-as-bid””: la méthode d’adjudication des offres d’enchères par laquelle le détenteur de capacité préqualifié participant à l’enchère peut obtenir un droit à une rémunération de capacité en fonction du niveau de l’offre qu’il a soumise;

92° “marché secondaire”: le marché portant sur de la capacité, distinct des mises aux enchères visées au 73°, sur lequel un transfert des droits et obligations découlant d’un contrat de capacité peut avoir lieu entre deux fournisseurs de capacité.”.

Art. 3.

Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 2 intitulée “Section 2. - Mécanisme de rémunération de capacité”.

Art. 4.

Dans la même loi, sous la section 2, insérée par l’article 3, il est inséré un article 7undecies rédigé comme suit:

“Article 7undecies. § 1^{er}. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.

Le mécanisme de rémunération de capacité fonctionne par le biais de mises aux enchères récurrentes en vue de l’octroi de la rémunération de capacité.

Le mécanisme de rémunération de capacité est conçu de façon à rendre le mécanisme le moins couteux possible.

§ 2. Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l’Energie.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres, autres que ceux visés à l’alinéa 1^{er}, nécessaires pour l’organisation des mises aux enchères, c'est-à-dire 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, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition du gestionnaire du

“88° “Verordening (EU) nr. 2019/943”: de Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;

89° “leveringspunt”: een (toekomstig) punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een gebruiker van dat elektriciteitsnet, waar de dienst wordt of zal worden geleverd. Dit punt is of zal verbonden zijn aan een of meer meettoestellen die de netbeheerder in staat stellen de levering van de dienst te controleren en te meten;

90° “Niet bewezen capaciteit”: capaciteit die op het tijdstip van indiening van het prekwalificatielijstje nog niet kan worden gelinkt aan een specifiek leveringspunt;

91° “pay-as-bid”-methode: de veilingsmethode waarbij de geprekwalificeerde capaciteitshouder die deelneemt aan de veiling een recht op een capaciteitsvergoeding kan verkrijgen in overeenstemming met het niveau van het door hem ingediende bod;

92° “secundaire markt”: de capaciteitsmarkt, onderscheiden van de veilingen bedoeld in 73°, waar een overdracht van rechten en verplichtingen die voortvloeien uit een capaciteitscontract kan plaatsvinden tussen twee capaciteitsleveranciers.”.

Art. 3.

In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 2 met titel “Afdeling 2. – Capaciteitsvergoedingsmechanisme” ingevoegd.

Art. 4.

In dezelfde wet, wordt onder afdeling 2, ingevoegd door artikel 3, een artikel 7undecies ingevoegd, luidende:

“Artikel 7undecies. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme functioneert op basis van periodieke veilingen met het oog op de toekenning van de capaciteitsvergoeding.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is zodanig ontworpen dat de kostprijs ervan zo laag mogelijk blijft.

§ 2. De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktspelers en na advies van de Algemene Directie Energie.

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de andere dan de in het eerste lid bedoelde parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, d.w.z. de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) die van toepassing is / zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, en de uitoefenprijs, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel

réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, et après avis de la commission.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, 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), après consultation des acteurs du marché. Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.

§ 3. Sur base des paramètres et de leurs méthodes de calcul déterminés par le Roi conformément au paragraphe 2, alinéa 1^{er}, le gestionnaire du réseau établit un rapport contenant les calculs nécessaires pour établir la proposition visée au paragraphe 4.

Sur la base de la méthode fixée par le Roi en application du paragraphe 2, alinéa 2, le gestionnaire du réseau établit également une proposition pour les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) et le prix d'exercice pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, ainsi que pour le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée.

Au plus tard le 15 novembre de chaque année, le rapport et la proposition du gestionnaire du réseau visés aux alinéas 1^{er} et 2 sont transmis au ministre, à la commission et à la Direction générale de l'Energie.

Au plus tard le 15 décembre de chaque année, la commission donne un avis au ministre sur la proposition du gestionnaire du réseau visée à l'alinéa 2.

§ 4. Au plus tard le 1^{er} février de chaque année, la commission soumet au ministre une proposition contenant les valeurs spécifiques des paramètres, déterminant le volume de la capacité à prévoir, visés au paragraphe 2, alinéa 1^{er}, en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, et en remet une copie à la Direction générale de l'Energie et au gestionnaire du réseau. La commission établit cette proposition après application de la méthode de calcul visées au paragraphe 2, l'alinéa 1^{er}, et sur base des calculs du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1^{er}. Cette proposition contient également une proposition de volume minimal à réservé pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réservé est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

§ 5. Au plus tard le 1^{er} mars de chaque année, la Direction générale de l'Energie et le gestionnaire du réseau donnent un avis au ministre relatif à la proposition de la commission visée au paragraphe 4.

§ 6. Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des propositions et avis visés aux paragraphes 3, 4 et 5, afin d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis

van de netbeheerder, dat wordt opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers, en na advies van de commissie.

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de marktdeelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.

§ 3. Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.

Op basis van de door de Koning in toepassing van paragraaf 2, tweede lid bepaalde parameters en berekeningsmethoden, doet de netbeheerder een voorstel voor de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs voor de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van de capaciteitslevering, alsook het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.

Uiterlijk op 15 november van ieder jaar worden het verslag en het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het eerste en tweede lid overgemaakt aan de minister, de commissie en de Algemene Directie Energie.

Uiterlijk op 15 december van ieder jaar, geeft de commissie een advies aan de minister over het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het tweede lid.

§ 4. Uiterlijk op 1 februari van ieder jaar doet de commissie aan de minister, een voorstel over de specifieke waarden van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald bedoeld in paragraaf 2, eerste lid met het oog op de organisatie van de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering, en bezorgt daarvan kopie aan de Algemene Directie Energie en de netbeheerder. De commissie doet dat voorstel na toepassing van de betreffende berekeningsmethode bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, en op basis van de berekeningen van het in paragraaf 3, lid 1 bedoelde verslag van de netbeheerder. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.

§ 5. Uiterlijk op 1 maart van ieder jaar geven de Algemene Directie Energie en de netbeheerder een advies aan de minister over het voorstel van de commissie bedoeld in paragraaf 4.

§ 6. Uiterlijk op 31 maart van elk jaar, op basis van de voorstellen en adviezen bedoeld in de paragrafen 3, 4 en 5, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan

conformément au paragraphe 7, après concertation en Conseil des ministres, le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées, fixe les paramètres nécessaires à leur organisation, fixe le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée et détermine le volume minimal à réservé pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réservé est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an. Si le ministre décide de s'écartier des propositions visées aux paragraphes 3 et 4, il en indique expressément les raisons dans sa décision.

Le Roi peut déterminer, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, que pour l'année 2021 la date visée à l' alinéa 1^{er} est remplacée par le 30 avril.

Le ministre abroge l'instruction visée à l' alinéa 1^{er} dans les 10 jours suivant la réception 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 procédure de préqualification et/ou une mise aux enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité ou leur arrêt immédiat.

En tout état de cause, le gestionnaire du réseau ne conclut les contrats de capacité visés au paragraphe 11, donnant droit à la rémunération de capacité, 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 ouvrables après réception de la décision précitée 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.

Les arrêtés visés aux alinéas 1^{er} et 2 sont publiés sur le site internet de la Direction générale de l'Energie au plus tard 1 jour ouvrable après que les arrêtés précités ont été pris.

§ 7. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le mécanisme de rémunération de capacité correspond à la norme de fiabilité. Les courbes de demande sont calibrées afin que cette norme de fiabilité soit atteinte.

bevoorradszekerheid zoals bepaald in paragraaf 7, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie, bepaalt het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken. Als de minister beslist om van de voorstellen bedoeld in de paragrafen 3 en 4 af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de redenen daarvan in zijn beslissing.

De Koning kan bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, bepalen dat voor het jaar 2021 de datum vermeld in het eerste lid vervangen wordt door 30 april.

De minister heft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de ontvangst vanwege 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 een prekwellicatieprocedure en / of van een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of hun onmiddellijke annulering.

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst 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 werkdagen na ontvangst van voornoemde 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 waarbij dat bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt.

De besluiten genomen krachtens het eerste en het tweede lid worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk 1 werkdag nadat voornoemde besluiten werden genomen.

§ 7. Het niveau van bevoorradszekerheid te bereiken door het capaciteitsvergoedingsmechanisme komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm. De vraagcurves voor de veilingen worden zodanig gekalibreerd dat deze betrouwbaarheidsnorm bereikt wordt.

Sur proposition de la commission, basée sur la méthode visée à l'article 23(6) du Règlement (UE) n° 2019/943, le Roi détermine, après avis de la Direction générale de l'Energie et du gestionnaire du réseau, la norme de fiabilité. Les dispositions de l'article 7bis, § 2, s'appliquent comme critère de fiabilité, jusqu'au moment où le Roi a déterminé le critère de fiabilité en vertu de cet alinéa.

La Direction générale de l'Énergie est désignée comme l'autorité compétente pour, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et la commission, établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée, visée à l'article 11 du Règlement (UE) 2019/943, et, pour la première fois, dans les six mois suivant la publication de la proposition approuvée visée à l'article 23, alinéa 6 de celui-ci. Chaque estimation unique, établie par la Direction générale de l'Énergie, est confirmée par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

La Direction générale de l'Énergie est désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6 du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité. Le coût qu'un nouvel entrant est confirmé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

Pour l'établissement du rapport, des avis, des propositions et de la décision visés aux paragraphes 2 à 6 il est tenu compte de la norme de fiabilité en vigueur au 15 septembre de l'année précédent celle de la mise aux enchères.

§ 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 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.

Tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de

Op voorstel van de commissie, gebaseerd op de methode bedoeld in artikel 23(6) van de Verordening (EU) nr. 2019/943, bepaalt de Koning, na advies van de Algemene Directie Energie en van de netbeheerder, bij een besluit overlegd in Ministerraad, de betrouwbaarheidsnorm. Hetgeen bepaald wordt in artikel 7bis, § 2, geldt als betrouwbaarheidsnorm totdat de Koning de betrouwbaarheidsnorm heeft bepaald krachtens dit lid.

De Algemene Directie Energie wordt aangewezen als de bevoegde autoriteit om, in samenwerking met het Federaal Planbureau en de commissie, de enkele raming vast te stellen van de waarde van de verloren belasting, bedoeld in artikel 11 van de verordening (EU) 2019/943 en, voor het eerst, binnen de zes maanden na de publicatie van het goedgekeurde voorstel, bedoeld in artikel 23, lid 6, ervan. Elke enkele raming, vastgesteld door de Algemene Directie Energie in uitvoering van deze verordening, wordt bekrachtigd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

De Algemene Directie Energie wordt aangewezen om de kosten voor nieuwe toegang te bepalen, bedoeld in artikel 23, lid 6 van de verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit. De kost van nieuwe toegang wordt bekrachtigd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

Voor de opmaak van het verslag, de adviezen, de voorstellen en van de beslissing bedoeld in de paragrafen 2 tot en met 6 wordt rekening gehouden met de betrouwbaarheidsnorm die in werking is op 15 september van het jaar voorafgaand aan het jaar van de veiling.

§ 8. 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 modaliteiten 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 bevoorradingzekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders.

Iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria

recevabilité visés à l' alinéa 1^{er}, est tenu d'introduire un dossier de préqualification.

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 1^{er} sont autorisés à introduire un dossier de préqualification.

Sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification, un détenteur de capacité qui est soumis à une autorisation de production en vertu de l'article 4, § 1^{er}, démontre dans son dossier de préqualification soit qu'il dispose déjà d'une telle autorisation pour la capacité en question, soit qu'il a introduit une demande d'autorisation de production pour cette capacité au plus tard quinze jours suivant la publication de l'instruction d'organiser une mise aux enchères visée au paragraphe 6, alinéa 1^{er}.

Tout détenteur de capacité étrangère directe qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o a le droit d'introduire un dossier de préqualification, pour autant que:

1^o le point d'interface au sens de l'article 2, § 1^{er}, 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^o 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 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^o la déclaration visée au 2^o pour la capacité concernée a été préalablement transmise au ministre, à la commission et au gestionnaire du réseau.

Préalablement à la conclusion de la convention écrite visée à l'alinéa 3, l'avis du gestionnaire du réseau et de la commission est demandé.

bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.

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, is toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwalificatiedossier, beschikt een capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, over een productievergunning zoals bedoeld in artikel 4 voor de betreffende capaciteit of heeft vooroemde capaciteitshouder een aanvraag ingediend voor het verkrijgen van een productievergunning voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een veiling bedoeld in paragraaf 6, eerste lid.

Elke houder van rechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, 1^o en 2^o, heeft het recht om een prekwalificatiedossier in te dienen, voor zover:

1^o 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^o de betreffende capaciteit zich bevindt of zal zich 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 bevoorradingssekerheid 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^o de verklaring bedoeld onder 2^o, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.

Voorafgaand aan de sluiting van de schriftelijke overeenkomst bedoeld in het derde lid, wordt het advies van de netbeheerder en de commissie gevraagd.

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.

§ 9. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 5.

Après examen du dossier d'investissement, la commission détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité.

La commission notifie sa décision au détenteur de capacité et au gestionnaire du réseau au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10. La commission peut motiver sa décision concernant le dossier d'investissement sur la base du rejet du dossier de préqualification par le gestionnaire du réseau. Ce dernier transmet à la commission, avec toute la diligence requise, toutes les informations nécessaires à cet égard.

Sur proposition de la commission, établie après consultation publique et avis du gestionnaire du réseau, le Roi fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement permettant de classer toute capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements distinguant les catégories de capacité ainsi que la procédure de classement.

§ 10. Pour chaque période de fourniture de capacité, deux mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères, quatre ans avant la période de fourniture de capacité, et une seconde mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité. Conformément à une instruction visée au paragraphe 6, le gestionnaire du réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres sont admises jusqu'au 25 septembre inclus et dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 31 octobre, sauf application du paragraphe 13. Le gestionnaire du réseau transmet les résultats des enchères au ministre. Si, en vertu du pouvoir de contrôle dont elle dispose conformément au paragraphe 13, la commission annule la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau organise une nouvelle mise aux enchères dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 30 novembre.

Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés aux paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1^{er}. Le

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 betreffende 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.

§ 9. Gelijktijdig met de indiening van het prekwalificatiedossier, dient de capaciteitshouder die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, een ten opzichte van de criteria bepaald krachtens het vijfde lid gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier in bij de commissie.

Na onderzoek van het investeringsdossier bepaalt de commissie de klassering van de capaciteit in een capaciteitscategorie.

De commissie deelt haar beslissing aan de capaciteitshouder en aan de netbeheerder mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10. De commissie kan haar beslissing over het investeringsdossier motiveren op basis van de afwijzing van het prekwalificatiedossier door de netbeheerder. De netbeheerder verstrekt de commissie alle nodige informatie in dit verband met de nodige zorgvuldigheid.

Op voorstel van de commissie, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder, legt de Koning de criteria vast voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden alsook de procedure van klassering.

§ 10. Voor iedere periode van capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, en een tweede veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering. In uitvoering van een instructie bedoeld in paragraaf 6, organiseert de netbeheerder een veiling waarvoor biedingen worden toegestaan uiterlijk tot en met 25 september, en waarvoor ten laatste op 31 oktober de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder, behoudens toepassing van paragraaf 13. De netbeheerder deelt de resultaten van de veilingen mee aan de minister. Indien de commissie op grond van haar toezichthoudende bevoegdheden overeenkomstig paragraaf 13 de veiling annuleert, organiseert de netbeheerder een nieuwe veiling, waarvoor ten laatste op 30 november de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld

détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère.

Un détenteur de capacité préqualifié peut décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, à condition de le notifier au gestionnaire du réseau au plus tard le 25 septembre de l'année civile concernée. Le gestionnaire du réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

Les mises aux enchères sont organisées selon la méthode "pay-as-bid", dont les modalités sont précisées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le Roi peut rendre une autre méthode applicable sur la base d'un rapport établi tous les deux ans par le gestionnaire de réseau et concernant les enchères déjà organisées, et sur proposition de la commission, pour autant qu'il soit constaté que la méthode "pay-as-bid" ne permet pas d'atteindre la sélection de capacités la plus efficace en termes de coûts et qu'une autre méthode puisse entraîner une sélection de capacités plus efficace en termes de coûts. Si une autre méthode est rendue applicable, ses modalités sont déterminées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

§ 11. Le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité.

Le contrat de capacité décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau et du fournisseur de capacité, notamment les obligations précédant la période de fourniture des capacités, l'obligation de disponibilité et l'obligation de rembourser au gestionnaire du réseau la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le contrat type de capacité est approuvé par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau, et publié sur le site internet du gestionnaire du réseau.

Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

En contrepartie des obligations figurant dans le contrat de capacité, le gestionnaire du réseau octroie aux fournisseurs de capacité une rémunération de capacité (en EUR/MW/an). Cette rémunération de capacité est payée mensuellement, dès le premier mois de la période de fourniture de capacité. Les modalités de financement visées au paragraphe 15 permettent au gestionnaire du réseau de disposer des moyens nécessaires de payer les rémunérations de capacité mensuelles.

in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft en heeft dus niet het recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft.

Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 25 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

De veilingen worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode, waarvan de modaliteiten worden bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. De Koning kan een andere methode van toepassing maken, op grond van een tweejaarlijks verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en betrekking heeft op de reeds gehouden veilingen, en op voorstel van de commissie voor zover er wordt vastgesteld dat middels de "pay-as-bid"-methode niet de meest kosten-efficiënte selectie van capaciteiten bereikt wordt en dat een andere methode een meer kostenefficiënte selectie van capaciteiten kan verwacht worden met zich mee te brengen. Indien een andere methode van toepassing wordt gemaakt, dan worden de modaliteiten daarvan bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.

Het capaciteitscontract beschrijft de rechten en de verplichtingen van de netbeheerder en van de capaciteitsleverancier, met name de verplichtingen vóór de periode van capaciteitslevering, de beschikbaarheidsverplichting en de verplichting tot het terugbetalen aan de netbeheerder van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. Het standaardcapaciteitscontract wordt goedgekeurd door de commissie, op voorstel van de netbeheerder, en wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de netbeheerder aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in EUR/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering. De financieringsmodaliteiten zoals beschreven in § 15 stellen de netbeheerder in staat om over de noodzakelijke middelen te beschikken om de maandelijkse capaciteitsvergoedingen te betalen.

Le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, est de maximum un, trois, huit ou quinze périodes, en fonction de la catégorie de capacité dont relève la capacité contractée, et maximum une période pour les capacités étrangères indirectes et pour les capacités non prouvées.

En cas de décision de la commission rejetant une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visée à l'article 7undecies, § 2, alinéa 3, la rémunération de capacité est de plein droit adaptée. Cette décision ne porte pas préjudice au résultat de la mise aux enchères.

§ 12. Après consultation des acteurs du marché, le gestionnaire du réseau soumet à l'approbation de la commission 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;

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, paragraphe 1, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard 20 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, paragraphe 4, points a) et b), du règlement (UE) n° 2019/943;

Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort, en maximaal één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten.

In geval de commissie overeenkomstig artikel 7undecies, § 2, derde lid de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, wordt de capaciteitsvergoeding van rechtswege aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling(en).

§ 12. Na raadpleging van de marktdeelnemers, legt de netbeheerder de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme ter goedkeuring voor aan de commissie. Deze regels beogen:

1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;

2° elk marktmanipulatie, concurrentiebeperkend gedrag en oneerlijke handelspraktijken, 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 de paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de criteria en modaliteiten 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, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning 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;

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 déterminé 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.

Chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la commission sa proposition de règles de fonctionnement au plus tard le 1^{er} février. Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau publie sur son site internet les règles de fonctionnement approuvées.

Après consultation des acteurs du marché, du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Energie, la commission publie, au minimum tous les deux ans, un rapport d'évaluation du fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité. Ce rapport suggère, le cas échéant, les améliorations structurelles ou ponctuelles souhaitables.

§ 13. A 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 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.

Toute manipulation du marché dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité est prohibée.

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingsmodaliteiten onvermindert 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 penaliteiten voor schending 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 zijn voorstel in voor de werkingsregels. Uiterlijk op 15 mei, publiceert de netbeheerder de goedgekeurde werkingsregels op zijn website.

Na raadpleging van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minimaal elke twee jaar een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit verslag omvat desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen.

§ 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 pre-kwalificatieprocedures, de veilingen en de transacties op de secundaire markt regelmatig zijn en of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken. Onvermindert de leden 2 tot en met 5, kan de Koning, na advies van de commissie, de modaliteiten van deze controle bepalen, in het bijzonder de modaliteiten 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.

Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.

Au sens du présent article, on entend par manipulation du marché le fait de:

1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise en enchère et simultanément négliger d'effectuer une notification d'opt-out visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa 3, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui:

a) donne ou est susceptible de donner des indications fausses ou trompeuses en ce qui concerne l'offre, la demande ou le prix de la capacité offerte dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire;

b) fixe ou tente de fixer, par l'action d'une ou de plusieurs personnes agissant de manière concertée, le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire à un niveau artificiel à moins que la personne concernée établisse que les raisons qui l'ont poussée à le faire sont légitimes et que cette transaction ou cet ordre est conforme aux pratiques de marché admises; ou

c) recourt ou tente de recourir à un procédé fictif ou à toute autre forme de tromperie ou d'artifice qui donne, ou est susceptible de donner, des indications fausses ou trompeuses concernant l'offre ou la demande de capacité dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire ou le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire; ou,

2° diffuser des informations dans les médias, y compris sur internet, ou par tout autre moyen, qui donnent ou sont susceptibles de donner des indications fausses ou trompeuses sur l'offre, la demande ou le prix probable d'une capacité dans une mise aux enchères ou d'une transaction dans le marché secondaire, lorsque la personne ayant procédé à une telle diffusion savait, ou aurait dû savoir, que les informations étaient fausses ou trompeuses.

Lorsqu'elle constate une telle manipulation du marché, la commission peut appliquer à la personne concernée les mesures visées à l'article 31.

Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation du marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.

§ 14. Le Roi désigne les fonctionnaires du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont chargés du contrôle du respect et de la sanction du non-respect des obligations suivantes:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien ont le droit ou l'obligation de participation à la procédure de préqualification;

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:

1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "opt-out"-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die:

a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;

b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn bewegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of

c) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,

2° de verspreiding van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op een veiling of transactie op de secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.

Wanneer zij een dergelijke marktmanipulatie vaststelt, kan de commissie de in artikel 31 bedoelde maatregelen op de betrokken persoon toepassen.

De netbeheerder meldt elk vermoeden van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.

§ 14. De Koning duidt de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, kmo, Middenstand en Energie aan die belast zijn met de controle van de naleving en sanctivering van niet-naleving van de volgende verplichtingen:

1° de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° l'obligation pour tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge et qui répond aux critères de recevabilité visés aux paragraphes 8 et 9, d'introduire un dossier de préqualification.

Le gestionnaire du réseau fournit à la direction générale de l'énergie toutes les informations en sa possession qui sont nécessaires pour permettre ce contrôle. Le Roi fixe également les modalités de ce contrôle ainsi que les règles en matière de paiement et de perception des amendes.

Sans préjudice à l'obligation de remboursement des aides illégalement octroyées y inclus le taux d'intérêt, sont punis ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1^{er}, 1° d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros ou si elle s'avérait plus élevée que 50 000 euros: dix pour-cent du chiffre d'affaires que la personne en cause a réalisé sur le marché belge de l'électricité au cours du dernier exercice clôturé. En cas de recouvrement, le taux d'intérêt de référence européen pour le recouvrement des aides d'État illégalement octroyées s'applique dès le moment d'octroi de l'aide.

Sont punis d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros, ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1^{er}, 2°.

En cas de récidive dans les trois ans qui suit une décision administrative, l'amende administrative peut être portée au double des montants maximums. Le délai de trois ans précité prend cours le jour où la décision administrative n'est plus susceptible de recours.

Aucune amende administrative ne peut être infligée plus de dix ans après les faits constitutifs de l'infraction à la base d'une telle amende.

L'administration compétente ainsi que les fonctionnaires désignés par le Roi pour infliger les amendes administratives au sein de cette administration exercent cette compétence dans des conditions garantissant leur indépendance et leur impartialité.

Ces fonctionnaires ne peuvent prendre de décision dans un dossier dans lequel ils sont déjà intervenus dans une autre qualité, ni avoir un intérêt direct ou indirect dans les entreprises ou institutions concernées par la procédure.

Lorsqu'une infraction est constatée ou suspectée, le fonctionnaire désigné conformément au paragraphe 1^{er} informe le contrevenant par lettre recommandée de ce fait et des faits sur lesquels l'infraction est fondée, en se référant au procès-verbal pertinent, et de son intention d'infliger une amende. Dans la lettre précitée, il est demandé au contrevenant de présenter sa défense dans un délai de trente jours. A défaut de

2° de la verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, tot indiening van een prekwalificatiedossier.

De netbeheerder verstrekt aan de Algemene Directie Energie alle informatie in haar bezit die nodig is om deze controle mogelijk te maken. De Koning bepaalt de nadere regels van die controle en stelt de wijze vast van betaling en inning van de administratieve geldboete.

Onverminderd de verplichting tot terugbetaling van de onrechtmatig verkregen subsidies inclusief rente, worden degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 1°, niet naleven bestraft met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro of indien dat hoger zou zijn dan 50 000 euro: tien procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. In geval van terugvordering wordt de Europese referentierentevoet voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast vanaf het tijdstip van toekenning van de steun.

Met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro, worden bestraft degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 2°, niet naleven.

In geval van herhaling binnen de drie jaar na een administratieve beslissing kan de administratieve geldboete op het dubbele van de maximale bedragen worden gebracht. De voornoemde termijn van drie jaar vangt aan op de dag waarop de administratieve beslissing niet langer vatbaar is voor beroep.

Er kan geen administratieve geldboete meer opgelegd worden meer dan tien jaar na de feiten die de inbreuk uitmaakten waarop ze is gebaseerd.

De bevoegde administratie alsook de ambtenaren binnen deze administratie die door de Koning aangeduid zijn om de administratieve boetes op te leggen, oefenen deze bevoegdheid uit in omstandigheden die hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid waarborgen.

Deze ambtenaren nemen geen beslissing in een dossier waarin zij reeds in een andere hoedanigheid zijn tussengekomen, noch hebben zij een rechtstreeks of onrechtstreeks belang in de ondernemingen of instellingen die het onderwerp zijn van de procedure.

Wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, brengt de respectievelijke ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een boete op te leggen. De overtreder wordt in voornoemde brief verzocht om

présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie.

La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée peut introduire un recours contre cette décision. Ce recours est introduit, sous peine d'irrecevabilité, dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative auprès du tribunal de première instance de Bruxelles. Le recours est introduit par requête contradictoire sur la base des articles 1034bis et suivants du Code judiciaire. Ce recours suspend l'exécution de la décision. Le recours est uniquement recevable si une copie de la requête est envoyée par lettre recommandée au fonctionnaire désigné conformément à l'alinéa 1^{er}, au plus tard à la date du dépôt de la requête au tribunal. Le tribunal peut, s'il existe des circonstances atténuantes, diminuer le montant de l'amende administrative infligée sous les montants minima visés aux alinéas 2 et 3 sans que l'amende puisse être inférieure à 70 % de ces montants minima. La décision a force exécutoire à l'échéance d'un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 1° entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction est établie lorsque la décision administrative infligeant une amende administrative n'est plus susceptible de recours ou le jour où la décision judiciaire est coulée en force de chose jugée en cas de recours.

§ 15. Les missions attribuées au gestionnaire du réseau dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, visées dans la présente section et, le cas échéant, dans la section 3, constituent des obligations de service public dont les coûts sont pris en compte dans les tarifs conformément à l'article 12, § 5, 11°, après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et visé à la section 3, et sans préjudice des règles relatives à l'attribution de recettes spécifiques visées à l'article 26, § 9, du règlement (UE) n° 2019/943, et dans le respect de la méthodologie tarifaire établie par la commission en vertu de l'article 12, § 5.

Font entre autres partie des coûts des obligations de service public visées à l'alinéa 1^{er}, les coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers avec lesquels un accord visé au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 3°, a été conclu pour le développement et la mise en œuvre de la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité belge pour autant, dans le cas où un mécanisme de rémunération de capacité a été développé dans l'État membre de l'Union européenne limitrophe, qu'un accord conclu entre les gestionnaires de réseau des deux États membres de l'UE concernés et approuvé au moins par la commission, et contient le principe selon lequel des coûts du gestionnaire du réseau liés à la participation de la capacité belge au mécanisme de rémunération de capacité de l'État

binnen een termijn van dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan.

De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, mag een beroep tegen deze beslissing indienen. Dit beroep wordt, op straffe van onontvankelijkheid, ingesteld voor de rechbank van eerste aanleg te Brussel binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd. Het beroep wordt bij tegensprekelijk verzoekschrift ingediend op basis van de artikelen 1034bis en volgende van het Gerechtelijk Wetboek. Dit beroep schorst de tenuitvoerlegging van de beslissing. Het beroep is slechts ontvankelijk indien een kopie van het verzoekschrift uiterlijk op de datum van neerlegging van het verzoekschrift bij de rechbank bij aangetekende brief wordt gezonden aan de ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid. De rechbank kan, wanneer verzachttende omstandigheden aanwezig zijn, het bedrag van een opgelegde administratieve geldboete onder het tweede en derde lid vermelde minimumbedragen verminderen, zonder dat de geldboete lager mag zijn dan 70 % van deze minimumbedragen. De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk staat vast indien de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen.

§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de kosten overeenkomstig artikel 12, § 5, 11°, worden verrekend in de tarieven, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onvermindert de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943, en rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door de commissie krachtens artikel 12, § 5.

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen

concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet État.

Le tarif visé à l'alinéa 1^{er} est dû par les clients finals établis sur le territoire belge ou dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit international de la mer sur chaque kWh qu'ils prélevent du réseau pour son propre usage.

La première application du tarif visé à l'alinéa 1^{er} intervient le 1^{er} janvier 2025. Dans l'attente de l'application du tarif visé à l'alinéa 1^{er}, les coûts encourus par le gestionnaire du réseau liés aux obligations qui lui incombent en vertu du présent article et, le cas échéant, de la section 3, sont couverts par le tarif pour obligation de service public visé à l'article 7*oicties*.

§ 16. Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions qui lui sont attribuées par la présente section et, le cas échéant, par la section 3.

Art. 5.

Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 3 intitulée "Section 3. - Mise aux enchères ponctuelle".

Art. 6.

Dans la section 3, insérée par l'article 5, il est insérée un article 7*duodecies*, rédigé comme suit:

"Article 7*duodecies*. § 1^{er}. Dans le cas où le ministre détermine que la mise en œuvre 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 périodes avant 2025, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mises 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.

Le Roi abroge l'instruction visée au alinéa 1^{er} 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.

de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

Het tarief bedoeld in het eerste lid is verschuldigd door de op het Belgische grondgebied gevestigde eindafnemers alsook de in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht gevestigde eindafnemer op elke kWh die ze voor eigen gebruik van het net afnemen.

De eerste toepassing van de financieringswijze, bedoeld in het eerste lid, vindt vanaf 1 januari 2025 plaats. In afwachting van de toepassing van het in lid 1 bedoelde tarief, worden de kosten die de netbeheerder in verband met zijn verplichtingen uit hoofde van dit artikel en, in voorkomend geval, afdeling 3 maakt, gedekt door de in artikel 7*oicties* bedoelde tarief voor de openbare dienstverplichting.

§ 16. De overeenkomstig artikel 25, § 5, goedgekeurde jaarbegroting van de commissie houdt specifiek rekening met de taken die haar door deze afdeling zijn opgedragen, en in voorkomend geval, door afdeling 3.

Art. 5.

In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 3 met titel "Afdeling 3. – Gerichte veilingen" ingevoegd.

Art. 6.

In afdeling 3, ingevoegd door artikel 5, wordt een artikel 7*duodecies* ingevoegd, luidende:

"Artikel 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 bevoorradingsszekerheid 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 modaliteiten die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.

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.

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 7*undecies*, §§ 2 à 13. Si la mise aux enchères ponctuelle est organisée avant l'instauration complète du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7*undecies*, §§ 2 à 13, cette mise aux enchères constitue une mise en œuvre partielle devant être complétée par l'organisation de mises aux enchères additionnelles permettant d'atteindre la totalité du volume de capacité nécessaire.”.

Art. 7.

Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 4 intitulée “Section 4. - Développement de nouvelles capacités”.

Art. 8.

Dans la section 4 insérée par l'article 7, il est inséré un article 7*terdecies* rédigé comme suit:

“Article 7*terdecies*. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis du gestionnaire du réseau et de la commission, le Roi peut prendre toute autre mesure menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités, afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays. Cet arrêté ne peut être pris que si les mesures prévues aux articles 7*undecies* et 7*duodecies* n'ont pas conduit au résultat souhaité.

L'arrêté visé à l'alinéa 1^{er}, est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

Le Roi abroge la décision prise en application de l'alinéa 1^{er}, 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

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 7*undecies*, §§ 2 tot 13. Indien de gerichte veiling plaatsvindt voor de volledige invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7*undecies*, §§ 2 tot 13, 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.”.

Art. 7.

In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 4 met titel “Afdeling 4. – Uitbouw van nieuwe capaciteiten” ingevoegd.

Art. 8.

In afdeling 4, ingevoegd door artikel 7, wordt een artikel 7*terdecies* ingevoegd luidende:

“Artikel 7*terdecies*. Bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de netbeheerder en de commissie, kan de Koning iedere andere maatregel nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorradingsszekerheid te verzekeren. Dit besluit kan slechts genomen worden wanneer blijkt dat de maatregelen bedoeld in de artikelen 7*undecies* en 7*duodecies* niet tot het gewenste resultaat hebben geleid.

Het besluit bedoeld in het eerste lid, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekraftigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

De Koning heft de beslissing genomen in toepassing van het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de kennisgeving door de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in dit artikel onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende

européenne. Cette abrogation entraîne l'interdiction de prendre une mesure en vertu du présent article menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.

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 de la décision par l'État belge de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans le présent article 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.

Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le mode de financement des mesures adoptées en vertu du présent article. Cet arrêté est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.”.

Art. 9.

Dans l'article 23, alinéa 2, de la même loi, est inséré le 4°bis rédigé comme suit:

“4°bis conformément à l'article 7undecies, § 14, surveille et contrôle, les échanges commerciaux dans le mécanisme de rémunération de capacité instauré par la section 2 du chapitre IIbis, dans le respect des compétences de l'Autorité belge de la concurrence;”.

Art. 10.

Dans l'article 26, § 1^{er}ter, de la même loi, l'alinéa 1^{er} est remplacé par ce qui suit:

“Dans le cadre des articles 3, 4 et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, et de l'article 7undecies, § 14, de la présente loi, la commission dispose du pouvoir de demander des informations à toutes les personnes physiques ou morales concernées dans un délai raisonnable, du pouvoir de procéder à une visite sur place au cours de laquelle elle peut consulter tous renseignements et documents nécessaires à l'accomplissement des missions qui lui sont dévolues par les dispositions précitées et, le cas échéant, les copier, ainsi que du pouvoir de les convoquer et de les entendre, pour autant qu'elle motive sa demande et que celle-ci s'inscrive dans le cadre et le but de son enquête.”.

Art. 11.

Dans l'article 30bis, § 3, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod op het nemen van een maatregel krachtens dit artikel die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorradingsskerheid te verzekeren.

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 dit artikel 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.

De Koning bepaalt bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de commissie en de netbeheerder, de financieringswijze van de maatregelen die krachtens dit artikel worden genomen. Dat besluit wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekraftigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.”.

Art. 9.

In artikel 23, tweede lid van dezelfde wet, wordt de bepaling onder 4°bis ingevoegd, luidende:

“4°bis overeenkomstig artikel 7undecies, § 14, toezicht houden op en controleren van, de handel in het kader van de markt van de capaciteitsvergoeding, ingesteld door afdeling 2 van hoofdstuk IIbis, met inachtneming van de bevoegdheden van de Belgische mededingingsautoriteit;”.

Art. 10.

In artikel 26, § 1^{er}, van dezelfde wet, wordt het eerste lid vervangen als volgt:

“In het kader van de artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011, en van artikel 7undecies, § 14, van deze wet beschikt de commissie over de bevoegdheid om binnen een redelijke termijn informatie op te vragen aan alle betrokken natuurlijke of rechtspersonen, de bevoegdheid om een bezoek ter plaatse te brengen, waarbij zij alle informatie en documenten kan raadplegen die nodig zijn voor de uitvoering van de taken die haar op grond van bovengenoemde bepalingen zijn toevertrouwd, en deze in voorkomend geval kan kopiëren, alsook over de bevoegdheid hen op te roepen en te horen, op voorwaarde dat zij haar verzoek motiveert en dat dit verzoek aansluit op het kader en het doel van haar onderzoek.”.

Art. 11.

In artikel 30bis, § 3, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° dans l'alinéa 2 les mots "7undecies, § 14, à l'article" sont insérés entre les mots "les infractions à l'article" et les mots "23, § 2, 3°, 3°bis, 5°, 19° à 22°, 25° et 29°";

2° dans l'alinéa 2 les mots "7undecies, § 14, à l'article" sont insérés entre les mots "en ce qui concerne l'exécution des missions de la commission visées à l'article" et les mots "23, § 2, 3°, 3° bis, 4°, 19° à 22°, 25° et 29°";

3° dans l'alinéa 2 les mots "4°bis" sont insérés entre les mots "23, § 2, 3°, 3° bis, 4°," et les mots "19° à 22°, 25° et 29°";

4° l'alinéa 4 est remplacé par ce qui suit:

"Lorsque ces actes ont le caractère d'une perquisition, ils ne peuvent être posés que sur autorisation du juge d'instruction ou du président du tribunal de première instance saisi sur requête."

Art. 12.

La section 5 du chapitre II et l'article 7quaterdecies, de la même loi, sont abrogés.

Chapitre 3 — Modifications de 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

Art. 13.

Les articles 5, 6, 7, 8, 9, 10 et 14 de 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, sont abrogées.

1° in het tweede lid worden de woorden "7undecies, § 14, op artikel" ingevoegd tussen de woorden "inbreuken op artikel" en de woorden "23, § 2, 3°, 3° bis, 4°, 5°, 19° tot 22°, 25° en 29°";

2° in het tweede lid worden de woorden "7undecies, § 14, op artikel" ingevoegd tussen de woorden "wat betreft de uitvoering van de opdrachten van de commissie bedoeld in artikel" en de woorden "23, § 2, 3°, 3° bis, 19° tot 22°, 25° en 29°";

3° in het tweede lid worden de woorden "4, 4°bis," ingevoegd tussen de woorden "23, § 2, 3°, 3° bis," en de woorden ", 19° tot 22°, 25° en 29°";

4° het vierde lid wordt vervangen als volgt:

"Wanneer die daden de kenmerken van een huiszoeking hebben, mogen zij alleen met toestemming van de onderzoeksrechter of de voorzitter van het gerecht van eerste aanleg waar de zaak aanhangig is gemaakt, worden gesteld."

Art. 12.

Afdeling 5 van hoofdstuk II en artikel 7quaterdecies van dezelfde wet worden opgeheven.

Hoofdstuk 3 — Wijzigingen 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

Art. 13.

De artikelen 5, 6, 7, 8, 9, 10 en 14 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, worden opgeheven.

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 68.506/3 DU 13 JANVIER 2021

Le 15 décembre 2020, 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 ‘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’.

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre le 5 janvier 2021. La chambre était composée de Wilfried VAN VAERENBERGH, conseiller d'État, président, Jeroen VAN NIEUWENHOVE et Koen MUYLLE, conseillers d'État, Jan VELAERS et Bruno PEETERS, assesseurs, et Annemie GOOSSENS, greffier.

Le rapport a été présenté par Tim CORTHAUT, auditeur.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 13 janvier 2021.

*

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.

*

PORTEE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis a pour objet de mettre en place un nouveau mécanisme de rémunération de capacité (CRM), qui se substitue à celui qui a été instauré par 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

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. 68.506/3 VAN 13 JANUARI 2021

Op 15 december 2020 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 ‘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’.

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 5 januari 2021. De kamer was samengesteld uit Wilfried VAN VAERENBERGH, staatsraad, voorzitter, Jeroen VAN NIEUWENHOVE en Koen MUYLLE, staatsraden, Jan VELAERS en Bruno PEETERS, assessoren, en Annemie GOOSSENS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Tim CORTHAUT, auditeur.

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

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 13 januari 2021.

*

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. Het om advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot het invoeren van een vernieuwd capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM), dat in de plaats komt van het mechanisme dat was ingesteld bij de wet van 22 april 2019 ‘tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van

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

place d'un mécanisme de rémunération de capacité², mais dont les dispositions fondamentales ne sont pas encore entrées en vigueur³. Le nouveau régime entend se conformer au cadre réglementaire européen entre-temps modifié, apporter une solution à des problèmes liés aux aides d'État et satisfaire à une résolution adoptée par la Chambre des représentants concernant la conception⁴ d'un tel mécanisme. Pour ce faire, il apporte des modifications à la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' (ci-après: la loi sur l'électricité), ainsi qu'à la loi du 22 avril 2019.

2.1. L'article 2 de l'avant-projet adapte un certain nombre de définitions dans l'article 2 de la loi sur l'électricité.

2.2. L'article 3 de l'avant-projet insère dans le chapitre IIbis de la loi sur l'électricité une nouvelle section 2 intitulée "Mécanisme de rémunération de capacité". Cette nouvelle section contient l'article 7undecies qui est inséré par l'article 4 de l'avant-projet. Cet article 7undecies se compose de 16 paragraphes qui règlent les différents aspects du mécanisme de rémunération de capacité.

L'article 7undecies, § 1^{er}, en projet, met en place un mécanisme de rémunération de capacité qui fonctionne sur la base de mises aux enchères récurrentes. Le Roi fixe les paramètres selon lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, définit les autres paramètres pour l'organisation des mises aux enchères (facteurs de réduction, prix de référence, plafonds de prix intermédiaires applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et prix d'exercice) et détermine les dérogations individuelles aux plafonds de prix intermédiaires (article 7undecies, § 2, en projet).

Sur base de ces paramètres, le gestionnaire du réseau établit un rapport, au plus tard le 15 novembre de chaque année, en fonction duquel la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (ci-après: la CREG) donne, au plus tard le 15 décembre, un avis (article 7undecies, § 3, en projet), et soumet au ministre qui a l'énergie dans ses attributions (ci-après: le ministre), au plus tard le 1^{er} février, une proposition pour les valeurs spécifiques permettant de déterminer le volume de la capacité à prévoir (article 7undecies, § 4, en projet). Après avis de la Direction générale de l'Énergie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie et du gestionnaire du réseau quant à cette proposition (article 7undecies, § 5, en projet), le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau, au plus tard le 31 mars, d'organiser les mises aux enchères, en respectant les paramètres et

de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen"², maar waarvan de kernbepalingen nog niet in werking zijn getreden.³ De nieuwe regeling beoogt tegemoet te komen aan het intussen gewijzigde Europese regelgevingskader, aan staatssteunproblemen, alsook aan een door de Kamer van volksvertegenwoordigers aangenomen resolutie⁴ over de opzet van een dergelijk mechanisme. Daartoe worden wijzigingen aangebracht in de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' (hierna: de Elektriciteitswet), alsook in de wet van 22 april 2019.

2.1. Artikel 2 van het voorontwerp past een aantal definities aan in artikel 2 van de Elektriciteitswet.

2.2. Artikel 3 van het voorontwerp voegt in hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet een nieuwe afdeling 2 in met als opschrift "Capaciteitsvergoedingsmechanisme". Die nieuwe afdeling bevat het bij artikel 4 van het voorontwerp in te voegen artikel 7undecies. Dat artikel 7undecies bestaat uit 16 paragrafen die de verschillende aspecten van het capaciteitsvergoedingsmechanisme regelen.

Het ontworpen artikel 7undecies, § 1, stelt een capaciteitsvergoedingsmechanisme in dat functioneert op basis van periodieke veilingen. De Koning bepaalt met welke parameters het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, stelt de andere parameters vast voor de organisatie van de veilingen (reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimieten die van toepassing zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, alsook de uitoefenprijs) en bepaalt de individuele uitzonderingen op de intermediaire prijslimieten (ontworpen artikel 7undecies, § 2).

Aan de hand van die parameters stelt de netbeheerder elk jaar uiterlijk op 15 november een verslag op, op basis waarvan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna: de CREG) uiterlijk op 15 december een advies geeft (ontworpen artikel 7undecies, § 3) en uiterlijk op 1 februari aan de minister bevoegd voor energie (hierna: de minister) een voorstel doet voor de specifieke waarden voor het bepalen van het aan te kopen volume aan capaciteit (ontworpen artikel 7undecies, § 4). Na advies van de Algemene Directie Energie van de federale overheidsdienst Economie, K.M.I, Middenstand en Energie, en de netbeheerder over dat voorstel (ontworpen artikel 7undecies, § 5) geeft de minister uiterlijk op 31 maart de instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren, binnen de parameters en de volumes die door de minister zijn bepaald, en onder voorbehoud van

² Cette loi est issue d'une initiative parlementaire, mais le Conseil d'État a rendu le 14 février 2019 l'avis 65.181/3 sur un avant-projet de loi similaire (voir le texte reproduit dans les documents parlementaires, *Doc. parl.*, Chambre, 2018-19, n° 54-3584/004, pp. 63-98, ainsi que sur le site [> Chercher dans les avis \(avec le texte de l'avant-projet initial\)](http://www.conseildetat.be)). Ainsi qu'il ressortira du présent avis, plusieurs observations tirées de cet avis rendu précédemment s'avèrent également pertinentes pour l'actuel avant-projet de loi.

³ Voir l'article 14 de la loi du 22 avril 2019, qui subordonne l'entrée en vigueur des articles 5 à 10 de celle-ci à la publication d'un avis constatant que la procédure relative aux aides d'État a été suivie.

⁴ *Doc. parl.*, Chambre, 2019-20, n° 55-1220/007.

² Die wet is tot stand gekomen uit een parlementair initiatief, maar de Raad van State heeft over een gelijkaardig voorontwerp van wet op 14 februari 2019 advies 65.181/3 gegeven (zie de weergave ervan in *Parl.St. Kamer 2018-19, nr. 54-3584/004, 63-98*, alsook op [> zoeken in adviezen \(met de tekst van het oorspronkelijke voorontwerp\)\). Zoals zal blijken uit dit advies, zijn verscheidene opmerkingen uit dat vroegere advies ook relevant voor het huidige voorontwerp van wet.](http://www.raadvanstate.be)

³ Zie artikel 14 van de wet van 22 april 2019, dat de inwerkingtreding van de artikelen 5 tot 10 ervan afhankelijk maakt van de bekendmaking van een bericht waarin wordt vastgesteld dat de staatssteunprocedure is doorlopen.

⁴ *Parl. St. Kamer 2019-20, nr. 55-1220/007.*

les volumes déterminés par le ministre, et sous réserve de décisions négatives de la Commission européenne au sujet de la compatibilité avec les règles en matière d'aides d'État (article *7undecies*, § 6, en projet).

L'article *7undecies*, § 7, en projet, assimile le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre à la norme de fiabilité et règle la procédure de fixation de celle-ci par le Roi sur proposition de la CREG. Dans l'attente de la fixation de cette norme conformément à l'article 23, paragraphe 6, du règlement (UE) n° 2019/943⁵, c'est la norme de l'article *7bis*, § 2, de la loi sur l'électricité qui s'applique. La Direction générale de l'Énergie doit déterminer à cette fin deux paramètres clés, à savoir le coût de l'énergie non distribuée (en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan) et le coût qu'un nouvel entrant doit couvrir. Ces données sont "confirmées" par un arrêté royal délibéré en Conseil des ministres.

Le Roi détermine les critères de recevabilité (article *7undecies*, § 8, en projet) donnant le droit de participer à la procédure de préqualification, dont notamment des critères pour les détenteurs de capacité bénéficiant déjà d'autres mesures de soutien, les seuils minimaux de capacité en MW et les conditions de participation de détenteurs de capacité étrangère indirecte (pour lesquels des restrictions particulières sont prévues). La participation de détenteurs de capacité encore à réaliser n'est autorisée que si le demandeur a introduit une demande d'autorisation de production au plus tard quinze jours suivant la publication de l'instruction. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité introduit auprès de la CREG un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité précités, sur la base duquel la CREG détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité (article *7undecies*, § 9, en projet).

Pour chaque période de fourniture de capacité, deux mises aux enchères sont organisées selon la formule *pay-as-bid*: une première mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité, et une seconde mise aux enchères un an avant cette période (article *7undecies*, § 10, en projet). Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère. Un détenteur de capacité préqualifié peut toutefois renoncer à sa participation, à condition de le notifier au gestionnaire du réseau dans les délais. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est cependant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère.

Après la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité, avec en contrepartie pour la capacité garantie l'octroi

negatives beslissingen door de Europese Commissie omtrent de verenigbaarheid met de staatssteunregels (ontworpen artikel *7undecies*, § 6).

Het ontworpen artikel *7undecies*, § 7, stelt het te bereiken niveau van bevoorradingzekerheid gelijk met de betrouwbaarheidsnorm en regelt de procedure voor de vaststelling ervan door de Koning op voorstel van de CREG. In afwachting van de vaststelling van die norm overeenkomstig artikel 23, lid 6, van verordening (EU) nr. 2019/943⁵ wordt de norm van artikel *7bis*, § 2, van de Elektriciteitswet gehanteerd. De Algemene Directie Energie moet daartoe twee sleutelparameters bepalen, namelijk de waarde van de verloren belasting (in samenwerking met het Federaal Planbureau) en de kosten voor nieuwe toegang. Die vaststellingen worden "bekrachtigd" bij een koninklijk besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

De Koning stelt de ontvankelijkheidscriteria vast (ontworpen artikel *7undecies*, § 8) met betrekking tot het recht op deelname aan de prekwalificatieprocedure, met onder meer criteria voor capaciteitshouders die al andere vormen van staatssteun genieten, minimumcapaciteitsdrempels in MW en voorwaarden voor de deelname van de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit (waarvoor bijzondere beperkingen worden vastgesteld). Deelname van houders van nog te realiseren capaciteit is slechts toegelaten als de aanvrager binnen vijftien dagen na de bekendmaking van de instructie ook een productievergunning heeft aangevraagd. Gelijktijdig met de indiening van het prekwalificatiedossier moet de capaciteitshouder die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, een ten opzichte van de voormelde ontvankelijkheidsriteria gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier indienen bij de CREG, op basis waarvan de CREG de klassering maakt van de capaciteit in een capaciteitscategorie (ontworpen artikel *7undecies*, § 9).

Voor elke periode voor capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd volgens de *pay-as-bid*-formule: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering en een tweede veiling een jaar voor die periode (ontworpen artikel *7undecies*, § 10). Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidsriteria bedoeld in paragraaf 8 en die eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling. Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan echter afzien van deelname, op voorwaarde dat hij dit tijdig meldt aan de netbeheerder. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft en heeft dus niet het recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft.

Na de veiling sluit de netbeheerder een capaciteitsovereenkomst met de capaciteitsleveranciers, met als tegenprestatie voor de gegarandeerde capaciteit de toekenning van een

⁵ Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 'sur le marché intérieur de l'électricité'.

⁵ Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 'betreffende de interne markt voor elektriciteit'.

d'une rémunération de capacité⁶ pour les périodes faisant l'objet du contrat (une, trois, huit ou quinze périodes, sauf pour les capacités étrangères indirectes et pour les capacités non prouvées, qui ne peuvent être contractées que pour une seule période) (article 7undecies, § 11, en projet).

Le gestionnaire du réseau établit les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité et les soumet à l'approbation de la CREG, qui opère au minimum tous les deux ans une évaluation de l'application de celui-ci (article 7undecies, § 12, en projet).

Le contrôle du respect des obligations est confié à la CREG, qui est également compétente pour intervenir en cas de manipulation de marché dans le cadre des mises aux enchères (article 7undecies, § 13, en projet). La Direction générale de l'Énergie est habilitée à infliger des amendes administratives en cas de non-respect, d'une part, des 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 et, d'autre part, de l'obligation pour tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge et qui répond aux critères de recevabilité,⁷ d'introduire un dossier de préqualification (article 7undecies, § 14, en projet).

Les coûts du gestionnaire de réseau sont, en tant qu'obligations de service public, couverts par les tarifs de réseau, conformément aux conditions de l'article 7undecies, § 15, en projet. Le budget annuel de la CREG devra en outre prendre en compte les missions supplémentaires qui lui sont attribuées (article 7undecies, § 16, en projet).

2.3. L'article 5 de l'avant-projet insère dans le chapitre IIbis de la loi sur l'électricité une nouvelle section 3 intitulée "Mise aux enchères ponctuelle". Cette nouvelle section contient l'article 7duodecies qui est inséré par l'article 6 de l'avant-projet. Cet article 7duodecies habilite le ministre à organiser, outre les mises au enchères classiques, des mises aux enchères ponctuelles afin d'éviter tout problème d'approvisionnement, et dont les modalités doivent, dans la mesure du possible, être analogues à celles des mises aux enchères classiques.

2.4. L'article 7 de l'avant-projet insère dans le chapitre IIbis de la loi sur l'électricité une nouvelle section 4 intitulée "Développement de nouvelles capacités". Cette nouvelle section contient l'article 7terdecies qui est inséré par l'article 8 de l'avant-projet. Cet article 7terdecies habilite le Roi à prendre toute autre mesure d'aide en vue de générer des capacités

⁶ Compte tenu de la méthode *pay-as-bid*, cette rémunération de capacité correspond en principe au prix offert, sous réserve de l'application d'un plafond de prix intermédiaire (si aucune dérogation n'a été obtenue). En outre, les recettes nettes dépendront d'autres restrictions dans le cadre des règles de fonctionnement (voir l'article 7undecies, § 12, en projet), dont l'obligation de remboursement de la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice (article 7undecies, § 11, en projet).

⁷ Dans le texte néerlandais de la disposition en projet, il est fait référence au paragraphe 8 de l'article 7undecies en projet, alors que le texte français vise en outre, mais vraisemblablement à tort, le paragraphe 9.

capaciteitsvergoeding⁶ voor de perioden waarvoor wordt gecontracteerd (een, drie, acht of vijftien perioden, behalve voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten, die slechts voor één periode kunnen worden gecontracteerd) (ontworpen artikel 7undecies, § 11).

De netbeheerder stelt de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme op en legt die ter goedkeuring voor aan de CREG, die vervolgens minstens twee keer per jaar een evaluatie maakt van de toepassing ervan (ontworpen artikel 7undecies, § 12).

Het toezicht op de naleving van de verplichtingen wordt aan de CREG toevertrouwd, die ook bevoegd wordt om op te treden in geval van marktmanipulatie bij de veilingen (ontworpen artikel 7undecies, § 13). De Algemene Directie Energie krijgt de bevoegdheid om administratieve boetes op te leggen bij niet-naleving van, enerzijds, de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen het recht hebben tot deelname aan de pre-kwalificatieprocedure en, anderzijds, de verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria,⁷ tot indiening van een prekwalificatielidossier (ontworpen artikel 7undecies, § 14).

De kosten voor de netbeheerder worden als openbaredienstverplichtingen ten laste gelegd van de nettarieven overeenkomstig de voorwaarden van het ontworpen artikel 7undecies, § 15. De jaarcbegroting van de CREG zal bovendien rekening moeten houden met de extra taken die de CREG krijgt toebedeeld (ontworpen artikel 7undecies, § 16).

2.3. Artikel 5 van het voorontwerp voegt in hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet een nieuwe afdeling 3 in met als opschrift "Gerichte veilingen". Die nieuwe afdeling bevat het bij artikel 6 van het voorontwerp in te voegen artikel 7duodecies. Dat artikel machtigt de minister om buiten de gewone veilingen gerichte veilingen te organiseren om een bevoorradingssprobleem te vermijden, en waarvan de nadere uitwerking zoveel mogelijk analoog moet zijn aan die van de gewone veilingen.

2.4. Artikel 7 van het voorontwerp voegt in hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet een nieuwe afdeling 4 in met als opschrift "Uitbouw van nieuwe capaciteiten". Die nieuwe afdeling bevat het bij artikel 8 van het voorontwerp in te voegen artikel 7terdecies. Dat artikel machtigt de Koning om andere (steun)maatregelen te nemen om extra capaciteit te bevorderen,

⁶ Gelet op de *pay-as-bid*-methode is die capaciteitsvergoeding in beginsel de biedprijs, onder voorbehoud van de toepassing van een intermediaire prijslimiet (indien geen uitzondering werd verkregen). Bovendien zullen de netto-ontvangsten afhangen van andere beperkingen in het kader van de werkingsregels (zie het ontworpen artikel 7undecies, § 12), waaronder de verplichting tot terugbetaling van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs (ontworpen artikel 7undecies, § 11).

⁷ In de Nederlandse tekst van de ontworpen bepaling wordt ter zake verwezen naar paragraaf 8 van het ontworpen artikel 7undecies, terwijl in de Franse tekst daarenboven, maar allicht ten onrechte, ook wordt verwezen naar paragraaf 9.

supplémentaires, si les mécanismes prévus aux articles *7undecies* et *7duodecies* n'ont pas conduit au résultat souhaité. Le régime élaboré par le Roi devra pouvoir s'inscrire dans le cadre des règles en matière d'aides d'État et devra être confirmé dans les douze mois suivant son entrée en vigueur.

2.5. Les articles 9, 10 et 11 de l'avant-projet apportent un certain nombre de modifications aux mécanismes de contrôle prévus aux articles 23, alinéa 2, 26, § 1^{er}ter, et 30bis, § 3, de la loi sur l'électricité.

2.6. La section 5 du chapitre II (lire: *IIbis*) de la loi sur l'électricité est abrogée.

2.7. Dans le droit fil de ce qui précède, les articles 5 à 10 et 14 de la loi du 22 avril 2019 sont abrogés, étant donné que ces articles 5 à 10, qui ne sont pas encore entrés en vigueur conformément à cet article 14, sont devenus obsolètes en raison du nouveau régime en projet.

FORMALITÉS

3. La réglementation en projet contient un régime d'aides d'État complexe. Le régime inscrit dans la loi du 22 avril 2019 a été notifié à la Commission européenne le 19 décembre 2019, conformément à l'article 108, paragraphe 3, du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne (ci-après: le TFUE), à la suite de quoi la Commission européenne a décidé le 21 septembre 2020 de procéder à un examen approfondi du mécanisme envisagé⁸. Cet examen englobe également l'avant-projet soumis pour avis.

L'avant-projet contient, certes, un certain nombre de dispositions censées empêcher que des aides soient octroyées si la Commission européenne devait formuler des objections ou après l'expiration des délais pour l'appréciation des aides d'État⁹, mais un tel mécanisme de sécurité permet seulement d'éviter que la Belgique mette des mesures à exécution, en méconnaissance des dispositions conventionnelles précitées, avant que la procédure d'appréciation des aides d'État soit terminée. Si des objections devaient être formulées, d'éventuelles corrections nécessiteraient en principe une adaptation du régime en projet.

4. Le règlement (UE) 2019/943 contient différentes formalités préalables que les États membres doivent accomplir avant de pouvoir instaurer un mécanisme de rémunération de capacité. Le dossier de législation soumis au Conseil d'État ne comporte aucun document établissant qu'il a été satisfait à ces conditions. Il a été demandé au délégué de démontrer qu'il a été satisfait à l'obligation:

— d'établir et de publier un plan de mise en œuvre, conformément à l'article 20, paragraphe 3, du règlement (UE) 2019/943;

⁸ Aide d'État SA.54915 (2019/N) – Mécanisme de rémunération de la capacité, J.O. 2020, C 346/27.

⁹ Voir les articles *7undecies*, § 6, alinéas 3 et 4, *7duodecies*, § 1^{er}, alinéas 2 et 3, et *7terdecies*, alinéas 3 et 4, de la loi sur l'électricité (articles 4, 6 et 8 de l'avant-projet).

als de mechanismes in de ontworpen artikelen *7undecies* en *7duodecies* niet tot het gewenste resultaat hebben geleid. De door de Koning uit te werken regeling moet ingepast kunnen worden in de staatssteunregels en moet worden bekraftigd binnen twaalf maanden na de inwerkingtreding ervan.

2.5. De artikelen 9, 10 en 11 van het voorontwerp bevatten een aantal wijzigingen van de toezichtmechanismen in de artikelen 23, tweede lid, 26, § 1^{ter}, en 30bis, § 3, van de Elektriciteitswet.

2.6. Afdeling 5 van hoofdstuk II (lees: *IIbis*) van de Elektriciteitswet wordt opgeheven.

2.7. In lijn met wat voorafgaat worden de artikelen 5 tot 10 en 14 van de wet van 22 april 2019 opgeheven, aangezien die artikelen 5 tot 10, die nog niet in werking zijn getreden overeenkomstig dat artikel 14, achterhaald zijn door de nieuw ontworpen regeling.

VORMVEREISTEN

3. De ontworpen regeling bevat een complexe staatssteunregeling. De regeling die vervat is in de wet van 22 april 2019 werd op 19 december 2019 aangemeld bij de Europese Commissie overeenkomstig artikel 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie (hierna: VWEU), waarop de Europese Commissie op 21 september 2020 heeft beslist om een diepgaand onderzoek te openen naar het voorgenomen mechanisme.⁸ In dat onderzoek wordt ook dit voorontwerp betrokken.

Het voorontwerp bevat weliswaar een aantal bepalingen die moeten verhinderen dat steun wordt toegekend wanneer de Europese Commissie bezwaren zou formuleren of na het verstrijken van de termijnen voor de beoordeling van de staatssteun,⁹ maar een dergelijk veiligheidsmechanisme kan enkel verhinderen dat België in strijd met de voormelde verdragsbepaling maatregelen tot uitvoering zou brengen vooraleer de procedure voor de beoordeling van de staatssteun is doorlopen. Indien bezwaren zouden rijzen, zullen eventuele bijsturingen in principe een aanpassing van de ontworpen regeling vergen.

4. Verordening (EU) 2019/943 bevat verscheidene voorafgaande vormvoorschriften waaraan lidstaten moeten voldoen voor ze een capaciteitsvergoedingsmechanisme mogen instellen. Het aan de Raad van State voorgelegde wetgevingsdossier bevat geen documenten waaruit blijkt dat aan die voorwaarden is voldaan. Aan de gemachtigde werd gevraagd om aan te tonen dat voldaan is aan de verplichting om:

— een uitvoeringsplan te ontwikkelen en te publiceren overeenkomstig artikel 20, lid 3, van verordening (EU) 2019/943;

⁸ Steunmaatregel SA.54915 (2019/N) – Capaciteitsvergoedingsmechanisme, Pb 2020, C 346/27.

⁹ Zie de ontworpen artikelen *7undecies*, § 6, derde en vierde lid, *7duodecies*, § 1, tweede en derde lid, en *7terdecies*, derde en vierde lid, van de wet van Elektriciteitswet (artikelen 4, 6 en 8 van het voorontwerp).

— de recueillir l'avis de la Commission européenne sur ce plan de mise en œuvre conformément aux articles 20, paragraphes 4 et 5, et 21, paragraphe 5, du règlement (UE) 2019/943;

— de consulter les États membres voisins avec lesquels ils disposent d'un raccordement direct au réseau, conformément à l'article 21, paragraphe 2, du règlement (UE) 2019/943.

En ce qui concerne le plan de mise en œuvre, le délégué a répondu comme suit:

“De Belgische Staat heeft een plan ingediend overeenkomstig artikel 20, lid 3 van de Elektriciteitsverordening 2019/943. Het advies dat de Europese Commissie heeft gegeven, alsook het finale uitvoeringsplan van de Belgische Staat zijn terug te vinden op de website van de Algemene Directie Energie onder de hoofding ‘Uitvoeringsplan ter verbetering van de marktwerking (november 2019 & juli 2020)’: <https://economie.fgov.be/nl/themas/energie/bevoorradingsszekerheid/capaciteitsremuneratiemechanis>.

De conclusie is inderdaad dat verbeteringen van de marktwerking op zichzelf niet zullen volstaan om de bevoorradingsszekerheid van het land te garanderen, waardoor een interventie nodig is. De maatregelen opgenomen in het uitvoeringsplan zullen, zoals voorgeschreven, verder gemonitord worden en jaarlijks zal de Belgische Staat een opvolgingsrapport bij de Europese Commissie indienen”.

En ce qui concerne l'avis de la Commission européenne, le délégué a répondu ce qui suit:

“Dit advies is beschikbaar op de bovenvermelde website van de Algemene Directie Energie en bezorg ik u eveneens in bijlage”.

Enfin, en ce qui concerne la consultation des pays voisins, le délégué a déclaré:

“In overeenstemming met artikel 21, lid 2 van de Elektriciteitsverordening 2019/943 heeft de Belgische Staat de aangrenzende lidstaten en hun belanghebbenden geraadpleegd. Hierbij is gebruik gemaakt van het Pentalateraal Energie Forum. De raadpleging is in twee stappen verlopen, namelijk een presentatie gevolgd door een schriftelijke consultatieperiode. Daarbij zijn zeven reacties ontvangen. De presentatie, de ontvangen reacties en de antwoorden hierop zijn gebundeld in het consultatieverslag, dat ter beschikking is op de bovenvermelde website van de Algemene Directie Energie”.

5. Conformément à l'article 25, paragraphe 2, du règlement (UE) 2019/943, la norme de fiabilité doit être fixée “par l'État membre ou par une autorité compétente désignée par l'État membre, sur proposition de l'autorité de régulation”. Dans cette optique, l'article 7^{undecies}, § 7, alinéa 2, première phrase, en projet, de la loi sur l'électricité (article 4 de l'avant-projet) prévoit une procédure pour la fixation de la norme de fiabilité par le Roi sur avis de la CREG. Par contre, l'article 7^{undecies}, § 7, alinéa 2, deuxième phrase, en projet, détermine déjà

— over dat uitvoeringsplan het advies van de Europese Commissie in te winnen overeenkomstig de artikelen 20, ledens 4 en 5, en 21, lid 5, van verordening (EU) 2019/943;

— de aangrenzende lidstaten te raadplegen met wie zij een rechtstreekse elektriciteitsverbinding hebben, overeenkomstig artikel 21, lid 2, van verordening (EU) 2019/943.

De gemachtigde antwoordde het volgende wat betreft het uitvoeringsplan:

“De Belgische Staat heeft een plan ingediend overeenkomstig artikel 20, lid 3 van de Elektriciteitsverordening 2019/943. Het advies dat de Europese Commissie heeft gegeven, alsook het finale uitvoeringsplan van de Belgische Staat zijn terug te vinden op de website van de Algemene Directie Energie onder de hoofding ‘Uitvoeringsplan ter verbetering van de marktwerking (november 2019 & juli 2020)’: <https://economie.fgov.be/nl/themas/energie/bevoorradingsszekerheid/capaciteitsremuneratiemechanis>.

De conclusie is inderdaad dat verbeteringen van de marktwerking op zichzelf niet zullen volstaan om de bevoorradingsszekerheid van het land te garanderen, waardoor een interventie nodig is. De maatregelen opgenomen in het uitvoeringsplan zullen, zoals voorgeschreven, verder gemonitord worden en jaarlijks zal de Belgische Staat een opvolgingsrapport bij de Europese Commissie indienen.”

Wat betreft het advies van de Europese Commissie antwoordde de gemachtigde als volgt:

“Dit advies is beschikbaar op de bovenvermelde website van de Algemene Directie Energie en bezorg ik u eveneens in bijlage.”

De gemachtigde verklaarde ten slotte het volgende wat betreft de raadpleging van de buurlanden:

“In overeenstemming met artikel 21, lid 2 van de Elektriciteitsverordening 2019/943 heeft de Belgische Staat de aangrenzende lidstaten en hun belanghebbenden geraadpleegd. Hierbij is gebruik gemaakt van het Pentalateraal Energie Forum. De raadpleging is in twee stappen verlopen, namelijk een presentatie gevolgd door een schriftelijke consultatieperiode. Daarbij zijn zeven reacties ontvangen. De presentatie, de ontvangen reacties en de antwoorden hierop zijn gebundeld in het consultatieverslag, dat ter beschikking is op de bovenvermelde website van de Algemene Directie Energie.”

5. Overeenkomstig artikel 25, lid 2, van verordening (EU) 2019/943 moet de betrouwbaarheidsnorm worden vastgesteld “door de lidstaat of een door de lidstaat aangewezen bevoegde instantie op basis van een voorstel van de regulerende instantie”. In lijn daarmee voorziet het ontworpen artikel 7^{undecies}, § 7, tweede lid, eerste zin, van de Elektriciteitswet (artikel 4 van het voorontwerp) in een procedure voor vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm door de Koning op advies van de CREG. Het ontworpen artikel 7^{undecies}, § 7, tweede lid,

lui-même, en attendant, une norme de fiabilité, à savoir “[...] es dispositions de l'article 7bis, § 2”, c'est-à-dire le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre selon une analyse probabiliste effectuée chaque année par le gestionnaire du réseau. À cet égard, le délégué a déclaré ce qui suit:

“Het artikel 25, lid 1 van de Elektriciteitsverordening 2019/943 voorziet dat een lidstaat die een capaciteitsmechanisme toepast, gebruik maakt van een betrouwbaarheidsnorm. De geest van deze bepaling lijkt te zijn dat een lidstaat een degelijke basis moet hebben om een interventie op het vlak van bevoorradingsszekerheid op te stoelen. De Belgische Staat heeft een betrouwbaarheidsnorm, namelijk degene die werd vastgesteld in het kader van de strategische reserve (artikel 7bis, § 2, 3° van de Elektriciteitswet). Ter info kan ik u meegeven dat deze norm in lijn ligt met de omliggende landen (en identiek is aan verschillende landen die reeds een CRM hebben ingevoerd, namelijk Frankrijk, Polen, Italië en het VK).

In artikel 25, lid 2 van de Elektriciteitsverordening 2019/943 wordt een betrouwbaarheidsnorm beoogd die is vastgesteld op basis van de in artikel 23, lid 6, van diezelfde verordening methodologie. Er is op heden nog geen formeel voorstel vanwege de regulator met betrekking tot deze nieuwe betrouwbaarheidsnorm: de methodologie overeenkomstig artikel 23, lid 6, die gevuld dient te worden om eerst te komen tot een waarde van de verloren belasting ('VOLL') en 'kosten voor nieuwe toegang ('CONE'), en op basis van deze twee waarden tot een betrouwbaarheidsnorm, werd immers pas door ACER goedgekeurd op 2 oktober 2020 (https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202023-2020%20on%20VOLL%20CONE%20RS.pdf). De werkzaamheden om te komen tot de waarde van de verloren belasting en de kosten voor nieuwe toegang, werden na deze goedkeuring reeds opgestart.

De Belgische Staat heeft bij de verdere uitwerking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (die reeds geruime tijd voorafgaand aan de Elektriciteitsverordening 2019/943 gestart was en hierop niet kon wachten, noch op de goedkeuring van de methodologieën overeenkomstig deze Verordening) aan de Europese Commissie aangegeven dat zij telkens zou werken met de betrouwbaarheidsnorm die van toepassing was op 15 september van het jaar voorafgaand aan de veiling. Rekening houdend met de procedurele stappen (berekeningen, voorstellen en adviezen) en de voorbereidingstijd voor de marktspelers die de veiling zelf noodzakelijkerwijze voorafgaan, is deze datum redelijk. De Belgische Staat stelt vast in het besluit van de Europese Commissie waarmee het formeel onderzoek werd geopend, deze werkwijze niet wordt betwist”.

Le règlement (UE) 2019/943 étant déjà d'application depuis le 1^{er} janvier 2020, la formalité prévue à l'article 25, paragraphe 2, vaut également pour le régime transitoire inscrit à l'article 7^{undecies}, § 7, alinéa 2, deuxième phrase, en projet. Dès lors, il convient que la CREG élabore une proposition concernant ce régime transitoire.

6. Si l'accomplissement des formalités susmentionnées devait encore donner lieu à des modifications du texte soumis

tweede zin, daarentegen legt in afwachting reeds zelf een betrouwbaarheidsnorm vast, namelijk “[h]etgeen bepaald wordt in artikel 7bis, § 2”, zijnde het niveau van bevoorradingsszekerheid dat moet worden bereikt volgens een jaarlijkse probabilistische analyse door de netbeheerder. De gemachtigde verklaarde daarover het volgende:

“Het artikel 25, lid 1 van de Elektriciteitsverordening 2019/943 voorziet dat een lidstaat die een capaciteitsmechanisme toepast, gebruik maakt van een betrouwbaarheidsnorm. De geest van deze bepaling lijkt te zijn dat een lidstaat een degelijke basis moet hebben om een interventie op het vlak van bevoorradingsszekerheid op te stoelen. De Belgische Staat heeft een betrouwbaarheidsnorm, namelijk degene die werd vastgesteld in het kader van de strategische reserve (artikel 7bis, § 2, 3° van de Elektriciteitswet). Ter info kan ik u meegeven dat deze norm in lijn ligt met de omliggende landen (en identiek is aan verschillende landen die reeds een CRM hebben ingevoerd, namelijk Frankrijk, Polen, Italië en het VK).

In artikel 25, lid 2 van de Elektriciteitsverordening 2019/943 wordt een betrouwbaarheidsnorm beoogd die is vastgesteld op basis van de in artikel 23, lid 6, van diezelfde verordening methodologie. Er is op heden nog geen formeel voorstel vanwege de regulator met betrekking tot deze nieuwe betrouwbaarheidsnorm: de methodologie overeenkomstig artikel 23, lid 6, die gevuld dient te worden om eerst te komen tot een waarde van de verloren belasting ('VOLL') en 'kosten voor nieuwe toegang ('CONE'), en op basis van deze twee waarden tot een betrouwbaarheidsnorm, werd immers pas door ACER goedgekeurd op 2 oktober 2020 (https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202023-2020%20on%20VOLL%20CONE%20RS.pdf). De werkzaamheden om te komen tot de waarde van de verloren belasting en de kosten voor nieuwe toegang, werden na deze goedkeuring reeds opgestart.

De Belgische Staat heeft bij de verdere uitwerking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (die reeds geruime tijd voorafgaand aan de Elektriciteitsverordening 2019/943 gestart was en hierop niet kon wachten, noch op de goedkeuring van de methodologieën overeenkomstig deze Verordening) aan de Europese Commissie aangegeven dat zij telkens zou werken met de betrouwbaarheidsnorm die van toepassing was op 15 september van het jaar voorafgaand aan de veiling. Rekening houdend met de procedurele stappen (berekeningen, voorstellen en adviezen) en de voorbereidingstijd voor de marktspelers die de veiling zelf noodzakelijkerwijze voorafgaan, is deze datum redelijk. De Belgische Staat stelt vast in het besluit van de Europese Commissie waarmee het formeel onderzoek werd geopend, deze werkwijze niet wordt betwist.”

Aangezien verordening (EU) 2019/943 reeds van toepassing is sinds 1 januari 2020, geldt het in artikel 25, lid 2, bepaalde vormvereiste ook voor de overgangsregeling in het ontworpen artikel 7^{undecies}, § 7, tweede lid, tweede zin. De CREG moet dan ook een voorstel uitwerken met betrekking tot die overgangsregeling.

6. Indien de aan de Raad van State voorgelegde tekst ten gevolge van het vervullen van de vooroemde vormvereisten

au Conseil d'État¹⁰, les dispositions modifiées ou ajoutées devraient être soumises à la section de législation, conformément au prescrit de l'article 3, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

7.1. L'article 22, paragraphe 1, d), du règlement (UE) 2019/943 prescrit que les fournisseurs de capacité doivent être sélectionnés au moyen d'une procédure transparente, non discriminatoire et concurrentielle. Si le mécanisme de rémunération de capacité, réglé dans l'avant-projet, ainsi que le système de mise aux enchères ponctuelle qui en est dérivé, sont, au regard de cette disposition du règlement, des instruments qui se concilient en principe avec le droit de l'Union pour assurer la sécurité d'approvisionnement, il faut toutefois les assortir de certaines garanties.

En effet, l'organisation du mécanisme de rémunération de capacité, y compris des modalités des mises aux enchères, est en grande partie confiée au gestionnaire du réseau, qui doit établir les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité en vue de stimuler au maximum la compétition dans les mises aux enchères, d'éviter tout abus de marché, d'assurer l'efficacité économique du mécanisme de rémunération de capacité et de respecter les contraintes techniques du réseau et le règlement technique (article 7*undecies*, § 12, en projet, de la loi sur l'électricité). En tant que tels, ces principes sont conformes à la disposition du règlement précitée et à la jurisprudence de la Cour de justice de l'Union européenne relative à la libre circulation concernant les procédures non harmonisées pour les marchés publics¹¹.

7.2. Tout comme pour la compatibilité de l'avant-projet avec les règles en matière d'aides d'État (voir observation 3), il n'est pas encore possible, au niveau des dispositions législatives en projet, d'apprécier dès à présent si les exigences de transparence et de non-discrimination évoquées dans l'observation 7.1 seront respectées lors de l'application de la réglementation. Une réponse définitive ne pourra être apportée à ce sujet que lors de l'élaboration des mesures d'exécution envisagées.

Ainsi qu'il ressort des observations plus spécifiques 7.4 et 7.5, la réglementation actuelle portée par l'avant-projet est en tout état de cause incomplète et pose potentiellement problème

¹⁰ À savoir d'autres modifications que celles dont fait état le présent avis ou des modifications visant à répondre aux observations formulées dans le présent avis.

¹¹ Pour des applications, voir: C.J.U.E., 14 juin 2007, C-6/05, *Medipac-Kazantzidis*; C.J.U.E., 17 juillet 2008, C-347/06, *ASM Brescia*; C.J.U.E., 15 mai 2008, C-147/06 et C-148/06, *SECAP*. Voir en outre également les articles 10 et 20 du Traité 'sur la Charte de l'énergie', fait à Lisbonne le 17 décembre 1994, auquel tant la Belgique que l'Union européenne sont parties (et qui, après les modifications apportées à l'ancien article 133 du traité CE – actuellement l'article 207 du TFUE –, par le Traité de Lisbonne du 13 décembre 2007, doit être réputé relever depuis lors, pour ce qui concerne la majeure partie, des compétences exclusives de l'Union dans le domaine du commerce extérieur).

nog wijzigingen zou ondergaan,¹⁰ 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

7.1. Artikel 22, lid 1, d), van verordening (EU) 2019/943 schrijft voor dat capaciteitsaanbieders moeten worden geselecteerd via een transparante, niet-discriminerende en concurrentiële procedure. Het in het voorontwerp geregelde capaciteitsvergoedingsmechanisme, evenals het daarvan afgeleide systeem van gerichte veilingen, zijn in het licht van die verordningsbepaling weliswaar principieel met het unierecht verenigbare instrumenten om de bevoorradingssekerheid te verzekeren, maar daarbij moeten bepaalde waarborgen in acht worden genomen.

De organisatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van de nadere regeling van de veiling, wordt immers in grote mate in handen gegeven van de netbeheerder, die de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme moet opstellen met het oog op het zoveel mogelijk stimuleren van de concurrentie in de veilingen, het voorkomen van misbruik van de markt, het verzekeren van de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en het respecteren van de technische beperkingen van het net en het technisch reglement (ontworpen artikel 7*undecies*, § 12, van de Elektriciteitswet). Op zich beschouwd stroken die beginselen met de zo-even aangehaalde verordningsbepaling en met de rechtspraak van het Hof van Justitie van de Europese Unie betreffende het vrij verkeer met betrekking tot niet-geharmoniseerde procedures voor overheidsopdrachten.¹¹

7.2. Net als voor de verenigbaarheid van het voorontwerp met de staatssteunregels (zie opmerking 3), kan nu, op het niveau van de ontworpen wetsbepalingen, nog niet worden beoordeeld of de in opmerking 7.1 geschatte vereisten inzake transparantie en non-discriminatie bij de toepassing van de regeling zullen worden nageleefd. Daarover zal slechts uitsluitsel kunnen worden gegeven bij het uitwerken van de beoogde uitvoeringsmaatregelen.

Zoals blijkt uit de meer specifieke opmerkingen 7.4 en 7.5, is de huidige regeling in het voorontwerp in het licht van de voormelde beginselen in elk geval onvolkomen en op enkele

¹⁰ 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.

¹¹ Voor toepassingen, zie: HvJ 14 juni 2007, C-6/05, *Medipac-Kazantzidis*; HvJ 17 juli 2008, C-347/06, *ASM Brescia*; HvJ 15 mei 2008, C-147/06 en C-148/06, *SECAP*. Zie bovendien de artikelen 10 en 20 van het verdrag 'inzake het Energiehandvest', gedaan te Lissabon op 17 december 1994, waar zowel België als de Europese Unie partij bij zijn (en dat, na de wijzigingen aan het oud artikel 133 van het EG-verdrag – thans artikel 207 van het VWEU – door het Verdrag van Lissabon van 13 december 2007, geacht moet worden sindsdien grotendeels te vallen binnen de exclusieve bevoegdheden van de Unie op het gebied van externe handel).

sur quelques points au regard des principes précités. Il est dès lors vivement conseillé, en tout cas, que l'avant-projet même fixe déjà les garanties de base des procédures objectives, transparentes et non discriminatoires, ou habilite le Roi à le faire d'une manière générale (et donc non liée à des mises aux enchères spécifiques).

7.3. Si les délégations au Roi qui sont liées aux règles de fonctionnement prévues à l'article 7^{undecies}, en projet, de la loi sur l'électricité ne posent pas problème en soi, il en va autrement de la délégation que l'article 7^{undecies}, § 12, en projet, de la loi sur l'électricité confère au gestionnaire du réseau visant, après consultation des acteurs du marché, à "soumet[tre] à l'approbation de la [CREG] les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité".

L'attribution d'un pouvoir réglementaire à une entreprise privée telle que le gestionnaire du réseau, même avec une tutelle d'approbation par la CREG, une personne morale de droit public dotée d'une très grande autonomie sur laquelle le ministre ne peut pas, même indirectement, exercer de contrôle politique et n'y est pas habilité, n'est en principe pas conforme aux principes généraux de droit public en ce qu'il est ainsi porté atteinte au principe de l'unité du pouvoir réglementaire et qu'un contrôle parlementaire direct fait défaut. En outre, les garanties dont est assortie la réglementation classique, telles que celles en matière de publication, de contrôle préventif exercé par le Conseil d'État, section de législation, et de rang précis dans la hiérarchie des normes, sont absentes. Pareilles délégations ne se justifient dès lors que dans la mesure où elles sont très limitées et ont un caractère non politique, en raison de leur portée secondaire ou principalement technique. Les organismes qui doivent appliquer la réglementation concernée doivent être soumis à cet égard tant à un contrôle juridictionnel qu'à un contrôle politique¹².

¹² Comparer avec les critères d'évaluation qu'utilise la Cour constitutionnelle pour apprécier les délégations de pouvoir réglementaire par le législateur à une autorité administrative autonome ou à un organisme public décentralisé; voir C.C., 11 juin 2015, n° 86/2015, B.22.4, et C.C., 9 juin 2016, n° 89/2016, B.9.6.4: "Les articles 33, 105 et 108 de la Constitution ne s'opposent pas à ce que, dans une matière technique déterminée, le législateur confie des compétences exécutives spécifiques à une autorité administrative autonome soumise tant au contrôle juridictionnel qu'au contrôle parlementaire et n'interdisent pas au législateur d'accorder des délégations à un organe exécutif, pour autant qu'elles portent sur l'exécution de mesures dont le législateur compétent a déterminé l'objet, en particulier dans les matières techniques et complexes"; voir C.C., 19 novembre 2015, n° 162/2015, B.8.4: "L'article 33 de la Constitution et l'article 20 de la loi spéciale du 8 août 1980 [de réformes institutionnelles] ne s'opposent pas à ce que le législateur confie des compétences exécutives spécifiques à un organisme public décentralisé qui est soumis à une tutelle administrative et à un contrôle juridictionnel". Voir aussi C.C. 14 mai 2020, n° 67/2020, B.41.2: "Une délégation à un organisme public décentralisé qui est soumis à une tutelle administrative et à un contrôle juridictionnel n'est toutefois pas contraire au principe de légalité, pour autant que l'habilitation soit définie de manière suffisamment précise et porte sur l'exécution de mesures dont les éléments essentiels sont fixés préalablement par le législateur".

punten potentieel problematisch. Het is dan ook uiterst raadzaam om in elk geval de basiswaarborgen inzake objectieve, transparante, en niet-discriminerende procedures reeds in het voorontwerp zelf vast te stellen, of de Koning te machtigen dat op algemene (en dus niet aan specifieke veilingen gebonden) wijze te doen.

7.3. De delegaties aan de Koning die verband houden met de werkingsregels in het ontworpen artikel 7^{undecies} van de Elektriciteitswet zijn op zich niet problematisch, maar dat is anders voor de delegatie in het ontworpen artikel 7^{undecies}, § 12, van de Elektriciteitswet aan de netbeheerder om, na raadpleging van de marktdeelnemers, de "werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme ter goedkeuring voor [te leggen] aan de [CREG]".

Het verlenen van verordenende bevoegdheid aan een private onderneming zoals de netbeheerder, ook met goedkeuringstoezicht door de CREG, een publieke rechtspersoon met verregaande autonomie waarover de minister zelfs niet indirect politieke controle kan en mag uitoefenen, is in beginsel niet in overeenstemming met de algemene publiekrechtelijke beginselen omdat erdoor geraakt wordt aan het beginsel van de eenheid van de verordenende macht en een rechtstreekse parlementaire controle ontbreekt. Bovendien ontbreken de waarborgen waarmee de klassieke regelgeving gepaard gaat, zoals die inzake de bekendmaking, de preventieve controle van de Raad van State, afdeling Wetgeving, en de duidelijke plaats in de hiërarchie der normen. Dergelijke delegaties kunnen dan ook enkel worden gebillijkt voor zover zij zeer beperkt zijn en een niet-beleidsmatige karakter hebben, door hun detailmatige of hoofdzakelijk technische draagwijdte. De instellingen die de betrokken reglementering dienen toe te passen moeten hierbij zowel aan rechterlijke controle als aan politieke controle onderworpen zijn.¹²

¹² Vergelijk met de toetsingscriteria die het Grondwettelijk Hof gebruikt om delegaties van verordenende bevoegdheid door de wetgever aan een autonome administratieve overheid of een gedecentraliseerde openbare instelling te beoordelen; zie GwH 11 juni 2015, nr. 86/2015, B.22.4, en GwH 9 juni 2016, nr. 89/2016, B.9.6.4: "De artikelen 33, 105 en 108 van de Grondwet verzetten zich niet ertegen dat, in een bepaalde technische materie, de wetgever specifieke uitvoerende bevoegdheden toevertrouwt aan een autonome administratieve overheid die zowel aan de jurisdictionele controle als aan de parlementaire controle is onderworpen, en verbieden de wetgever niet om delegaties te verlenen aan een uitvoerend orgaan, op voorwaarde dat die betrekking hebben op de uitvoering van maatregelen waarvan het doel door de bevoegde wetgever is bepaald, in het bijzonder in technische en ingewikkelde materies"; zie GwH 19 november 2015, nr. 162/2015, B.8.4: "Artikel 33 van de Grondwet en artikel 20 van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 [tot hervorming der instellingen] staan niet eraan in de weg dat de wetgever specifieke uitvoerende bevoegdheden toevertrouwt aan een gedecentraliseerde openbare instelling die aan een bestuurlijk toezicht en aan een rechterlijke toetsing is onderworpen." Zie ook GwH 14 mei 2020, nr. 67/2020, B.41.2: "Een delegatie aan een gedecentraliseerde openbare instelling die aan een bestuurlijk toezicht en aan een rechterlijke toetsing is onderworpen is evenwel niet in strijd met het wettigheidsbeginsel voor zover de machtiging voldoende nauwkeurig is omschreven en betrekking heeft op de tenuitvoerlegging van maatregelen waarvan de essentiële elementen voorafgaandelijk door de wetgever zijn vastgesteld."

En l'occurrence, il n'est manifestement pas satisfait aux conditions précitées, dès lors que la délégation concerne les règles fondamentales relatives au mécanisme de rémunération de capacité, y compris les sanctions¹³. S'il n'est pas possible d'élaborer ces règles dans l'avant-projet, leur fixation doit être déléguée au Roi.

La circonstance qu'il est prévu une tutelle d'approbation par la CREG ne change rien à cette constatation. La conclusion ne serait au demeurant pas différente si le pouvoir de fixer les règles de fonctionnement était délégué à la CREG.

7.4. Les exigences de transparence et de non-discrimination évoquées dans l'observation 7.1 supposent que la portée des règles de fonctionnement à fixer est connue suffisamment à l'avance des détenteurs de capacité, de sorte qu'ils puissent évaluer les coûts qu'une participation au mécanisme de rémunération de capacité impliquera pour eux. Cette constatation s'impose d'autant plus que le non-respect des règles de fonctionnement est assorti de sanctions (voir l'article 7undecies, § 12, alinéa 2, 5°, en projet, de la loi sur l'électricité).

L'article 7undecies, § 12, alinéa 3, en projet, exige que les règles de fonctionnement – qui, conséutivement à l'observation 7.3, devront être fixées par le Roi – soient publiées au plus tard le 15 mai de chaque année, de sorte qu'elles soient connues des détenteurs de capacité avant qu'ils introduisent – au plus tard le 15 juin – un dossier de préqualification, conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 7, en projet, de la loi sur l'électricité.

7.5. La possibilité pour le Roi d'instaurer, entre autres, des plafonds de prix¹⁴ intermédiaires dont fait état l'article 7undecies, § 2, alinéa 2, en projet, de la loi sur l'électricité peut entraîner, en cas d'usage peu judicieux, des distorsions dans le fonctionnement du marché. Il faudra dès lors veiller à ce que l'instauration de plafonds de prix ne porte pas atteinte aux exigences de transparence et de non-discrimination évoquées dans l'observation 7.1.

8. La question se pose de savoir comment sont réglés le contrôle et le financement des mises aux enchères ponctuelles. En effet, l'article 7duodecies, § 2, en projet, de la loi sur l'électricité indique que 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 13", tandis que le contrôle et le financement de ce mécanisme de rémunération de capacité sont traités aux paragraphes 14 à 16 de l'article 7undecies en projet. La délégation au Roi prévue à l'article 7duodecies, § 1^{er}, en projet, concernant (entre autres) les modalités nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères, ne semble pas, en

In dit geval is manifest niet voldaan aan de zo-even geschetste voorwaarden, aangezien de delegatie betrekking heeft op fundamentele regels inzake het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van sancties.¹³ Indien het niet mogelijk is om deze regels in het voorontwerp verder uit te werken, moet de vaststelling ervan aan de Koning worden gedelegeerd.

De omstandigheid dat is voorzien in een goedkeuringstoezicht door de CREG doet geen afbreuk aan die vaststelling. De conclusie zou overigens niet anders zijn indien de bevoegdheid tot het vaststellen van de werkingsregels aan de CREG zou worden gedelegeerd.

7.4. De in opmerking 7.1 geschetste vereisten inzake transparantie en non-discriminatie- veronderstellen dat de draagwijdte van de vast te stellen werkingsregels voldoende op voorhand gekend is voor de capaciteitshouders, zodat zij de kosten kunnen inschatten die een deelname aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor hen zal inhouden. Die vaststelling klemt des te meer aangezien sancties worden verbonden aan de niet-naleving van de werkingsregels (zie het ontworpen artikel 7undecies, § 12, tweede lid, 5°, van de Elektriciteitswet).

Het ontworpen artikel 7undecies, § 12, derde lid, vereist dat de werkingsregels – die ingevolge opmerking 7.3 door de Koning zullen moeten worden vastgesteld – uiterlijk op 15 mei van elk jaar worden bekendgemaakt, zodat ze bekend zijn bij de capaciteitshouders vooraleer zij – uiterlijk op 15 juni – een prekwalificatiedossier indienen overeenkomstig het ontworpen artikel 7undecies, § 8, zevende lid, van de Elektriciteitswet.

7.5. De mogelijkheid voor de Koning om onder meer intermediaire prijslimieten¹⁴ in te stellen, waarvan gewag wordt gemaakt in het ontworpen artikel 7undecies, § 2, tweede lid, van de Elektriciteitswet, kan bij onoordeelkundig gebruik een verstoring van de marktwerking met zich meebrengen. Er zal dan ook op moeten worden toegezien dat de in opmerking 7.1 geschetste vereisten inzake transparantie en non-discriminatie niet in het gedrang komen door het instellen van prijslimieten.

8. De vraag rijst hoe de controle en de financiering worden geregeld voor de gerichte veilingen. In het ontworpen artikel 7duodecies, § 2, van de Elektriciteitswet wordt immers vermeld dat de procedure van gerichte veilingen "waar mogelijk gebaseerd [is] op de principes van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §§ 2 tot 13", terwijl de controle en de financiering van dat capaciteitsvergoedingsmechanisme aan bod komen in de paragrafen 14 tot 16 van het ontworpen artikel 7undecies. De delegatie aan de Koning in het ontworpen artikel 7duodecies, § 1, inzake (onder meer) de modaliteiten (lees: nadere regels) die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veilingen, lijkt bovendien niet

¹³ Voir l'article 7undecies, § 12, alinéa 2, 5°, en projet, de la loi sur l'électricité.

¹⁴ Conformément à l'article 2, 79°, de la loi sur l'électricité, il s'agit du 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.

¹³ Zie het ontworpen artikel 7undecies, § 12, tweede lid, 5°, van de Elektriciteitswet.

¹⁴ Dit is overeenkomstig artikel 2, 79°, van de Elektriciteitswet 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.

outre, suffisante pour déterminer les modalités du contrôle et du financement. Par ailleurs, l'article 23, alinéa 2 (lire: § 2, alinéa 2), 4^e*bis*, en projet, de la loi sur l'électricité (article 9 de l'avant-projet) charge la CREG uniquement de surveiller et de contrôler les échanges commerciaux dans le mécanisme de rémunération de capacité, conformément à l'article 7*undecies*, § 14, en projet. Conformément aux articles 26, § 1^eter, et 30*bis*, § 3, en projet, de la loi sur l'électricité (articles 10 et 11 de l'avant-projet), la CREG ne se voit en outre conférés des pouvoirs d'investigation qu'en rapport avec l'article 7*undecies*, § 14, en projet.

À ce sujet, le délégué a répondu comme suit:

"Wat de toepasselijke controlemechanismen en controlebevoegdheden betreft, lijkt het inderdaad opportuun om in de artikelen 9, 10 en 11 van het wetsontwerp een verwijzing naar artikel 7*duodecies* toe te voegen. Verder zal de verwijzing in artikel 7*duodecies*, § 2, naar de paragrafen 2-13 inderdaad uitgebreid worden tot een verwijzing naar de paragrafen 2-14. In artikel 9, 10 en 11 moet de huidige verwijzing naar artikel 7*undecies*, § 14, vervangen worden door de verwijzing naar artikel 7*undecies*, § 13 (dit betreft een materiële vergissing (...))."

De financiering van het mechanisme van de directe veiling wordt rechtstreeks voorzien in § 15 van artikel 7*undecies*, waar dit bepaalt:

'§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling *en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3*, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de kosten overeenkomstig artikel 12, § 5, 11°, worden verrekend in de tarieven, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling *en bedoeld in afdeling 3* en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943, en rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door de commissie krachtens artikel 12, § 5. (...) In afwachting van de toepassing van het in lid 1 bedoelde tarief, worden de kosten die de netbeheerder in verband met zijn verplichtingen uit hoofde van dit artikel *en, in voorkomend geval, afdeling 3* maakt, gedeekt door de in artikel 7*octies* bedoelde tarief voor de openbare dienstverplichting".'

Concernant les pouvoirs de contrôle, on peut se rallier à la proposition du délégué.

S'agissant du mécanisme de financement, mieux vaudrait que l'article 7*duodecies* en projet renvoie aussi expressément au paragraphe 15 de l'article 7*undecies* en projet.

9. Bien que l'article 7*undecies*, § 12, alinéa 2, 2^e, b), en projet, de la loi sur l'électricité (article 4 de l'avant-projet) renvoie au respect des limites en matière d'émissions de CO₂ visées à l'article 22, paragraphe 4, du règlement (UE) 2019/943, la question se pose néanmoins de savoir si les émissions supplémentaires de gaz à effet de serre susceptibles d'être générées par le régime en projet peuvent s'inscrire dans les

te volstaan om nadere regels te bepalen met betrekking tot de controle en de financiering. Daarbij komt nog dat de CREG bij het ontworpen artikel 23, tweede lid (lees: § 2, tweede lid), 4^e*bis*, van de Elektriciteitswet (artikel 9 van het voorontwerp) enkel belast wordt met het toezicht op en de controle van de handel in het kader van de markt van de capaciteitsvergoeding overeenkomstig het ontworpen artikel 7*undecies*, § 14. Tevens krijgt de CREG overeenkomstig de ontworpen artikelen 26, § 1^eter, en 30*bis*, § 3, van de Elektriciteitswet (artikelen 10 en 11 van het voorontwerp) enkel onderzoeksbevoegdheden in verband met het ontworpen artikel 7*undecies*, § 14.

De gemachtigde antwoordde daarop als volgt:

"Wat de toepasselijke controlemechanismen en controlebevoegdheden betreft, lijkt het inderdaad opportuun om in de artikelen 9, 10 en 11 van het wetsontwerp een verwijzing naar artikel 7*duodecies* toe te voegen. Verder zal de verwijzing in artikel 7*duodecies*, § 2, naar de paragrafen 2-13 inderdaad uitgebreid worden tot een verwijzing naar de paragrafen 2-14. In artikel 9, 10 en 11 moet de huidige verwijzing naar artikel 7*undecies*, § 14, vervangen worden door de verwijzing naar artikel 7*undecies*, § 13 (dit betreft een materiële vergissing (...))."

De financiering van het mechanisme van de directe veiling wordt rechtstreeks voorzien in § 15 van artikel 7*undecies*, waar dit bepaalt:

'§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling *en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3*, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de kosten overeenkomstig artikel 12, § 5, 11°, worden verrekend in de tarieven, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling *en bedoeld in afdeling 3* en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943, en rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door de commissie krachtens artikel 12, § 5. (...) In afwachting van de toepassing van het in lid 1 bedoelde tarief, worden de kosten die de netbeheerder in verband met zijn verplichtingen uit hoofde van dit artikel *en, in voorkomend geval, afdeling 3* maakt, gedeekt door de in artikel 7*octies* bedoelde tarief voor de openbare dienstverplichting".'

Wat de controlebevoegdheden betreft kan met het voorstel van de gemachtigde worden ingestemd.

Wat het financieringsmechanisme betreft wordt in het ontworpen artikel 7*duodecies* het best eveneens uitdrukkelijk verwezen naar paragraaf 15 van het ontworpen artikel 7*undecies*.

9. Ook al wordt in het ontworpen artikel 7*undecies*, § 12, tweede lid, 2^e, b), van de Elektriciteitswet (artikel 4 van het voorontwerp) verwezen naar de naleving van de CO₂-emissiegrenswaarden bedoeld in artikel 22, lid 4, van verordening (EU) 2019/943, toch rijst de vraag naar de inpasbaarheid van de bijkomende uitstoot van broeikasgassen die veroorzaakt kan worden als gevolg van de ontworpen regeling

quotas d'émissions fixés pour la Belgique dans l'annexe I de la décision d'exécution (UE) 2020/2126 de la Commission du 16 décembre 2020 'relative à la fixation des quotas annuels d'émission des États membres pour la période 2021-2030 en application du règlement (UE) 2018/842 du Parlement européen et du Conseil'. Cette question se pose d'autant plus que l'analyse d'impact préalable de la réglementation du 19 novembre 2020 indique qu'il n'y a pas d'impact en ce qui concerne des thèmes tels que le changement climatique, l'air intérieur et extérieur, la biodiversité et les nuisances.

Le délégué a répondu ce qui suit à ce sujet:

"Voorafgaandelijk wensen wij mee te geven dat de regeling niet specifiek een investeringskader creëert voor nieuwe gascentrales: het capaciteitsremuneratiemechanisme is technologie-neutraal (en dient dit te zijn) volgens de Europese staatssteunregels. Zo bepaalt artikel 22, lid 1 van de Elektriciteitsverordening 2019/943: 'Capaciteitsmechanismen (...) staan open voor deelname van alle hulpbronnen die de vereiste technische prestaties kunnen verstrekken, met inbegrip van energieopslag en vraagzijdebeheer'. Ook batterijen, vraagzijdebeheer, bestaande thermische centrales en warmtekrachtcentrales, ... komen in aanmerking voor steun onder het ontworpen systeem. Verder werd inderdaad in de RIA-analyse geen nadere toelichting gegeven bij de keuze 'Geen impact', het formulier liet dit niet toe. De reden waarom 'Geen impact' werd gekozen is het gegeven dat de CO₂-emissies van de energiesector beheerst worden door het Europese ETS (Emissions Trading System). Dit zogenaamde 'cap-and-trade' systeem houdt in dat de totale emissies (voor de sectoren onder dit systeem) op Europees niveau worden bepaald via een ingestelde limiet of 'cap', dewelke gradueel daalt. Binnen de cap kunnen installaties die onder dit systeem vallen onderling rechten wisselen (het 'trade' gedeelte). Elke installatie die onder dit systeem valt dient jaarlijks voldoende emissierechten in te dienen om zijn respectievelijke uitstoot af te dekken. Indien een bedrijf zijn emissies heeft doen dalen, kan het de overblijvende emissierechten verkopen aan anderen. Op deze manier gebeurt de emissiereductie op Europees niveau en op een zo kostenefficiënt mogelijke manier. Een nieuwe gascentrale in België, die efficiënter is en bijgevolg minder CO₂ uitstoot dan oudere gascentrales of kolencentrales, zal een minder efficiënte eenheid elders in de Europese Unie verdringen.

(...)

Verordening (EU) 2018/842 van het Europees Parlement en de Raad van 30 mei 2018 bepaalt het volgende in artikel 2 'Toepassingsgebied':

'1. Deze verordening is van toepassing op de broeikasgasemissies van de IPCC-roncategorieën energie, industriële processen en gebruik van producten, landbouw en afval zoals bepaald in het kader van Verordening (EU) nr. 525/2013, *met uitzondering van de broeikasgasemissies afkomstig van de activiteiten die zijn opgenomen in bijlage I bij richtlijn 2003/87/EG*.

in de emissieruimte die voor België is bepaald in bijlage I bij uitvoeringsbesluit (EU) 2020/2126 van de Commissie van 16 december 2020 'tot vaststelling van de jaarlijkse emissieruimten voor de lidstaten voor de periode 2021 tot en met 2030 overeenkomstig Verordening (EU) 2018/842 van het Europees Parlement en de Raad'. Deze vraag klemt des te meer nu in de voorafgaande regelgevingsimpactanalyse van 19 november 2020 wordt voorgehouden dat er geen impact is inzake thema's als klimaatverandering, buiten- en binnenlucht, biodiversiteit en hinder.

De gemachtigde antwoordde daarop het volgende:

"Voorafgaandelijk wensen wij mee te geven dat de regeling niet specifiek een investeringskader creëert voor nieuwe gascentrales: het capaciteitsremuneratiemechanisme is technologie-neutraal (en dient dit te zijn) volgens de Europese staatssteunregels. Zo bepaalt artikel 22, lid 1 van de Elektriciteitsverordening 2019/943: 'Capaciteitsmechanismen (...) staan open voor deelname van alle hulpbronnen die de vereiste technische prestaties kunnen verstrekken, met inbegrip van energieopslag en vraagzijdebeheer'. Ook batterijen, vraagzijdebeheer, bestaande thermische centrales en warmtekrachtcentrales, ... komen in aanmerking voor steun onder het ontworpen systeem. Verder werd inderdaad in de RIA-analyse geen nadere toelichting gegeven bij de keuze 'Geen impact', het formulier liet dit niet toe. De reden waarom 'Geen impact' werd gekozen is het gegeven dat de CO₂-emissies van de energiesector beheerst worden door het Europese ETS (Emissions Trading System). Dit zogenaamde 'cap-and-trade' systeem houdt in dat de totale emissies (voor de sectoren onder dit systeem) op Europees niveau worden bepaald via een ingestelde limiet of 'cap', dewelke gradueel daalt. Binnen de cap kunnen installaties die onder dit systeem vallen onderling rechten wisselen (het 'trade' gedeelte). Elke installatie die onder dit systeem valt dient jaarlijks voldoende emissierechten in te dienen om zijn respectievelijke uitstoot af te dekken. Indien een bedrijf zijn emissies heeft doen dalen, kan het de overblijvende emissierechten verkopen aan anderen. Op deze manier gebeurt de emissiereductie op Europees niveau en op een zo kostenefficiënt mogelijke manier. Een nieuwe gascentrale in België, die efficiënter is en bijgevolg minder CO₂ uitstoot dan oudere gascentrales of kolencentrales, zal een minder efficiënte eenheid elders in de Europese Unie verdringen.

(...)

Verordening (EU) 2018/842 van het Europees Parlement en de Raad van 30 mei 2018 bepaalt het volgende in artikel 2 'Toepassingsgebied':

'1. Deze verordening is van toepassing op de broeikasgasemissies van de IPCC-roncategorieën energie, industriële processen en gebruik van producten, landbouw en afval zoals bepaald in het kader van Verordening (EU) nr. 525/2013, *met uitzondering van de broeikasgasemissies afkomstig van de activiteiten die zijn opgenomen in bijlage I bij richtlijn 2003/87/EG*.

2. De onderhavige verordening is, onverminderd artikel 7 en artikel 9, lid 2, ervan, niet van toepassing op broeikasgasemissies en -verwijderingen die onder Verordening (EU) 2018/841 vallen.

3. Voor de toepassing van deze verordening worden CO₂-emissies van IPCC-broncategorie '1.A.3.A burgerluchtvaart' als gelijk aan nul beschouwd.'

De productie van energie met verbrandingsinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW valt onder bijlage I bij richtlijn 2003/87/EG (onder het Europese ETS-systeem)".

10. Un certain nombre de problèmes juridiques potentiels présents dans l'avant-projet n'ont pas été examinés plus avant par le Conseil d'État, et ce pour les motifs suivants.

10.1. La Commission européenne a identifié un certain nombre d'inégalités de traitement à la lumière de l'appréciation de la compatibilité du régime en projet avec les règles relatives aux aides d'État¹⁵. L'une de ces inégalités de traitement, à savoir l'utilisation de plafonds de prix intermédiaires, est en partie atténuée dans l'avant-projet par la possibilité pour la CREG de permettre en la matière des exceptions individuelles dans le cadre défini par le Roi (article 7^{undecies}, § 2, alinéa 3, en projet, de la loi sur l'électricité). D'autres inégalités, telles que le fait de dissuader la participation de technologies intermittentes ayant d'importants facteurs de réduction¹⁶, semblent par ailleurs inhérentes à la réglementation en projet. Compte tenu du lien de connexité étroit avec l'examen relatif aux aides d'État, qui revient exclusivement à la Commission européenne, sous le contrôle de la Cour de Justice, le Conseil d'État n'adopte pas de point de vue sur ce point.

10.2. La même observation vaut pour l'appréciation de la compatibilité du régime en projet avec les articles 22 et 24 du règlement (UE) 2019/943, qui dépend de la véracité des scénarios sur la base desquels le manque de capacité est estimé¹⁷. Le Conseil ne dispose pas de la connaissance ni de l'expertise requises pour réaliser cette appréciation, de sorte que celle-ci est encore une fois laissée à la Commission européenne.

EXAMEN DU TEXTE

ARTICLE 2

11. Les adaptations qu'apporte l'article 2, 3° et 4°, de l'avant-projet aux définitions de "capacité étrangère indirecte" et "capacité étrangère directe" à l'article 2, 85° et 86°, de la loi sur l'électricité ont pour conséquence que la capacité en provenance du Royaume Uni (qui n'est plus un État membre de l'Union européenne limitrophe) n'est pas prise en considération

¹⁵ Décision de la Commission du 21 septembre 2020, "Aide d'État SA.54915 (2019/N) – Mécanisme de rémunération de la capacité", J.O. 2020, C 346/27, considérants 221 à 227.

¹⁶ *Ibid.*, considérants 209 et 210.

¹⁷ *Ibid.*, considérants 237 à 245.

2. De onderhavige verordening is, onverminderd artikel 7 en artikel 9, lid 2, ervan, niet van toepassing op broeikasgasemissies en -verwijderingen die onder Verordening (EU) 2018/841 vallen.

3. Voor de toepassing van deze verordening worden CO₂-emissies van IPCC-broncategorie '1.A.3.A burgerluchtvaart' als gelijk aan nul beschouwd.'

De productie van energie met verbrandingsinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW valt onder bijlage I bij richtlijn 2003/87/EG (onder het Europese ETS-systeem)".

10. Een aantal potentiële juridische problemen in het voorontwerp werden door de Raad van State niet nader onderzocht, en wel om de volgende redenen.

10.1. De Europese Commissie heeft een aantal ongelijke behandelingen geïdentificeerd in het licht van de beoordeling van de verenigbaarheid van de ontworpen regeling met de staatssteunregels.¹⁵ Een van die ongelijke behandelingen, namelijk het gebruik van intermediaire prijslimieten, wordt gedeeltelijk gemilderd in het voorontwerp doordat in de mogelijkheid wordt voorzien dat de CREG ter zake individuele uitzonderingen toestaat binnen het door de Koning bepaalde kader (ontworpen artikel 7^{undecies}, § 2, derde lid, van de Elektriciteitswet). Andere ongelijkheden, zoals de ontmoeidiging van de deelname van intermitterende technologieën met hoge reductiefactoren,¹⁶ lijken dan weer inherent aan de ontworpen regeling. Gelet op de nauwe samenhang met het staatssteunonderzoek, dat exclusief aan de Europese Commissie toekomt, onder toezicht van het Hof van Justitie, neemt de Raad van State hierover geen standpunt in.

10.2. Hetzelfde geldt voor de beoordeling van de verenigbaarheid van de ontworpen regeling met de artikelen 22 en 24 van verordening (EU) 2019/943, wat afhangt van de waarachtigheid van de scenario's op basis waarvan het capaciteitstekort wordt ingeschat.¹⁷ De Raad van State beschikt niet over het vereiste inzicht en de vereiste expertise om die beoordeling uit te voeren, zodat ook hier de beoordeling wordt overgelaten aan de Europese Commissie.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

ARTIKEL 2

11. De aanpassingen die worden aangebracht in de definities van "onrechtstreekse buitenlandse capaciteit" en "rechtstreekse buitenlandse capaciteit" in artikel 2, 85° en 86°, van de Elektriciteitswet bij artikel 2, 3° en 4°, van het voorontwerp hebben tot gevolg dat capaciteit uit het Verenigd Koninkrijk (dat niet langer een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie

¹⁵ Besluit van de Commissie van 21 september 2020, "Steunmaatregel SA.54915 (2019/N) –Capaciteitsvergoedingsmechanisme", Pb 2020, C 346/27, overwegingen 221 tot 227.

¹⁶ *Ibid.*, overwegingen 209 en 210.

¹⁷ *Ibid.*, overwegingen 237 tot 245.

pour l'application du mécanisme de rémunération de la capacité, et ce malgré l'existence d'une liaison physique avec le réseau d'électricité britannique. L'électricité devant être considérée comme un bien commercialisable, la question se pose de savoir si cette exclusion du Royaume Uni se concilie avec le droit de l'OMC, le Traité sur la Charte européenne de l'énergie et avec l'accord de commerce et de coopération entre le Royaume Uni et l'Union européenne.

À ce sujet, le délégué a déclaré ce qui suit:

“De Elektriciteitsverordening 2019/943 bepaalt in artikel 26, lid 1 uitdrukkelijk dat capaciteitsmechanismen open staan voor rechtstreekse grensoverschrijdende deelname door capaciteitsaanbieders in een andere lidstaat. Over derde landen worden geen regels opgenomen.

In de Draft EU-UK Trade and Cooperation Agreement, gepubliceerd op de website van de Europese Commissie, wordt het volgende voorzien [in artikel ENER.6]:

‘3. Each Party shall ensure that any capacity mechanism in electricity markets is clearly defined, transparent, proportionate and non-discriminatory. Neither Party is required to permit capacity situated in the territory of the other Party to participate in any capacity mechanism in its electricity markets.’

Overeenkomstig artikel 26, lid 11 van de Verordening zal een methodologie rond grensoverschrijdende deelname goedgekeurd worden door ACER; deze werd op heden nog niet gepubliceerd.

Eens het finale handelsakkoord en de methodologie vanwege ACER beschikbaar zijn zullen deze geverifieerd worden om te bepalen of wijzigingen aan de regeling voorzien in het wetsontwerp nodig zijn, op vandaag lijkt dit echter niet het geval”.

En effet, la disposition expresse inscrite à l'article ENER.6¹⁸ de l'accord de commerce et de coopération semble impliquer que le Royaume Uni peut être exclu du champ d'application du mécanisme de rémunération de capacité en projet. Dès lors que cet élément concerne un aspect de la politique commerciale de l'UE, qui constitue une compétence exclusive de l'Union¹⁹, mieux vaut se concerter avec la Commission européenne à ce sujet. En effet, l'électricité relève également des biens pour ce qui est de l'application du droit de l'OMC²⁰. En outre, l'article GOODS.10²¹ de l'accord de commerce et de coopération instaure à l'égard des biens une interdiction de principe quant à des restrictions quantitatives à l'importation et à l'exportation et se réfère à l'article XI du GATT 1994. La question de la compatibilité au regard de l'article III, paragraphe 1, du GATT 1994 et de l'existence d'une justification sous l'article XX du GATT 1994 se pose également.

¹⁸ Cette numérotation est une numérotation provisoire du projet de texte de l'accord.

¹⁹ Article 3, paragraphe 1, e), TFUE.

²⁰ T. COTTIER, G. MALUMFASHI, S. MATTEOTTI-BERKUTOVA, O. NARTOVA, J. DE SÉPIBUS en S.Z. BIGDELI, *Energy in WTO law and policy*, https://www.wto.org/english/res_e/publications_e/wtr10_forum_e/wtr10_7may10_e.pdf, 3-4.

²¹ Cette numérotation est une numérotation provisoire du projet de texte de l'accord.

is) niet in aanmerking komt voor de toepassing van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, ondanks het bestaan van een fysieke verbinding met het Britse elektriciteitsnet. Aangezien elektriciteit moet worden beschouwd als een te verhandelen goed, rijst de vraag of die uitsluiting van het Verenigd Koninkrijk verenigbaar is met het WTO-recht, het Energiehandvestverdrag en de handels- en samenwerkingsovereenkomst tussen het Verenigd Koninkrijk en de Europese Unie.

De gemachtigde verklaarde daarover het volgende:

“De Elektriciteitsverordening 2019/943 bepaalt in artikel 26, lid 1 uitdrukkelijk dat capaciteitsmechanismen open staan voor rechtstreekse grensoverschrijdende deelname door capaciteitsaanbieders in een andere lidstaat. Over derde landen worden geen regels opgenomen.

In de Draft EU-UK Trade and Cooperation Agreement, gepubliceerd op de website van de Europese Commissie, wordt het volgende voorzien [in artikel ENER.6]:

‘3. Each Party shall ensure that any capacity mechanism in electricity markets is clearly defined, transparent, proportionate and non-discriminatory. Neither Party is required to permit capacity situated in the territory of the other Party to participate in any capacity mechanism in its electricity markets.’

Overeenkomstig artikel 26, lid 11 van de Verordening zal een methodologie rond grensoverschrijdende deelname goedgekeurd worden door ACER; deze werd op heden nog niet gepubliceerd.

Eens het finale handelsakkoord en de methodologie vanwege ACER beschikbaar zijn zullen deze geverifieerd worden om te bepalen of wijzigingen aan de regeling voorzien in het wetsontwerp nodig zijn, op vandaag lijkt dit echter niet het geval.”

De uitdrukkelijke bepaling in artikel ENER.6¹⁸ van de handels- en samenwerkingsovereenkomst lijkt inderdaad in te houden dat het Verenigd Koninkrijk buiten het toepassingsgebied van het ontworpen capaciteitsvergoedingsmechanisme kan worden gehouden. Aangezien dit een aspect van het EU-handelsbeleid betreft, wat een exclusieve Uniebevoegdheid is,¹⁹ wordt daarover het best overleg gepleegd met de Europese Commissie. Elektriciteit valt immers ook voor de toepassing van het WTO-recht onder de goederen.²⁰ Bovendien voorziet artikel GOODS.10²¹ van de handels- en samenwerkingsovereenkomst in een principieel verbod van kwantitatieve invoeren en uitvoerbeperkingen voor goederen, met verwijzing naar artikel XI van de GATT 1994. Tevens rijst de vraag naar de verenigbaarheid met artikel III, lid 1, van de GATT 1994, en het bestaan van een rechtvaardiging onder artikel XX van de GATT 1994.

¹⁸ Deze nummering is een voorlopige nummering van de ontwerptekst van de overeenkomst.

¹⁹ Artikel 3, lid 1, e), VWEU.

²⁰ T. COTTIER, G. MALUMFASHI, S. MATTEOTTI-BERKUTOVA, O. NARTOVA, J. DE SÉPIBUS en S.Z. BIGDELI, *Energy in WTO law and policy*, https://www.wto.org/english/res_e/publications_e/wtr10_forum_e/wtr10_7may10_e.pdf, 3-4.

²¹ Deze nummering is een voorlopige nummering van de ontwerptekst van de overeenkomst.

ARTICLE 4

12. La question se pose de savoir s'il faut déduire de la référence que fait l'article 7^{undecies}, § 6, alinéa 4, en projet, de la loi sur l'électricité (article 4 de l'avant-projet) aux délais visés à l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589²² qu'il y a lieu de procéder, pour chacune des mises aux enchères, à une nouvelle notification à la Commission européenne. En effet, si seul l'examen en cours est visé, cette référence n'est pas pertinente, vu que ces délais concernent un examen préliminaire, alors que la Commission a décidé par décision SA.54915 (2019/N) de procéder à une enquête approfondie. Il en irait autrement si, indépendamment de la notification de l'ensemble, il fallait une nouvelle fois procéder à une notification pour chacune des mises aux enchères.

À ce sujet, le délégué a répondu comme suit:

"Er wordt inderdaad enkel gedoeld op het lopende onderzoek, er zal niet bij elke veiling een nieuwe aanmelding gebeuren. De (on)verenigbaarheid van de steunmaatregel met de interne markt wordt volgens het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie steeds beoordeeld volgens het artikel 107. Het klopt dat de verwijzing naar 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, inmiddels niet meer relevant is gezien een formele onderzoeksprocedure geopend werd. O.i. kan de tekst als volgt worden aangepast:

'De minister heeft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de ontvangst vanwege 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 een prekwalificatieprocedure en / of van een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of hun onmiddellijke annulering.'

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst 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 werkdagen na ontvangst van vooroemde 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)

²² 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'.

ARTIKEL 4

12. De vraag rijst of uit de verwijzing in het ontworpen artikel 7^{undecies}, § 6, vierde lid, van de Elektriciteitswet (artikel 4 van het voorontwerp) naar de termijnen bedoeld in artikel 4 van verordening (EU) 2015/1589²² moet worden afgeleid dat er bij elke veiling een nieuwe aanmelding bij de Europese Commissie zal gebeuren. Als immers enkel gedoeld wordt op het lopende onderzoek is die verwijzing niet relevant, aangezien die termijnen betrekking hebben op een vooronderzoek, terwijl de Commissie bij besluit SA.54915 (2019/N) heeft beslist om een diepgaand onderzoek te voeren. Het zou anders zijn als er, los van de aanmelding van het geheel, ook bij elke veiling nog een aanmelding plaatsvindt.

De gemachtigde antwoordde daarop als volgt:

"Er wordt inderdaad enkel gedoeld op het lopende onderzoek, er zal niet bij elke veiling een nieuwe aanmelding gebeuren. De (on)verenigbaarheid van de steunmaatregel met de interne markt wordt volgens het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie steeds beoordeeld volgens het artikel 107. Het klopt dat de verwijzing naar 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, inmiddels niet meer relevant is gezien een formele onderzoeksprocedure geopend werd. O.i. kan de tekst als volgt worden aangepast:

'De minister heeft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de ontvangst vanwege 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 een prekwalificatieprocedure en / of van een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of hun onmiddellijke annulering.'

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst 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 werkdagen na ontvangst van vooroemde 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)

²² 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'.

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 dat bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt”.

On peut se rallier à ces adaptations à la condition d'omettre dans la dernière phrase le segment “of waarbij dat bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt” (“ou indiquant l'expiration du délai précité”).

13. L'article 7undecies, § 7, alinéas 3 et 4, en projet, de la loi sur l'électricité fait mention d'une confirmation par arrêté royal de l'estimation unique et du coût qu'un nouvel entrant doit couvrir²³ qu'établit la Direction générale de l'Énergie. Si l'intention est d'instaurer une tutelle d'approbation, mieux vaut préciser que l'estimation unique et le coût qu'un nouvel entrant doit couvrir sont approuvés par un arrêté royal. Par contre, si l'objectif est de conférer à ces deux textes la valeur juridique d'un arrêté royal, mieux vaut énoncer qu'ils doivent être reproduits dans un arrêté royal.

14. Conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 3^e, en projet, de la loi sur l'électricité, les conditions et les modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification sont fixées par le Roi “préalablement à la première année de fourniture de capacité”. La question se pose de savoir pourquoi les détenteurs de capacité étrangère indirecte sont ainsi privés de la possibilité de participer à la procédure de préqualification ainsi qu'aux mises aux enchères ponctuelles précédant la première mise aux enchères qui a lieu quatre ans avant la période de fourniture de capacité²⁴⁻²⁵. L'exposé des motifs y donne la justification suivante:

“En ce qui concerne les capacités étrangères indirectes, il est jugé que la possibilité de contrats pluriannuels ne peut pas être prévue. En effet, la disponibilité à long terme pour le réseau belge ne peut pas être garantie: ceci ne dépend pas seulement du niveau de l'interconnexion et de sa disponibilité mais également du risque de stress du système simultané avec les pays voisins. Ces risques peuvent varier considérablement au fil du temps, en fonction de l'adéquation et de la situation du marché dans les pays voisins. Ceci pourrait avoir pour conséquence qu'un risque pour la suffisance se crée en comptant sur des contributions transfrontalières annuelles fixes. Comme l'incertitude pour une période de cinq ans (c'est-à-dire pour calibrer quatre ans à l'avance la capacité d'accès maximale pour la mise aux enchères) est déjà considérable, il serait imprudent de prévoir ceci également pour des périodes plus longues et de contracter”.

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 dat bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt.”

Met die aanpassingen kan worden ingestemd, mits in de laatste zin ook de zinsnede “of waarbij dat bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt” wordt weggelaten.

13. In het ontworpen artikel 7undecies, § 7, derde en vierde lid, van de Elektriciteitswet wordt gewag gemaakt van een bekragting bij koninklijk besluit van de enkele raming en van de kost van nieuwe toegang²³ die door de Algemene Directie Energie wordt vastgesteld. Indien het de bedoeling is om te voorzien in een goedkeuringstoezicht, kan beter worden bepaald dat de enkele raming en de kost van nieuwe toegang worden goedgekeurd bij een koninklijk besluit. Indien het daarentegen de bedoeling is om aan die twee teksten de rechtskracht van een koninklijk besluit te verlenen, kan beter worden bepaald dat ze worden overgenomen in een koninklijk besluit.

14. Overeenkomstig het ontworpen artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3^e, van de Elektriciteitswet worden de voorwaarden en de modaliteiten (lees: nadere regels) waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure bepaald door de Koning “uiterlijk voor het eerste leveringsjaar”. De vraag rijst waarom daardoor de mogelijkheid wordt uitgesloten voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit om deel te nemen aan de prekwalificatieprocedure en om deel te nemen aan gerichte veilingen die voorafgaan aan de eerste veiling die vier jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt.²⁴⁻²⁵ In de memorie van toelichting wordt hiervoor de volgende verantwoording verstrekt:

“Voor wat betreft de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten wordt geoordeeld dat de mogelijkheid van meerjarencontracten niet kan worden voorzien. Immers kan de beschikbaarheid op lange termijn voor het Belgische net niet worden gegarandeerd: dit is niet alleen afhankelijk van het niveau van de interconnectie en de beschikbaarheid ervan, maar ook van het risico van gelijktijdige systeemstress met de buurlanden. Deze risico's kunnen in de loop van de tijd aanzienlijk variëren, afhankelijk van de adequaatheid en de marktsituatie in andere landen. Als gevolg daarvan zou er een risico voor de toereikendheid kunnen ontstaan door te rekenen op vaste jaarlijkse grensoverschrijdende bijdragen. Aangezien de onzekerheid voor een periode van vijf jaar (d.w.z. om de maximale toetredingscapaciteit voor de veiling vier jaren op voorhand te kalibreren) al aanzienlijk is, zou het onvoorzichtig zijn om dit ook voor nog langere perioden te voorzien en te contractualiseren.”

²³ Dans le texte français de l'alinéa 4, en projet, on écrira: “le coût qu'un nouvel entrant doit couvrir”.

²⁴ En effet, voir l'article 7undecies, § 10, en projet, de la loi sur l'électricité, de même que la référence à cette disposition dans l'article 7duodecies, § 2, en projet, de la loi sur l'électricité.

²⁵ Voir, à ce sujet, également les observations 8.1 à 8.3 de l'avis 65.181/3 précité.

²³ In de Franse tekst van het ontworpen vierde lid schrijve men “le coût qu'un nouvel entrant doit couvrir”.

²⁴ Zie immers het ontworpen artikel 7undecies, § 10, van de Elektriciteitswet, alsook de verwijzing naar die bepaling in het ontworpen artikel 7duodecies, § 2, van de Elektriciteitswet.

²⁵ Zie hierover ook de opmerkingen 8.1 tot 8.3 van het voormalde advies 65.181/3.

Si cette justification ne semble pas déraisonnable, elle mériterait néanmoins d'être complétée sur le point de l'exclusion à prendre part aux mises aux enchères ponctuelles.

15. Il n'est pas exclu que les propriétaires d'interconnexions participent aux mises aux enchères en tant que détenteur de capacité, et ce parce qu'ils peuvent garantir des capacités par le biais de leur interconnexion de producteurs (étrangers). Dans la mesure où le gestionnaire du réseau a des intérêts chez les propriétaires qui participent ainsi à une mise aux enchères, la question se pose de savoir s'il peut effectivement intervenir de manière impartiale lors de l'organisation d'une telle mise aux enchères.

Lorsque cette question avait été soumise au délégué dans la demande d'avis 65.181/3, ce dernier avait alors déclaré à ce sujet ce qui suit:

"L'objectif est de faire participer les capacités étrangères dès la première enchère. La participation des interconnexions n'est donc pas l'option poursuivie. Celle-ci est uniquement envisagée dans l'hypothèse où l'on ne parviendrait pas à organiser la participation des capacités étrangères à temps pour cette première enchère. Si tel devait être le cas, les interconnexions seront admises dans les enchères, comme proxy pour ces capacités étrangères. Cette approche a été appliquée dans d'autres pays, pour répondre à la demande de la Commission Européenne d'avoir une participation transfrontalière. Dans ce cas, les interconnexions pourraient en effet être considérées comme des capacités dans le système CRM, comme étape intermédiaire à un élargissement aux capacités étrangères.

La question des conflits d'intérêts dans le chef d'ELIA a en effet été soulevée à de nombreuses reprises lors de nos travaux internes sur le CRM, et de manière ouverte en comité de suivi des études sur la 'Détermination d'un mécanisme de rémunération de la capacité pour la Belgique'. Le dimensionnement du mécanisme est certes élaboré par ELIA mais, dans un cadre strict déterminé par le Roi sur base d'avis de la CREG, de consultation des acteurs du marché. Il s'agit ici de critères techniques qui peuvent être analysés sur des bases objectives. De plus, il est prévu qu'à l'article 6 '§ 4. Le Roi définit, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères et/ou modalités d'éligibilité à la procédure de préqualification. Ces critères et/ou modalités visent: (...) 3° les conditions auxquelles les détenteurs de capacité étrangère directe et indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification. Ces conditions sont fixées, après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, pour la première période de livraison 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.'. Ces critères devront notamment assurer qu'il n'y a aucun conflit d'intérêt dans le chef d'ELIA.

En ce qui concerne les aspects financiers, si des conflits d'intérêts apparaissent si ELIA était partie prenante dans le financement du mécanisme, selon le mode de financement qui devra être déterminé par le Roi, l'article 7^{quaterdecies} de nomination de la contrepartie contractuelle prévoit également que 'Le Roi détermine, [...] désigne, par le même arrêté, la

Deze verantwoording lijkt niet onredelijk te zijn, maar ze zou moeten worden aangevuld wat betreft de uitsluiting voor deelname aan gerichte veilingen.

15. Het valt niet uit te sluiten dat eigenaars van interconnectoren als capaciteitshouder deelnemen aan veilingen, namelijk doordat zij capaciteit kunnen waarborgen via hun interconnector van (buitenlandse) producenten. In zoverre de netbeheerde belangen heeft in eigenaars die aldus aan een veiling deelnemen, rijst de vraag of hij wel op onbevangen wijze kan optreden bij de organisatie van zo'n veiling.

Toen deze vraag werd voorgelegd aan de gemachtigde in adviesaanvraag 65.181/3, verklaarde hij daarover destijds het volgende:

"L'objectif est de faire participer les capacités étrangères dès la première enchère. La participation des interconnexions n'est donc pas l'option poursuivie. Celle-ci est uniquement envisagée dans l'hypothèse où l'on ne parviendrait pas à organiser la participation des capacités étrangères à temps pour cette première enchère. Si tel devait être le cas, les interconnexions seront admises dans les enchères, comme proxy pour ces capacités étrangères. Cette approche a été appliquée dans d'autres pays, pour répondre à la demande de la Commission Européenne d'avoir une participation transfrontalière. Dans ce cas, les interconnexions pourraient en effet être considérées comme des capacités dans le système CRM, comme étape intermédiaire à un élargissement aux capacités étrangères.

La question des conflits d'intérêts dans le chef d'ELIA a en effet été soulevée à de nombreuses reprises lors de nos travaux internes sur le CRM, et de manière ouverte en comité de suivi des études sur la 'Détermination d'un mécanisme de rémunération de la capacité pour la Belgique'. Le dimensionnement du mécanisme est certes élaboré par ELIA mais, dans un cadre strict déterminé par le Roi sur base d'avis de la CREG, de consultation des acteurs du marché. Il s'agit ici de critères techniques qui peuvent être analysés sur des bases objectives. De plus, il est prévu qu'à l'article 6 '§ 4. Le Roi définit, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères et/ou modalités d'éligibilité à la procédure de préqualification. Ces critères et/ou modalités visent: (...) 3° les conditions auxquelles les détenteurs de capacité étrangère directe et indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification. Ces conditions sont fixées, après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, pour la première période de livraison 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.'. Ces critères devront notamment assurer qu'il n'y a aucun conflit d'intérêt dans le chef d'ELIA.

En ce qui concerne les aspects financiers, si des conflits d'intérêts apparaissent si ELIA était partie prenante dans le financement du mécanisme, selon le mode de financement qui devra être déterminé par le Roi, l'article 7^{quaterdecies} de nomination de la contrepartie contractuelle prévoit également que 'Le Roi détermine, [...] désigne, par le même arrêté, la

contrepartie contractuelle et, le cas échéant, les contrôles administratifs et financiers auxquels cette contrepartie est soumise.'

Par ailleurs, l'article 6 prévoit que '§ 9. Le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la commission, qui dispose à cet effet des pouvoirs qui lui sont reconnus à l'article 26, § 1^{er}bis, alinéa 1^{er}. Le Roi peut déterminer les modalités de ce contrôle, sans préjudice des compétences reconnues à la commission par l'article 23, § 2.'. Cet arrêté devra veiller à éviter les conflits d'intérêts potentiels".

Reste à savoir si les problèmes évoqués ci-dessus concernant des conflits d'intérêt peuvent être résolus par les dispositions procurant un fondement juridique, invoquées en son temps par le délégué (dont une version équivalente figure dans l'avant-projet à l'examen). Il est conseillé de compléter l'article *7undecies*, en projet, par des dispositions permettant de lutter de manière structurelle contre pareille situation de conflits d'intérêts, à savoir en disposant que lorsque pareille situation se présente, c'est un autre organisme, comme la CREG par exemple, qui sera responsable de l'organisation, du suivi et du contrôle de la procédure d'appel d'offres.

16. L'article *7undecies*, § 9, alinéa 1^{er}, en projet, de la loi sur l'électricité fait référence aux critères fixés en vertu de son alinéa 5, alors qu'il s'agit des critères de recevabilité pour la préqualification visée au paragraphe 8. La référence doit y être adaptée. En outre, on écrira dans le texte néerlandais "ontvankelijkheidscriteria" et dans le texte français "critères de recevabilité".

17. Conformément à l'article *7undecies*, § 10, alinéa 3, en projet, de la loi sur l'électricité, un détenteur de capacité sélectionné au terme de la procédure de préqualification peut décider de ne pas participer aux enchères "à condition de le notifier au gestionnaire du réseau au plus tard le 25 septembre de l'année civile concernée". La question se pose de savoir quelles seront les conséquences juridiques si un détenteur de capacité ne souhaite pas participer aux enchères mais omet de le notifier au gestionnaire du réseau dans les délais.

Lorsque cette question avait été soumise au délégué dans la demande d'avis 65.181/3, sa réponse fut la suivante:

"De deelname aan de prekwalificatie is overeenkomstig artikel *7undecies* [§ 8, tweede lid] een verplichting voor iedere in aanmerking komende houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone. Elke andere in aanmerking komende capaciteitshouder mag een prekwalificatielid dossier indienen. De (verplichte) deelname aan de prekwalificatie is belangrijk opdat de netbeheerder kan vaststellen welk volume beschikbaar is en om onder meer na te kunnen gaan of alle vergunningen voorhanden zijn of aangevraagd kunnen worden.

Echter, de deelname aan de veiling zelf is vrijwillig. Inderdaad, elke capaciteitshouder kan zelf de afweging maken of hij al dan niet in aanmerking wenst te komen voor een capaciteitsvergoeding, en in ruil daarvoor de overeenkomstige

contrepartie contractuelle et, le cas échéant, les contrôles administratifs et financiers auxquels cette contrepartie est soumise.'

Par ailleurs, l'article 6 prévoit que '§ 9. Le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la commission, qui dispose à cet effet des pouvoirs qui lui sont reconnus à l'article 26, § 1^{er}bis, alinéa 1^{er}. Le Roi peut déterminer les modalités de ce contrôle, sans préjudice des compétences reconnues à la commission par l'article 23, § 2.'. Cet arrêté devra veiller à éviter les conflits d'intérêts potentiels."

Het is nog maar de vraag of de zo-even geschetste problemen inzake belangenconflicten kunnen worden opgelost door de destijds door de gemachtigde aangehaalde rechtsgrondbepalingen (waarvan een equivalente versie voorkomt in het huidige voorontwerp). Het is raadzaam om het ontworpen artikel *7undecies* aan te vullen met bepalingen die een dergelijke toestand van belangenconflicten tegengaan op een structurele wijze, namelijk door te bepalen dat wanneer zo'n toestand zich voordoet, een andere instantie, zoals bijvoorbeeld de CREG, instaat voor de organisatie van en het toezicht en de controle op de aanbestedingsprocedure.

16. In het ontworpen artikel *7undecies*, § 9, eerste lid, van de Elektriciteitswet wordt verwezen naar de criteria bepaald krachtens het vijfde lid ervan, terwijl het gaat om de ontvankelijkheidscriteria voor de prekwalificatie bedoeld in paragraaf 8. De verwijzing moet hieraan worden aangepast. Bovendien schrijft men in de Nederlandse tekst "ontvankelijkheidscriteria" en in de Franse tekst "critères de recevabilité".

17. Overeenkomstig het ontworpen artikel *7undecies*, § 10, derde lid, van de Elektriciteitswet kan een capaciteitshouder die geselecteerd is na de prekwalificatieprocedure, beslissen om niet deel te nemen aan de veiling, "op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 25 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt". De vraag rijst wat de rechtsgesvolgen zijn indien een capaciteitshouder niet wenst deel te nemen aan de veiling maar nalaat om de netbeheerder tijdig op de hoogte te brengen.

Toen deze vraag werd voorgelegd aan de gemachtigde in de adviesaanvraag 65.181/3, verklaarde die daarover destijds het volgende:

"De deelname aan de prekwalificatie is overeenkomstig artikel *7undecies* [§ 8, tweede lid] een verplichting voor iedere in aanmerking komende houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone. Elke andere in aanmerking komende capaciteitshouder mag een prekwalificatielid dossier indienen. De (verplichte) deelname aan de prekwalificatie is belangrijk opdat de netbeheerder kan vaststellen welk volume beschikbaar is en om onder meer na te kunnen gaan of alle vergunningen voorhanden zijn of aangevraagd kunnen worden.

Echter, de deelname aan de veiling zelf is vrijwillig. Inderdaad, elke capaciteitshouder kan zelf de afweging maken of hij al dan niet in aanmerking wenst te komen voor een capaciteitsvergoeding, en in ruil daarvoor de overeenkomstige

verplichtingen aanvaardt – onder meer een beschikbaarheidsverplichting – en de mogelijkheid opgeeft om aanspraak te maken op piekprijzen (aangezien hij het verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs dient terug te betalen aan de contractuele tegenpartij).

Het is dan ook niet de intentie een sanctie op te leggen aan de capaciteitshouders die niet wensen deel te nemen aan de veiling. Dit dient inderdaad wel tijdig te worden gemeld opdat de netbeheerder rekening kan houden met dit volume bij het ontwerp van de veiling. De notie ‘tijdig’ (alsook de andere prekwalificatie- en veiligingsmodaliteiten) zullen vastgelegd worden in de werkingsregels”.

On peut se rallier à ces explications, mais elles ne permettent pas pour autant d'établir clairement quelles seront les conséquences juridiques d'une notification tardive de la part d'un détenteur de capacité, pas plus que ne le permet l'avant-projet à l'examen. Il conviendrait soit de régler ce point dans le texte même, soit de prévoir une délégation au Roi lui permettant de régler la question.

18. Le point 4.1 de l'exposé des motifs indique qu'il faut éviter la situation “où seulement après la mise aux enchères, il s'avère que pour une certaine capacité il n'est pas possible d'octroyer une autorisation mais qu'entretemps, cette capacité a pu participer à la mise aux enchères ou fait même l'objet d'un contrat de capacité”. L'article 7undecies, § 8, alinéa 4, en projet, de la loi sur l'électricité y répond pour partie en exigeant que le détenteur de capacité qui introduit une demande pour une capacité future, introduise également une demande d'autorisation de production. Il semble toutefois pertinent d'ensuite prévoir aussi l'exigence de devoir disposer d'une autorisation de production avant de pouvoir effectivement participer à la mise aux enchères.

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

“Wij kunnen hier verduidelijken dat de ontvankelijkheidscriteria worden vastgelegd in artikel 7undecies, § 8, (deze betreffen het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure). De prekwalificatiecriteria (deze betreffen het recht tot deelname aan de daaropvolgende veiling) worden op hun beurt bepaald overeenkomstig artikel 7undecies, § 12, 2°. In het artikel 7undecies, § 12, 2° schrijft de wetgever enerzijds voor dat de netbeheerder die prekwalificatiecriteria bepaalt in de CRM-werkingsregels (dewelke worden goedgekeurd door de regulator) en anderzijds dat minstens de aldaar gedefinieerde prekwalificatiecriteria moeten worden toegepast, i.e. a) en b). Onder bepaling a) wordt vereist dat men over een productievergunning beschikt voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de veiling indien men krachtens artikel 4 van de Elektriciteitswet vergunningsplichtig is. Het komt aan de netbeheerder toe om te verifiëren of aan dat prekwalificatiecriterium is voldaan.

Artikel 7undecies, § 12, tweede lid, 2° luidt als volgt:

‘2° de criteria en modaliteiten inzake prekwalificatie op grond waarvan het recht wordt verleend tot deelname aan de veiling

verplichtingen aanvaardt – onder meer een beschikbaarheidsverplichting – en de mogelijkheid opgeeft om aanspraak te maken op piekprijzen (aangezien hij het verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs dient terug te betalen aan de contractuele tegenpartij).

Het is dan ook niet de intentie een sanctie op te leggen aan de capaciteitshouders die niet wensen deel te nemen aan de veiling. Dit dient inderdaad wel tijdig te worden gemeld opdat de netbeheerder rekening kan houden met dit volume bij het ontwerp van de veiling. De notie ‘tijdig’ (alsook de andere prekwalificatie- en veiligingsmodaliteiten) zullen vastgelegd worden in de werkingsregels.”

Met deze uitleg kan worden ingestemd, maar daarmee is nog niet duidelijk wat de rechtsgevolgen zijn van een laattijdige melding van een capaciteitshouder, ook niet in het huidige voorontwerp. Ofwel zou dit in de tekst zelf geregeld moeten worden, ofwel moet worden voorzien in een machtiging aan de Koning om dit te regelen.

18. In punt 4.1 van de memorie van toelichting wordt gesteld dat moet worden vermeden “dat pas na de veiling blijkt dat voor een bepaalde capaciteit geen vergunning afgeleverd kan worden, maar dat deze capaciteit ondertussen wel heeft kunnen deelnemen aan de veiling of zelfs het voorwerp uitmaakt van een capaciteitscontract”. Het ontworpen artikel 7undecies, § 8, vierde lid, van de Elektriciteitswet komt daaraan ten dele tegemoet door te eisen dat de capaciteitshouder die een aanvraag indient voor toekomstige capaciteit meteen ook een aanvraag indient voor een productievergunning. Het lijkt echter zinvol om voorts ook te voorzien in het vereiste dat men over een productievergunning beschikt voor men daadwerkelijk mag deelnemen aan de veiling.

De gemachtigde verklaarde in dat verband het volgende:

“Wij kunnen hier verduidelijken dat de ontvankelijkheidscriteria worden vastgelegd in artikel 7undecies, § 8, (deze betreffen het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure). De prekwalificatiecriteria (deze betreffen het recht tot deelname aan de daaropvolgende veiling) worden op hun beurt bepaald overeenkomstig artikel 7undecies, § 12, 2°. In het artikel 7undecies, § 12, 2° schrijft de wetgever enerzijds voor dat de netbeheerder die prekwalificatiecriteria bepaalt in de CRM-werkingsregels (dewelke worden goedgekeurd door de regulator) en anderzijds dat minstens de aldaar gedefinieerde prekwalificatiecriteria moeten worden toegepast, i.e. a) en b). Onder bepaling a) wordt vereist dat men over een productievergunning beschikt voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de veiling indien men krachtens artikel 4 van de Elektriciteitswet vergunningsplichtig is. Het komt aan de netbeheerder toe om te verifiëren of aan dat prekwalificatiecriterium is voldaan.

Artikel 7undecies, § 12, tweede lid, 2° luidt als volgt:

‘2° de criteria en modaliteiten 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, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning 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;

De verwijzingen naar paragraaf 10 kunnen ons inziens worden weggelaten”.

Confier au gestionnaire de réseau le soin de fixer les règles de fonctionnement et en même temps déjà traiter, dans cette délégation, certaines obligations devant être insérées dans ces règles de fonctionnement, comme tel est le cas dans l'article *7undecies*, § 12, alinéa 2, 2°, en projet, n'a pas beaucoup de sens. L'avant-projet gagnerait en transparence s'il énonçait d'ores et déjà lesdites obligations en son article *7undecies*, § 10, alinéa 2, en projet, qui comporte les obligations auxquelles doivent satisfaire les détenteurs de capacité pour pouvoir participer à la mise aux enchères.

ARTICLE 6

19. En l'occurrence, les références que fait l'article *7duodecies*, § 1^{er}, alinéas 2 et 3, en projet, de la loi sur l'électricité (article 6 de l'avant-projet) au résultat de l'évaluation de la compatibilité avec les règles en matière d'aides d'État ainsi qu'à l'expiration des délais visés à l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589 s'avèrent assurément pertinentes contrairement à ce qu'indique, à propos de ces mêmes délais, l'observation 12 relative à l'article *7undecies*, § 6, alinéa 4, en projet. En effet, concernant la notification des aides d'État dans le cadre de l'organisation de mises aux enchères ponctuelles, le délégué a déclaré ce qui suit:

“Er is op heden geen dossier voor een gerichte veiling. Indien hiertoe besloten zou worden, zal dit inderdaad vooraf afzonderlijk worden aangemeld bij de Europese Commissie (...).”

Le délégué a ensuite confirmé qu'il sera, dans ce cas, également procédé à une notification à la Commission conformément au règlement (UE) 2019/943.

20. L'article *7duodecies*, § 2, en projet, dispose que “[s]i la mise aux enchères ponctuelle est organisée avant l'instauration complète du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article *7undecies*, §§ 2 à 13, cette mise aux enchères constitue une mise en œuvre partielle devant être complétée par l'organisation de mises aux enchères additionnelles permettant d'atteindre la totalité du volume de capacité nécessaire”. Invité à expliquer la portée de cette disposition, le délégué a répondu ce qui suit:

“Men beoogt hiermee te verduidelijken dat, indien een gerichte veiling plaatsvindt in afwachting van de volledige invoering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, dit zal beperkt worden tot het strikt noodzakelijke. Bij een ‘gerichte’

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, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning 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;”

De verwijzingen naar paragraaf 10 kunnen ons inziens worden weggelaten.”

Het is weinig zinvol om het vaststellen van de werkingsregels over te laten aan de netbeheerder en tegelijkertijd bepaalde verplichtingen die in die werkingsregels moeten worden opgenomen al te verwerken in die delegatie, zoals het geval is in het ontworpen artikel *7duodecies*, § 12, tweede lid, 2°. Het zou veel transparanter zijn om die verplichtingen al dadelijk op te nemen in het ontworpen artikel *7duodecies*, § 10, tweede lid, dat de verplichtingen bevat waaraan capaciteitshouders moeten voldoen om te kunnen deelnemen aan de veiling.

ARTIKEL 6

19. De verwijzingen in het ontworpen artikel *7duodecies*, § 1, tweede en derde lid, van de Elektriciteitswet (artikel 6 van het voorontwerp) naar de uitkomst van de beoordeling van de verenigbaarheid met de staatssteunregels en naar het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van verordening (EU) 2015/1589 blijken hier wel relevant te zijn, in tegenstelling tot wat voor de laatstgenoemde termijnen gebleken is in opmerking 12 over het ontworpen artikel *7undecies*, § 6, vierde lid. De gemachtigde verklaarde immers het volgende over de aanmelding van staatssteun bij het organiseren van gerichte veilingen:

“Er is op heden geen dossier voor een gerichte veiling. Indien hiertoe besloten zou worden, zal dit inderdaad vooraf afzonderlijk worden aangemeld bij de Europese Commissie (...).”

De gemachtigde bevestigde voorts dat in dat geval ook een aanmelding zal gebeuren bij de Commissie overeenkomstig verordening (EU) 2019/943.

20. In het ontworpen artikel *7duodecies*, § 2, wordt bepaald dat “[i]ndien de gerichte veiling plaatsvindt voor de volledige invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel *7undecies*, §§ 2 tot 13, (...) deze veiling slechts een gedeeltelijke implementatie [is] die moet worden vervolledigd door het organiseren van aanvullende veilingen zodat het volledige volume van de benodigde capaciteit kan worden bereikt”. Op de vraag om de draagwijdte van deze bepaling toe te lichten, antwoordde de gemachtigde als volgt:

“Men beoogt hiermee te verduidelijken dat, indien een gerichte veiling plaatsvindt in afwachting van de volledige invoering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, dit zal beperkt worden tot het strikt noodzakelijke. Bij een ‘gerichte’

veiling wordt namelijk verondersteld dat van een aantal basisprincipes zou worden afgeweken, met name dat het moet gaan om een technologieneutraal systeem dat open staat zowel voor nieuwe als voor bestaande capaciteiten. Vandaar dat een beperking tot het strikt noodzakelijke opportuun wordt geacht; dit kan inderdaad strikt noodzakelijk in termen van contractduur betreffen, alsook strikt noodzakelijk in termen van beoogde capaciteit op een welbepaald aantal jaren voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering".

Mieux vaut préciser la nature de ces limitations dans la disposition en projet elle-même ou, à tout le moins, dans l'exposé des motifs, eu égard notamment aux conséquences éventuelles des dérogations évoquées par le délégué à l'égard de la libre concurrence entre les détenteurs potentiels de capacité de production.

21. Si des mises aux enchères ponctuelles sont organisées avant l'entrée en vigueur du mécanisme de capacité, la question se pose en outre de savoir comment elles vont s'articuler avec le système existant de la réserve stratégique. À ce sujet, le délégué a déclaré ce qui suit:

"De goedkeuring vanwege de Europese Commissie voor de strategische reserve geldt slechts tot de winter van 2021-2022 (eindigend op 31 maart 2022). Indien een verlenging van dit mechanisme beoogd wordt, zal deze bij de Europese Commissie aangemeld dienen te worden in het kader van staatssteun (naar alle verwachting als een wijziging van Hoofdstuk IIbis, Afdeling I van de Elektriciteitswet). Het capaciteitsvergoedingsmechanisme zal pas capaciteit verzekeren vanaf 2025. In het geval de minister vaststelt dat de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme niet binnen een redelijke en gepaste termijn kan gerealiseerd worden en/of vaststelt dat een manifest risico voor de bevoorradingsszekerheid van de Belgische regelzone bestaat in de periode voor 2025, voorziet het wetsontwerp in de mogelijkheid van een gerichte veiling. Zoals hierboven aangegeven is er op heden geen dossier voor een gerichte veiling, noch is er op heden een dossier voor de verlenging van de strategische reserve. Indien tot een van beide opties zou worden besloten, zal dit vooraf worden aangemeld bij de Europese Commissie".

Compte tenu du calendrier évoqué par le délégué et de l'obligation de procéder, dans tous les cas, à une notification préalable auprès de la Commission européenne, il semble que l'on puisse exclure tout risque d'interférence entre les mises aux enchères ponctuelles et le régime d'aide existant dans le cadre de la réserve stratégique.

ARTICLE 8

22. En l'occurrence, les références que fait l'article 7terdecies, alinéa 3 et 4, en projet, de la loi sur l'électricité (article 8 de l'avant-projet) au résultat de l'appréciation de la compatibilité avec les règles en matière d'aides d'État et à l'expiration des délais visés à l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589, s'avèrent assurément pertinentes, contrairement à ce qu'indique à l'égard de ces délais l'observation 12 relative à l'article 7undecies, § 6, alinéa 4, en projet. En effet, il ne fait, en l'espèce, aucun

veiling wordt namelijk verondersteld dat van een aantal basisprincipes zou worden afgeweken, met name dat het moet gaan om een technologieneutraal systeem dat open staat zowel voor nieuwe als voor bestaande capaciteiten. Vandaar dat een beperking tot het strikt noodzakelijke opportuun wordt geacht; dit kan inderdaad strikt noodzakelijk in termen van contractduur betreffen, alsook strikt noodzakelijk in termen van beoogde capaciteit op een welbepaald aantal jaren voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering. "

De aard van die beperkingen wordt het best tot uiting gebracht in de ontworpen bepaling zelf of minstens in de memorie van toelichting, mede gelet op de mogelijke gevolgen van de door de gemachtigde geschatste afwijkingen voor de vrije mededinging tussen de mogelijke houders van productiecapaciteit.

21. Indien gerichte veilingen worden georganiseerd voor de inwerkingtreding van het capaciteitsmechanisme, rijst bovendien de vraag hoe die zich verhouden tot het bestaande systeem van de strategische reserve. De gemachtigde verklaarde daarover het volgende:

"De goedkeuring vanwege de Europese Commissie voor de strategische reserve geldt slechts tot de winter van 2021-2022 (eindigend op 31 maart 2022). Indien een verlenging van dit mechanisme beoogd wordt, zal deze bij de Europese Commissie aangemeld dienen te worden in het kader van staatssteun (naar alle verwachting als een wijziging van Hoofdstuk IIbis, Afdeling I van de Elektriciteitswet). Het capaciteitsvergoedingsmechanisme zal pas capaciteit verzekeren vanaf 2025. In het geval de minister vaststelt dat de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme niet binnen een redelijke en gepaste termijn kan gerealiseerd worden en/of vaststelt dat een manifest risico voor de bevoorradingsszekerheid van de Belgische regelzone bestaat in de periode voor 2025, voorziet het wetsontwerp in de mogelijkheid van een gerichte veiling. Zoals hierboven aangegeven is er op heden geen dossier voor een gerichte veiling, noch is er op heden een dossier voor de verlenging van de strategische reserve. Indien tot een van beide opties zou worden besloten, zal dit vooraf worden aangemeld bij de Europese Commissie."

Gelet op de door de gemachtigde geschatte timing en op het gegeven dat een gerichte veiling in elk geval vooraf moet worden aangemeld bij de Europese Commissie, lijkt er geen risico te bestaan dat de gerichte veilingen zullen interfereren met de bestaande steunregeling in het kader van de strategische reserve.

ARTIKEL 8

22. De verwijzingen in het ontworpen artikel 7terdecies, derde en vierde lid, van de Elektriciteitswet (artikel 8 van het voorontwerp) naar de uitkomst van de beoordeling van de verenigbaarheid met de staatssteunregels en naar het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van verordening (EU) 2015/1589 blijken hier wel relevant te zijn, in tegenstelling tot wat voor de laatstgenoemde termijnen gebleken is in opmerking 12 over het ontworpen artikel 7undecies, § 6, vierde

doute qu'une nouvelle notification préalable auprès de la Commission européenne sera requise, dès lors que la nature des mesures envisagées est inconnue.

ARTICLE 9

23. Dans la phrase liminaire de l'article 9 de l'avant-projet, on écrira "article 23, § 2, alinéa 2" au lieu de "article 23, alinéa 2".

ARTICLES 10 ET 11

24. Le délégué a confirmé que les articles 26, § 1^{er}ter, alinéa 1^{er}, et 30bis, § 3, en projet, de la loi sur l'électricité (articles 10 et 11 de l'avant-projet) doivent chaque fois viser l'article 7undecies, § 13 (et non: § 14).

ARTICLE 12

25. L'abrogation de la section 5 du chapitre II (lire: IIbis) de la loi sur l'électricité par l'article 12 de l'avant-projet emportant également celle de l'article 7quaterdecies, qui constitue l'unique article de cette section, mieux vaut omettre la référence qui est faite audit article.

Le greffier,

Annemie GOOSSENS

Le président,

Wilfried VAN VAERENBERGH

lid. Hier bestaat er immers geen twijfel over dat een nieuwe voorafgaande aanmelding bij de Europese Commissie vereist zal zijn, aangezien de aard van de beoogde maatregelen onbekend is.

ARTIKEL 9

23. In de inleidende zin van artikel 9 van het voorontwerp schrijve men "artikel 23, § 2, tweede lid" in plaats van "artikel 23, tweede lid".

ARTIKELEN 10 EN 11

24. De gemachtigde bevestigde dat in de ontworpen artikelen 26, § 1ter, eerste lid, en 30bis, § 3, van de Elektriciteitswet (artikelen 10 en 11 van het voorontwerp) telkens moet worden verwezen naar artikel 7undecies, § 13 (niet: § 14).

ARTIKEL 12

25. Aangezien de opheffing van afdeling 5 van hoofdstuk II (lees: IIbis) van de Elektriciteitswet bij artikel 12 van het voorontwerp ook de opheffing impliceert van artikel 7quaterdecies, dat het enige artikel is in die afdeling, kan de verwijzing naar dat laatste artikel beter worden weggelaten.

De griffier,

De voorzitter,

Annemie GOOSSENS

Wilfried VAN VAERENBERGH

AVANT-PROJET DE LOI	VOORONTWERP VAN WET
soumis à l'avis du Conseil d'État	onderworpen aan het advies van de Raad van State
Amendements à l'avant-projet de loi	Amendementen bij het voorontwerp van wet
AMENDEMENT 1	AMENDEMENT 1
Dans l'article 7undecies, § 3, dernier alinéa proposé, la date du '15 décembre' est remplacée par le '1 ^{er} février'.	In het voorgestelde artikel 7undecies, § 3, laatste lid, wordt de datum '15 december' vervangen door '1 februari'.
JUSTIFICATION	VERANTWOORDING
En concertation avec les autorités concernées, il est apparu qu'il n'y a plus de justification spécifique pour cette date précise et que, pour des raisons d'efficacité, le présent avis pourrait plus utilement coïncider avec la proposition du § 4.	In overleg met de betrokken instanties is naar voren gekomen dat er voor deze concrete datum geen specifieke verantwoording meer is en dat dit advies om redenen van efficiënte nuttiger kan samenvallen met het voorstel overeenkomstig § 4.
AMENDEMENT 2	AMENDEMENT 2
Dans l'article 7undecies, § 6, premier alinéa, la dernière phrase est enlevée.	In het voorgestelde artikel 7undecies, § 6, eerste lid, wordt de laatste zin verwijderd.
JUSTIFICATION	VERANTWOORDING
Cette disposition fait l'objet d'un amendement 5.	Deze bepaling wordt gevat door amendement 5.
AMENDEMENT 3	AMENDEMENT 3
Dans l'article 7undecies, § 12, dernier alinéa proposé, la première phrase est remplacée par ce qui suit:	In artikel 7undecies, § 12, laatste voorgestelde lid, wordt de eerste zin vervangen als volgt:
<i>"Après avoir recueilli le point de vue des acteurs du marché, du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Energie, la commission publie, au minimum tous les deux ans suivant la première mise aux enchères, un rapport d'évaluation du fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité."</i>	<i>"Na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minimaal elke twee jaar volgend op de eerste veiling een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme."</i>
JUSTIFICATION	VERANTWOORDING
De cette façon, il est plus clair que la commission sera chargée uniquement d'établir son propre rapport d'évaluation, et ne sera pas mandatée pour mener une consultation formelle ou réfuter tous les remarques données. Le calendrier est également clarifié.	Op deze manier is het duidelijker dat de commissie enkel de taak krijgt een eigen evaluatieverslag op te stellen, en niet de opdracht krijgt om een formele consultatie te voeren of alle geuite opmerkingen te weerleggen. Ook de timing wordt verduidelijkt.
AMENDEMENT 4	AMENDEMENT 4
Dans l'article 7undecies, § 10, premier alinéa et troisième alinéa proposé, la date du '25 septembre' est remplacée par le '30 septembre'.	In het voorgestelde artikel 7undecies, § 10, eerste lid en in het derde lid, wordt de datum '25 september' vervangen door '30 september'.
JUSTIFICATION	VERANTWOORDING
Tenant compte qu'une décision de la commission sur les dossiers d'investissement a toujours été prévue pour le 15 septembre au plus tard, il est recommandé d'admettre des	Aangezien een beslissing door de commissie over de investeringsdossiers steeds voorzien is geweest uiterlijk 15 september, verdient het aanbeveling biedingen toe te staan

offres jusqu'au 30 septembre, afin de donner aux acteurs de marché suffisamment de temps pour préparer leurs offres.

AMENDEMENT 5

Dans l'article 7undecies proposé, un nouvel paragraphe 17 est inséré, rédigé comme suit:

"Si le Roi ou le ministre décide de s'écarte des propositions visées au cet article, il en indique expressément les raisons dans sa décision, délibérée en conseil des ministres."

JUSTIFICATION

Cet amendement vise à clarifier que l'autorité de décision en ce qui concerne le mécanisme de rémunération de capacité du chapitre IIbis, section 2, peut s'écarte d'une proposition de la commission ou du gestionnaire de réseau de manière motivée, ce qui apporte une sécurité juridique supplémentaire. Cette possibilité de déviation était déjà prévue au § 6 de l'avant-projet, de sorte que cet amendement évite également une éventuelle inconsistance dans l'article 7undecies.

tot 30 september, om marktpartijen voldoende tijd te geven hun bod voor te bereiden.

AMENDEMENT 5

In het voorgestelde artikel 7undecies wordt een § 17 toegevoegd, die luidt als volgt:

"Als de Koning of minister beslist om van de voorstellen bedoeld in dit artikel af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de redenen daarvan in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in Ministerraad."

VERANTWOORDING

Dit amendement strekt ertoe te verduidelijken dat de beslissende overheid voor wat betreft het capaciteitsvergoedingsmechanisme in hoofdstuk IIbis, afdeling 2 op gemotiveerde wijze kan afwijken van de voorstellen van de regulator, respectievelijk netbeheerder, waardoor bijkomende rechtszekerheid wordt geboden. In § 6 van het voorontwerp was deze mogelijkheid tot afwijken reeds voorzien waardoor dit amendement ook een mogelijke inconsistentie in artikel 7undecies vermijdt.

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 68.750/3 DU 29 JANVIER 2021

Le 25 janvier 2021, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la ministre de l'Énergie à communiquer un avis, dans un délai de cinq jours ouvrables, sur des amendements à un projet de loi ‘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’.

Les amendements ont été examinés par la troisième chambre le 28 janvier 2021. La chambre était composée de Wilfried VAN VAERENBERGH, président de chambre, Jeroen VAN NIEUWENHOVE et Koen MUYLLE, conseillers d'État, et Annemie GOOSSENS, greffier.

Le rapport a été présenté par Arne CARTON, auditeur adjoint.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 29 janvier 2021.

*

1. Conformément à l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 3^o, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la demande d'avis doit indiquer les motifs qui en justifient le caractère urgent.

En l'occurrence, l'urgence est motivée comme suit:

“Teneinde voldoende capaciteit te kunnen garanderen voor onze burgers en bedrijven tegen de winter van 2025, dient een eerste veiling te kunnen plaatsvinden in oktober 2021. Verscheidene stappen dienen deze veiling nog vooraf te gaan: 15 september 2021 is de uiterste beslissingsdatum voor Elia en de CREG omtrent de prekwalificatie- en investeringsdossiers, die door de marktspelers uiterlijk op 15 juni 2021 moeten worden ingediend. Indien toegelaten bij Koninklijk Besluit voor het eerste jaar, is de uiterste beslissingsdatum voor de volume- en andere parameters van de eerste veiling 30 april 2021. De marktspelers dienen duidelijkheid te hebben over deze effectieve veilingparameters, zodanig dat zij hun prekwalificatie- en investeringsdossier kunnen voorbereiden.

Opdat deze beslissing op 30 april 2021 op een degelijke manier kan genomen worden, moet niet alleen het betrokken voorontwerp van wet, maar ook de specifieke uitvoeringsregels per Koninklijke Besluiten nog worden aangenomen.

Rekening houdend met een uiterste beslissingsdatum voor de volume- en andere parameters op 30 april 2021, dienen de Koninklijke Besluiten uiterlijk 16 april 2021 geagendeerd te

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 68.750/3 VAN 29 JANUARI 2021

Op 25 januari 2021 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie verzocht binnen een termijn van vijf werkdagen een advies te verstrekken over amendementen op een wetsontwerp ‘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’.

De amendementen zijn door de derde kamer onderzocht op 28 januari 2021. De kamer was samengesteld uit Wilfried VAN VAERENBERGH, kamervoorzitter, Jeroen VAN NIEUWENHOVE en Koen MUYLLE, staatsraden, en Annemie GOOSSENS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Arne CARTON, adjunct-auditeur.

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

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 29 januari 2021.

*

1. Volgens artikel 84, § 1, eerste lid, 3^o, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, moeten in de adviesaanvraag de redenen worden opgegeven tot staving van het spoedeisende karakter ervan.

In het onderhavige geval wordt het verzoek om spoedbehandeling gemotiveerd als volgt:

“Teneinde voldoende capaciteit te kunnen garanderen voor onze burgers en bedrijven tegen de winter van 2025, dient een eerste veiling te kunnen plaatsvinden in oktober 2021. Verscheidene stappen dienen deze veiling nog vooraf te gaan: 15 september 2021 is de uiterste beslissingsdatum voor Elia en de CREG omtrent de prekwalificatie- en investeringsdossiers, die door de marktspelers uiterlijk op 15 juni 2021 moeten worden ingediend. Indien toegelaten bij Koninklijk Besluit voor het eerste jaar, is de uiterste beslissingsdatum voor de volume- en andere parameters van de eerste veiling 30 april 2021. De marktspelers dienen duidelijkheid te hebben over deze effectieve veilingparameters, zodanig dat zij hun prekwalificatie- en investeringsdossier kunnen voorbereiden.

Opdat deze beslissing op 30 april 2021 op een degelijke manier kan genomen worden, moet niet alleen het betrokken voorontwerp van wet, maar ook de specifieke uitvoeringsregels per Koninklijke Besluiten nog worden aangenomen.

Rekening houdend met een uiterste beslissingsdatum voor de volume- en andere parameters op 30 april 2021, dienen de Koninklijke Besluiten uiterlijk 16 april 2021 geagendeerd te

kunnen worden op de Ministerraad (indien een tweede lezing noodzakelijk zou blijken). Voorafgaand aan deze agendering dient het advies van Uw Raad over de Koninklijke Besluiten verkregen te worden, waarvoor een termijn van dertig dagen wordt voorzien, gevolgd door een redelijke termijn om de gemaakte opmerkingen te kunnen verwerken. Bovendien kan het advies van Uw Raad over de Koninklijke Besluiten pas gevraagd worden nadat de wet in het parlement werd aangenomen. De hoogdringendheid zal voor de behandeling in de Kamer worden gevraagd, desalniettemin valt een duurtijd van ongeveer 4 weken te verwachten. Uit deze kalender blijkt dat het in de praktijk niet meer mogelijk is om voor onderhavige amendementen een adviestermijn van dertig dagen in acht te nemen".

*

2. Conformément à l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois coordonnées sur le Conseil d'État, la section de législation a dû se limiter à l'examen de la compétence de l'auteur de l'acte, du fondement juridique¹ ainsi que de l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTEE DES AMENDEMENTS

3. L'article 4 de l'avant-projet de loi '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' insère dans la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' (ci-après: la loi sur l'électricité) un article 7^{undecies}, nouveau². Les amendements soumis pour avis entendent modifier, sur un nombre limité de points cet article en projet qui règle différents aspects du mécanisme de rémunération de capacité.

Les amendements n°s 1 et 4 visent à adapter un certain nombre de dates ultimes mentionnées à l'article 7^{undecies}, §§ 3 et 10, en projet.

Les amendements n°s 2 et 5 ont pour objet de remplacer la possibilité offerte par l'article 7^{undecies}, § 6, en projet, au ministre qui a l'énergie dans ses attributions (ci-après: le ministre) de s'écartier des propositions du gestionnaire du réseau et de la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (ci-après: de CREG), visées aux paragraphes 3 et 4, par une nouvelle possibilité de dérogation, plus largement définie, offerte au Roi et au ministre dans un paragraphe 17, nouveau.

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

² Cet avant-projet a fait l'objet de l'avis 68.506/3 donné par le Conseil d'État le 13 janvier 2021.

kunnen worden op de Ministerraad (indien een tweede lezing noodzakelijk zou blijken). Voorafgaand aan deze agendering dient het advies van Uw Raad over de Koninklijke Besluiten verkregen te worden, waarvoor een termijn van dertig dagen wordt voorzien, gevolgd door een redelijke termijn om de gemaakte opmerkingen te kunnen verwerken. Bovendien kan het advies van Uw Raad over de Koninklijke Besluiten pas gevraagd worden nadat de wet in het parlement werd aangenomen. De hoogdringendheid zal voor de behandeling in de Kamer worden gevraagd, desalniettemin valt een duurtijd van ongeveer 4 weken te verwachten. Uit deze kalender blijkt dat het in de praktijk niet meer mogelijk is om voor onderhavige amendementen een adviestermijn van dertig dagen in acht te nemen."

*

2. Overeenkomstig artikel 84, § 3, eerste lid, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State, heeft de afdeling Wetgeving zich moeten beperken tot 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 DE AMENDEMENTEN

3. Artikel 4 van het voorontwerp van wet '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' voegt in de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' (hierna: de Elektriciteitswet) een nieuw artikel 7^{undecies} in.² De om advies voorgelegde amendementen strekken ertoe dit ontworpen artikel, dat de verschillende aspecten van het capaciteitsvergoedingsmechanisme regelt, op een beperkt aantal punten te wijzigen.

De amendementen nrs. 1 en 4 beogen een aantal uiterste termijnen aan te passen in het ontworpen artikel 7^{undecies}, §§ 3 en 10.

De amendementen nrs. 2 en 5 strekken ertoe om de in het ontworpen artikel 7^{undecies}, § 6, voorziene afwijkingsmogelijkheid voor de minister bevoegd voor energie (hierna: de minister) met betrekking tot de voorstellen van de netbeheerder en van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna: de CREG), bedoeld in de paragrafen 3 en 4, te vervangen door een nieuwe, ruimer opgevatte afwijkingsmogelijkheid voor de Koning en de minister in een nieuwe paragraaf 17.

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

² Over dit voorontwerp heeft de Raad van State op 13 januari 2021 advies 68.506/3 gegeven.

L'amendement n° 3 vise à préciser la portée de l'obligation de rédiger un rapport d'évaluation du fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité, imposée à la CREG par l'article 7undecies, § 12, en projet, et à clarifier le délai pour ce faire.

EXAMEN DES AMENDEMENTS

AMENDEMENT N° 1

4. L'amendement n° 1 remplace, à l'article 7undecies, § 3, alinéa 4, en projet, de la loi sur l'électricité, la date du "15 décembre" par celle du "1^{er} février". Dès lors que ce délai concerne un avis donné par la CREG sur une proposition du gestionnaire du réseau qui doit être remise au plus tard le 15 novembre de chaque année, mieux vaudrait remplacer le segment de phrase "15 décembre de chaque année" par le segment "1^{er} février de chaque année subséquente".

AMENDEMENT N° 5

5. L'article 7undecies, § 17, en projet, de la loi sur l'électricité (inséré par l'amendement n° 5) prévoit la possibilité pour le Roi ou le ministre de s'écarte "des propositions visées au [lire: dans] cet article", les raisons de cette dérogation devant être mentionnées "dans sa décision, délibérée en conseil des ministres".

Cette possibilité de dérogation paraît plus étendue que celle qui est prévue par l'article 7undecies, § 6, alinéa 1^{er}, deuxième phrase, en projet, actuel (qui est supprimé par l'amendement n° 2). Cette disposition est en effet limitée aux propositions du gestionnaire du réseau et de la CREG, visées aux paragraphes 3 et 4, et prévoit uniquement une possibilité de dérogation pour le ministre. Le délégué a confirmé qu'une portée plus étendue est visée:

"Het gaat om de bepalingen waarin aan de Koning of de minister een beslissingsbevoegdheid wordt gegeven, op voorstel van de regulator of netbeheerder. Concreet gaat het over § 2, § 6 (hetgeen verwijst naar de voorstellen die worden toegelicht in § 3 en § 4), § 7, tweede lid, § 9, laatste lid en § 10, laatste lid. In paragrafen 11 en 12 is geen beslissende autoriteit aan de Koning of minister gegeven, de opmerking van de Raad van State in het advies 68.506/3 omtrent § 12 wordt wel nog verder onderzocht.

(....) Gezien het een algemene afwijkingsmogelijkheid is voor de voorstellen in hoofdstuk IIbis, afdeling 2 (...), betreft het beslissingen van de Koning, respectievelijk de minister, zoals vermeld in de bepaling. De vereiste van overleg in de Ministerraad zou worden opgelegd elke keer als van het voorstel wordt afgewezen, dus evenzeer als het de minister is die beslist.

(...) Er werd vastgesteld dat de mogelijkheid tot afwijken van een voorstel enkel voorzien was in § 6, terwijl op andere plaatsen ook een voorstelbevoegdheid voor de regulator

Amendment nr. 3 strekt tot het verduidelijken van de draagwijdte van en de termijn voor de bij het ontworpen artikel 7undecies, § 12, aan de CREG opgelegde verplichting tot het opstellen van een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

ONDERZOEK VAN DE AMENDEMENTEN

AMENDEMENT NR. 1

4. Bij amendement nr. 1 wordt in het ontworpen artikel 7undecies, § 3, vierde lid, van de Elektriciteitswet de datum "15 december" vervangen door de datum "1 februari". Aangezien die termijn betrekking heeft op een advies van de CREG over een voorstel van de netbeheerder dat uiterlijk op 15 november van ieder jaar moet worden bezorgd, zou de zinsnede "15 december van ieder jaar" beter vervangen worden door de zinsnede "1 februari van ieder *erop volgend* jaar".

AMENDEMENT NR. 5

5. In het ontworpen artikel 7undecies, § 17, van de Elektriciteitswet (zoals ingevoegd bij amendement nr. 5) is voorzien in de mogelijkheid voor de Koning of de minister tot het afwijken van "de voorstellen bedoeld in dit artikel", waarbij de redenen daarvoor moeten worden vermeld "in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in Ministerraad".

Die afwijkingsmogelijkheid lijkt ruimer te zijn dan de afwikkingsmogelijkheid in het huidige ontworpen artikel 7undecies, § 6, eerste lid, tweede zin (dat bij amendement nr. 2 wordt weggelaten). Die bepaling is immers beperkt tot de voorstellen van de netbeheerder en van de CREG, bedoeld in de paragrafen 3 en 4, en voorziet enkel in een afwikkingsmogelijkheid voor de minister. De gemachtigde bevestigde dat een ruimere draagwijdte wordt beoogd:

"Het gaat om de bepalingen waarin aan de Koning of de minister een beslissingsbevoegdheid wordt gegeven, op voorstel van de regulator of netbeheerder. Concreet gaat het over § 2, § 6 (hetgeen verwijst naar de voorstellen die worden toegelicht in § 3 en § 4), § 7, tweede lid, § 9, laatste lid en § 10, laatste lid. In paragrafen 11 en 12 is geen beslissende autoriteit aan de Koning of minister gegeven, de opmerking van de Raad van State in het advies 68.506/3 omtrent § 12 wordt wel nog verder onderzocht.

(....) Gezien het een algemene afwijkingsmogelijkheid is voor de voorstellen in hoofdstuk IIbis, afdeling 2 (...), betreft het beslissingen van de Koning, respectievelijk de minister, zoals vermeld in de bepaling. De vereiste van overleg in de Ministerraad zou worden opgelegd elke keer als van het voorstel wordt afgewezen, dus evenzeer als het de minister is die beslist.

(...) Er werd vastgesteld dat de mogelijkheid tot afwijken van een voorstel enkel voorzien was in § 6, terwijl op andere plaatsen ook een voorstelbevoegdheid voor de regulator

of netbeheerder is voorzien en het de bedoeling is van de wetgevende macht om ook hier de beslissende overheid een mogelijkheid toe te kennen om op gemotiveerde wijze af te wijken van het respectievelijke voorstel. Op deze manier wensen we rechtszekerheid te creëren door te bevestigen dat van voorstellen in het kader van hoofdstuk IIbis, afdeling 2 door de beslissende overheid kan worden afgewezen onder voorwaarden: met name dat dit gemotiveerd gebeurt en na overleg in Ministerraad”.

5.1. Dans un souci de sécurité juridique, il est préférable que l'article 7undecies, § 17, en projet, vise les paragraphes cités par le délégué.

5.2. L'article 7undecies, §§ 9 et 10, en projet, ne prescrit pas que les décisions visées dans ces paragraphes doivent être prises après délibération en conseil des ministres.

Dès lors que l'article 7undecies, § 17, en projet, impose la délibération en conseil des ministres dès qu'il est dérogé d'une quelconque façon à une proposition (même s'il s'agit d'une adaptation minimale), il est suggéré d'également inscrire aux paragraphes 9 et 10 précités que la délibération préalable en conseil des ministres est requise.

5.3. Dans l'observation 7.3 de l'avis 68.506/3 précité sur l'avant-projet de loi auquel se rapportent ces amendements, des critiques ont été formulées concernant la délégation que l'article 7undecies, § 12, en projet, de la loi sur l'électricité confère au gestionnaire du réseau visant, après consultation des acteurs du marché, à "soumet[tre] à l'approbation de la [CREG] les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité". Dans l'hypothèse où, conséutivement à cette observation, la fixation des règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité serait déléguée au Roi (éventuellement après inscription de règles à ce propos dans l'avant-projet proprement dit) et où il serait précisé qu'il est possible de s'écarter d'une proposition formulée en la matière par le gestionnaire du réseau ou la CREG, il conviendrait d'en tenir compte lors de l'élaboration du paragraphe 17 en projet.

5.4. Lors de l'application concrète de la possibilité de dérogation réglée au paragraphe 17 en projet, on veillera à ce qu'il ne soit pas porté atteinte aux exigences de transparence et de non-discrimination fondées sur l'article 22, paragraphe 1, d), du règlement (EU) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 'sur le marché intérieur de l'électricité', évoquées dans l'observation 7.1 de l'avis 68.506/3.

6. Au début du texte du paragraphe 17, en projet, on écrira "§ 17".

Le greffier,

Annemie GOOSSENS

Le président,

Wilfried VAN VAERENBERGH

of netbeheerder is voorzien en het de bedoeling is van de wetgevende macht om ook hier de beslissende overheid een mogelijkheid toe te kennen om op gemotiveerde wijze af te wijken van het respectievelijke voorstel. Op deze manier wensen we rechtszekerheid te creëren door te bevestigen dat van voorstellen in het kader van hoofdstuk IIbis, afdeling 2 door de beslissende overheid kan worden afgewezen onder voorwaarden: met name dat dit gemotiveerd gebeurt en na overleg in Ministerraad.”

5.1. Ter wille van de rechtszekerheid is het raadzaam om in het ontworpen artikel 7undecies, § 17, een verwijzing naar de door de gemachtigde aangehaalde paragrafen op te nemen.

5.2. Het ontworpen artikel 7undecies, §§ 9 en 10, schrijft niet voor dat de in die paragrafen bedoelde beslissingen moeten worden vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

Aangezien het ontworpen artikel 7undecies, § 17, de verplichting van overleg in de Ministerraad oplegt van zodra op enige wijze van een voorstel wordt afgewezen (zelfs al gaat het om een minimale aanpassing), wordt ter overweging gegeven om de vereiste van voorafgaand overleg in de Ministerraad ook in de voormelde paragrafen 9 en 10 op te nemen.

5.3. In opmerking 7.3 van het voormalde advies 68.506/3 over het voorontwerp van wet waarop deze amendementen betrekking hebben, werd kritiek geformuleerd ten aanzien van de delegatie in het ontworpen artikel 7undecies, § 12, van de Elektriciteitswet aan de netbeheerder om, na raadpleging van de marktdeelnemers, de "werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme ter goedkeuring voor [te leggen] aan de [CREG]". Wanneer ingevolge die opmerking de regeling van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme zou worden gedelegeerd aan de Koning (eventueel nadat in het voorontwerp zelf daarover regels worden opgenomen), en wanneer daarbij zou worden bepaald dat kan worden afgewezen van een voorstel dat de netbeheerder of de CREG ter zake formuleert, moet daarmee rekening worden gehouden bij het uitwerken van de ontworpen paragraaf 17.

5.4. Bij de concrete toepassing van de door de ontworpen paragraaf 17 geregelde afwijkingsmogelijkheid zal ervoor gewaakt moeten worden dat de in opmerking 7.1 van advies 68.506/3 aangehaalde vereisten inzake transparantie en non-discriminatie op grond van artikel 22, lid 1, d), van verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 'betreffende de interne markt voor elektriciteit', niet in het gedrang komen.

6. Aan het begin van de tekst van de ontworpen paragraaf 17 schrijve men "§ 17".

De griffier,

Annemie GOOSSENS

De voorzitter,

Wilfried VAN VAERENBERGH

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La Ministre de l'Énergie, Tinne Van Der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : **Lara Desimpel**

E-mail : **lara.desimpel@vanderstraeten.belgium.be**

Téléphone : **0494172060**

Administration

La Direction générale de l'Energie du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et

Energie

Contact administration

Nom : **Nancy Mahieu**

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

Téléphone : **+32 2 277 82 87**

B. Projet

Titre de la réglementation

Projet de loi 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

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.

Le présent projet de loi vise à modifier la loi CRM du 22 avril 2019 sur les points suivants :

1. Adapter la loi CRM du 22 avril 2019 au Règlement (UE) 2019/943 du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité qui a été adopté après l'approbation de la loi CRM du 22 avril 2019 ;
2. Adapter la loi CRM du 22 avril 2019 à la résolution parlementaire 1220/007 du 16 juillet 2020 intitulée : « Résolution parlementaire relative au mécanisme de rémunération de capacité pour l'électricité en ce qui concerne la transparence, le coût, le mode de financement, le fonctionnement du marché et de notification à la Commission européenne » ;
3. Modifier la clause de « standstill » afin de faire entrer en vigueur la loi et de fournir ainsi une base légale aux préparations de la première enchère ;
4. Remédier à une série de lacunes ou imprécisions dans la loi CRM du 22 avril 2019 (compétences de contrôle, autorisation de production, etc.).
5. Remédier au doute de la part de la Commission européenne quant à la limite du prix intermédiaire tel que repris dans sa décision avec référence SA. 54915 (2019/N) - C(2020) 6415 final' du 21 septembre 2020 dans laquelle la Commission européenne a ouvert une enquête approfondie pour vérifier si le CRM belge est conforme aux règles de l'UE en matière d'aides d'État de l'UE.

Analyses d'impact déjà réalisées :

Oui Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

1/8

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25
Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Consultation informelle du comité de suivi CRM: DG Energie, CREG, Elia

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

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

Electricity scenarios for Belgium towards 2050, Elia's quantified study on the energy transition in 2030 and 2040, November 2017,

http://www.elia.be/~media/files/Elia/About-Elia/Studies/20171114_ELIA_4584_AdequacyScenario.pdf.

Adequacy and Flexibility study for Belgium 2020-2030,

https://www.elia.be/nl/nieuws/persberichten/2019/06/20190628_press-release-adequacy-and-flexibility-study-for-belgium

Rapport de PWC "Détermination du mécanisme de rémunération de la capacité belge et préparation du cadre législatif" du 9 mars 2018

<https://economie.fgov.be/nl/themas/energie/bevoorradingsszekerheid/capaciteitsremuneratiemechanism>

Le "Final implementation plan" de 22 juin 2020, rédigé conformément de l'article 20 du Règlement (UE) 2019/943 du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité

<https://economie.fgov.be/nl/themas/energie/bevoorradingsszekerheid/capaciteitsremuneratiemechanism>

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

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 :

Le mécanisme de rémunération de capacité consiste en l'organisation d'un certain nombre de mises aux enchères, avant chaque année de livraison, en vue d'acquérir la capacité nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.

4. Santé

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

5. Emploi

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le mécanisme de rémunération de capacités implique que des enchères sont organisées avant chaque année de livraison afin de disposer des capacités nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays. Ces capacités représentent évidemment un certain niveau d'emploi, pour lequel il n'existe toutefois pas d'études quantifiées, d'autant plus que les capacités seront sélectionnées par des enchères dont le résultat (et donc la sélection des capacités) n'est pas encore connu.

6. Modes de consommation et production

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité

comme indiqué dans le plan de mise en œuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6 GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, de nouvelles capacités seront en tout cas nécessaires une fois que la sortie du nucléaire sera complètement achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention, car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aura un impact négatif sur le bien-être économique de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. 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 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

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité

comme indiqué dans le plan de mise en œuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6 GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, de nouvelles capacités seront en tout cas nécessaires une fois que la sortie du nucléaire sera complètement achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention, car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aura un impact négatif sur le bien-être économique de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. 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 et au maintien des capacités existantes, 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

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25
Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité
 comme indiqué dans le plan de mise en œuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943 , la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6 GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, de nouvelles capacités seront en tout cas nécessaires une fois que la sortie du nucléaire sera complètement achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention, car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aura un impact négatif sur le bien-être économique de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. 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 les investissements 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, on peut s'attendre à un impact positif, car le mécanisme vise non seulement à maintenir les capacités existantes, mais aussi à soutenir l'investissement dans de nouvelles capacités ou l'expansion de celles qui existent déjà.

9. Recherche et développement

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

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 (

Secteur de l'énergie. Le nombre d'entreprises et la proportion de PME ou de micro-entreprises n'est pas connu avec précision. Dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, les bénéficiaires sont sélectionnés par le biais d'une procédure concurrentielle.

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

Pas d'application

- 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

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

<p>1. Le mécanisme de rémunération de capacité consiste en l'organisation d'un certain nombre d'enchères avant chaque année de livraison afin de disposer de la capacité nécessaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement dans le pays.</p> <p>Le mécanisme prévoit une préqualification obligatoire pour tous les détenteurs de capacités de production situés en Belgique qui répondent aux critères d'éligibilité. Les autres détenteurs de capacités souhaitant participer à l'enchère doivent également soumettre un dossier de préqualification. Le dossier de préqualification est soumis au gestionnaire de réseau.</p> <p>Les détenteurs de capacités sélectionnés lors de l'enchère doivent signer un contrat avec la contrepartie contractuelle décrivant les droits et obligations.</p> <p>2. Les capacités étrangères directes peuvent participer au mécanisme dans les conditions déterminées par le Roi, après consultation en Conseil des ministres.</p>	<p>1. Idem, mais la contrepartie contractuelle est remplacée par le GRT Elia.</p> <p>2. Idem + Les capacités étrangères directes doivent désormais également fournir une déclaration de l'État membre dans lequel elles sont situées.</p>
--	---

- 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.

2. Quels documents et informations chaque groupe concerné doit-il fournir ?

Réglementation actuelle

Réglementation en projet

Dossier de préqualification auprès du gestionnaire de réseau

Idem

3. Comment s'effectue la récolte des informations et des documents, par groupe concerné ?

Réglementation actuelle

Réglementation en projet

Mise à disposition par le détenteur de la capacité

Idem

4. Quelles est la périodicité des formalités et des obligations, par groupe concerné ?

Réglementation actuelle

Réglementation en projet

Avant la mise aux enchères à laquelle le détenteur de la capacité souhaite participer.

Idem

5. Quelles mesures sont prises pour alléger / compenser les éventuels impacts négatifs ?

Il est stipulé (déjà dans la loi actuelle) que le Roi fixe un seuil minimum en MW en dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent pas soumettre de dossier de préqualification (ils peuvent participer en dépassant ce seuil via l'agrégation). Cela signifie, d'une part, que la préqualification obligatoire pour les capacités de production n'est pas imposée aux petites capacités et, d'autre part, que la charge administrative du gestionnaire de réseau est réduite.

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

12. Énergie

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité comme indiqué dans le plan de mise en œuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6 GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, il y aura en tout cas un besoin de nouvelles capacités lorsque la sortie du nucléaire sera achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aurait un impact négatif sur la prospérité de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. 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. Le mécanisme de rémunération des capacités consiste à organiser un certain nombre d'enchères, avant chaque année de livraison, afin de disposer de la capacité nécessaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays. Par conséquent, il y a un effet positif sur la sécurité d'approvisionnement.

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

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.

Projet de loi 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

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

Expliquez pourquoi :

Le mécanisme de rémunération de capacité consiste en l'organisation d'un certain nombre de mises aux enchères, avant chaque année de livraison, en vue d'acquérir la capacité nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement du pays. La capacité qui peut être offerte est située en Belgique ou dans les pays voisins. Il n'y a pas d'impact sur les pays en développement.

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

De Minister van Energie, Tinne Van Der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : **Lara Desimpel**

E-mail : **lara.desimpel@vanderstraeten.belgium.be**

Tel. Nr. : **0494172060**

Overheidsdienst

De Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : **Nancy Mahieu**

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

Tel. Nr. : **+32 2 277 82 87**

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

Wetsontwerp 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

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

Dit wetsontwerp beoogt om de CRM-wet van 22 april 2019 te wijzigen op de volgende punten:

1. Het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan de Europese Verordening 2019/943 van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit, die is aangenomen na de goedkeuring van de CRM-wet van 22 april 2019;
2. Het aanpassen van de CRM-wet van 22 april 2019 aan de parlementaire resolutie 1220/007 van 16 juli 2020 met als titel: "Resolutie met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor elektriciteit wat betreft de aspecten transparantie, kostprijs, financieringswijze, marktwerking, en notificatie aan de Europese Commissie";
3. Het wijzigen van de stand still clausule teneinde de wet in werking te doen treden en zodoende alvast een wettelijke basis te verschaffen aan de voorbereidingen voor de eerste veiling;
4. Het remediëren van een aantal vastgestelde lacunes of onduidelijkheden in de CRM-wet van 22 april 2019 (controlebevoegdheden, productievergunning enz.).
5. Het remediëren aan de twijfel vanwege de Europese Commissie omrent de intermediaire prijslimiet, zoals vervat in haar beslissing met kenmerk 'SA. 54915 (2019/N) - C(2020) 6415 final' van 21 september 2020 tot opening van een diepgaand onderzoek om na te gaan of het Belgische CRM in overeenstemming is met de staatssteunregels van de EU.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

Ja Nee

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Informele raadpleging van het begeleidingscomité CRM: AD Energie, CREG, Elia

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

Electricity scenarios for Belgium towards 2050, Elia's quantified study on the energy transition in 2030 and 2040, November 2017,

http://www.elia.be/~media/files/Elia/About-Elia/Studies/20171114_ELIA_4584_AdequacyScenario.pdf.

Adequacy and Flexibility study for Belgium 2020-2030,

https://www.elia.be/nl/nieuws/persberichten/2019/06/20190628_press-release-adequacy-and-flexibility-study-for-belgium

Rapport van PWC "Bepaling van het mechanisme voor de vergoeding van capaciteit voor België en de voorbereiding van het wettelijk kader" van 9 maart 2018

<https://economie.fgov.be/nl/themas/energie/bevoorradingsszekerheid/capaciteitsremuneratiemechanismen>

Het "Final implementation plan" van 22 juni 2020, opgemaakt in overeenstemming met artikel 20 van Verordening 2019/943 betreffende de interne markt voor elektriciteit van 5 juni 2019

<https://economie.fgov.be/nl/themas/energie/bevoorradingsszekerheid/capaciteitsremuneratiemechanismen>

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

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:

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme houdt in dat veilingen worden georganiseerd, voorafgaand aan ieder leveringsjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingzekerheid te garanderen.

4. Gezondheid

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

5. Werkgelegenheid

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme houdt in dat veilingen worden georganiseerd, voorafgaand aan ieder leveringsjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingzekerheid te garanderen. Deze capaciteiten vertegenwoordigen uiteraard een zekere werkgelegenheid, waarover echter geen becijferde studies bestaan, temeer daar de capaciteiten geselecteerd zullen worden via veilingen en de uitkomst (en dus de selectie van de capaciteiten) nog niet bekend is.

6. Consumptie- en productiepatronen

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25
Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenario's die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op het Belgisch economisch welzijn. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologieneutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen.

De uiteindelijke impact op de consumptie- en productiepatronen zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. 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 eerwaarde druk op de prijzen volgt, en minstens op de prijspieken op de elektriciteitsmarkt.

7. Economische ontwikkeling

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenario's die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op het Belgisch economisch welzijn. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteiten. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologieneutraal, 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 bevoorradingsszekerheid, het aantrekken van investeringen, het behoud van bestaande capaciteiten, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

8. Investeringen

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25
Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenario's die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op het Belgisch economisch welzijn. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologieneutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen.

De uiteindelijke impact op de investeringen 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, aangezien het mechanisme niet alleen het behoud van bestaande capaciteiten beoogt, maar ook het ondersteunen van investeringen in nieuwe capaciteiten of de uitbreiding van bestaande capaciteiten.

9. Onderzoek en ontwikkeling

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

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 (

Energiesector. Het aantal ondernemingen en het aandeel kmo's of micro-ondernemingen is niet precies gekend. In het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme worden de begunstigden geselecteerd via een concurrerende procedure.

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

Niet van toepassing

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

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

<p>1. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leverjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingssekerheid te garanderen. Het mechanisme voorziet in een verplichte prekwalificatie voor alle houders van productiecapaciteiten die gelokaliseerd zijn in België en die voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria. Andere capaciteitshouders die aan de veiling wensen deel te nemen, dienen eveneens een prekwalificatiedossier in te dienen. Het prekwalificatiedossier wordt ingediend bij de netbeheerder. De capaciteitshouders die geselecteerd worden in de veiling, moeten een contract ondertekenen met de contractuele tegenpartij waarin de rechten en plichten worden beschreven.</p> <p>2. Rechtstreekse buitenlandse capaciteiten mogen deelnemen aan het mechanisme onder voorwaarden bepaald door de Koning, na overleg in de Ministerraad.</p>	<p>1. Idem, maar de contractuele tegenpartij wordt vervangen door de transmissienetbeheerder Elia.</p> <p>2. Idem + Rechtstreekse buitenlandse capaciteiten verstrekken voortaan ook een verklaring vanwege de lidstaat waarin ze zich bevindt.</p>
--	---

- 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.

2. Welke documenten en informatie moet elke betrokken doelgroep verschaffen?

Huidige regelgeving

Ontwerp van regelgeving

Prekwalificatiedossier bij de netbeheerder

Idem

3. Hoe worden deze documenten en informatie, per betrokken doelgroep, ingezameld?

Huidige regelgeving

Ontwerp van regelgeving

Verstrekking door de capaciteitshouder

Idem

4. Welke is de periodiciteit van de formaliteiten en verplichtingen, per betrokken doelgroep?

Huidige regelgeving

Ontwerp van regelgeving

Voorafgaand aan de veiling waaraan de capaciteitshouder wenst deel te nemen.

Idem

5. Welke maatregelen worden genomen om de eventuele negatieve impact te verlichten / te compenseren?

Er is (reeds in de huidige wet) bepaald dat er door de Koning een minimale drempel in MW wordt bepaald waaronder capaciteitshouders geen prekwalificatiedossier kunnen indienen (zij kunnen wel deelnemen door via aggregatie boven deze drempel te komen). Hierdoor wordt enerzijds de verplichte prekwalificatie voor productiecapaciteiten niet opgelegd aan kleinere capaciteiten, en wordt anderzijds de administratieve last bij de netbeheerder verminderd.

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

12. Energie

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenarios die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op de Belgische welvaart. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologieneutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leverjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradszekerheid te garanderen. Bijgevolg is er een positief effect op de bevoorradszekerheid.

13. Mobiliteit

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

14. Voeding

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

15. Klimaatverandering

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

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. Beleidscoherente ten gunste van ontwikkeling

Wetsontwerp 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 - (v1) - 19/11/2020 17:25

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, inkomen 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.

Leg uit waarom:

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leveringsjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingsszekerheid te garanderen. De capaciteit die kan worden aangeboden bevindt zich in België of in de ons omliggende buurlanden. Er is geen impact op ontwikkelingslanden.

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition de la ministre de l'Énergie,

Nous AVONS ARRÊTÉ ET ARRÉTONS:

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

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**

À 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 12 mai 2019, les modifications suivantes sont apportées:

1° les 58° et 59° sont abrogés;

2° au 75°, les mots "qui est" sont insérés entre les mots "détenteur de capacité" et le mot "sélectionné", et les mots "ou qui, pour autant qu'il soit pré-qualifié, participe au marché secondaire" sont insérés entre les mots "d'une mise aux enchères" et les mots "mettant à disposition une capacité";

3° au 85°, les mots "mais dans un État membre de l'Union européenne limitrophe dont le réseau électrique est interconnecté au réseau électrique belge" sont

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

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

HOOFDSTUK 1*Algemene bepaling***Artikel 1**

Deze wet regelt een aangelegenheid 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, laatst gewijzigd bij de wet van 12 mei 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de bepalingen onder 58° en 59° worden opgeheven;

2° in de bepaling onder 75°, worden de woorden "die is" ingevoegd tussen de woorden "capaciteitshouder" en het woord "geselecteerd", en worden de woorden "of die, mits te zijn geprekwalificeerd, deelneemt aan de secundaire markt" ingevoegd tussen de woorden "een veiling" en de woorden " die een capaciteit beschikbaar stelt";

3° in de bepaling onder 85° worden de woorden "maar in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarvan het elektriciteitsnet middels een interconnectie

insérés entre les mots “zone de réglage belge” et les mots “offrant une contribution”;

4° au 86°, les mots “mais dans un État membre de l’Union européenne limitrophe” sont insérés entre les mots “territoire belge” et les mots “, qui est, via une ligne spécifique, reliée exclusivement”, et les mots “qui est, via une ligne spécifique, reliée exclusivement à la zone de réglage belge” sont remplacés par les mots “qui est uniquement connecté par un câble spécifique à la zone de réglage belge ou dont le détenteur s’engage à connecter ladite capacité au plus tard le premier jour de la période de fourniture de capacité au moyen d’un câble spécifique uniquement à la zone de réglage belge,”;

5° l’alinéa unique est complété par les 88°, 89°, 90° et 91°, rédigés comme suit:

“88° “Règlement (UE) n° 2019/943”: le Règlement (UE) n° 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l’électricité;

89° “point de livraison”: un point (futur) sur un réseau d’électricité ou au sein des installations électriques d’un utilisateur de ce réseau d’électricité, au niveau duquel le service est ou sera fourni. Ce point est, ou sera, associé à un ou plusieurs équipements de mesure qui permettent au gestionnaire du réseau de vérifier et mesurer la livraison du service;

90° “capacité non prouvée”: capacité qui, au moment de l’introduction du dossier de préqualification, ne peut être associée à un point de livraison spécifique;

91° “méthode “pay-as-bid””: la méthode d’adjudication des offres d’enchères par laquelle le détenteur de capacité préqualifié participant à l’enchère peut obtenir un droit à une rémunération de capacité en fonction du niveau de l’offre qu’il a soumise;

92° “marché secondaire”: le marché portant sur de la capacité, distinct des mises aux enchères visées au 73°, sur lequel un transfert des droits et obligations découlant d’un contrat de capacité peut avoir lieu entre deux fournisseurs de capacité.”.

Art. 3

Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 2 intitulée “Section 2. – Mécanisme de rémunération de capacité”.

aangesloten is op het Belgische elektriciteitsnet” ingevoegd tussen de woorden “de Belgische regelzone” en de woorden “bevindt die”;

4° in de bepaling onder 86° worden de woorden “maar in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie” ingevoegd tussen de woorden “buiten het Belgisch grondgebied,” en de woorden “maar via een specifieke kabel”, en worden de woorden “maar via een specifieke kabel enkel en alleen verbonden met de Belgische regelzone” vervangen door de woorden “en die via een specifieke kabel enkel en alleen aangesloten is op de Belgische regelzone of waarvan de capaciteitshouder zich ertoe verbindt om de capaciteit via een specifieke kabel enkel en alleen en uiterlijk de eerste dag van de periode van capaciteitslevering aan te sluiten op de Belgische regelzone,”;

5° het enige lid wordt aangevuld met de bepalingen onder 88°, 89°, 90° en 91°, luidende:

“88° “Verordening (EU) nr. 2019/943”: de Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;

89° “leveringspunt”: een (toekomstig) punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een gebruiker van dat elektriciteitsnet, waar de dienst wordt of zal worden geleverd. Dit punt is of zal verbonden zijn aan een of meer meettoestellen die de netbeheerder in staat stellen de levering van de dienst te controleren en te meten;

90° “Niet bewezen capaciteit”: capaciteit die op het tijdstip van indiening van het prekwalificatiedossier nog niet kan worden gelinkt aan een specifiek leveringspunt;

91° “pay-as-bid”-methode”: de veilingsmethode waarbij de geprekwalificeerde capaciteitshouder die deelneemt aan de veiling een recht op een capaciteitsvergoeding kan verkrijgen in overeenstemming met het niveau van het door hem ingediende bod;

92° “secundaire markt”: de capaciteitsmarkt, onderscheiden van de veilingen bedoeld in 73°, waar een overdracht van rechten en verplichtingen die voortvloeien uit een capaciteitscontract kan plaatsvinden tussen twee capaciteitsleveranciers.”.

Art. 3

In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 2 met titel “Afdeling 2. – Capaciteitsvergoedingsmechanisme” ingevoegd.

Art. 4

Dans la même loi, sous la section 2, insérée par l'article 3, il est inséré un article *7undecies* rédigé comme suit:

“Article 7undecies. § 1^{er}. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.

Le mécanisme de rémunération de capacité fonctionne par le biais de mises aux enchères récurrentes en vue de l'octroi de la rémunération de capacité.

Le mécanisme de rémunération de capacité est conçu de façon à rendre le mécanisme le moins coûteux possible.

§ 2. Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l’Énergie.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres, autres que ceux visés à l'alinéa 1^{er}, nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, c'est-à-dire 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, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition du gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, et après avis de la commission.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, 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), après consultation des acteurs du marché. Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.

§ 3. Sur base des paramètres et de leurs méthodes de calcul déterminés par le Roi conformément au paragraphe 2, alinéa 1^{er}, le gestionnaire du réseau établit un rapport contenant les calculs nécessaires pour établir la proposition visée au paragraphe 4.

Sur la base de la méthode fixée par le Roi en application du paragraphe 2, alinéa 2, le gestionnaire du réseau établit également une proposition pour les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) et le prix d'exercice pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, ainsi que pour le volume maximal

Art. 4

In dezelfde wet, wordt onder afdeling 2, ingevoegd door artikel 3, een artikel *7undecies* ingevoegd, luidende:

“Artikel 7undecies. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme functioneert op basis van periodieke veilingen met het oog op de toekenning van de capaciteitsvergoeding.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is zodanig ontworpen dat de kostprijs ervan zo laag mogelijk blijft.

§ 2. De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktspelers en na advies van de Algemene Directie Energie.

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de andere dan de in het eerste lid bedoelde parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, d.w.z. de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) die van toepassing is / zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, en de uitoefenprijs, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de netbeheerder, dat wordt opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers, en na advies van de commissie.

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de marktdeelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.

§ 3. Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid, bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.

Op basis van de door de Koning in toepassing van paragraaf 2, tweede lid, bepaalde parameters en berekeningsmethoden, doet de netbeheerder een voorstel voor de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs voor de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van de capaciteitslevering, alsook het maximale volume aan capaciteit dat in het

de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée.

Au plus tard le 15 novembre de chaque année, le rapport et la proposition du gestionnaire du réseau visés aux alinéas 1^{er} et 2 sont transmis au ministre, à la commission et à la Direction générale de l'Énergie.

Au plus tard le 1^{er} février de chaque année suivante, la commission donne un avis au ministre sur la proposition du gestionnaire du réseau visée à l'alinéa 2.

§ 4. Au plus tard le 1^{er} février de chaque année suivante, la commission soumet au ministre une proposition contenant les valeurs spécifiques des paramètres, déterminant le volume de la capacité à prévoir, visés au paragraphe 2, alinéa 1^{er}, en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, et en remet une copie à la Direction générale de l'Énergie et au gestionnaire du réseau. La commission établit cette proposition après application de la méthode de calcul visées au paragraphe 2, l'alinéa 1^{er}, et sur base des calculs du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1^{er}. Cette proposition contient également une proposition de volume minimal à réservé pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réservé est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

§ 5. Au plus tard le 1^{er} mars de chaque année, la Direction générale de l'Énergie et le gestionnaire du réseau donnent un avis au ministre relatif à la proposition de la commission visée au paragraphe 4.

§ 6. Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des propositions et avis visés aux paragraphes 3, 4 et 5, afin d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 7, après concertation en Conseil des ministres, le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées, fixe les paramètres nécessaires à leur organisation, fixe le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée et détermine le volume minimal à réservé pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réservé est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.

Uiterlijk op 15 november van ieder jaar worden het verslag en het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het eerste en tweede lid overgemaakt aan de minister, de commissie en de Algemene Directie Energie.

Uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar, geeft de commissie een advies aan de minister over het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het tweede lid.

§ 4. Uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar doet de commissie aan de minister, een voorstel over de specifieke waarden van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, met het oog op de organisatie van de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering, en bezorgt daarvan kopie aan de Algemene Directie Energie en de netbeheerder. De commissie doet dat voorstel na toepassing van de betreffende berekeningsmethode bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, en op basis van de berekeningen van het in paragraaf 3, lid 1, bedoelde verslag van de netbeheerder. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.

§ 5. Uiterlijk op 1 maart van ieder jaar geven de Algemene Directie Energie en de netbeheerder een advies aan de minister over het voorstel van de commissie bedoeld in paragraaf 4.

§ 6. Uiterlijk op 31 maart van elk jaar, op basis van de voorstellen en adviezen bedoeld in de paragrafen 3, 4 en 5, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingsszekerheid zoals bepaald in paragraaf 7, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie, bepaalt het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.

Le Roi peut déterminer, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, que pour l'année 2021 la date visée à l'alinéa 1^{er} est remplacée par le 30 avril.

Le ministre abroge l'instruction visée à l'alinéa 1^{er} dans les 10 jours suivant la réception 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 procédure de préqualification et/ou une mise aux enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité ou leur arrêt immédiat.

En tout état de cause, le gestionnaire du réseau ne conclut les contrats de capacité visés au paragraphe 11, donnant droit à la rémunération de capacité, 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. Au plus tard dix jours ouvrables après réception de la décision précitée de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, le ministre fait publier au *Moniteur belge* un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée.

Les arrêtés visés aux alinéas 1^{er} et 2 sont publiés sur le site internet de la Direction générale de l'Énergie au plus tard 1 jour ouvrable après que les arrêtés précités ont été pris.

§ 7. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le mécanisme de rémunération de capacité correspond à la norme de fiabilité. Les courbes de demande sont calibrées afin que cette norme de fiabilité soit atteinte.

Sur proposition de la commission, basée sur la méthode visée à l'article 23(6) du Règlement (UE) n° 2019/943, le Roi détermine, après avis de la Direction générale de l'Énergie et du gestionnaire du réseau, la norme de fiabilité. Les dispositions de l'article 7bis, § 2, s'appliquent comme critère de fiabilité, jusqu'au moment où le Roi a déterminé le critère de fiabilité en vertu de cet alinéa.

La Direction générale de l'Énergie est désignée comme l'autorité compétente pour, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et la commission, établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée, visée à l'article 11 du Règlement (UE) 2019/943, et,

De Koning kan bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, bepalen dat voor het jaar 2021 de datum vermeld in het eerste lid vervangen wordt door 30 april.

De minister heft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de ontvangst vanwege 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 een prekwalificatieprocedure en/of van een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of hun onmiddellijke annulering.

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst 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. Ten laatste tien werkdagen na ontvangst van voornoemde beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, laat de minister in het *Belgisch Staatsblad* een bericht publiceren met een samenvatting en verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie.

De besluiten genomen krachtens het eerste en het tweede lid worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk 1 werkdag nadat voornoemde besluiten werden genomen.

§ 7. Het niveau van bevoorradingssekerheid te bereiken door het capaciteitsvergoedingsmechanisme komt overeen met de betrouwbaarheidssnorm. De vraagcurves voor de veilingen worden zodanig gekalibreerd dat deze betrouwbaarheidssnorm bereikt wordt.

Op voorstel van de commissie, gebaseerd op de methode bedoeld in artikel 23(6) van de Verordening (EU) nr. 2019/943, bepaalt de Koning, na advies van de Algemene Directie Energie en van de netbeheerder, bij een besluit overlegd in Ministerraad, de betrouwbaarheidssnorm. Hetgeen bepaald wordt in artikel 7bis, § 2, geldt als betrouwbaarheidssnorm totdat de Koning de betrouwbaarheidssnorm heeft bepaald krachtens dit lid.

De Algemene Directie Energie wordt aangewezen als de bevoegde autoriteit om, in samenwerking met het Federaal Planbureau en de commissie, de enkele raming vast te stellen van de waarde van de verloren belasting, bedoeld in artikel 11 van de verordening (EU)

pour la première fois, dans les six mois suivant la publication de la proposition approuvée visée à l'article 23, alinéa 6, de celui-ci. Chaque estimation unique, établie par la Direction générale de l'Énergie, est approuvée par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

La Direction générale de l'Énergie est désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6, du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité. Le coût qu'un nouvel entrant est approuvé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

Pour l'établissement du rapport, des avis, des propositions et de la décision visés aux paragraphes 2 à 6, il est tenu compte de la norme de fiabilité en vigueur au 15 septembre de l'année précédant celle de la mise aux enchères.

§ 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 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.

Tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, est tenu d'introduire un dossier de préqualification.

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

2019/943 en, voor het eerst, binnen de zes maanden na de publicatie van het goedgekeurde voorstel, bedoeld in artikel 23, lid 6, ervan. Elke enkele raming, vastgesteld door de Algemene Directie Energie in uitvoering van deze verordening, wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

De Algemene Directie Energie wordt aangewezen om de kosten voor nieuwe toegang te bepalen, bedoeld in artikel 23, lid 6, van de verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit. De kost van nieuwe toegang wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

Voor de opmaak van het verslag, de adviezen, de voorstellen en van de beslissing bedoeld in de paragrafen 2 tot en met 6 wordt rekening gehouden met de betrouwbaarheidsnorm die in werking is op 15 september van het jaar voorafgaand aan het jaar van de veiling.

§ 8. 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 modaliteiten 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 bevoorradingsszekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders.

Iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone en elke houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de

à l'alinéa 1^{er} sont autorisés à introduire un dossier de préqualification.

Sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification, un détenteur de capacité qui est soumis à une autorisation de production en vertu de l'article 4, § 1^{er}, démontre dans son dossier de préqualification soit qu'il dispose déjà d'une telle autorisation pour la capacité en question, soit qu'il a introduit une demande d'autorisation de production pour cette capacité au plus tard quinze jours suivant la publication de l'instruction d'organiser une mise aux enchères visée au paragraphe 6, alinéa 1^{er}.

Tout détenteur de capacité étrangère directe qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, 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, § 1^{er}, 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 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.

ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is toegestaan om een prekwelificatiedossier in te dienen.

Op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwelificatiedossier, beschikt een capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, over een productievergunning zoals bedoeld in artikel 4 voor de betreffende capaciteit of heeft voornoemde capaciteitshouder een aanvraag ingediend voor het verkrijgen van een productievergunning voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een veiling bedoeld in paragraaf 6, eerste lid.

Elke houder van rechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, 1° en 2°, heeft het recht om een prekwelificatiedossier 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 zal zich 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 bevoorradingssekerheid 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.

Préalablement à la conclusion de la convention écrite visée à l'alinéa 3, l'avis du gestionnaire du réseau et de la commission est demandé.

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'Énergie 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.

§ 9. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification qui montre dans quelle mesure les critères de recevabilité visés au paragraphe 8 et les critères de préqualification visés au paragraphe 12, § 2, sont satisfaits, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 4.

Après examen du dossier d'investissement, la commission détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité.

La commission notifie sa décision au détenteur de capacité et au gestionnaire du réseau au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10. La commission peut motiver sa décision concernant le dossier d'investissement sur la base du rejet du dossier de préqualification par le gestionnaire du réseau. Ce dernier transmet à la commission, avec toute la diligence requise, toutes les informations nécessaires à cet égard.

Sur proposition de la commission, établie après consultation publique et avis du gestionnaire du réseau, le Roi fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement permettant de classer toute capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements distinguant les catégories de capacité ainsi que la procédure de classement.

§ 10. Pour chaque période de fourniture de capacité, deux mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères, quatre ans avant la période de fourniture de capacité, et une seconde mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité. Conformément à une instruction visée au paragraphe 6, le gestionnaire du réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres

Voorafgaand aan de sluiting van de schriftelijke overeenkomst bedoeld in het derde lid, wordt het advies van de netbeheerder en de commissie gevraagd.

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 betreffende 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.

§ 9. Gelijktijdig met de indiening van het prekwalificatiedossier, waarin wordt aangetoond in welke mate voldaan is aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en de prekwalificatiecriteria bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, dient de capaciteitshouder die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, een ten opzichte van de criteria bepaald krachtens het vierde lid gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier in bij de commissie.

Na onderzoek van het investeringsdossier bepaalt de commissie de klassering van de capaciteit in een capaciteitscategorie.

De commissie deelt haar beslissing aan de capaciteitshouder en aan de netbeheerder mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10. De commissie kan haar beslissing over het investeringsdossier motiveren op basis van de afwijzing van het prekwalificatiedossier door de netbeheerder. De netbeheerder verstrekt de commissie alle nodige informatie in dit verband met de nodige zorgvuldigheid.

Op voorstel van de commissie, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder, legt de Koning de criteria vast voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsremmels die deze categorieën onderscheiden alsook de procedure van klassering.

§ 10. Voor iedere periode van capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, en een tweede veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering. In uitvoering van een instructie bedoeld in paragraaf 6, organiseert de netbeheerder een veiling waarvoor biedingen worden toegestaan uiterlijk tot en met 30 september, en

sont admises jusqu'au 30 septembre inclus et dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 31 octobre, sauf application du paragraphe 13. Le gestionnaire du réseau transmet les résultats des enchères au ministre. Si, en vertu du pouvoir de contrôle dont elle dispose conformément au paragraphe 13, la commission annule la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau organise une nouvelle mise aux enchères dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 30 novembre.

Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés aux paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1^{er}. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, paragraphe 1^{er}, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard 20 jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.

Un détenteur de capacité préqualifié peut décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, à condition de le notifier au gestionnaire du réseau au plus tard le 30 septembre de l'année civile concernée. Le gestionnaire du réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

Les mises aux enchères sont organisées selon la méthode "pay-as-bid", dont les modalités sont précisées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le Roi peut rendre une autre méthode applicable sur la base d'un rapport établi tous les deux ans par le gestionnaire de réseau et concernant les enchères déjà organisées, et sur proposition de la commission, pour autant qu'il soit constaté que la méthode "pay-as-bid" ne permet pas d'atteindre la sélection de capacités la plus efficace en termes de coûts et qu'une autre méthode puisse entraîner une sélection de capacités plus efficace en termes de coûts. Si une autre méthode est rendue applicable, ses modalités sont déterminées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

waarvoor ten laatste op 31 oktober de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder, behoudens toepassing van paragraaf 13. De netbeheerder deelt de resultaten van de veilingen mee aan de minister. Indien de commissie op grond van haar toezichtthoudende bevoegdheden overeenkomstig paragraaf 13 de veiling annuleert, organiseert de netbeheerder een nieuwe veiling, waarvoor ten laatste op 30 november de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft en heeft dus niet het recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning 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.

Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

De veilingen worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode, waarvan de modaliteiten worden bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. De Koning kan een andere methode van toepassing maken, op grond van een tweejaarlijks verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en betrekking heeft op de reeds gehouden veilingen, en op voorstel van de commissie voor zover er wordt vastgesteld dat middels de "pay-as-bid"-methode niet de meest kosten-efficiënte selectie van capaciteiten bereikt wordt en dat een andere methode een meer kostenefficiënte selectie van capaciteiten kan verwacht worden met zich mee te brengen. Indien een andere methode van toepassing wordt gemaakt, dan worden de modaliteiten daarvan bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

§ 11. Le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité.

Le contrat de capacité décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau et du fournisseur de capacité, notamment les obligations précédant la période de fourniture des capacités, l'obligation de disponibilité et l'obligation de rembourser au gestionnaire du réseau la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le contrat type de capacité est approuvé par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau, et publié sur le site internet du gestionnaire du réseau.

Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

En contrepartie des obligations figurant dans le contrat de capacité, le gestionnaire du réseau octroie aux fournisseurs de capacité une rémunération de capacité (en euros/MW/an). Cette rémunération de capacité est payée mensuellement, dès le premier mois de la période de fourniture de capacité. Les modalités de financement visées au paragraphe 15 permettent au gestionnaire du réseau de disposer des moyens nécessaires de payer les rémunérations de capacité mensuelles.

Le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, est de maximum un, trois, huit ou quinze périodes, en fonction de la catégorie de capacité dont relève la capacité contractée, et maximum une période pour les capacités étrangères indirectes et pour les capacités non prouvées.

En cas de décision de la commission rejetant une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visée à l'article 7undecies, § 2, alinéa 3, la rémunération de capacité est de plein droit adaptée. Cette décision ne porte pas préjudice au résultat de la mise aux enchères.

§ 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;

§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.

Het capaciteitscontract beschrijft de rechten en de verplichtingen van de netbeheerder en van de capaciteitsleverancier, met name de verplichtingen vóór de periode van capaciteitslevering, de beschikbaarheidsverplichting en de verplichting tot het terugbetalen aan de netbeheerder van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. Het standaardcapaciteitscontract wordt goedgekeurd door de commissie, op voorstel van de netbeheerder, en wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de netbeheerder aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in euro/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering. De financieringsmodaliteiten zoals beschreven in § 15 stellen de netbeheerder in staat om over de noodzakelijke middelen te beschikken om de maandelijkse capaciteitsvergoedingen te betalen.

Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort, en maximaal één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten.

In geval de commissie overeenkomstig artikel 7undecies, § 2, derde lid, de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, wordt de capaciteitsvergoeding van rechtswege aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling(en).

§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme vast.

Deze werkingsregels beogen:

1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;

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, paragraphe 1, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard 20 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, paragraphe 4, points a) et b), du règlement (UE) n° 2019/943;

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 déterminé 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;

2° elk marktmanipulatie, concurrentiebeperkend gedrag en oneerlijke handelspraktijken, 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 de paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de criteria en modaliteiten 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 implementeert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van het prekwalificatielid dossier over een productievergunning 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;

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingmodaliteiten 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 penaliteiten voor schending van deze verplichtingen;

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.

Chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la commission et auprès de la Direction générale de l'Énergie sa proposition de règles de fonctionnement, au plus tard le 1^{er} février. Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.

Les règles de fonctionnement ne sortent leurs effets qu'après leur approbation par le Roi et leur publication au *Moniteur belge*. Le Roi peut apporter des modifications à ces règles ou suppléer à la carence de la commission d'établir ces règlements.

Après avoir recueilli le point de vue des acteurs du marché, du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Énergie, la commission publie, au minimum tous les deux ans suivant la première mise aux enchères, un rapport d'évaluation du fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité. Ce rapport suggère, le cas échéant, les améliorations structurelles ou ponctuelles souhaitables.

§ 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 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.

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.

De werkingsregels hebben slechts uitwerking na goedkeuring door de Koning en bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*. De Koning kan de werkingsregels wijzigen of, in de plaats van de commissie, optreden indien deze in gebreke blijft de werkingsregels vast te stellen.

Na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minimaal elke twee jaar volgend op de eerste veiling een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit verslag omvat desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen.

§ 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 modaliteiten van deze controle bepalen, in het bijzonder de modaliteiten 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.

Toute manipulation du marché dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité est prohibée.

Au sens du présent article, on entend par manipulation du marché le fait de:

1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise en enchère et simultanément négliger d'effectuer une notification d'*opt-out* visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa 3, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui:

a) donne ou est susceptible de donner des indications fausses ou trompeuses en ce qui concerne l'offre, la demande ou le prix de la capacité offerte dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire;

b) fixe ou tente de fixer, par l'action d'une ou de plusieurs personnes agissant de manière concertée, le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire à un niveau artificiel à moins que la personne concernée établisse que les raisons qui l'ont poussée à le faire sont légitimes et que cette transaction ou cet ordre est conforme aux pratiques de marché admises; ou

c) recourt ou tente de recourir à un procédé fictif ou à toute autre forme de tromperie ou d'artifice qui donne, ou est susceptible de donner, des indications fausses ou trompeuses concernant l'offre ou la demande de capacité dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire ou le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire; ou,

2° diffuser des informations dans les médias, y compris sur internet, ou par tout autre moyen, qui donnent ou sont susceptibles de donner des indications fausses ou trompeuses sur l'offre, la demande ou le prix probable d'une capacité dans une mise aux enchères ou d'une transaction dans le marché secondaire, lorsque la personne ayant procédé à une telle diffusion savait, ou aurait dû savoir, que les informations étaient fausses ou trompeuses.

Lorsqu'elle constate une telle manipulation du marché, la commission peut appliquer à la personne concernée les mesures visées à l'article 31.

Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:

1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "*opt-out*"-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die:

a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;

b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn bewegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of

c) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,

2° de verspreiding van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op een veiling of transactie op de secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.

Wanneer zij een dergelijke marktmanipulatie vaststelt, kan de commissie de in artikel 31 bedoelde maatregelen op de betrokken persoon toepassen.

Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation du marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.

§ 14. Le Roi désigne les fonctionnaires du Service public fédéral Économie, PME, Classes moyennes et Énergie qui sont chargés du contrôle du respect et de la sanction du non-respect des obligations suivantes:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien ont le droit ou l'obligation de participation à la procédure de préqualification;

2° l'obligation pour tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge et qui répond aux critères de recevabilité visés aux paragraphes 8 et 9, d'introduire un dossier de préqualification.

Le gestionnaire du réseau fournit à la Direction générale de l'Énergie toutes les informations en sa possession qui sont nécessaires pour permettre ce contrôle. Le Roi fixe également les modalités de ce contrôle ainsi que les règles en matière de paiement et de perception des amendes.

Sans préjudice à l'obligation de remboursement des aides illégalement octroyées y inclus le taux d'intérêt, sont punis ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1^{er}, 1°, d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros ou si elle s'avérait plus élevée que 50 000 euros: dix pour-cent du chiffre d'affaires que la personne en cause a réalisé sur le marché belge de l'électricité au cours du dernier exercice clôturé. En cas de recouvrement, le taux d'intérêt de référence européen pour le recouvrement des aides d'État illégalement octroyées s'applique dès le moment d'octroi de l'aide.

Sont punis d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros, ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1^{er}, 2°.

En cas de récidive dans les trois ans qui suit une décision administrative, l'amende administrative peut être portée au double des montants maximums. Le délai de trois ans précité prend cours le jour où la décision administrative n'est plus susceptible de recours.

De netbeheerder meldt elk vermoeden van marktmnipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.

§ 14. De Koning duidt de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, kmo, Middenstand en Energie aan die belast zijn met de controle van de naleving en sanctionering van niet-naleving van de volgende verplichtingen:

1° de voorwaarden waaronder de capaciteits-houders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, tot indiening van een prekwalificatiedossier.

De netbeheerder verstrekkt aan de Algemene Directie Energie alle informatie in haar bezit die nodig is om deze controle mogelijk te maken. De Koning bepaalt de nadere regels van die controle en stelt de wijze vast van betaling en inning van de administratieve geldboete.

Onverminderd de verplichting tot terugbetaling van de onrechtmatig verkregen subsidies inclusief rente, worden degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 1°, niet naleven bestraft met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro of indien dat hoger zou zijn dan 50 000 euro: tien procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. In geval van terugvordering wordt de Europese referentierentevoet voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast vanaf het tijdstip van toekenning van de steun.

Met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro, worden bestraft degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 2°, niet naleven.

In geval van herhaling binnen de drie jaar na een administratieve beslissing kan de administratieve geldboete op het dubbele van de maximale bedragen worden gebracht. De vooroemde termijn van drie jaar vangt aan op de dag waarop de administratieve beslissing niet langer vatbaar is voor beroep.

Aucune amende administrative ne peut être infligée plus de dix ans après les faits constitutifs de l'infraction à la base d'une telle amende.

L'administration compétente ainsi que les fonctionnaires désignés par le Roi pour infliger les amendes administratives au sein de cette administration exercent cette compétence dans des conditions garantissant leur indépendance et leur impartialité.

Ces fonctionnaires ne peuvent prendre de décision dans un dossier dans lequel ils sont déjà intervenus dans une autre qualité, ni avoir un intérêt direct ou indirect dans les entreprises ou institutions concernées par la procédure.

Lorsqu'une infraction est constatée ou suspectée, le fonctionnaire désigné conformément au paragraphe 1^{er} informe le contrevenant par lettre recommandée de ce fait et des faits sur lesquels l'infraction est fondée, en se référant au procès-verbal pertinent, et de son intention d'infliger une amende. Dans la lettre précitée, il est demandé au contrevenant de présenter sa défense dans un délai de trente jours. À défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie.

La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée peut introduire un recours contre cette décision. Ce recours est introduit, sous peine d'irrecevabilité, dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative auprès du tribunal de première instance de Bruxelles. Le recours est introduit par requête contradictoire sur la base des articles 1034bis et suivants du Code judiciaire. Ce recours suspend l'exécution de la décision. Le recours est uniquement recevable si une copie de la requête est envoyée par lettre recommandée au fonctionnaire désigné conformément à l'alinéa 1^{er}, au plus tard à la date du dépôt de la requête au tribunal. Le tribunal peut, s'il existe des circonstances atténuantes, diminuer le montant de l'amende administrative infligée sous les montants minima visés aux alinéas 2 et 3 sans que l'amende puisse être inférieure à 70 % de ces montants minima. La décision a force exécutoire à l'échéance d'un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 1^o, entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction est établie lorsque la décision administrative infligeant une amende administrative n'est plus susceptible de recours

Er kan geen administratieve geldboete meer opgelegd worden meer dan tien jaar na de feiten die de inbreuk uitmaakten waarop ze is gebaseerd.

De bevoegde administratie alsook de ambtenaren binnen deze administratie die door de Koning aangeduid zijn om de administratieve boetes op te leggen, oefenen deze bevoegdheid uit in omstandigheden die hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid waarborgen.

Deze ambtenaren nemen geen beslissing in een dossier waarin zij reeds in een andere hoedanigheid zijn tussengekomen, noch hebben zij een rechtstreeks of onrechtstreeks belang in de ondernemingen of instellingen die het onderwerp zijn van de procedure.

Wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, brengt de respectievelijke ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een boete op te leggen. De overtreder wordt in voornoemde brief verzocht om binnen een termijn van dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan.

De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, mag een beroep tegen deze beslissing indienen. Dit beroep wordt, op straffe van onontvankelijkheid, ingesteld voor de rechbank van eerste aanleg te Brussel binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd. Het beroep wordt bij tegensprekelijk verzoekschrift ingediend op basis van de artikelen 1034bis en volgende van het Gerechtelijk Wetboek. Dit beroep schorst de tenuitvoerlegging van de beslissing. Het beroep is slechts ontvankelijk indien een kopie van het verzoekschrift uiterlijk op de datum van neerlegging van het verzoekschrift bij de rechbank bij aangetekende brief wordt gezonden aan de ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid. De rechbank kan, wanneer verzachttende omstandigheden aanwezig zijn, het bedrag van een opgelegde administratieve geldboete onder het tweede en derde lid vermelde minimumbedragen verminderen, zonder dat de geldboete lager mag zijn dan 70 % van deze minimumbedragen. De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De

ou le jour où la décision judiciaire est coulée en force de chose jugée en cas de recours.

§ 15. Les missions attribuées au gestionnaire du réseau dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, visées dans la présente section et, le cas échéant, dans la section 3, constituent des obligations de service public dont les coûts sont pris en compte dans les tarifs conformément à l'article 12, § 5, 11°, après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et visé à la section 3, et sans préjudice des règles relatives à l'attribution de recettes spécifiques visées à l'article 26, § 9, du règlement (UE) n° 2019/943, et dans le respect de la méthodologie tarifaire établie par la commission en vertu de l'article 12, § 5.

Font entre autres partie des coûts des obligations de service public visées à l'alinéa 1^{er}, les coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers avec lesquels un accord visé au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 3^o, a été conclu pour le développement et la mise en œuvre de la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité belge pour autant, dans le cas où un mécanisme de rémunération de capacité a été développé dans l'État membre de l'Union européenne limitrophe, qu'un accord conclu entre les gestionnaires de réseau des deux États membres de l'UE concernés et approuvé au moins par la commission, et contient le principe selon lequel des coûts du gestionnaire du réseau liés à la participation de la capacité belge au mécanisme de rémunération de capacité de l'État concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet État.

Le tarif visé à l'alinéa 1^{er} est dû par les clients finals établis sur le territoire belge ou dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit international de la mer sur chaque kWh qu'ils prélèvent du réseau pour son propre usage.

La première application du tarif visé à l'alinéa 1^{er} intervient le 1^{er} janvier 2025. Dans l'attente de l'application du tarif visé à l'alinéa 1^{er}, les coûts encourus par le gestionnaire du réseau liés aux obligations qui lui

inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk staat vast indien de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen.

§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de kosten overeenkomstig artikel 12, § 5, 11°, worden verrekend in de tarieven, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943, en rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door de commissie krachtens artikel 12, § 5.

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de rechtelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

Het tarief bedoeld in het eerste lid is verschuldigd door de op het Belgische grondgebied gevestigde eindafnemers alsook de in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht gevestigde eindafnemer op elke kWh die ze voor eigen gebruik van het net afnemen.

De eerste toepassing van de financieringswijze, bedoeld in het eerste lid, vindt vanaf 1 januari 2025 plaats. In afwachting van de toepassing van het in lid 1 bedoelde tarief, worden de kosten die de netbeheerder in verband

incombent en vertu du présent article et, le cas échéant, de la section 3, sont couverts par le tarif pour obligation de service publique visé à l'article 7*octies*.

§ 16. Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions qui lui sont attribuées par la présente section et, le cas échéant, par la section 3.

§ 17. Si le Roi ou le ministre décide de s'écarter des propositions visées au cet article, il en indique expressément les raisons dans sa décision, délibérée en conseil des ministres.

Art. 5

Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 3 intitulée "Section 3. – Mise aux enchères ponctuelle".

Art. 6

Dans la section 3, insérée par l'article 5, il est insérée un article 7*duodecies*, rédigé comme suit:

"Article 7*duodecies*. § 1^{er}. Dans le cas où le ministre détermine que la mise en œuvre 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 la période avant 2025, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mises 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.

Le Roi abroge l'instruction visée au alinéa 1^{er} 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

met zijn verplichtingen uit hoofde van dit artikel en, in voorkomend geval, afdeling 3 maakt, gedekt door de in artikel 7*octicies* bedoelde tarief voor de openbare dienstverplichting.

§ 16. De overeenkomstig artikel 25, § 5, goedgekeurde jaarbegroting van de commissie houdt specifiek rekening met de taken die haar door deze afdeling zijn opgedragen, en in voorkomend geval, door afdeling 3.

§ 17. Als de Koning of minister beslist om van de voorstellen bedoeld in dit artikel af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de redenen daarvan in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in Ministerraad.

Art. 5

In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 3 met titel "Afdeling 3. – Gerichte veilingen" ingevoegd.

Art. 6

In afdeling 3, ingevoegd door artikel 5, wordt een artikel 7*duodecies* ingevoegd, luidende:

"Artikel 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 bevoorradingssekerheid 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 modaliteiten die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.

De Koning heeft 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

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 œuvre 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 1^{er} sont financés conformément au mécanisme de financement visé à l'article 7undecies, § 15.”.

Art. 7

Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 4 intitulée “Section 4. – Développement de nouvelles capacités”.

Art. 8

Dans la section 4 insérée par l'article 7, il est inséré un article 7terdecies rédigé comme suit:

“Article 7terdecies. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis du gestionnaire du réseau et de la commission, le Roi peut prendre toute autre mesure menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités, afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays. Cet arrêté ne peut être

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. 7

In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 4 met titel “Afdeling 4. – Uitbouw van nieuwe capaciteiten” ingevoegd.

Art. 8

In afdeling 4, ingevoegd door artikel 7, wordt een artikel 7terdecies ingevoegd, luidende:

“Artikel 7terdecies. Bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de netbeheerder en de commissie, kan de Koning iedere andere maatregel nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorradingzekerheid te verzekeren. Dit besluit kan

pris que si les mesures prévues aux articles *7undecies* et *7duodecies* n'ont pas conduit au résultat souhaité.

L'arrêté visé à l'alinéa 1^{er}, est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

Le Roi abroge la décision prise en application de l'alinéa 1^{er}, 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 de prendre une mesure en vertu du présent article menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.

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 de la décision par l'État belge de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans le présent article 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.

Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le mode de financement des mesures adoptées en vertu du présent article. Cet arrêté est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.”.

Art. 9

Dans l'article 23, § 2, alinéa 2, de la même loi, est inséré le 4^{°bis} rédigé comme suit:

“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 II^{bis}, ainsi, le cas échéant que celui visé à l'article *7duodecies*, dans le respect des compétences de l'Autorité belge de la concurrence;”.

slechts genomen worden wanneer blijkt dat de maatregelen bedoeld in de artikelen *7undecies* en *7duodecies* niet tot het gewenste resultaat hebben geleid.

Het besluit bedoeld in het eerste lid, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekrachtigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

De Koning heft de beslissing genomen in toepassing van het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de kennisgeving door de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in dit artikel onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod op het nemen van een maatregel krachtens dit artikel die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorringszekerheid te verzekeren.

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 dit artikel 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.

De Koning bepaalt bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de commissie en de netbeheerder, de financieringswijze van de maatregelen die krachtens dit artikel worden genomen. Dat besluit wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekrachtigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.”.

Art. 9

In artikel 23, § 2, tweede lid van dezelfde wet, wordt de bepaling onder 4^{°bis} ingevoegd, luidende:

“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 II^{bis}, alsook desgevallend, deze bedoeld in artikel *7duodecies*, met inachtneming van de bevoegdheden van de Belgische mededingingsautoriteit;”.

Art. 10

Dans l'article 26, § 1^{erter}, de la même loi, l'alinéa 1^{er} est remplacé par ce qui suit:

“Dans le cadre des articles 3, 4 et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, et de l'article 7^{undecies}, § 13 et le cas échéant de l'article 7^{duodecies} de la présente loi, la commission dispose du pouvoir de demander des informations à toutes les personnes physiques ou morales concernées dans un délai raisonnable, du pouvoir de procéder à une visite sur place au cours de laquelle elle peut consulter tous renseignements et documents nécessaires à l'accomplissement des missions qui lui sont dévolues par les dispositions précitées et, le cas échéant, les copier, ainsi que du pouvoir de les convoquer et de les entendre, pour autant qu'elle motive sa demande et que celle-ci s'inscrive dans le cadre et le but de son enquête.”.

Art. 11

Dans l'article 30bis, § 3, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans l'alinéa 2 les mots “7^{undecies}, § 13, le cas échéant à l'article 7^{duodecies}, à l'article” sont insérés entre les mots “les infractions à l'article” et les mots “23, § 2, 3°, 3^{bis}, 5°, 19° à 22°, 25° et 29°,”;

2° dans l'alinéa 2 les mots “4°bis” sont insérés entre les mots “l'article 23, § 2, 3°, 3^{bis},” et les mots “5°, 19° à 22°, 25° et 29°,”;

3° dans l'alinéa 2 les mots “7^{undecies}, § 13, le cas échéant à l'article 7^{duodecies}, à l'article” sont insérés entre les mots “en ce qui concerne l'exécution des missions de la commission visées à l'article” et les mots “23, § 2, 3°, 3^{bis}, 4°, 19° à 22°, 25° et 29°,”;

4° dans l'alinéa 2 les mots “4°bis” sont insérés entre les mots “23, § 2, 3°, 3^{bis}, 4°,” et les mots “19° à 22°, 25° et 29°,”;

5° l'alinéa 4 est remplacé par ce qui suit:

“Lorsque ces actes ont le caractère d'une perquisition, ils ne peuvent être posés que sur autorisation du juge d'instruction ou du président du tribunal de première instance saisi sur requête.”.

Art. 10

In artikel 26, § 1^{ter}, van dezelfde wet, wordt het eerste lid vervangen als volgt:

“In het kader van de artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011, en van artikel 7^{undecies}, § 13 en desgevallend, artikel 7^{duodecies} van deze wet beschikt de commissie over de bevoegdheid om binnen een redelijke termijn informatie op te vragen aan alle betrokken natuurlijke of rechtspersonen, de bevoegdheid om een bezoek ter plaatse te brengen, waarbij zij alle informatie en documenten kan raadplegen die nodig zijn voor de uitvoering van de taken die haar op grond van bovengenoemde bepalingen zijn toevertrouwd, en deze in voorkomend geval kan kopiëren, alsook over de bevoegdheid hen op te roepen en te horen, op voorwaarde dat zij haar verzoek motiveert en dat dit verzoek aansluit op het kader en het doel van haar onderzoek.”.

Art. 11

In artikel 30bis, § 3, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid worden de woorden “7^{undecies}, § 13, desgevallend op artikel 7^{duodecies}, op artikel” ingevoegd tussen de woorden “inbreuken op artikel” en de woorden “23, § 2, 3°, 3^{bis}, 4°, 5°, 19° tot 22°, 25° et 29°,”;

2° in het tweede lid worden de woorden “4°bis,” ingevoegd tussen de woorden “artikel 23, § 2, 3°, 3^{bis},” en de woorden “4°, 5°, 19° tot 22°, 25° et 29°,”;

3° in het tweede lid worden de woorden “7^{undecies}, § 13, desgevallend op artikel 7^{duodecies}, op artikel” ingevoegd tussen de woorden “wat betreft de uitvoering van de opdrachten van de commissie bedoeld in artikel” en de woorden “23, § 2, 3°, 3^{bis}, 19° tot 22°, 25° en 29°,”;

4° in het tweede lid worden de woorden “4, 4°bis,” ingevoegd tussen de woorden “23, § 2, 3°, 3^{bis},” en de woorden “, 19° tot 22°, 25° et 29°,”;

5° het vierde lid wordt vervangen als volgt:

“Wanneer die daden de kenmerken van een huiszoeking hebben, mogen zij alleen met toestemming van de onderzoeksrechter of de voorzitter van het gerecht van eerste aanleg waar de zaak aanhangig is gemaakt, worden gesteld.”.

Art. 12

La section 5 du chapitre IIbis, de la même loi, est abrogée.

CHAPITRE 3

**Modifications de 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**

Art. 13

Les articles 5, 6, 7, 8, 9, 10 et 14 de 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, sont abrogées.

Donné à Bruxelles, le 8 février 2021.

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l'Énergie,

Tinne VAN DER STRAETEN

Art. 12

Afdeling 5 van hoofdstuk IIbis van dezelfde wet wordt opgeheven.

HOOFDSTUK 3

**Wijzigingen 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**

Art. 13

De artikelen 5, 6, 7, 8, 9, 10 en 14 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, worden opgeheven.

Gegeven te Brussel, 8 februari 2021.

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

Coordination des articles

CHAPITRE 2. — Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité	
Article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité	Article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité
<u>58° "manipulations de marché"</u> : toutes manipulations de marché au sens de l'article 2, (2), du Règlement (UE) n° 1227/2011;	
<u>59° "tentative de manipulations de marché"</u> : toute tentative de manipulations de marché au sens de l'article 2, (3), du Règlement (UE) n° 1227/2011;	
<u>75° "fournisseur de capacité"</u> : tout détenteur de capacité, sélectionné au terme d'une mise aux enchères, mettant à disposition une capacité pendant la période de fourniture de capacité, en échange de la rémunération de capacité;	<u>75° "fournisseur de capacité"</u> : 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;
<u>85° "capacité étrangère indirecte"</u> : la capacité localisée en dehors de la zone de réglage belge offrant une contribution à l'approvisionnement du marché belge via les interconnexions;	<u>85° "capacité étrangère indirecte"</u> : la capacité localisée en dehors de la zone de réglage belge mais dans un État membre de l'Union européenne limitrophe dont le réseau électrique est interconnecté au réseau électrique belge offrant une contribution à l'approvisionnement du marché belge via les interconnexions;
<u>86° "capacité étrangère directe"</u> : la capacité localisée en dehors du territoire belge, <u>qui est, via une ligne spécifique, reliée exclusivement à la zone de réglage belge</u> après l'entrée en vigueur de 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	<u>86° "capacité étrangère directe"</u> : la capacité localisée en dehors du territoire belge mais dans un État membre de l'Union européenne limitrophe, et qui est, via une ligne spécifique, reliée exclusivement à la zone de réglage belge après l'entrée en vigueur de la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29

<p>en place d'un mécanisme de rémunération de capacité, et qui est soumise aux mêmes droits et obligations qu'une capacité équivalente établie sur le territoire belge;</p>	<p>avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité, et qui est soumise aux mêmes droits et obligations qu'une capacité équivalente établie sur le territoire belge;</p>
<p>87° "mise aux enchères ponctuelle": le mécanisme de mise aux enchères organisé via un calendrier spécifique et/ou via des modalités particulières.</p>	<p>87° "mise aux enchères ponctuelle": le mécanisme de mise aux enchères organisé via un calendrier spécifique et/ou via des modalités particulières.</p> <p>88° « Règlement (UE) n° 2019/943 » : le Règlement (UE) n° 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité;</p> <p>89° « point de livraison »: un point (futur) sur un réseau d'électricité ou au sein des installations électriques d'un utilisateur de ce réseau d'électricité, au niveau duquel le service est ou sera fourni. Ce point est, ou sera, associé à un ou plusieurs équipements de mesure qui permettent au gestionnaire du réseau de vérifier et mesurer la livraison du service;</p> <p>90° “capacité non prouvée ”: capacité qui, au moment de l'introduction du dossier de préqualification, ne peut être associée à un point de livraison spécifique ;</p> <p>91° « méthode « pay-as-bid » »: la méthode d'adjudication des offres d'enchères par laquelle le détenteur de capacité préqualifié participant à l'enchère peut obtenir un droit à une rémunération de capacité en fonction du niveau de l'offre qu'il a soumise ;</p> <p>92° « marché secondaire » : le marché portant sur de la capacité, distinct des mises aux enchères visées au 73°, sur lequel un transfert des droits et obligations découlant d'un contrat de capacité peut avoir lieu entre deux fournisseurs de capacité.</p>

CHAPITRE IIbis	CHAPITRE IIbis
	<p>Section 2. - Mécanisme de rémunération de capacité</p> <p>Art. 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité</p>
	<p>Article 7undecies. § 1^{er}. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.</p> <p>Le mécanisme de rémunération de capacité fonctionne par le biais de mises aux enchères récurrentes en vue de l'octroi de la rémunération de capacité.</p> <p>Le mécanisme de rémunération de capacité est conçu de façon à rendre le mécanisme le moins couteux possible.</p> <p>§ 2. Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l'Energie.</p> <p>Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les paramètres, autres que ceux visés à l'alinéa 1^{er}, nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, c'est-à-dire 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, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition du gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, et après avis de la commission.</p>

	<p>Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, 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), après consultation des acteurs du marché. Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.</p> <p>§ 3. Sur base des paramètres et de leurs méthodes de calcul déterminés par le Roi conformément au paragraphe 2, alinéa 1er, le gestionnaire du réseau établit un rapport contenant les calculs nécessaires pour établir la proposition visée au paragraphe 4.</p> <p>Sur la base de la méthode fixée par le Roi en application du paragraphe 2, alinéa 2, le gestionnaire du réseau établit également une proposition pour les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) et le prix d'exercice pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, ainsi que pour le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée.</p> <p>Au plus tard le 15 novembre de chaque année, le rapport et la proposition du gestionnaire du réseau visés aux alinéas 1er et 2 sont transmis au ministre, à la commission et à la Direction générale de l'Energie.</p> <p>Au plus tard le 1er février de chaque année suivante, la commission donne un avis au ministre sur la proposition du gestionnaire du réseau visée à l'alinéa 2.</p> <p>§ 4. Au plus tard le 1er février de chaque année suivante, la commission soumet au ministre une proposition contenant les valeurs spécifiques des paramètres,</p>
--	--

	<p>déterminant le volume de la capacité à prévoir, visés au paragraphe 2, alinéa 1er, en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, et en remet une copie à la Direction générale de l'Energie et au gestionnaire du réseau. La commission établit cette proposition après application de la méthode de calcul visées au paragraphe 2, l'alinéa 1er, et sur base des calculs du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1er. Cette proposition contient également une proposition de volume minimal à réservé pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réservé est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.</p> <p>§ 5. Au plus tard le 1er mars de chaque année, la Direction générale de l'Energie et le gestionnaire du réseau donnent un avis au ministre relatif à la proposition de la commission visée au paragraphe 4.</p> <p>§ 6. Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des propositions et avis visés aux paragraphes 3, 4 et 5, afin d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 7, après concertation en Conseil des ministres, le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées, fixe les paramètres nécessaires à leur organisation, fixe le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée et détermine le volume minimal à</p>
--	--

	<p>réservé pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réservé est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.</p> <p>Le Roi peut déterminer, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, que pour l'année 2021 la date visée à l' alinéa 1er est remplacée par le 30 avril.</p> <p>Le ministre abroge l'instruction visée à l' alinéa 1er dans les 10 jours suivant la réception 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 procédure de préqualification et/ou une mise aux enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité ou leur arrêt immédiat.</p> <p>En tout état de cause, le gestionnaire du réseau ne conclut les contrats de capacité visés au paragraphe 11, donnant droit à la rémunération de capacité, 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. Au plus tard dix jours ouvrables après réception de la décision précitée de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence</p>
--	---

	<p>à la décision de la Commission européenne précitée.</p> <p>Les arrêtés visés aux alinéas 1er et 2 sont publiés sur le site internet de la Direction générale de l'Energie au plus tard 1 jour ouvrable après que les arrêtés précités ont été pris.</p> <p>§ 7. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le mécanisme de rémunération de capacité correspond à la norme de fiabilité. Les courbes de demande sont calibrées afin que cette norme de fiabilité soit atteinte.</p> <p>Sur proposition de la commission, basée sur la méthode visée à l'article 23(6) du Règlement (UE) n° 2019/943, le Roi détermine, après avis de la Direction générale de l'Energie et du gestionnaire du réseau, la norme de fiabilité. Les dispositions de l'article 7bis, § 2, s'appliquent comme critère de fiabilité, jusqu'au moment où le Roi a déterminé le critère de fiabilité en vertu de cet alinéa.</p> <p>La Direction générale de l'Énergie est désignée comme l'autorité compétente pour, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et la commission, établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée, visée à l'article 11 du Règlement (UE) 2019/943, et, pour la première fois, dans les six mois suivant la publication de la proposition approuvée visée à l'article 23, alinéa 6 de celui-ci. Chaque estimation unique, établie par la Direction générale de l'Énergie, est approuvée par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des Ministres.</p> <p>La Direction générale de l'Énergie est désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6 du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité. Le coût qu'un</p>
--	--

	<p>nouvel entrant est approuvé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des Ministres.</p> <p>Pour l'établissement du rapport, des avis, des propositions et de la décision visés aux paragraphes 2 à 6 il est tenu compte de la norme de fiabilité en vigueur au 15 septembre de l'année précédant celle de la mise aux enchères.</p> <p>§ 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:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>3° les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent 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.</p> <p>Tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, est</p>
--	--

	<p>tenu d'introduire un dossier de préqualification.</p> <p>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.</p> <p>Sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification, un détenteur de capacité qui est soumis à une autorisation de production en vertu de l'article 4, § 1er, démontre dans son dossier de préqualification soit qu'il dispose déjà d'une telle autorisation pour la capacité en question, soit qu'il a introduit une demande d'autorisation de production pour cette capacité au plus tard quinze jours suivant la publication de l'instruction d'organiser une mise aux enchères visée au paragraphe 6, alinéa 1er.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>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</p>
--	--

	<p>étrangère directe est conditionnée à une déclaration de l'État membre européen limitrophe, selon laquelle:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; <p>3° la déclaration visée au 2° pour la capacité concernée a été préalablement transmise au ministre, à la commission et au gestionnaire du réseau.</p> <p>Préalablement à la conclusion de la convention écrite visée à l'alinéa 3, l'avis du gestionnaire du réseau et de la commission est demandé.</p> <p>Le gestionnaire du réseau est chargé de la préqualification des capacités.</p> <p>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.</p> <p>§ 9. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification qui montre dans quelle mesure les</p>
--	---

	<p>critères de recevabilité visés au paragraphe 8 et les critères de préqualification visés au paragraphe 12, § 2 sont satisfaits, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 4.</p> <p>Après examen du dossier d'investissement, la commission détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité.</p> <p>La commission notifie sa décision au détenteur de capacité et au gestionnaire du réseau au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.</p> <p>La commission peut motiver sa décision concernant le dossier d'investissement sur la base du rejet du dossier de préqualification par le gestionnaire du réseau. Ce dernier transmet à la commission, avec toute la diligence requise, toutes les informations nécessaires à cet égard.</p> <p>Sur proposition de la commission, établie après consultation publique et avis du gestionnaire du réseau, le Roi fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement permettant de classer toute capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements distinguant les catégories de capacité ainsi que la procédure de classement.</p> <p>§ 10. Pour chaque période de fourniture de capacité, deux mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères, quatre ans avant la période de fourniture de capacité, et</p>
--	--

	<p>une seconde mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité. Conformément à une instruction visée au paragraphe 6, le gestionnaire du réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres sont admises jusqu'au 30 septembre inclus et dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 31 octobre, sauf application du paragraphe 13. Le gestionnaire du réseau transmet les résultats des enchères au ministre. Si, en vertu du pouvoir de contrôle dont elle dispose conformément au paragraphe 13, la commission annule la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau organise une nouvelle mise aux enchères dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 30 novembre.</p> <p>Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés aux paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enquête visée à l'alinéa 1er. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enquête et n'a donc pas le droit de participer à une enquête organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enquête. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, paragraphe 1er, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard 20 jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre</p>
--	---

	<p>de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.</p> <p>Un détenteur de capacité préqualifié peut décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, à condition de le notifier au gestionnaire du réseau au plus tard le 30 septembre de l'année civile concernée. Le gestionnaire du réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.</p> <p>Les mises aux enchères sont organisées selon la méthode "pay-as-bid", dont les modalités sont précisées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le Roi peut rendre une autre méthode applicable sur la base d'un rapport établi tous les deux ans par le gestionnaire de réseau et concernant les enchères déjà organisées, et sur proposition de la commission, pour autant qu'il soit constaté que la méthode « pay-as-bid » ne permet pas d'atteindre la sélection de capacités la plus efficace en termes de coûts et qu'une autre méthode puisse entraîner une sélection de capacités plus efficace en termes de coûts. Si une autre méthode est rendue applicable, ses modalités sont déterminées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.</p> <p>§ 11. Le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité.</p> <p>Le contrat de capacité décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau et du fournisseur de capacité, notamment les obligations précédant la période de fourniture des capacités, l'obligation de disponibilité et l'obligation de rembourser au gestionnaire du réseau la différence</p>
--	---

	<p>positive entre le prix de référence et le prix d'exercice. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le contrat type de capacité est approuvé par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau, et publié sur le site internet du gestionnaire du réseau.</p> <p>Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.</p> <p>En contrepartie des obligations figurant dans le contrat de capacité, le gestionnaire du réseau octroie aux fournisseurs de capacité une rémunération de capacité (en EUR/MW/an). Cette rémunération de capacité est payée mensuellement, dès le premier mois de la période de fourniture de capacité. Les modalités de financement visées au paragraphe 15 permettent au gestionnaire du réseau de disposer des moyens nécessaires de payer les rémunérations de capacité mensuelles.</p> <p>Le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, est de maximum un, trois, huit ou quinze périodes, en fonction de la catégorie de capacité dont relève la capacité contractée, et maximum une période pour les capacités étrangères indirectes et pour les capacités non prouvées.</p> <p>En cas de décision de la commission rejetant une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visée à l'article 7undecies, §2, alinéa 3, la rémunération de capacité est de plein droit adaptée. Cette décision ne porte</p>
--	--

	<p>pas préjudice au résultat de la mise aux enchères.</p> <p>§ 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.</p> <p>Ces règles sont établies de sorte à:</p> <p>1° stimuler au maximum la compétition dans les mises aux enchères ;</p> <p>2° éviter tout abus ou manipulation du marché, comportement anticoncurrentiel ou pratique commerciale déloyale ;</p> <p>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 ;</p> <p>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.</p> <p>Les règles de fonctionnement contiennent notamment:</p> <p>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;</p> <p>2° les critères et les modalités de préqualification donnant droit de participer aux mises aux enchères visés au paragraphe 10 et au marché</p>
--	---

	<p>secondaire. Dans tous les cas, les critères suivants s'appliquent comme critères de préqualification:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, paragraphe 1, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard 20 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, paragraphe 4, points a) et b), du règlement (UE) n° 2019/943 ; <p>3° les modalités relatives à la notification concernant la capacité non offerte visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa ;</p> <p>4° les modalités des mises aux enchères sans préjudice de l'application de la méthode d'enchères déterminé par ou en vertu du paragraphe 10, dernier alinéa;</p> <p>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;</p> <p>6° les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;</p> <p>7° au plus tard un an avant la première période de livraison de capacité, les mécanismes d'organisation du marché secondaire;</p> <p>8° les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité ;</p>
--	--

	<p>9° la date ultime à laquelle chaque détenteur de capacité non prouvée complète son dossier avec les points de livraison concernés.</p> <p>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 1er février. Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.</p> <p>Les règles de fonctionnement ne sortent leurs effets qu'après leur approbation par le Roi et leur publication au Moniteur belge. Le Roi peut apporter des modifications à ces règles ou suppléer à la carence de la commission d'établir ces règlements.</p> <p>Après avoir recueilli le point de vue des acteurs du marché, du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Energie, la commission publie, au minimum tous les deux ans suivant la première mise aux enchères, un rapport d'évaluation du fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité. Ce rapport suggère, le cas échéant, les améliorations structurelles ou ponctuelles souhaitables.</p> <p>§ 13. A 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 marché secondaire, ainsi que l'absence de</p>
--	--

	<p>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.</p> <p>Toute manipulation du marché dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité est prohibée.</p> <p>Au sens du présent article, on entend par manipulation du marché le fait de:</p> <p>1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise en enchère et simultanément négliger d'effectuer une notification d'opt-out visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa 3, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui :</p> <ul style="list-style-type: none"> a) donne ou est susceptible de donner des indications fausses ou trompeuses en ce qui concerne l'offre, la demande ou le prix de la capacité offerte dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire ; b) fixe ou tente de fixer, par l'action d'une ou de plusieurs personnes agissant de manière concertée, le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire à un niveau artificiel à moins que la personne concernée établisse que les raisons qui l'ont poussée à le faire sont légitimes et que cette transaction ou cet ordre est conforme aux pratiques de marché admises; ou
--	---

	<p>c) recourt ou tente de recourir à un procédé fictif ou à toute autre forme de tromperie ou d'artifice qui donne, ou est susceptible de donner, des indications fausses ou trompeuses concernant l'offre ou la demande de capacité dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire ou le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire ; ou,</p> <p>2° diffuser des informations dans les médias, y compris sur internet, ou par tout autre moyen, qui donnent ou sont susceptibles de donner des indications fausses ou trompeuses sur l'offre, la demande ou le prix probable d'une capacité dans une mise aux enchères ou d'une transaction dans le marché secondaire, lorsque la personne ayant procédé à une telle diffusion savait, ou aurait dû savoir, que les informations étaient fausses ou trompeuses.</p> <p>Lorsqu'elle constate une telle manipulation du marché, la commission peut appliquer à la personne concernée les mesures visées à l'article 31.</p> <p>Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation du marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.</p> <p>§ 14. Le Roi désigne les fonctionnaires du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont chargés du contrôle du respect et de la sanction du non-respect des obligations suivantes :</p> <p>1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou</p>
--	---

	<p>ayant bénéficié de mesures de soutien ont le droit ou l'obligation de participation à la procédure de préqualification ;</p> <p>2° l'obligation pour tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge et qui répond aux critères de recevabilité visés aux paragraphes 8 et 9, d'introduire un dossier de préqualification.</p> <p>Le gestionnaire du réseau fournit à la direction générale de l'énergie toutes les informations en sa possession qui sont nécessaires pour permettre ce contrôle. Le Roi fixe également les modalités de ce contrôle ainsi que les règles en matière de paiement et de perception des amendes.</p> <p>Sans préjudice à l'obligation de remboursement des aides illégalement octroyées y inclus le taux d'intérêt, sont punis ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1er, 1° d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1.240 euros ni supérieure à 50.000 euros ou si elle s'avérait plus élevée que 50.000 euros : dix pourcent du chiffre d'affaires que la personne en cause a réalisé sur le marché belge de l'électricité au cours du dernier exercice clôturé. En cas de recouvrement, le taux d'intérêt de référence européen pour le recouvrement des aides d'État illégalement octroyées s'applique dès le moment d'octroi de l'aide.</p> <p>Sont punis d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1.240 euros ni supérieure à 50.000 euros, ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1er, 2°.</p> <p>En cas de récidive dans les trois ans qui suit une décision administrative, l'amende administrative peut être portée au double des montants</p>
--	---

	<p>maximums. Le délai de trois ans précité prend cours le jour où la décision administrative n'est plus susceptible de recours.</p> <p>Aucune amende administrative ne peut être infligée plus de dix ans après les faits constitutifs de l'infraction à la base d'une telle amende.</p> <p>L'administration compétente ainsi que les fonctionnaires désignés par le Roi pour infliger les amendes administratives au sein de cette administration exercent cette compétence dans des conditions garantissant leur indépendance et leur impartialité.</p> <p>Ces fonctionnaires ne peuvent prendre de décision dans un dossier dans lequel ils sont déjà intervenus dans une autre qualité, ni avoir un intérêt direct ou indirect dans les entreprises ou institutions concernées par la procédure.</p> <p>Lorsqu'une infraction est constatée ou suspectée, le fonctionnaire désigné conformément au paragraphe 1er informe le contrevenant par lettre recommandée de ce fait et des faits sur lesquels l'infraction est fondée, en se référant au procès-verbal pertinent, et de son intention d'infliger une amende. Dans la lettre précitée, il est demandé au contrevenant de présenter sa défense dans un délai de trente jours. A défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie.</p> <p>La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée peut introduire un recours contre cette décision. Ce recours est introduit, sous peine d'irrecevabilité, dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative auprès du tribunal de première instance de Bruxelles. Le recours est introduit par requête</p>
--	--

	<p>contradictoire sur la base des articles 1034bis et suivants du Code judiciaire. Ce recours suspend l'exécution de la décision. Le recours est uniquement recevable si une copie de la requête est envoyée par lettre recommandée au fonctionnaire désigné conformément à l'alinéa 1er, au plus tard à la date du dépôt de la requête au tribunal. Le tribunal peut, s'il existe des circonstances atténuantes, diminuer le montant de l'amende administrative infligée sous les montants minima visés aux alinéas 2 et 3 sans que l'amende puisse être inférieure à 70 % de ces montants minima. La décision a force exécutoire à l'échéance d'un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1er, 1° entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction est établie lorsque la décision administrative infligeant une amende administrative n'est plus susceptible de recours ou le jour où la décision judiciaire est coulée en force de chose jugée en cas de recours.</p> <p>§ 15. Les missions attribuées au gestionnaire du réseau dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, visées dans la présente section et, le cas échéant, dans la section 3, constituent des obligations de service public dont les coûts sont pris en compte dans les tarifs conformément à l'article 12, § 5, 11°, après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et visé à la section 3, et sans préjudice des règles relatives à l'attribution de recettes spécifiques visées à l'article 26, § 9, du règlement (UE) n° 2019/943, et dans le respect de la méthodologie</p>
--	---

	<p>tarifaire établie par la commission en vertu de l'article 12, § 5.</p> <p>Font entre autres partie des coûts des obligations de service public visées à l'alinéa 1er, les coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers avec lesquels un accord visé au paragraphe 8, alinéa 1er, 3°, a été conclu pour le développement et la mise en œuvre de la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité belge pour autant, dans le cas où un mécanisme de rémunération de capacité a été développé dans l'État membre de l'Union européenne limitrophe, qu'un accord conclu entre les gestionnaires de réseau des deux États membres de l'UE concernés et approuvé au moins par la commission, et contient le principe selon lequel des coûts du gestionnaire du réseau liés à la participation de la capacité belge au mécanisme de rémunération de capacité de l'État concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet État.</p> <p>Le tarif visé à l'alinéa 1er est dû par les clients finals établis sur le territoire belge ou dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit international de la mer sur chaque kWh qu'ils prélèvent du réseau pour son propre usage.</p> <p>La première application du tarif visé à l'alinéa 1er intervient le 1er janvier 2025.</p> <p>Dans l'attente de l'application du tarif visé à l'alinéa 1er, les coûts encourus par le gestionnaire du réseau liés aux obligations qui lui incombent en vertu du présent article et, le cas échéant, de la section 3, sont couverts par le</p>
--	--

	<p>tarif pour obligation de service publique visé à l'article 7octies.</p> <p>§ 16. Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions qui lui sont attribuées par la présente section et, le cas échéant, par la section 3.</p> <p>§17. Si le Roi ou le ministre décide de s'écarte des propositions visées au cet article, il en indique expressément les raisons dans sa décision, délibérée en conseil des ministres.</p>
	Section 3. - Mise aux enchères ponctuelle
	Art. 7duodecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité
	<p>Article 7duodecies. § 1er. Dans le cas où le ministre détermine que la mise en œuvre du mécanisme de rémunération des capacités visé à l'article 7undecies 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 la période avant 2025, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mises 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.</p> <p>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</p>

	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>§ 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</p>
--	--

	<p>œuvre partielle devant être complétée par l'organisation de mises aux enchères additionnelles permettant d'atteindre la totalité du volume de capacité nécessaire.</p> <p>§ 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.</p>
	<p>Section 4. - Développement de nouvelles capacités</p>
	<p>Art. 7terdecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité</p> <p>Article 7terdecies. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis du gestionnaire du réseau et de la commission, le Roi peut prendre toute autre mesure menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités, afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays. Cet arrêté ne peut être pris que si les mesures prévues aux articles 7undecies et 7duodecies n'ont pas conduit au résultat souhaité.</p> <p>L'arrêté visé à l'alinéa 1er, est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.</p> <p>Le Roi abroge la décision prise en application de l'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 de prendre une mesure en vertu du présent article</p>

	<p>menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.</p> <p>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 de la décision par l'État belge de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans le présent article 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.</p> <p>Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le mode de financement des mesures adoptées en vertu du présent article. Cet arrêté est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.</p>
Section 5. - Financement du mécanisme de rémunération de la capacité et désignation de la contrepartie contractuelle	
Art. 7quaterdecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité	
Article 7quaterdecies. § 1er. Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le mode de financement du mécanisme de rémunération de capacité	

<p><u>et, le cas échéant, des mesures contenues aux articles 7duodecies et 7terdecies, ainsi que les modalités de répercussion non discriminatoires des montants à financer. Il désigne, par le même arrêté, la contrepartie contractuelle et, le cas échéant, les contrôles administratifs et financiers auxquels cette contrepartie est soumise.</u></p> <p><u>La première application du mode de financement, déterminé en vertu de l'alinéa 1er, intervient au plus tôt trois ans avant la première période de fourniture de capacité. Le montant à financer est déterminé en tenant compte des couts estimés sur la base des résultats des premières mises aux enchères.</u></p> <p><u>L'arrêté visé à l'alinéa 1er, est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.</u></p> <p><u>§ 2. Dans l'attente de la première application du mode de financement déterminé en vertu du paragraphe 1er, les coûts du gestionnaire du réseau liés aux obligations qui lui incombent en vertu de l'article 7undecies et, le cas échéant, de l'article 7duodecies et l'article 7terdecies sont couverts par la surcharge tarifaire visée à l'article 7octies.</u></p>	
CHAPITRE VI. - Autorité de régulation, règlement de différends	CHAPITRE VI. - Autorité de régulation, règlement de différends
Art. 23 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité	Art. 23 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

A cet effet, la commission :	A 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;	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;	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° 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;	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;	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;
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;	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;
	(...)

Art. 26 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité	Art. 26 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité
<p>Art. 26.§ 1er. Dans l'accomplissement des missions qui lui sont assignées, la commission peut requérir le gestionnaire du réseau et les gestionnaires de réseaux de distribution ainsi que les producteurs, fournisseurs, intermédiaires et intermédiaires en achats groupés intervenant sur le marché belge, toute entreprise liée ou associée ainsi que toute entreprise gérant ou exploitant une plate-forme commerciale multilatérale sur laquelle sont négociés des blocs d'énergie ou des instruments financiers ayant trait aux blocs d'énergie, entretenant un lien direct avec le marché belge de l'électricité ou ayant un impact direct sur celui-ci, de lui fournir toutes les informations nécessaires, y compris la justification de tout refus de donner accès à un tiers, et toute information sur les mesures nécessaires pour renforcer le réseau, pour autant qu'elle motive sa demande. Elle peut procéder à un contrôle de leurs comptes sur place.</p> <p>A partir du 1er janvier 2003, la commission peut également requérir de ceux-ci et du comité de contrôle de l'Electricité et du Gaz, sans préjudice des missions dévolues à ce dernier, les informations utiles à la préparation de sa politique tarifaire dans le cadre de l'application de la mission qui lui est assignée a l'article 23, 14°bis , 15° et 16°;</p> <p>§ 1^{er}bis. Dans l'accomplissement des missions qui lui sont assignées aux articles 23bis et 23ter, la Commission dispose en outre des pouvoirs et droits décrits ci-après :</p> <p>1° obtenir des entreprises d'électricité et des intermédiaires en achats groupés tout renseignement sous quelque forme que ce soit sur les matières relevant de</p>	<p>Art. 26.§ 1er. Dans l'accomplissement des missions qui lui sont assignées, la commission peut requérir le gestionnaire du réseau et les gestionnaires de réseaux de distribution ainsi que les producteurs, fournisseurs, intermédiaires et intermédiaires en achats groupés intervenant sur le marché belge, toute entreprise liée ou associée ainsi que toute entreprise gérant ou exploitant une plate-forme commerciale multilatérale sur laquelle sont négociés des blocs d'énergie ou des instruments financiers ayant trait aux blocs d'énergie, entretenant un lien direct avec le marché belge de l'électricité ou ayant un impact direct sur celui-ci, de lui fournir toutes les informations nécessaires, y compris la justification de tout refus de donner accès à un tiers, et toute information sur les mesures nécessaires pour renforcer le réseau, pour autant qu'elle motive sa demande. Elle peut procéder à un contrôle de leurs comptes sur place.</p> <p>A partir du 1er janvier 2003, la commission peut également requérir de ceux-ci et du comité de contrôle de l'Electricité et du Gaz, sans préjudice des missions dévolues à ce dernier, les informations utiles à la préparation de sa politique tarifaire dans le cadre de l'application de la mission qui lui est assignée a l'article 23, 14°bis , 15° et 16°;</p> <p>§ 1^{er}bis. Dans l'accomplissement des missions qui lui sont assignées aux articles 23bis et 23ter, la Commission dispose en outre des pouvoirs et droits décrits ci-après :</p> <p>1° obtenir des entreprises d'électricité et des intermédiaires en achats groupés tout renseignement sous quelque forme que ce soit sur les matières relevant de</p>

<p>sa compétence et de sa mission, dans les trente jours suivants sa demande;</p> <p>2° obtenir de celles-ci des rapports sur leurs activités ou certains aspects de celles-ci;</p> <p>3° déterminer les informations qui doivent lui être communiquées par les entreprises d'électricité périodiquement et la périodicité dans laquelle ces informations doivent lui être transmises;</p> <p>4° en cas de refus de transmettre les informations demandées dans les trente jours, procéder à une visite sur place au cours de laquelle elle peut consulter tous les renseignements et les documents susvisés nécessaires à l'accomplissement des missions qui lui sont dévolues et, le cas échéant, les copier.</p> <p>Les informations recueillies par la commission dans le cadre du présent paragraphe peuvent uniquement être utilisées aux fins des rapports, avis et recommandations visés aux articles 23bis et 23ter. Le Roi peut, par arrêté royal délibéré en Conseil des ministres, étendre le présent article à des décisions contraignantes qui pourraient être visées par les articles 23bis et 23ter.</p> <p><u>§ 1erter. Dans le cadre des articles 3, 4 et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, la commission dispose du pouvoir de demander des informations à toutes les personnes physiques ou morales concernées dans un délai raisonnable, ainsi que du pouvoir de les convoquer et de les entendre, pour autant qu'elle motive sa demande et que celle-ci s'inscrive dans le cadre et le but de son enquête.</u></p>	<p>sa compétence et de sa mission, dans les trente jours suivants sa demande;</p> <p>2° obtenir de celles-ci des rapports sur leurs activités ou certains aspects de celles-ci;</p> <p>3° déterminer les informations qui doivent lui être communiquées par les entreprises d'électricité périodiquement et la périodicité dans laquelle ces informations doivent lui être transmises;</p> <p>4° en cas de refus de transmettre les informations demandées dans les trente jours, procéder à une visite sur place au cours de laquelle elle peut consulter tous les renseignements et les documents susvisés nécessaires à l'accomplissement des missions qui lui sont dévolues et, le cas échéant, les copier.</p> <p>Les informations recueillies par la commission dans le cadre du présent paragraphe peuvent uniquement être utilisées aux fins des rapports, avis et recommandations visés aux articles 23bis et 23ter. Le Roi peut, par arrêté royal délibéré en Conseil des ministres, étendre le présent article à des décisions contraignantes qui pourraient être visées par les articles 23bis et 23ter.</p> <p>§ 1erter. Dans le cadre des articles 3, 4 et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, et de l'article 7undecies, § 13 et le cas échéant de l'article 7duodecies de la présente loi, la commission dispose du pouvoir de demander des informations à toutes les personnes physiques ou morales concernées dans un délai raisonnable, du pouvoir de procéder à une visite sur place au cours de laquelle elle peut consulter tous renseignements et documents nécessaires à l'accomplissement des missions qui lui sont dévolues par les dispositions précitées et, le cas échéant, les copier, ainsi que du pouvoir de les convoquer et de les entendre, pour autant qu'elle motive</p>
--	--

	sa demande et que celle-ci s'inscrive dans le cadre et le but de son enquête.
Les personnes physiques ou morales convoquées et entendues conformément au premier alinéa sont assistées d'un conseil à leur demande.	Les personnes physiques ou morales convoquées et entendues conformément au premier alinéa sont assistées d'un conseil à leur demande.
§ 1 ^{er} quater. Dans l'accomplissement des missions qui lui sont assignées par 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, la Commission dispose des pouvoirs et droits décrits au paragraphe 1 ^{er} , à l'égard des exploitants visés à l'article 2, 5 ^o , de la loi précitée et des sociétés visées à l'article 24, § 1er, de la même loi.	§ 1 ^{er} quater. Dans l'accomplissement des missions qui lui sont assignées par 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, la Commission dispose des pouvoirs et droits décrits au paragraphe 1 ^{er} , à l'égard des exploitants visés à l'article 2, 5 ^o , de la loi précitée et des sociétés visées à l'article 24, § 1er, de la même loi.
§ 2. Les membres des organes et les employés de la commission , ainsi que les contrôleurs et experts qui engagent la commission, sont soumis au secret professionnel; ils ne peuvent divulguer à quelque personne que ce soit les informations confidentielles et/ou à caractère personnel dont ils ont eu connaissance en raison de leurs fonctions auprès de la commission, hormis le cas où ils sont appelés à rendre témoignage en justice et sans préjudice du § 3 et de l'échange d'informations avec les autorités de régulation pour l'électricité et pour le gaz des régions et d'autres Etats membres de l'Union européenne et sans préjudice des articles 16 et 17 du Règlement (UE) n° 1227/2011, avec l'Autorité belge de la concurrence et la FSMA pour les informations transmises en exécution du même Règlement.	§ 2. Les membres des organes et les employés de la commission , ainsi que les contrôleurs et experts qui engagent la commission, sont soumis au secret professionnel; ils ne peuvent divulguer à quelque personne que ce soit les informations confidentielles et/ou à caractère personnel dont ils ont eu connaissance en raison de leurs fonctions auprès de la commission, hormis le cas où ils sont appelés à rendre témoignage en justice et sans préjudice du § 3 et de l'échange d'informations avec les autorités de régulation pour l'électricité et pour le gaz des régions et d'autres Etats membres de l'Union européenne et sans préjudice des articles 16 et 17 du Règlement (UE) n° 1227/2011, avec l'Autorité belge de la concurrence et la FSMA pour les informations transmises en exécution du même Règlement.
Les informations confidentielles reçues, échangées ou transmises en vertu du Règlement (UE) n° 1227/2011 ne peuvent être divulguées, excepté dans les hypothèses autorisées aux articles 16 et 17 du même Règlement.	Les informations confidentielles reçues, échangées ou transmises en vertu du Règlement (UE) n° 1227/2011 ne peuvent être divulguées, excepté dans les hypothèses autorisées aux articles 16 et 17 du même Règlement.
Toute infraction au présent paragraphe est punie des peines prévues par l'article	Toute infraction au présent paragraphe est punie des peines prévues par l'article

458 du Code pénal. Les dispositions du livre premier du même Code sont applicables.	458 du Code pénal. Les dispositions du livre premier du même Code sont applicables.
CHAPITRE VII. - Sanctions, dispositions abrogatoires et finales	CHAPITRE VII. - Sanctions, dispositions abrogatoires et finales
Art. 30bis de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité	Art. 30bis de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité
<p>Art. 30bis. § 1^{er}. Sans préjudice des pouvoirs des officiers de police judiciaire, le Roi désigne les fonctionnaires du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont compétents pour rechercher et constater les infractions à la présente loi et aux arrêtés pris en exécution de celle-ci. Leurs procès-verbaux font foi jusqu'à preuve du contraire.</p> <p>Les fonctionnaires visés à l'alinéa 1er peuvent :</p> <p>1° accéder aux bâtiments, ateliers et leurs dépendances pendant les heures d'ouverture ou de travail, lorsque ceci est nécessaire à l'exercice de leur mission;</p> <p>2° faire toutes les constatations utiles, se faire produire et saisir des documents, pièces, livres et objets nécessaires à l'enquête et à la constatation des infractions.</p> <p>Lorsque ces actes ont le caractère d'une perquisition, ils ne peuvent être accomplis par les fonctionnaires visés au premier alinéa que sur autorisation du juge d'instruction ou du président du tribunal de première instance saisi sur requête.</p> <p>§ 2. Le Roi désigne les agents du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont compétents pour le contrôle administratif du respect des dispositions de la présente loi et des arrêtés pris en exécution de celle-ci.</p>	<p>Art. 30bis. § 1^{er}. Sans préjudice des pouvoirs des officiers de police judiciaire, le Roi désigne les fonctionnaires du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont compétents pour rechercher et constater les infractions à la présente loi et aux arrêtés pris en exécution de celle-ci. Leurs procès-verbaux font foi jusqu'à preuve du contraire.</p> <p>Les fonctionnaires visés à l'alinéa 1er peuvent :</p> <p>1° accéder aux bâtiments, ateliers et leurs dépendances pendant les heures d'ouverture ou de travail, lorsque ceci est nécessaire à l'exercice de leur mission;</p> <p>2° faire toutes les constatations utiles, se faire produire et saisir des documents, pièces, livres et objets nécessaires à l'enquête et à la constatation des infractions.</p> <p>Lorsque ces actes ont le caractère d'une perquisition, ils ne peuvent être accomplis par les fonctionnaires visés au premier alinéa que sur autorisation du juge d'instruction ou du président du tribunal de première instance saisi sur requête.</p> <p>§ 2. Le Roi désigne les agents du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont compétents pour le contrôle administratif du respect des dispositions de la présente loi et des arrêtés pris en exécution de celle-ci.</p>

<p>§ 3. Sans préjudice de l'article 8 du Code d'instruction criminelle, le Roi désigne les membres du Comité de direction et du personnel de la Commission qui sont revêtus de la qualité d'officier de police judiciaire.</p> <p>Les membres visés à l'alinéa qui précède sont compétents pour rechercher et constater, par des procès-verbaux qui font foi jusqu'à preuve du contraire, les infractions à l'article 23, § 2, 3°, 3°bis, 5°, 19° à 22°, 25° et 29°, à l'article 23bis, à l'article 23ter et à l'article 26, § 1^{er}, ainsi qu'aux articles 3, 4 et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, en ce qui concerne l'exécution des missions de la commission visées à l'article 23, § 2, 3°, 3°bis, 4°, 19° à 22°, 25° et 29°, à l'article 23bis, à l'article 23ter et à l'article 26, § 1^{erbis}. A cet effet, ils peuvent :</p> <ul style="list-style-type: none"> 1° accéder aux bâtiments, ateliers et leurs dépendances pendant les heures d'ouverture ou de travail, lorsque ceci est nécessaire à l'exercice de leur mission; 2° faire toutes les constatations utiles, se faire produire et saisir tous les documents, pièces, livres et objets nécessaires à l'enquête et à la constatation des infractions; 3° recueillir tous renseignements, recevoir toutes dépositions ou tous témoignages écrits ou oraux; 4° prêter leur assistance dans le cadre de l'exécution des décisions de la Commission. <p>Aux fins de garantir l'application des articles 3, 4 et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, la commission peut exiger que, dans le cadre et le but de l'enquête, lui soient remis les enregistrements téléphoniques et les données échangées existantes.</p> <p><u>Lorsque ces actes ont le caractère d'une perquisition, ils ne peuvent être posés que sur autorisation du juge</u></p>	<p>§ 3. Sans préjudice de l'article 8 du Code d'instruction criminelle, le Roi désigne les membres du Comité de direction et du personnel de la Commission qui sont revêtus de la qualité d'officier de police judiciaire.</p> <p>Les membres visés à l'alinéa qui précède sont compétents pour rechercher et constater, par des procès-verbaux qui font foi jusqu'à preuve du contraire, les infractions à l'article 7undecies, § 13, le cas échéant à l'article 7duodecies, à l'article 23, § 2, 3°, 3°bis, 5°, 19° à 22°, 25° et 29°, à l'article 23bis, à l'article 23ter et à l'article 26, § 1^{er}, ainsi qu'aux articles 3, 4, 4°bis et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, en ce qui concerne l'exécution des missions de la commission visées à l'article 23, § 2, 3°, 3°bis, 4°, 19° à 22°, 25° et 29°, à l'article 23bis, à l'article 23ter et à l'article 26, § 1^{erbis}. A cet effet, ils peuvent :</p> <ul style="list-style-type: none"> 1° accéder aux bâtiments, ateliers et leurs dépendances pendant les heures d'ouverture ou de travail, lorsque ceci est nécessaire à l'exercice de leur mission; 2° faire toutes les constatations utiles, se faire produire et saisir tous les documents, pièces, livres et objets nécessaires à l'enquête et à la constatation des infractions; 3° recueillir tous renseignements, recevoir toutes dépositions ou tous témoignages écrits ou oraux; 4° prêter leur assistance dans le cadre de l'exécution des décisions de la Commission. <p>Aux fins de garantir l'application des articles 3, 4 et 5 du Règlement (UE) n° 1227/2011, la commission peut exiger que, dans le cadre et le but de l'enquête, lui soient remis les enregistrements téléphoniques et les données échangées existantes.</p> <p>Lorsque ces actes ont le caractère d'une perquisition, ils ne peuvent être posés que sur autorisation du juge</p>
--	--

<u>posés qu'en application des articles 87 à 90 du Code d'instruction criminelle.</u>	d'instruction ou du président du tribunal de première instance saisi sur requête.
Lorsque ces actes ont le caractère d'une écoute téléphonique, ils ne peuvent être posés qu'en application des articles 90ter à 90decies du Code d'instruction criminelle.	Lorsque ces actes ont le caractère d'une écoute téléphonique, ils ne peuvent être posés qu'en application des articles 90ter à 90decies du Code d'instruction criminelle.
Lorsqu'une personne réalise une déposition ou tous témoignages écrits ou oraux conformément au paragraphe 3, alinéa 2, 2°, elle est assistée d'un conseil.	Lorsqu'une personne réalise une déposition ou tous témoignages écrits ou oraux conformément au paragraphe 3, alinéa 2, 2°, elle est assistée d'un conseil.
Les membres visés au premier alinéa peuvent, pour les besoins de l'accomplissement de leurs missions, requérir la force publique et bénéficier de tous les moyens reconnus aux agents de la force publique. Sans préjudice des lois particulières qui garantissent le secret des déclarations, les administrations publiques sont tenues de prêter leur concours à ces membres dans l'exécution de leurs missions. Les membres peuvent également demander l'assistance du contrevenant ou de ses préposés.	Les membres visés au premier alinéa peuvent, pour les besoins de l'accomplissement de leurs missions, requérir la force publique et bénéficier de tous les moyens reconnus aux agents de la force publique. Sans préjudice des lois particulières qui garantissent le secret des déclarations, les administrations publiques sont tenues de prêter leur concours à ces membres dans l'exécution de leurs missions. Les membres peuvent également demander l'assistance du contrevenant ou de ses préposés.
Les membres visés à l'alinéa 1er exercent leur mission d'officiers de police judiciaire selon les règles fixées par un arrêté royal délibéré en Conseil des Ministres, sur proposition de la Commission. Ils prêtent serment devant le Ministre de la Justice, dans les termes prévus en application du décret du 31 juillet 1831. En leur qualité d'officiers de police judiciaire, ils sont soumis à la surveillance du procureur général.	Les membres visés à l'alinéa 1er exercent leur mission d'officiers de police judiciaire selon les règles fixées par un arrêté royal délibéré en Conseil des Ministres, sur proposition de la Commission. Ils prêtent serment devant le Ministre de la Justice, dans les termes prévus en application du décret du 31 juillet 1831. En leur qualité d'officiers de police judiciaire, ils sont soumis à la surveillance du procureur général.
CHAPITRE 3. — Modifications de 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	
Art. 5 de 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	
<u>Art. 5. Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 2 intitulée "Section 2. - Mécanisme de rémunération de capacité".</u>	
Art. 6 de 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	
<p><u>Art. 6. Dans la section 2 insérée par l'article 5, il est inséré un article 7undecies rédigé comme suit:</u></p> <p><u>"Article 7undecies. § 1^{er}. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.</u></p> <p><u>Le mécanisme de rémunération de capacité fonctionne par le biais de mises aux enchères récurrentes en vue de l'octroi de la rémunération de capacité.</u></p> <p><u>Le mécanisme de rémunération de capacité est conçu de façon à rendre le mécanisme le moins coûteux possible.</u></p> <p><u>Les missions attribuées par la présente section au gestionnaire du réseau et à la contrepartie contractuelle désignée conformément à l'article 7quaterdecies, constituent des obligations de service public.</u></p> <p><u>§ 2. Sur la base d'une méthode fixée par le Roi, sur proposition du gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché et après avis de la commission, le gestionnaire du réseau établit, après consultation des acteurs du marché notamment sur les hypothèses de base, les deux rapports suivants:</u></p> <p><u>1° un premier rapport contenant un calcul du volume de capacité nécessaire et du nombre d'heures pendant</u></p>	

lesquelles cette capacité sera utilisée à des fins d'adéquation, en vue d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 3, pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité. Ce rapport contient également une proposition de volume minimal à résérer pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à résérer est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an; et

2° un second rapport contenant une proposition des paramètres, calculés sur la base du volume visé au 1°, nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité, notamment, la courbe de demande, le ou les plafond(s) de prix, le prix de référence, le prix d'exercice et les facteurs de réduction. Ce rapport contient également les ajustements nécessaires pour la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité.

Préalablement à l'établissement du rapport visé à l'alinéa 1er, 1°, la Direction générale de l'Energie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour cette analyse et dont elle dispose.

Au plus tard le 15 décembre de chaque année, les rapports visés à l'alinéa 1er sont transmis pour avis à la commission et à la Direction générale de l'Energie.

La Direction générale de l'Energie et la commission transmettent leurs avis respectifs relatifs à ces rapports au ministre au plus tard le 15 février.

Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des rapports et des avis visés aux alinéas 1er et 4, afin

d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 3, après concertation en Conseil des ministres, le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées, fixe les paramètres nécessaires à leur organisation et détermine le volume minimal à résérer pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à résérer est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an, augmentée de la marge d'incertitude prévue dans le calcul du volume initial effectué par le gestionnaire du réseau dans le rapport visé au 1° de l'alinéa 1er.

Les rapports, avis et décision visés aux alinéas 1er à 5, sont publiés sur le site internet de la Direction générale de l'Energie.

§ 3. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre visé par le mécanisme de rémunération de capacité correspond à la courbe de demande calibrée avec comme référence:

1° le cas échéant, des normes harmonisées établies par les institutions européennes compétentes en la matière;

2° en l'absence de normes harmonisées au niveau européen, les normes harmonisées fixées le cas échéant au niveau régional, en particulier au niveau du marché de l'électricité du Centre Ouest de l'Europe;

3° en l'absence de telles normes, un calcul de LOLE inférieur à 3 heures et de LOLE95 inférieur à 20 heures.

§ 4. Le Roi définit, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères et/ou modalités d'éligibilité à la procédure de

<p><u>préqualification.</u> Ces critères et/ou modalités visent:</p> <p><u>1° la possibilité pour les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien de participer à la procédure de préqualification;</u></p> <p><u>2° le seuil minimal, en MW, après application des facteurs de réduction, en-dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent participer à la procédure de préqualification;</u></p> <p><u>3° les conditions auxquelles les détenteurs de capacité étrangère directe et indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification. Ces conditions sont fixées, après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, pour la première année de livraison 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.</u></p> <p><u>Le gestionnaire du réseau lance la procédure de préqualification au plus tard le 1er juin et notifie le résultat aux détenteurs de capacité au plus tard quinze jours avant le début de la mise aux enchères.</u></p> <p><u>Tout détenteur de capacité de production éligible localisé dans la zone de réglage belge est tenu d'introduire un dossier de préqualification. Tout autre détenteur de capacité éligible localisé dans la zone de réglage belge et, aux conditions définies par le Roi en vertu de l'alinéa 1er, tout détenteur de capacité étrangère est autorisé à introduire un dossier de préqualification.</u></p> <p><u>Dans le cas où un détenteur de capacité de production ne dispose pas, au moment de l'introduction de son dossier de préqualification, de l'autorisation individuelle visée à l'article 4, le dossier de préqualification contient toutes les informations nécessaires à l'obtention de cette autorisation individuelle, requises</u></p>
--

en vertu de l'article 4 et de ses arrêtés d'exécution.

§ 5. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 4.

Après examen du dossier d'investissement, la commission détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité. La décision de la commission ne porte que sur les dossiers d'investissement des capacités que le gestionnaire du réseau a préqualifiés. Ce dernier transmet à la commission, avec toute la diligence requise, toutes les informations nécessaires à cet égard.

La commission notifie sa décision au détenteur de capacité au plus tard quinze jours avant le début de la mise aux enchères.

Au terme de la mise aux enchères, si l'offre pour cette capacité a été retenue, la commission communique au gestionnaire du réseau et à la contrepartie contractuelle désignée conformément à l'article 7quaterdecies la catégorie de capacité dont celle-ci relève.

Sur proposition de la commission, établie après consultation publique et avis du gestionnaire du réseau, le Roi fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement permettant de classer toute capacité dans une catégorie de capacité et les seuils d'investissements distinguant les catégories de capacité.

§ 6. Pour chaque période de fourniture de capacité, deux mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères, quatre ans avant la période de fourniture de capacité, et une seconde

<p><u>mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité.</u></p> <p><u>Chaque mise aux enchères débute au plus tard le 1er octobre et se clôture le 31 octobre par la publication des résultats de la mise aux enchères. Le gestionnaire du réseau communique le résultat des enchères au ministre.</u></p> <p><u>Tout détenteur de capacité éligible et sélectionné au terme de la procédure de préqualification peut participer à la mise aux enchères. Un détenteur de capacité peut décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, pour la totalité ou une partie de sa capacité à condition de le notifier au gestionnaire du réseau préalablement au début de la mise aux enchères. Le gestionnaire de réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères conformément aux règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 8.</u></p> <p><u>§ 7. A l'échéance de la mise aux enchères, les fournisseurs de capacité signent un contrat de capacité avec la contrepartie contractuelle désignée conformément à l'article 7quaterdecies. Le contrat de capacité décrit les obligations du fournisseur de capacité, notamment l'obligation de disponibilité et l'obligation de rembourser à la contrepartie contractuelle la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 8. Les contrats types de capacité sont approuvés par la commission sur proposition de la contrepartie contractuelle, le cas échéant établie en collaboration avec le gestionnaire du réseau et publiés sur le site internet de la contrepartie contractuelle.</u></p> <p><u>Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau</u></p>	
---	--

vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 8.

En contrepartie des obligations figurant dans le contrat de capacité, la contrepartie contractuelle désignée conformément à l'article 7quaterdecies, octroie aux fournisseurs de capacité une rémunération de capacité (en EUR/MW/an). Cette rémunération de capacité est payée mensuellement, dès le premier mois de la période de fourniture de capacité.

Le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, est de maximum un, trois, huit ou quinze périodes, en fonction de la catégorie de capacité dont relève la capacité contractée.

§ 8. Après consultation des utilisateurs du réseau, le gestionnaire du réseau soumet à l'approbation de la commission 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 de marché;

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.

<p><u>Les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité contiennent notamment:</u></p> <p><u>1° les critères et modalités de préqualification;</u></p> <p><u>2° les modalités des mises aux enchères;</u></p> <p><u>3° les obligations de disponibilité pour les fournisseurs de capacité et les pénalités en cas de manquement à ces obligations;</u></p> <p><u>4° les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;</u></p> <p><u>5° au plus tard un an avant la première période de livraison de capacité, les mécanismes d'organisation du marché secondaire;</u></p> <p><u>6° les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité.</u></p> <p><u>Au plus tard le 15 mai de chaque année, le gestionnaire du réseau publie sur son site internet les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité approuvées, tout en garantissant la confidentialité des informations commercialement sensibles.</u></p> <p><u>§ 9. Le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la commission, qui dispose à cet effet des pouvoirs qui lui sont reconnus à l'article 26, § 1erbis, alinéa 1er. Le Roi peut déterminer les modalités de ce contrôle, sans préjudice des compétences reconnues à la commission par l'article 23, § 2.</u></p>	
<p>Art. 7 de 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</p>	

d'un mécanisme de rémunération de capacité	
<u>Art. 7. Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 3 intitulée "Section 3. - Mise aux enchères ponctuelle".</u>	
Art. 8 de 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	
<u>Art. 8. Dans la section 3 insérée par l'article 7, il est insérée un article 7duodecies, rédigé comme suit:</u> <p><u>"Article 7duodecies. § 1er. Dans le cas où le gestionnaire du réseau ou la commission notifient au ministre, ou que le ministre constate sur la base d'analyses étayées, [...] qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, et après avis du gestionnaire de réseau et de la commission, organiser une mise aux enchères ponctuelle. Dans ce cas, le Roi détermine, par arrêté délibéré en conseil des ministres, la portion du volume de la mise aux enchères à rechercher, ainsi que les autres paramètres nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères.</u></p> <p><u>Dans le cas où le ministre constate que les délais de mise en oeuvre de l'ensemble des étapes préalables à l'instauration du mécanisme de rémunération de la capacité visé à l'article 7undecies ou des délais nécessaires à la réalisation de nouvelles capacités sont trop longs, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mises aux enchères ponctuelle. Dans ce cas, le Roi détermine, après concertation en conseil</u></p>	

<p><u>des ministres, la portion du volume de la mise aux enchères à rechercher, ainsi que les autres paramètres nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères.</u></p> <p><u>§ 2. La procédure de mise aux enchères ponctuelle se fonde sur les principes du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7undecies, §§ 2 à 8, et ne porte pas préjudice à ce mécanisme. Si la mise aux enchères ponctuelle est organisée avant l'instauration complète du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article 7undecies, §§ 2 à 8, 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."</u></p>	
<p>Art. 9 de 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</p>	
<p><u>Art. 9. Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 4 intitulée "Section 4. - Développement de nouvelles capacités".</u></p>	
<p>Art. 10 de 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</p>	
<p><u>Art. 10. Dans la section 4 insérée par l'article 9, il est inséré un article 7terdecies rédigé comme suit:</u></p> <p><u>"Article 7terdecies. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis du gestionnaire du réseau et de la commission, le Roi peut prendre toute</u></p>	

<p><u>autre mesure menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités, afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays. Cet arrêté ne peut être pris que si les mesures prévues aux articles 7undecies et 7duodecies n'ont pas conduit au résultat souhaité.</u></p> <p><u>L'arrêté visé à l'alinéa 1er, est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.". </u></p>	
<p>Art. 14 de 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</p> <p><u>Art. 14. La présente loi entre en vigueur le dixième jour qui suit sa publication au Moniteur belge à l'exception:</u></p> <p><u>- des articles 5 et 6 qui entrent en vigueur dix jours après la publication au Moniteur belge de l'avis constatant:</u></p> <p><u>1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans les articles 5 et 6 ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou</u></p> <p><u>2° 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.</u></p> <p><u>Le ministre fait publier un tel avis au Moniteur belge au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité;</u></p>	

<p><u>- les articles 7 et 8 qui entrent en vigueur dix jours après la publication au Moniteur belge d'un avis constatant:</u></p> <p><u>1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans les articles 7 et 8 ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou</u></p> <p><u>2° 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.</u></p> <p><u>Le ministre fait publier un tel avis au Moniteur belge au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité;</u></p> <p><u>- les articles 9 et 10 qui entrent en vigueur dix jours après la publication au Moniteur belge d'un avis constatant:</u></p> <p><u>1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans les articles 9 et 10 ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou</u></p> <p><u>2° 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.</u></p> <p><u>Le ministre fait publier un tel avis au Moniteur belge au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité.</u></p>

Coördinatie van de artikelen

HOOFDSTUK 2 – Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt	
Artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt	Artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
<p><u>58° "marktmanipulatie" : elke marktmanipulatie in de betekenis van artikel 2, (2), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;</u></p> <p><u>59° "poging tot marktmanipulatie" : elke poging tot marktmanipulatie in de betekenis van artikel 2, (3), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;</u></p>	
<p>75° "capaciteitsleverancier": iedere capaciteitshouder, geselecteerd na beëindiging van een veiling, die een capaciteit beschikbaar stelt tijdens de periode van capaciteitslevering, tegen een capaciteitsvergoeding;</p>	<p>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 capaciteitslevering, tegen een capaciteitsvergoeding;</p>
<p>85° "onrechtstreekse buitenlandse capaciteit": de capaciteit die zich buiten de Belgische regelzone bevindt die een bijdrage tot de bevoorrading van de Belgische markt levert via de interconnecties;</p>	<p>85° "onrechtstreekse buitenlandse capaciteit": de capaciteit die zich buiten de Belgische regelzone maar in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarvan het elektriciteitsnet middels een interconnectie aangesloten is op het Belgische elektriciteitsnet bevindt die een bijdrage tot de bevoorrading van de Belgische markt levert via de interconnecties;</p>
<p>86° "rechtstreekse buitenlandse capaciteit": de capaciteit gesitueerd buiten het Belgisch grondgebied, <u>maar via een specifieke kabel enkel en alleen verbonden met de Belgische regelzone</u>, na de inwerkingtreding van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van</p>	<p>86° "rechtstreekse buitenlandse capaciteit": de capaciteit gesitueerd buiten het Belgisch grondgebied, maar in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie en die via een specifieke kabel enkel en alleen aangesloten is op de Belgische</p>

<p>de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, en die onderworpen is aan dezelfde rechten en plichten als een overeenstemmende capaciteit gevestigd op het Belgische grondgebied;</p>	<p>regelzone of waarvan de capaciteitshouder zich ertoe verbindt om de capaciteit via een specifieke kabel enkel en alleen en uiterlijk de eerste dag van de periode van capaciteitslevering aan te sluiten op de Belgische regelzone, na de inwerkingtreding 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, en die onderworpen is aan dezelfde rechten en plichten als een overeenstemmende capaciteit gevestigd op het Belgische grondgebied;</p>
<p>87° "gerichte veiling": het mechanisme van veilingen georganiseerd door middel van een specifieke kalender en/of door middel van bijzondere nadere regels.</p>	<p>87° "gerichte veiling": het mechanisme van veilingen georganiseerd door middel van een specifieke kalender en/of door middel van bijzondere nadere regels;</p> <p>88° "Verordening (EU) nr. 2019/943": de Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;</p> <p>89° "leveringspunt": een (toekomstig) punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een gebruiker van dat elektriciteitsnet, waar de dienst wordt of zal worden geleverd. Dit punt is of zal verbonden zijn aan een of meer meettoestellen die de netbeheerder in staat stellen de levering van de dienst te controleren en te meten;</p> <p>90° "Niet bewezen capaciteit": capaciteit die op het tijdstip van indiening van het prekwalificatiedossier nog niet kan worden gelinkt aan een specifiek leveringspunt ;</p> <p>91° "pay-as-bid"-methode": de veilingsmethode waarbij de geprekwalificeerde capaciteitshouder</p>

	<p>die deelneemt aan de veiling een recht op een capaciteitsvergoeding kan verkrijgen in overeenstemming met het niveau van het door hem ingediende bod;</p> <p>92° “secundaire markt”: de capaciteitsmarkt, onderscheiden van de veilingen bedoeld in 73°, waar een overdracht van rechten en verplichtingen die voortvloeien uit een capaciteitscontract kan plaatsvinden tussen twee capaciteitsleveranciers.</p>
HOOFDSTUK IIbis	HOOFDSTUK IIbis
	Afdeling 2. – Capaciteitsvergoedingsmechanisme
	Art. 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
	<p>Artikel 7undecies. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.</p> <p>Het capaciteitsvergoedingsmechanisme functioneert op basis van periodieke veilingen met het oog op de toekenning van de capaciteitsvergoeding.</p> <p>Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is zodanig ontworpen dat de kostprijs ervan zo laag mogelijk blijft.</p> <p>§ 2. De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktspelers en na advies van de Algemene Directie Energie.</p>

	<p>De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de andere dan de in het eerste lid bedoelde parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, d.w.z. de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) die van toepassing is / zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, en de uitoefenprijs, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de netbeheerder, dat wordt opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers, en na advies van de commissie.</p> <p>De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de marktdeelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.</p> <p>§ 3. Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.</p> <p>Op basis van de door de Koning in toepassing van paragraaf 2, tweede lid bepaalde parameters en berekeningsmethoden, doet de netbeheerder een voorstel voor de reductiefactoren, de referentieprijs, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs voor de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van de capaciteitslevering, alsook het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.</p>
--	---

	<p>Uiterlijk op 15 november van ieder jaar worden het verslag en het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het eerste en tweede lid overgemaakt aan de minister, de commissie en de Algemene Directie Energie.</p> <p>Uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar, geeft de commissie een advies aan de minister over het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het tweede lid.</p> <p>§ 4. Uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar doet de commissie aan de minister, een voorstel over de specifieke waarden van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald bedoeld in paragraaf 2, eerste lid met het oog op de organisatie van de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering, en bezorgt daarvan kopie aan de Algemene Directie Energie en de netbeheerder. De commissie doet dat voorstel na toepassing van de betreffende berekeningsmethode bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, en op basis van de berekeningen van het in paragraaf 3, lid 1 bedoelde verslag van de netbeheerder. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.</p> <p>§ 5. Uiterlijk op 1 maart van ieder jaar geven de Algemene Directie Energie en de netbeheerder een advies aan de minister over het voorstel van de commissie bedoeld in paragraaf 4.</p> <p>§ 6. Uiterlijk op 31 maart van elk jaar, op basis van de voorstellen en adviezen bedoeld in de paragrafen 3,</p>
--	---

	<p>4 en 5, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingsszekerheid zoals bepaald in paragraaf 7, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie, bepaalt het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.</p> <p>De Koning kan bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, bepalen dat voor het jaar 2021 de datum vermeld in het eerste lid vervangen wordt door 30 april.</p> <p>De minister heft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de ontvangst vanwege 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 een prekwalificatieprocedure en / of van een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of hun onmiddellijke annulering.</p> <p>In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst door de</p>
--	--

	<p>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. Ten laatste tien werkdagen na ontvangst van vooroemde beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en verwijzing naar vooroemde beslissing van de Europese Commissie.</p> <p>De besluiten genomen krachtens het eerste en het tweede lid worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk 1 werkdag nadat vooroemde besluiten werden genomen.</p> <p>§ 7. Het niveau van bevoorradingsszekerheid te bereiken door het capaciteitsvergoedingsmechanisme komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm. De vraagcurves voor de veilingen worden zodanig gekalibreerd dat deze betrouwbaarheidsnorm bereikt wordt.</p> <p>Op voorstel van de commissie, gebaseerd op de methode bedoeld in artikel 23(6) van de Verordening (EU) nr. 2019/943, bepaalt de Koning, na advies van de Algemene Directie Energie en van de netbeheerder, bij een besluit overlegd in Ministerraad, de betrouwbaarheidsnorm. Hetgeen bepaald wordt in artikel 7bis, § 2, geldt als betrouwbaarheidsnorm totdat de Koning de betrouwbaarheidsnorm heeft bepaald krachtens dit lid.</p> <p>De Algemene Directie Energie wordt aangewezen als de bevoegde</p>
--	--

	<p>autoriteit om, in samenwerking met het Federaal Planbureau en de commissie, de enkele raming vast te stellen van de waarde van de verloren belasting, bedoeld in artikel 11 van de verordening (EU) 2019/943 en, voor het eerst, binnen de zes maanden na de publicatie van het goedgekeurde voorstel, bedoeld in artikel 23, lid 6, ervan. Elke enkele raming, vastgesteld door de Algemene Directie Energie in uitvoering van deze verordening, wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.</p> <p>De Algemene Directie Energie wordt aangewezen om de kosten voor nieuwe toegang te bepalen, bedoeld in artikel 23, lid 6 van de verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit. De kost van nieuwe toegang wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.</p> <p>Voor de opmaak van het verslag, de adviezen, de voorstellen en van de beslissing bedoeld in de paragrafen 2 tot en met 6 wordt rekening gehouden met de betrouwbaarheidsnorm die in werking is op 15 september van het jaar voorafgaand aan het jaar van de veiling.</p> <p>§ 8. 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:</p> <p>1° de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;</p>
--	--

	<p>2° de minimumdrempel in MW, na toepassing van de reductiefactoren, waaronder de capaciteitshouders niet kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure;</p> <p>3° de voorwaarden en modaliteiten waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure. Deze voorwaarden en modaliteiten 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 bevoorradingsszekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders.</p> <p>Iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.</p> <p>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, is toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.</p> <p>Op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwalificatiedossier, beschikt een capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, over een productievergunning zoals bedoeld in artikel 4 voor de betreffende capaciteit of heeft voornoemde capaciteitshouder een aanvraag ingediend voor het verkrijgen van een productievergunning voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een</p>
--	--

	<p>veiling bedoeld in paragraaf 6, eerste lid.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>2° de betreffende capaciteit zich bevindt of zal zich 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:</p> <p>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 rechtmäßig en onvoorwaardelijk aangeleverd zijn of dit binnen een redelijke termijn zullen zijn;</p> <p>b) de deelname van deze capaciteit geen ernstige problemen veroorzaakt op het gebied van bevoorradingsszekerheid van de</p>
--	---

	<p>betreffende aangrenzende lidstaat van de Europese Unie of hen onmisbare infrastructuur zou ontnemen om op gepaste wijze de gekende congestieproblemen op te vangen;</p> <p>3° de verklaring bedoeld onder 2°, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.</p> <p>Voorafgaand aan de sluiting van de schriftelijke overeenkomst bedoeld in het derde lid, wordt het advies van de netbeheerder en de commissie gevraagd.</p> <p>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 betreffende 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.</p> <p>§ 9. Gelijktijdig met de indiening van het prekwalificatiedossier, waarin wordt aangetoond in welke mate voldaan is aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en de prekwalificatiecriteria bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, dient de capaciteitshouder die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, een ten opzichte van de criteria bepaald krachtens het vierde lid gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier in bij de commissie.</p> <p>Na onderzoek van het investeringsdossier bepaalt de</p>
--	---

	<p>commissie de klassering van de capaciteit in een capaciteitscategorie.</p> <p>De commissie deelt haar beslissing aan de capaciteitshouder en aan de netbeheerder mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10. De commissie kan haar beslissing over het investeringsdossier motiveren op basis van de afwijzing van het prekwalificatiedossier door de netbeheerder. De netbeheerder verstrekt de commissie alle nodige informatie in dit verband met de nodige zorgvuldigheid.</p> <p>Op voorstel van de commissie, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder, legt de Koning de criteria vast voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden alsook de procedure van klassering.</p> <p>§ 10. Voor iedere periode van capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, en een tweede veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering. In uitvoering van een instructie bedoeld in paragraaf 6, organiseert de netbeheerder een veiling waarvoor biedingen worden toegestaan uiterlijk tot en met 30 september, en waarvoor ten laatste op 31 oktober de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder, behoudens toepassing van paragraaf 13. De netbeheerder deelt de resultaten van de veilingen mee aan de minister. Indien de commissie op grond van haar toezichthoudende</p>
--	---

	<p>bevoegdheden overeenkomstig paragraaf 13 de veiling annuleert, organiseert de netbeheerder een nieuwe veiling, waarvoor ten laatste op 30 november de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.</p> <p>Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft en heeft dus niet het recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning 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.</p> <p>Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.</p>
--	--

	<p>De veilingen worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode, waarvan de modaliteiten worden bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. De Koning kan een andere methode van toepassing maken, op grond van een tweejaarlijks verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en betrekking heeft op de reeds gehouden veilingen, en op voorstel van de commissie voor zover er wordt vastgesteld dat middels de "pay-as-bid"-methode niet de meest kosten-efficiënte selectie van capaciteiten bereikt wordt en dat een andere methode een meer kostenefficiënte selectie van capaciteiten kan verwacht worden met zich mee te brengen. Indien een andere methode van toepassing wordt gemaakt, dan worden de modaliteiten daarvan bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.</p> <p>§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.</p> <p>Het capaciteitscontract beschrijft de rechten en de verplichtingen van de netbeheerder en van de capaciteitsleverancier, met name de verplichtingen vóór de periode van capaciteitslevering, de beschikbaarheidsverplichting en de verplichting tot het terugbetalen aan de netbeheerder van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. Het standaardcapaciteitscontract wordt goedgekeurd door de commissie, op voorstel van de netbeheerder, en wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder.</p> <p>Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na</p>
--	---

	<p>van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.</p> <p>Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de netbeheerder aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in EUR/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering. De financieringsmodaliteiten zoals beschreven in §15 stellen de netbeheerder in staat om over de noodzakelijke middelen te beschikken om de maandelijkse capaciteitsvergoedingen te betalen.</p> <p>Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort, en maximaal één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten.</p> <p>In geval de commissie overeenkomstig artikel 7undecies, §2, derde lid de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, wordt de capaciteitsvergoeding van rechtswege aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling(en).</p> <p>§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme vast.</p>
--	--

	<p>Deze werkingsregels beogen:</p> <p>1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;</p> <p>2° elk marktmanipulatie, concurrentiebeperkend gedrag en oneerlijke handelspraktijken, te voorkomen;</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>De werkingsregels omvatten in het bijzonder:</p> <p>1° een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in de paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;</p> <p>2° de criteria en modaliteiten 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:</p> <p>a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van</p>
--	--

	<p>het prekwalificatiedossier over een productievergunning 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;</p> <p>b) de naleving van de CO₂-emissiegrenswaarden bepaald overeenkomstig art 22, 4 a) en b) van de verordening (EU) nr. 2019/943;</p> <p>3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;</p> <p>4° de veilingsmodaliteiten onverminderd de toepassing van de veilingsmethode bepaald in of in overeenstemming met paragraaf 10, laatste lid;</p> <p>5° de beschikbaarheidsverplichtingen en de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de penaliteiten voor schending van deze verplichtingen;</p> <p>6° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;</p> <p>7° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;</p> <p>8° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen;</p> <p>9° de uiterlijke datum waarop iederehouder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten.</p> <p>De netbeheerder dient jaarlijks uiterlijk op 1 februari bij de commissie en de Algemene Directie Energie zijn voorstel in voor de werkingsregels.</p>
--	--

	<p>Uiterlijk op 15 mei publiceren de commissie en de netbeheerder de werkingsregels op hun website.</p> <p>De werkingsregels hebben slechts uitwerking na goedkeuring door de Koning en bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad. De Koning kan de werkingsregels wijzigen of, in de plaats van de commissie, optreden indien deze in gebreke blijft de werkingsregels vast te stellen.</p> <p>Na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minimaal elke twee jaar volgend op de eerste veiling een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit verslag omvat desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen.</p> <p>§ 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 modaliteiten van deze controle bepalen, in het bijzonder de modaliteiten 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.</p>
--	--

	<p>Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.</p> <p>Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan :</p> <p>1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "opt-out"-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die :</p> <ul style="list-style-type: none">a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn beweegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; ofc) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,
--	--

	<p>2° de verspreiding van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op een veiling of transactie op de secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.</p> <p>Wanneer zij een dergelijke marktmanipulatie vaststelt, kan de commissie de in artikel 31 bedoelde maatregelen op de betrokken persoon toepassen.</p> <p>De netbeheerder meldt elk vermoeden van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.</p> <p>§ 14. De Koning duidt de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie aan die belast zijn met de controle van de naleving en sanctionering van niet-naleving van de volgende verplichtingen:</p> <p>1° de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;</p> <p>2° de verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, tot indiening van een prekwalificatielijst;</p> <p>De netbeheerder verstrekt aan de Algemene Directie Energie alle informatie in haar bezit die nodig is om deze controle mogelijk te maken. De Koning bepaalt de nadere regels</p>
--	---

	<p>van die controle en stelt de wijze vast van betaling en inning van de administratieve geldboete.</p> <p>Onvermindert de verplichting tot terugbetaling van de onrechtmatig verkregen subsidies inclusief rente, worden degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 1°, niet naleven bestraft met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1.240 euro, noch hoger mag zijn dan 50.000 euro of indien dat hoger zou zijn dan 50.000 euro: tien procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. In geval van terugvordering wordt de Europese referentierentekoef voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast vanaf het tijdstip van toekenning van de steun.</p> <p>Met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1.240 euro, noch hoger mag zijn dan 50.000 euro, worden bestraft degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 2°, niet naleven.</p> <p>In geval van herhaling binnen de drie jaar na een administratieve beslissing kan de administratieve geldboete op het dubbele van de maximale bedragen worden gebracht. De voornoemde termijn van drie jaar vangt aan op de dag waarop de administratieve beslissing niet langer vatbaar is voor beroep.</p> <p>Er kan geen administratieve geldboete meer opgelegd worden meer dan tien jaar na de feiten die de inbreuk uitmaakten waarop ze is gebaseerd.</p> <p>De bevoegde administratie alsook de ambtenaren binnen deze administratie die door de Koning aangeduid zijn om de administratieve</p>
--	--

	<p>boetes op te leggen, oefenen deze bevoegdheid uit in omstandigheden die hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid waarborgen.</p> <p>Deze ambtenaren nemen geen beslissing in een dossier waarin zij reeds in een andere hoedanigheid zijn tussengekomen, noch hebben zij een rechtstreeks of onrechtstreeks belang in de ondernemingen of instellingen die het onderwerp zijn van de procedure.</p> <p>Wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, brengt de respectievelijke ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een boete op te leggen. De overtreder wordt in voornoemde brief verzocht om binnen een termijn van dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan.</p> <p>De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, mag een beroep tegen deze beslissing indienen. Dit beroep wordt, op straffe van onontvankelijkheid, ingesteld voor de rechtsbank van eerste aanleg te Brussel binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd. Het beroep wordt bij tegensprekelijk verzoekschrift ingediend op basis van de artikelen 1034bis en volgende van het Gerechtelijk Wetboek. Dit beroep schorst de tenuitvoerlegging van de beslissing. Het beroep is slechts ontvankelijk indien een kopie van het</p>
--	--

	<p>verzoekschrift uiterlijk op de datum van neerlegging van het verzoekschrift bij de rechtbank bij aangetekende brief wordt gezonden aan de ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid. De rechtbank kan, wanneer verzachtende omstandigheden aanwezig zijn, het bedrag van een opgelegde administratieve geldboete onder het tweede en derde lid vermelde minimumbedragen verminderen, zonder dat de geldboete lager mag zijn dan 70 % van deze minimumbedragen. De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk staat vast indien de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen.</p> <p>§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de kosten overeenkomstig artikel 12, § 5, 11°, worden verrekend in de tarieven, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onvermindert de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943, en rekening houdend met de tariefmethodologie die werd</p>
--	--

	<p>opgesteld door de commissie krachtens artikel 12, § 5.</p> <p>De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.</p> <p>Het tarief bedoeld in het eerste lid is verschuldigd door de op het Belgische grondgebied gevestigde eindafnemers alsook de in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht gevestigde eindafnemer op elke kWh die ze voor eigen gebruik van het net afnemen.</p>
--	---

	<p>De eerste toepassing van de financieringswijze, bedoeld in het eerste lid, vindt vanaf 1 januari 2025 plaats. In afwachting van de toepassing van het in lid 1 bedoelde tarief, worden de kosten die de netbeheerder in verband met zijn verplichtingen uit hoofde van dit artikel en, in voorkomend geval, afdeling 3 maakt, gedekt door de in artikel 7octies bedoelde tarief voor de openbare dienstverplichting.</p> <p>§ 16. De overeenkomstig artikel 25, § 5, goedgekeurde jaarbegroting van de commissie houdt specifiek rekening met de taken die haar door deze afdeling zijn opgedragen, en in voorkomend geval, door afdeling 3.</p> <p>§17. Als de Koning of minister beslist om van de voorstellen bedoeld in dit artikel af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de redenen daarvan in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in ministerraad.</p>
	Afdeling 3. – Gerichte veilingen
	<p>Art. 7duodecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt</p> <p>Artikel 7duodecies. § 1. In het geval de minister vaststelt dat de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies niet binnen een redelijke en gepaste termijn kan gerealiseerd worden en/of vaststelt dat een manifest risico voor de bevoorradingssekerheid 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</p>

	<p>capaciteit in het kader van de veilingen, alsook de andere parameters en modaliteiten die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.</p> <p>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.</p> <p>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</p>
--	--

	<p>beslissing van de Europese Commissie of waarbij het bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt.</p> <p>§ 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.</p> <p>§ 3. De kosten die voortvloeien uit de gerichte veiling bedoeld in paragraaf 1 worden gefinancierd overeenkomstig het financieringsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §15.</p>
	Afdeling 4. – Uitbouw van nieuwe capaciteiten
	Art. 7terdecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
	<p>Artikel 7terdecies. Bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de netbeheerder en de commissie, kan de Koning iedere andere maatregel nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorradingsszekerheid te verzekeren. Dit besluit kan slechts genomen worden wanneer blijkt dat de maatregelen bedoeld in de artikelen 7undecies en 7duodecies</p>

	<p>niet tot het gewenste resultaat hebben geleid.</p> <p>Het besluit bedoeld in het eerste lid, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekraftigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.</p> <p>De Koning heeft de beslissing genomen in toepassing van het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de kennisgeving door de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in dit artikel onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod op het nemen van een maatregel krachtens dit artikel die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorradingsszekerheid te verzekeren.</p> <p>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 dit artikel 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.</p> <p>De Koning bepaalt bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de</p>
--	---

	commissie en de netbeheerder, de financieringswijze van de maatregelen die krachtens dit artikel worden genomen. Dat besluit wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekraftigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.
<u>Afdeling 5. - Financiering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en aanstelling van de contractuele tegenpartij</u>	
Art. 7quaterdecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt	
<u>Art. 7quaterdecies. § 1. De Koning bepaalt bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de commissie en de netbeheerder, de financieringswijze van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en, in voorkomend geval, van de maatregelen vervat in de artikelen 7duodecies en 7terdecies, alsook de niet discriminerende nadere regels inzake de afwenteling van de te financieren bedragen. Hij wijst in hetzelfde besluit de contractuele tegenpartij aan en, in voorkomend geval, de administratieve en financiële controles waaraan deze tegenpartij onderworpen is.</u> <u>De eerste toepassing van de financieringswijze, zoals bepaald krachtens het eerste lid, vindt ten vroegste drie jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering plaats. Het te financieren bedrag wordt bepaald rekening houdend met de geschatte kosten op basis van de resultaten van de eerste veilingen.</u> <u>Het besluit bedoeld in het eerste lid, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekraftigd</u>	

<p><u>is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.</u></p> <p><u>§ 2. In afwachting van de eerste toepassing van de financieringswijze bepaald krachtens paragraaf 1, worden de kosten van de netbeheerder verbonden aan de verplichtingen die hem worden opgelegd krachtens artikel 7undecies en, in voorkomend geval, krachtens artikel 7duodecies en artikel 7terdecies, gedekt door de toeslag op de tarieven bedoeld in artikel 7octies.</u></p>	
HOOFDSTUK VI. Reguleringsinstantie, geschillenregeling.	HOOFDSTUK VI. Reguleringsinstantie, geschillenregeling.
Art. 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt	Art. 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
<p>§ 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.</p> <p>Te dien einde zal de commissie :</p> <p>1° gemotiveerde adviezen geven en voorstellen voorleggen in de gevallen bepaald door deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan;</p> <p>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;</p> <p>3° toezicht houden op de transparantie en de mededinging op de</p>	<p>§ 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.</p> <p>Te dien einde zal de commissie :</p> <p>1° gemotiveerde adviezen geven en voorstellen voorleggen in de gevallen bepaald door deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan;</p> <p>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;</p> <p>3° toezicht houden op de transparantie en de mededinging op de</p>

<p>elektriciteitsmarkt overeenkomstig artikel 23bis;</p> <p><i>3°bis</i> de objectief verantwoorde verhouding beoordelen tussen de prijzen en de kosten van een bedrijf, bedoeld in artikel 23ter;</p> <p>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;</p> <p>5° toezicht houden op de mate van transparantie, met inbegrip van de groothandelsprijzen en op de naleving van de transparantieverplichtingen van de elektriciteitsmaatschappijen;</p> <p>(...)</p>	<p>elektriciteitsmarkt overeenkomstig artikel 23bis;</p> <p><i>3°bis</i> de objectief verantwoerde verhouding beoordelen tussen de prijzen en de kosten van een bedrijf, bedoeld in artikel 23ter;</p> <p>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;</p> <p><i>4°bis</i> 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 ;</p> <p>5° toezicht houden op de mate van transparantie, met inbegrip van de groothandelsprijzen en op de naleving van de transparantieverplichtingen van de elektriciteitsmaatschappijen;</p> <p>(...)</p>
Art. 26 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt	Art. 26 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
<p>Art. 26.§ 1. In de uitvoering van de haar toegewezen opdrachten kan de commissie de netbeheerder en de distributienetbeheerders, alsook de producenten, leveranciers, tussenpersonen en tussenpersonen inzake groepsaankopen die op de Belgische markt tussenkomen, elke verbonden of geassocieerde onderneming evenals elke onderneming die een multilateraal commercieel</p>	<p>Art. 26.§ 1. In de uitvoering van de haar toegewezen opdrachten kan de commissie de netbeheerder en de distributienetbeheerders, alsook de producenten, leveranciers, tussenpersonen en tussenpersonen inzake groepsaankopen die op de Belgische markt tussenkomen, elke verbonden of geassocieerde onderneming evenals elke onderneming die een multilateraal commercieel</p>

<p>platform beheert of uitbaat waarop energieblokken of financiële instrumenten worden verhandeld, die een rechtstreeks verband houden met de Belgische elektriciteitsmarkt of die er een directe impact op uitoefenen, vorderen om haar alle nodige informatie te verstrekken, met inbegrip van de verantwoording van elke weigering tot toegangverlening aan een derde, en alle informatie over de nodige maatregelen om het net te versterken, voor zover zij haar verzoek motiveert. Zij kan hun rekeningen ter plaatse controleren.</p>	<p>platform beheert of uitbaat waarop energieblokken of financiële instrumenten worden verhandeld, die een rechtstreeks verband houden met de Belgische elektriciteitsmarkt of die er een directe impact op uitoefenen, vorderen om haar alle nodige informatie te verstrekken, met inbegrip van de verantwoording van elke weigering tot toegangverlening aan een derde, en alle informatie over de nodige maatregelen om het net te versterken, voor zover zij haar verzoek motiveert. Zij kan hun rekeningen ter plaatse controleren.</p>
<p>Vanaf 1 januari 2003, kan de commissie ook van hen en van het controlecomité voor de Elektriciteit en het Gas, onverminderd de opdrachten die aan deze laatste toegewezen worden, de informatie vorderen die nodig is voor de voorbereiding van haar tarievenbeleid in het kader van de toepassing van de haar in artikel 23, punten 14°bis , 15 en 16 toegewezen opdracht;</p>	<p>Vanaf 1 januari 2003, kan de commissie ook van hen en van het controlecomité voor de Elektriciteit en het Gas, onverminderd de opdrachten die aan deze laatste toegewezen worden, de informatie vorderen die nodig is voor de voorbereiding van haar tarievenbeleid in het kader van de toepassing van de haar in artikel 23, punten 14°bis , 15 en 16 toegewezen opdracht;</p>
<p>§ 1bis. Bij de uitvoering van de opdrachten die haar bij artikelen 23bis en 23ter worden toebedeeld, beschikt de Commissie bovendien over bevoegdheden en rechten die hierna beschreven zijn :</p>	<p>§ 1bis. Bij de uitvoering van de opdrachten die haar bij artikelen 23bis en 23ter worden toebedeeld, beschikt de Commissie bovendien over bevoegdheden en rechten die hierna beschreven zijn :</p>
<p>1° vanwege de elektriciteitsbedrijven en de tussenpersonen inzake groepsaankopen elke inlichting verkrijgen, onder welke vorm ook, over materies die tot haar bevoegdheid en haar opdracht behoren binnen de dertig dagen na haar vraag;</p>	<p>1° vanwege de elektriciteitsbedrijven en de tussenpersonen inzake groepsaankopen elke inlichting verkrijgen, onder welke vorm ook, over materies die tot haar bevoegdheid en haar opdracht behoren binnen de dertig dagen na haar vraag;</p>
<p>2° van deze bedrijven verslagen verkrijgen over hun werkzaamheden of bepaalde aspecten ervan;</p>	<p>2° van deze bedrijven verslagen verkrijgen over hun werkzaamheden of bepaalde aspecten ervan;</p>
<p>3° de informatie bepalen die haar regelmatig dient te worden meegeleerd en de periodiciteit waarmee deze informatie aan haar dient te worden overgezonden;</p>	<p>3° de informatie bepalen die haar regelmatig dient te worden meegeleerd en de periodiciteit waarmee deze informatie aan haar dient te worden overgezonden;</p>
<p>4° bij weigering van het toezenden van de gevraagde informatie binnen de dertig dagen overgaan tot het ter plaatse</p>	<p>4° bij weigering van het toezenden van de gevraagde informatie binnen de dertig dagen overgaan tot het ter plaatse</p>

<p>kennisnemen van alle hoger bedoelde inlichtingen en documenten die nodig zijn voor de uitvoering van de opdrachten die haar zijn toegewezen en deze desgevallend kopiëren.</p> <p>De informatie die door de commissie wordt vergaard in het kader van deze paragraaf kan alleen worden aangewend voor de verslagen, adviezen en aanbevelingen die bedoeld zijn in de artikel en 23bis en 23ter. De Koning kan, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, dit artikel uitbreiden tot bindende beslissingen die zouden kunnen bedoeld worden in de artikel en 23bis en 23ter.</p> <p><u>§ 1ter. In het kader van de artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr.1227/20111, beschikt de commissie over de bevoegdheid om binnen een redelijke termijn informatie op te vragen aan alle betrokken natuurlijke of rechtspersonen, alsook over de bevoegdheid hen op te roepen en te horen, op voorwaarde dat zij haar verzoek motiveert en dat dit verzoek aansluit op het kader en het doel van haar onderzoek.</u></p> <p>De natuurlijke en rechtspersonen die overeenkomstig het eerste lid worden opgeroepen en gehoord, worden op hun verzoek bijgestaan door een raadsman.</p> <p><u>§ 1quater. Bij de uitvoering van de opdrachten die haar door de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van</u></p>	<p>kennisnemen van alle hoger bedoelde inlichtingen en documenten die nodig zijn voor de uitvoering van de opdrachten die haar zijn toegewezen en deze desgevallend kopiëren.</p> <p>De informatie die door de commissie wordt vergaard in het kader van deze paragraaf kan alleen worden aangewend voor de verslagen, adviezen en aanbevelingen die bedoeld zijn in de artikel en 23bis en 23ter. De Koning kan, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, dit artikel uitbreiden tot bindende beslissingen die zouden kunnen bedoeld worden in de artikel en 23bis en 23ter.</p> <p><u>§ 1ter. In het kader van de artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr. 1227/20111, en van artikel 7undecies, § 13 en desgevallend, artikel 7duodecies van deze wet beschikt de commissie over de bevoegdheid om binnen een redelijke termijn informatie op te vragen aan alle betrokken natuurlijke of rechtspersonen, de bevoegdheid om een bezoek ter plaatse te brengen, waarbij zij alle informatie en documenten kan raadplegen die nodig zijn voor de uitvoering van de taken die haar op grond van bovengenoemde bepalingen zijn toevertrouwd, en deze in voorkomend geval kan kopiëren, alsook over de bevoegdheid hen op te roepen en te horen, op voorwaarde dat zij haar verzoek motiveert en dat dit verzoek aansluit op het kader en het doel van haar onderzoek.</u></p> <p>De natuurlijke en rechtspersonen die overeenkomstig het eerste lid worden opgeroepen en gehoord, worden op hun verzoek bijgestaan door een raadsman.</p> <p><u>§ 1quater. Bij de uitvoering van de opdrachten die haar door de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van</u></p>
---	---

<p>splijtstoffen bestraald in deze centrales worden toebedeeld, beschikt de Commissie over de bevoegdheden en rechten zoals beschreven in paragraaf 1 ten opzichte van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, van vooroemde wet en van de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, van diezelfde wet.</p> <p>§ 2. De leden van de organen en de personeelsleden van de commissie alsook de controleurs en experten die de commissie verbinden zijn gebonden door het beroepsgeheim; zij mogen de vertrouwelijke gegevens en/of de gegevens met een persoonlijk karakter die hun ter kennis zijn gekomen op grond van hun functie bij de commissie, aan niemand bekendmaken, behalve wanneer zij worden opgeroepen om in rechte te getuigen en onverminderd § 3 en de uitwisseling van informatie met de reguleringsinstanties voor elektriciteit en voor gas van de gewesten en van andere lidstaten van de Europese Unie en onverminderd artikel 16 en 17 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011, met de Belgische Mededingingsautoriteit en met de FSMA voor de informatie, overgedragen in uitvoering van deze Verordening.</p> <p>De vertrouwelijke informatie die wordt ontvangen, uitgewisseld of doorgegeven krachtens de Verordening (EU) nr. 1227/2011 mag niet worden verspreid, met uitzondering van de gevallen die door artikel 16 en 17 van dezelfde Verordening zijn toegestaan.</p> <p>Elke overtreding van het deze paragraaf wordt gestraft met de straffen bepaald door artikel 458 van het Strafwetboek. De bepalingen van het eerste boek van hetzelfde Wetboek zijn van toepassing.</p>	<p>splijtstoffen bestraald in deze centrales worden toebedeeld, beschikt de Commissie over de bevoegdheden en rechten zoals beschreven in paragraaf 1 ten opzichte van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, van vooroemde wet en van de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, van diezelfde wet.</p> <p>§ 2. De leden van de organen en de personeelsleden van de commissie alsook de controleurs en experten die de commissie verbinden zijn gebonden door het beroepsgeheim; zij mogen de vertrouwelijke gegevens en/of de gegevens met een persoonlijk karakter die hun ter kennis zijn gekomen op grond van hun functie bij de commissie, aan niemand bekendmaken, behalve wanneer zij worden opgeroepen om in rechte te getuigen en onverminderd § 3 en de uitwisseling van informatie met de reguleringsinstanties voor elektriciteit en voor gas van de gewesten en van andere lidstaten van de Europese Unie en onverminderd artikel 16 en 17 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011, met de Belgische Mededingingsautoriteit en met de FSMA voor de informatie, overgedragen in uitvoering van deze Verordening.</p> <p>De vertrouwelijke informatie die wordt ontvangen, uitgewisseld of doorgegeven krachtens de Verordening (EU) nr. 1227/2011 mag niet worden verspreid, met uitzondering van de gevallen die door artikel 16 en 17 van dezelfde Verordening zijn toegestaan.</p> <p>Elke overtreding van het deze paragraaf wordt gestraft met de straffen bepaald door artikel 458 van het Strafwetboek. De bepalingen van het eerste boek van hetzelfde Wetboek zijn van toepassing.</p>
<p>HOOFDSTUK VII. - Sancties, opheffings- en slotbepalingen.</p>	<p>HOOFDSTUK VII. - Sancties, opheffings- en slotbepalingen.</p>

Art. 30bis van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt	Art. 30bis van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
<p>Art. 30bis. § 1. Onverminderd de bevoegdheden van de officieren van gerechtelijke politie, wijst de Koning de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie aan die bevoegd zijn om de inbreuken op deze wet en haar uitvoeringsbesluiten op te sporen en vast te stellen. Hun proces-verbaal heeft bewijskracht tot het tegenbewijs wordt geleverd.</p> <p>De in het eerste lid bedoelde ambtenaren kunnen :</p> <p>1° gebouwen, werkplaatsen en hun aanhorigheden tijdens de openings- of werkuren betreden, wanneer zulks voor de uitoefening van hun opdracht noodzakelijk is;</p> <p>2° alle dienstige vaststellingen doen, zich documenten, stukken, boeken en voorwerpen die bij de opsporing en vaststelling van inbreuken nodig zijn, doen vertonen en die in beslag nemen.</p> <p>Wanneer deze handelingen de kenmerken van een huiszoeking vertonen, mogen ze door de in het eerste lid bedoelde ambtenaren enkel worden gesteld met machtiging van de onderzoeksrechter of de voorzitter van de rechbank van eerste aanleg die daartoe bij verzoekschrift is aangezocht.</p> <p>§ 2. De Koning wijst de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie aan die bevoegd zijn voor de administratieve controle op de naleving van deze wet en haar uitvoeringsbesluiten.</p> <p>§ 3. Onverminderd artikel 8 van het Wetboek van Strafvordering, wijst de Koning de leden van het Directiecomité en de personeelsleden van de Commissie aan die bekleed zijn met de</p>	<p>Art. 30bis. § 1. Onverminderd de bevoegdheden van de officieren van gerechtelijke politie, wijst de Koning de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie aan die bevoegd zijn om de inbreuken op deze wet en haar uitvoeringsbesluiten op te sporen en vast te stellen. Hun proces-verbaal heeft bewijskracht tot het tegenbewijs wordt geleverd.</p> <p>De in het eerste lid bedoelde ambtenaren kunnen :</p> <p>1° gebouwen, werkplaatsen en hun aanhorigheden tijdens de openings- of werkuren betreden, wanneer zulks voor de uitoefening van hun opdracht noodzakelijk is;</p> <p>2° alle dienstige vaststellingen doen, zich documenten, stukken, boeken en voorwerpen die bij de opsporing en vaststelling van inbreuken nodig zijn, doen vertonen en die in beslag nemen.</p> <p>Wanneer deze handelingen de kenmerken van een huiszoeking vertonen, mogen ze door de in het eerste lid bedoelde ambtenaren enkel worden gesteld met machtiging van de onderzoeksrechter of de voorzitter van de rechbank van eerste aanleg die daartoe bij verzoekschrift is aangezocht.</p> <p>§ 2. De Koning wijst de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie aan die bevoegd zijn voor de administratieve controle op de naleving van deze wet en haar uitvoeringsbesluiten.</p> <p>§ 3. Onverminderd artikel 8 van het Wetboek van Strafvordering, wijst de Koning de leden van het Directiecomité en de personeelsleden van de Commissie aan die bekleed zijn met de</p>

hoedanigheid van officier van gerechtelijke politie.	hoedanigheid van officier van gerechtelijke politie.
<p>De leden bedoeld in het voorgaande lid zijn bevoegd om inbreuken op artikel 23, § 2, 3°, 3°bis, 4°, 5°, 19° tot 22°, 25° en 29°, op artikel 23bis, op artikel 23ter en op artikel 26, § 1, evenals op artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011 wat betreft de uitvoering van de opdrachten van de commissie bedoeld in artikel 23, § 2, 3°, 3°bis, 19° tot 22°, 25° en 29°, artikel 23bis, artikel 23ter en artikel 26, § 1bis op te sporen en vast te stellen, door middel van processen-verbaal die bewijs opleveren tot het tegendeel. Hier toe kunnen zij :</p> <p>1° gebouwen, werkplaatsen en hun aanhorigheden tijdens de openings- of werkuren betreden, wanneer zulks voor de uitoefening van hun opdracht noodzakelijk is;</p> <p>2° alle dienstige vaststellingen doen, zich documenten, stukken, boeken en voorwerpen die bij de opsporing en vaststelling van inbreuken nodig zijn, doen vertonen en die in beslag nemen;</p> <p>3° alle inlichtingen verzamelen en alle geschreven of mondelinge verklaringen of getuigenissen afnemen;</p> <p>4° bijstand verlenen in het kader van de uitvoering van de beslissingen van de commissie.</p> <p>Om de toepassing van de artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011 te garanderen kan de commissie eisen dat haar, in het kader van en met het oog op het onderzoek, bestaande overzichten van telefoon- en dataverkeer worden bezorgd.</p> <p><u>Wanneer die daden de kenmerken van een huiszoeking dragen, mogen ze alleen met toepassing van de artikelen</u></p>	<p>De leden bedoeld in het voorgaande lid zijn bevoegd om inbreuken op artikel 7undecies, § 13, desgevallend op artikel 7duodecies, op artikel 23, § 2, 3°, 3°bis, 4°bis, 4°, 5°, 19° tot 22°, 25° en 29°, op artikel 23bis, op artikel 23ter en op artikel 26, § 1, evenals op artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011 wat betreft de uitvoering van de opdrachten van de commissie bedoeld in artikel 7undecies, § 13, desgevallend op artikel 7duodecies, op artikel 23, § 2, 3°, 3°bis, 4, 4°bis, 19° tot 22°, 25° en 29°, artikel 23bis, artikel 23ter en artikel 26, § 1bis op te sporen en vast te stellen, door middel van processen-verbaal die bewijs opleveren tot het tegendeel. Hier toe kunnen zij :</p> <p>1° gebouwen, werkplaatsen en hun aanhorigheden tijdens de openings- of werkuren betreden, wanneer zulks voor de uitoefening van hun opdracht noodzakelijk is;</p> <p>2° alle dienstige vaststellingen doen, zich documenten, stukken, boeken en voorwerpen die bij de opsporing en vaststelling van inbreuken nodig zijn, doen vertonen en die in beslag nemen;</p> <p>3° alle inlichtingen verzamelen en alle geschreven of mondelinge verklaringen of getuigenissen afnemen;</p> <p>4° bijstand verlenen in het kader van de uitvoering van de beslissingen van de commissie.</p> <p>Om de toepassing van de artikelen 3, 4 en 5 van de Verordening (EU) nr. 1227/2011 te garanderen kan de commissie eisen dat haar, in het kader van en met het oog op het onderzoek, bestaande overzichten van telefoon- en dataverkeer worden bezorgd.</p> <p>Wanneer die daden de kenmerken van een huiszoeking hebben, mogen zij alleen met toestemming van de onderzoeksrechter of de voorzitter</p>

<p><u>87 tot 90 van het Wetboek van Strafvordering worden gesteld.</u></p> <p>Wanneer deze handelingen de kenmerken hebben van het afluisteren van telefoonverkeer, kunnen zij enkel gesteld worden met toepassing van de artikelen 90ter tot 90decies van het Wetboek van strafvordering.</p> <p>Wanneer een persoon een verklaring of gelijk welke schriftelijke of mondelinge getuigenis aflegt overeenkomstig paragraaf 3, tweede lid, 2°, wordt hij bijgestaan door een raadsman.</p> <p>De leden bedoeld in het eerste lid, kunnen voor de uitvoering van hun opdrachten een beroep doen op de openbare macht en beschikken over alle middelen die aan de agenten van de openbare macht worden toegekend. Onverminderd de bijzondere wetten die de geheimhouding van de verklaringen garanderen, zijn de openbare besturen gehouden hun bijstand te verlenen aan deze leden in de uitoefening van hun opdrachten. De leden kunnen eveneens de bijstand vorderen van de overtreder of van zijn aangestelden.</p> <p>De leden bedoeld in het eerste lid oefenen hun opdracht van officier van gerechtelijke politie uit volgens de regels bepaald door een koninklijk besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de Commissie. Zij leggen de eed af voor de Minister van Justitie, overeenkomstig de bepalingen in uitvoering van het decreet van 31 juli 1831. In hun hoedanigheid van officier van gerechtelijke politie, zijn zij onderworpen aan het toezicht van de procureur-generaal.</p>	<p>van het gerecht van eerste aanleg waar de zaak aanhangig is gemaakt, worden gesteld.</p> <p>Wanneer deze handelingen de kenmerken hebben van het afluisteren van telefoonverkeer, kunnen zij enkel gesteld worden met toepassing van de artikelen 90ter tot 90decies van het Wetboek van strafvordering.</p> <p>Wanneer een persoon een verklaring of gelijk welke schriftelijke of mondelinge getuigenis aflegt overeenkomstig paragraaf 3, tweede lid, 2°, wordt hij bijgestaan door een raadsman.</p> <p>De leden bedoeld in het eerste lid, kunnen voor de uitvoering van hun opdrachten een beroep doen op de openbare macht en beschikken over alle middelen die aan de agenten van de openbare macht worden toegekend. Onverminderd de bijzondere wetten die de geheimhouding van de verklaringen garanderen, zijn de openbare besturen gehouden hun bijstand te verlenen aan deze leden in de uitoefening van hun opdrachten. De leden kunnen eveneens de bijstand vorderen van de overtreder of van zijn aangestelden.</p> <p>De leden bedoeld in het eerste lid oefenen hun opdracht van officier van gerechtelijke politie uit volgens de regels bepaald door een koninklijk besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de Commissie. Zij leggen de eed af voor de Minister van Justitie, overeenkomstig de bepalingen in uitvoering van het decreet van 31 juli 1831. In hun hoedanigheid van officier van gerechtelijke politie, zijn zij onderworpen aan het toezicht van de procureur-generaal.</p>
HOOFDSTUK 3 – Wijzigingen 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	

Art. 5 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	
<u>Art. 5. In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 2 met titel "Afdeling 2. - Capaciteitsvergoedingsmechanisme" ingevoegd.</u>	
Art. 6 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	
<u>Art. 6. In afdeling 2, ingevoegd door artikel 5, wordt een artikel 7undecies ingevoegd, luidende:</u> <u>"Artikel 7undecies. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.</u> <u>Het capaciteitsvergoedingsmechanisme functioneert op basis van periodieke veilingen met het oog op de toekenning van de capaciteitsvergoeding.</u> <u>Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is zodanig ontworpen dat de kostprijs ervan zo laag mogelijk blijft.</u> <u>De opdrachten die in deze afdeling toegekend worden aan de netbeheerder en aan de contractuele tegenpartij, aangewezen in overeenstemming met artikel 7quaterdecies, maken openbare dienstverplichtingen uit.</u> <u>§ 2. Op basis van een methode die wordt vastgesteld door de Koning, op voorstel van de netbeheerder, opgesteld na raadpleging van de marktspelers en na advies van de commissie, stelt de</u>	

<p><u>netbeheerder, na raadpleging van de marktspelers over met name de basishypotheses, de twee volgende verslagen op:</u></p> <p><u>1° een eerste verslag [...] dat de berekeningen bevat van het noodzakelijke capaciteitsvolume en het aantal uren tijdens dewelke deze capaciteit gebruikt zal worden ten behoeve van de toereikendheid, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingsszekerheid zoals bepaald in paragraaf 3, voor de veilingen van één jaar en van vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering.</u> Dit verslag omvat eveneens een voorstel voor een minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken; en</p> <p><u>2° een tweede verslag dat een voorstel bevat van parameters, berekend op basis van het volume bedoeld in het 1°, die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling van vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering, met name de vraagcurve, de prijslimiet(en), de referentieprijs, de uitoefenprijs en de reductiefactoren.</u> Dit verslag bevat eveneens de noodzakelijke aanpassingen voor de veiling van één jaar vóór de periode van capaciteitslevering.</p> <p><u>Voorafgaand aan de opmaak van het verslag bedoeld in het eerste lid, 1°, stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor die analyse en waarover het beschikt, ter beschikking van de netbeheerder.</u></p> <p><u>Uiterlijk op 15 december van elk jaar worden de in het eerste lid bedoelde verslagen voor advies bezorgd aan de commissie en aan de Algemene Directie Energie.</u></p>	
---	--

De Algemene Directie Energie en de commissie maken uiterlijk op 15 februari hun respectieve adviezen met betrekking tot deze verslagen over aan de minister.

Uiterlijk op 31 maart van elk jaar, op basis van de verslagen en de adviezen bedoeld in het eerste en het vierde lid, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingsszekerheid zoals bepaald in paragraaf 3, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken, vermeerderd met de onzekerheidsmarge vervat in de initiële volumeberekening uitgevoerd door de netbeheerder in het verslag bedoeld in het eerste lid, 1°.

De verslagen, adviezen en beslissing, zoals bedoeld in het eerste tot het vijfde lid, worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

§ 3. Het te bereiken niveau van bevoorradingsszekerheid dat wordt vooropgesteld voor het capaciteitsvergoedingsmechanisme, komt overeen met de vraagcurve, die gekalibreerd wordt met als referentie:

1° desgevallend, de geharmoniseerde normen vastgesteld door de in deze aangelegenheid bevoegde Europese instellingen;

2° bij het ontbreken van geharmoniseerde normen op Europees niveau, desgevallend de geharmoniseerde normen vastgesteld op regionaal niveau, inzonderheid op het

<p><u>niveau van de Centraal-West-Europese elektriciteitsmarkt;</u></p> <p><u>3° bij het ontbreken van zulke normen, een berekening van een LOLE van minder dan 3 uur en van een LOLE95 van minder dan 20 uur.</u></p> <p><u>§ 4. De Koning bepaalt, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de criteria en/of nadere regels voor het in aanmerking komen voor de prekwalificatieprocedure. Deze criteria en/of nadere regels beogen:</u></p> <p><u>1° de mogelijkheid voor de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen om deel te nemen aan de prekwalificatieprocedure;</u></p> <p><u>2° de minimumdrempel in MW, na toepassing van de reductiefactoren, waaronder de capaciteitshouders niet kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure;</u></p> <p><u>3° de voorwaarden waaronder de houders van rechtstreekse en onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure. Deze voorwaarden worden vastgesteld 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 bevoorradingsszekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders.</u></p> <p><u>De netbeheerder start het prekwalificatieproces uiterlijk op 1 juni op en deelt het resultaat uiterlijk vijftien dagen voor de start van de veilingen aan de capaciteitshouders mee.</u></p> <p><u>Iedere in aanmerking komende houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone moet een prekwalificatielijst dossier indienen. Elke andere in aanmerking komende capaciteitshouder gelokaliseerd in de</u></p>

Belgische regelzone en, onder de voorwaarden bepaald door de Koning krachtens het eerste lid, elke houder van buitenlandse capaciteit is toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

In het geval dat een houder van productiecapaciteit bij indiening van zijn prekwalificatiedossier niet beschikt over de individuele vergunning, zoals bedoeld in artikel 4, bevat het prekwalificatiedossier alle noodzakelijke informatie voor het verkrijgen van deze individuele vergunning, die vereist is krachtens artikel 4 en diens uitvoeringsbesluiten.

§ 5. Gelijktijdig met de indiening van het prekwalificatiedossier, dient de capaciteitshouder, die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, een ten opzichte van de criteria bepaald krachtens het vierde lid gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier in bij de commissie.

Na onderzoek van het investeringsdossier bepaalt de commissie de klassering van de capaciteit in een capaciteitscategorie. De beslissing van de commissie betreft enkel de investeringsdossiers van capaciteiten die de netbeheerder heeft geprekwalificeerd. Deze laatste verstrekkt de commissie, met al de nodige zorgvuldigheid, alle informatie die hiervoor nodig is.

De commissie deelt haar beslissing uiterlijk vijftien dagen voor de start van de veiling aan de capaciteitshouder mee.

Na afloop van de veiling deelt de commissie, indien het bod van deze capaciteit weerhouden is, aan de netbeheerder en aan de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel 7quaterdecies, de capaciteitscategorie mee waaronder deze valt.

Op voorstel van de commissie, opgesteld na openbare raadpleging en

na advies van de netbeheerder, legt de Koning de criteria vast voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, en de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden.

§ 6. Voor iedere periode van capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, en een tweede veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering.

Elke veiling begint ten laatste op 1 oktober en wordt op 31 oktober afgesloten door de publicatie van de resultaten van de veiling. De netbeheerder deelt de resultaten van de veilingen mee aan de minister.

Elke capaciteitshouder die na het doorlopen van de prekwalificatieprocedure in aanmerking komt en geselecteerd is, mag deelnemen aan de veiling. Een capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling voor het geheel of een deel van zijn capaciteit, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er voorafgaand aan de veiling van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling overeenkomstig de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in paragraaf 8.

§ 7. Na afloop van de veiling, sluiten de capaciteitsleveranciers een capaciteitscontract af met de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel 7quaterdecies. Het capaciteitscontract beschrijft de verplichtingen van de capaciteitsleverancier, met name de beschikbaarheidsverplichting en de verplichting tot het terugbetalen aan de contractuele tegenpartij van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de

uitoefenprijs. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme als bedoeld in paragraaf 8. De standaardcapaciteitscontracten worden goedgekeurd door de commissie, op voorstel van de contractuele tegenpartij, in voorkomend geval opgesteld in samenwerking met de netbeheerder, en worden gepubliceerd op de website van de contractuele tegenpartij.

Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in paragraaf 8.

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel 7quaterdecies, aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in EUR/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering.

Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort.

§ 8. Na raadpleging van de netgebruikers, legt de netbeheerder de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme ter goedkeuring voor aan de commissie. Deze regels beogen:

<p><u>1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;</u></p> <p><u>2° elk misbruik van de markt te voorkomen;</u></p> <p><u>3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren om 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;</u></p> <p><u>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.</u></p> <p><u>De werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme omvatten in het bijzonder:</u></p> <p><u>1° de criteria en modaliteiten inzake prekwalificatie;</u></p> <p><u>2° de veilingsmodaliteiten;</u></p> <p><u>3° de beschikbaarheidsverplichtingen voor de capaciteitsleveranciers, en de penaliteiten voor schending van deze verplichtingen;</u></p> <p><u>4° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;</u></p> <p><u>5° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;</u></p> <p><u>6° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen.</u></p> <p><u>Uiterlijk op 15 mei van elk jaar, publiceert de netbeheerder, met respect voor het vertrouwelijk karakter van commercieel gevoelige informatie, de goedgekeurde werkingsregels van het</u></p>	
---	--

<u>capaciteitsvergoedingsmechanisme op zijn website.</u>	
<u>§ 9. De controle van de goede werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme wordt aan de commissie toevertrouwd, die hiervoor beschikt over de bevoegdheden die hem worden toegekend in artikel 26, § 1bis, eerste lid. De Koning kan de nadere regels van deze controle bepalen, onvermindert de bevoegdheden toegekend aan de commissie door artikel 23, § 2.</u>	
Art. 7 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	
<u>Art. 7. In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 3 met titel "Afdeling 3. - Gerichte veilingen" ingevoegd.</u>	
Art. 8 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	
<u>Art. 8. In afdeling 3, ingevoegd door artikel 7, wordt een artikel 7duodecies ingevoegd, luidende:</u> <u>"Artikel 7duodecies. § 1. In het geval de netbeheerder of de commissie de minister meldt, of in het geval de minister vaststelt op basis van onderbouwde analyses, [...] dat een manifest risico voor de bevoorradingsszekerheid van de Belgische regelzone bestaat, kan de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, en na advies van de netbeheerder en de commissie,</u>	

<p><u>een gerichte veiling organiseren. In voorkomend geval, bepaalt de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, het na te streven volume aan veilingen, alsook de andere parameters die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.</u></p> <p><u>In het geval de minister vaststelt dat de termijn voor de implementatie van het geheel van de stappen die voorafgaan aan de instelling van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies of de termijnen die nodig zijn voor de verwezenlijking van nieuwe capaciteit te lang zijn, 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 na te streven gedeelte van het volume aan veilingen, alsook de andere parameters die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.</u></p> <p><u>§ 2. De procedure van gerichte veilingen is gebaseerd op de principes van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §§ 2 tot 8, en doet geen afbreuk aan dit mechanisme. Indien de gerichte veiling plaatsvindt voor de volledige invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, §§ 2 tot 8, 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."</u></p>	
<p>Art. 9 van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een</p>	

capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen	
<u>Art. 9. In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 4 met titel "Afdeling 4. - Uitbouw van nieuwe capaciteiten" ingevoegd.</u>	
Art. 10 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	
<u>Art. 10. In afdeling 4, ingevoegd door artikel 9, wordt een artikel 7terdecies ingevoegd, luidende:</u> <p><u>"Artikel 7terdecies. Bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de netbeheerder en de commissie, kan de Koning iedere andere maatregel nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorradingsszekerheid te verzekeren. Dit besluit kan slechts genomen worden wanneer blijkt dat de maatregelen bedoeld in de artikelen 7undecies en 7duodecies niet tot het gewenste resultaat hebben geleid.</u></p> <p><u>Het besluit bedoeld in het eerste lid, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekrachtigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding."</u></p>	
Art. 14 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	

<p><u>Art. 14. Deze wet treedt in werking op de tiende dag volgend op de bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad, uitgezonderd:</u></p> <p><u>- de artikelen 5 en 6 die in werking treden tien dagen na de publicatie in het Belgisch Staatsblad van de bekendmaking die:</u></p> <p><u>1° de kennisgeving vaststelt van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in de artikelen 5 en 6 geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of</u></p> <p><u>2° het verstrijken vaststelt 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.</u></p> <p><u>De minister laat deze bekendmaking ten laatste tien dagen na ontvangst van deze beslissing van de Europese Commissie of binnen de tien dagen volgend op het verstrijken van voormelde termijn, in het Belgisch Staatsblad publiceren;</u></p> <p><u>- de artikelen 7 en 8 die in werking treden tien dagen na de publicatie in het Belgisch Staatsblad van de bekendmaking die:</u></p> <p><u>1° de kennisgeving vaststelt van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in de artikelen 7 en 8 geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of</u></p> <p><u>2° het verstrijken vaststelt van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van</u></p>	
---	--

<p><u>nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie.</u></p> <p><u>De minister laat deze bekendmaking ten laatste tien dagen na ontvangst van deze beslissing van de Europese Commissie of binnen de tien dagen volgend op het verstrijken van voormelde termijn in het Belgisch Staatsblad publiceren;</u></p> <p><u>- de artikelen 9 en 10 die in werking treden tien dagen na de publicatie in het Belgisch Staatsblad van de bekendmaking die:</u></p> <p><u>1° de kennisgeving vaststelt van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in de artikelen 9 en 10 geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of</u></p> <p><u>2° het verstrijken vaststelt 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.</u></p> <p><u>De minister laat deze bekendmaking ten laatste tien dagen na ontvangst van deze beslissing van de Europese Commissie of binnen de tien dagen volgend op het verstrijken van voormelde termijn, in het Belgisch Staatsblad publiceren.</u></p>	
--	--