

KONINKRIJK BELGIE

ROYAUME DE BELGIQUE

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

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

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et introduisant un plafond sur les recettes issues du marché des producteurs d'électricité

FILIP, Koning der Belgen,

PHILIPPE, Roi des Belges,

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

A tous, présents et à venir, Salut.

Op de voordracht van de Minister van Energie,

Sur la proposition de la Ministre de l'Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

NOUS AVONS ARRETE ET ARRETONS :

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

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

Hoofdstuk 1^{er} - Algemene bepalingen

Chapitre 1^{er} – Dispositions générales

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

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

Hoofdstuk 2 – Wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

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

Art. 2. In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

Art. 2. Dans l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, les modifications suivantes sont apportées :

1° de bepaling onder 40°, wordt vervangen als volgt:

1° le 40° est remplacé par ce qui suit :

“40° " marktreferentieprij " : de notering van de elektriciteit op de day-ahead markt van een NEMO die in België actief is;”;

« 40° " prix de référence du marché " : la cotation de l'électricité sur le marché à un jour d'un NEMO opérant en Belgique ; » ;

2° er wordt een bepaling onder 40°bis ingevoegd, luidende:

2° il est un inséré un 40°bis rédigé comme suit :

“40°bis " NEMO " : een beheerder van de Belgische elektriciteitsmarkt aangesteld met toepassing van Verordening (EU) 2015/1222 van

« 40°bis " NEMO " : un opérateur désigné du marché de l'électricité en application du Règlement (UE) 2015/1222 de la Commission du

de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer;”;	24 juillet 2015 établissant une ligne directrice relative à l'allocation de la capacité et à la gestion de la congestion ; » ;
3° het artikel wordt aangevuld met de bepalingen onder 118° en 119°, luidende:	3° l'article est complété par les 118° et 119° , rédigé comme suit :
“118° " LCOE " : genormaliseerde energiekosten (“Levelized Cost of Energy”), namelijk een waarde, al dan niet het resultaat van een formule, zoals bepaald in de toepasselijke productiesteunregeling, die de investeringskosten en de kosten van exploitatie dekt;	« 118° " LCOE " : coût actualisé de l'énergie (« Levelized Cost of Energy »), soit une valeur garantie, le cas échéant résultant d'une formule, tel que déterminée dans le mécanisme d'aide à la production applicable, qui couvre les coûts d'investissement et les coûts d'exploitation ;
119° " Verordening (EU) 2022/1854 " : Verordening (EU) 2022/1854 van de Raad van 6 oktober 2022 betreffende een noodinterventie in verband met de hoge energieprijzen.”.	119° " Règlement (UE) 2022/1854 " : le Règlement (UE) 2022/1854 du Conseil du 6 octobre 2022 sur une intervention d'urgence pour faire face aux prix élevés de l'énergie. ».
Art. 3. In dezelfde wet wordt een hoofdstuk Vter ingevoegd, luidende “Plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten”.	Art. 3. Dans la même loi, il est inséré un chapitre Vter intitulé « Plafond sur les recettes issues du marché des producteurs d'électricité ».
Art. 4. In hoofdstuk Vter, ingevoegd bij artikel 3, wordt een artikel 22ter ingevoegd, luidende:	Art. 4. Dans le chapitre Vter inséré par l'article 3, il est inséré un article 22ter rédigé comme suit :
“Art. 22ter. § 1. Bij dit artikel wordt een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten ingesteld door middel van een heffing ten behoeve van de Staat op het surplus aan inkomsten die tussen 1 augustus 2022 en 30 juni 2023 door de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars wordt behaald.	« Art. 22ter. § 1 ^{er} . Le présent article instaure un plafond sur les recettes issues du marché des producteurs d'électricité, par un prélèvement au profit de l'Etat sur les recettes excédentaires réalisées entre le 1 ^{er} août 2022 et le 30 juin 2023 par les débiteurs visés au paragraphe 2.
§ 2. De heffing is verschuldigd door:	§ 2. Le prélèvement est dû par :
1° iedere natuurlijke of rechtspersoon die in de paragraaf 1 bedoelde periode elektriciteit injecteert in het transmissienet, een net dat een transmissiefunctie heeft, een distributienet, een gesloten industrieel net, een tractienet spoor of een directe lijn, door middel van een in België gelegen installaties voor elektriciteitsproductie die gebruik maakt van een van de in artikel 7.1 van de Verordening (EU) 2022/1854 genoemde technologieën, met een geïnstalleerd vermogen vanaf 1 MW;	1° toute personne physique ou morale ayant, pendant la période visée au paragraphe 1 ^{er} , injecté de l'électricité sur le réseau de transport, un réseau ayant une fonction de transport, un réseau de distribution, un réseau fermé industriel, un réseau de traction ferroviaire ou une ligne directe, au moyen d'installations de production d'électricité située en Belgique relevant d'une des technologies énumérées à l'article 7.1 du Règlement (UE) 2022/1854, d'une puissance installée minimale de 1 MW ;
2° iedere kernexploitant in de zin van artikel 2, 5°, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage;	2° tout exploitant nucléaire au sens de l'article 2, 5°, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition ;

3° iedere bijdragende vennootschap in de zin van artikel 2, 11°, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage;

4° iedere eigenaar van de kerncentrale als bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

In afwijking van het eerste lid is de heffing niet verschuldigd door energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare energiegemeenschappen of door de gelijkgestelde energiegemeenschappen als bedoeld in de regionale wetgeving, mits het surplus aan inkomsten rechtstreeks aan consumenten wordt overgedragen.

§ 3. De heffing verschuldigd door de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaar, is gelijk aan 100 procent van het surplus aan inkomsten.

Het surplus aan inkomsten is het positief verschil, tussen de marktinkomsten en het overeenkomstig paragraaf 4 vastgestelde plafond op marktinkomsten, berekend voor elke transactie tot verkoop van de elektriciteit in MWh geleverd in de in paragraaf 1 bedoelde periode, en per installatie voor elektriciteitsproductie.

Het surplus aan inkomsten wordt geacht nul te zijn wanneer de op de markt verkochte elektriciteit is opgewekt door een installatie voor elektriciteitsproductie die onder een productiesteunregeling valt, en waarvan de marktinkomsten door een bevoegde autoriteit worden geplafonneerd.

§ 4. Het plafond op marktinkomsten bedraagt 130 EUR per MWh elektriciteit.

In afwijking van het eerste lid, wanneer de verkochte elektriciteit is geproduceerd door middel van een installatie voor elektriciteitsproductie die productiesteun ontvangt welke varieert volgens de evolutie van de marktprijs van elektriciteit, wordt het plafond vastgesteld volgens de volgende formule:

$\max(130 \text{ EUR}; \text{LCOE} + 50 \text{ EUR/MWh})$.

In afwijking van het eerste lid bedraagt het plafond op marktinkomsten voor installaties die elektriciteit opwekken uit vaste of gasvormige biomassa-brandstoffen 180 EUR per MWh elektriciteit.

3° toute société contributive au sens de l'article 2, 11°, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition ;

4° tout propriétaire de la centrale nucléaire visée à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Par dérogation à l'alinéa 1^{er}, le prélèvement n'est pas dû par les communautés énergétiques citoyennes et les communautés d'énergie renouvelable, ou les communautés équivalentes visées par les législations régionales, à condition que les recettes excédentaires soient directement transférées aux consommateurs.

§ 3. Le prélèvement dû par le débiteur visé au paragraphe 2 est égal à 100 pourcents des recettes excédentaires.

Les recettes excédentaires représentent la différence positive, pour chaque transaction intervenue en vue de vendre des MWh d'électricité livrés au cours de la période visée au paragraphe 1^{er}, par installation de production, entre les recettes issues du marché et le plafond sur les recettes issues du marché tel que fixé conformément au paragraphe 4.

Les recettes excédentaires sont présumées nulles lorsque l'électricité vendue sur le marché a été produite par une installation de production d'électricité qui se voit appliquer un mécanisme d'aide à la production au terme duquel les recettes issues du marché sont plafonnées par une autorité compétente.

§ 4. Le plafond sur les recettes issues du marché est de 130 EUR par MWh d'électricité.

Par dérogation à l'alinéa 1^{er}, lorsque l'électricité vendue a été produite au moyen d'une installation de production d'électricité bénéficiant d'une aide à la production qui varie en fonction de l'évolution du prix du marché de l'électricité, le plafond est fixé selon la formule suivante :

$\max(130 \text{ EUR}; \text{LCOE} + 50 \text{ EUR/MWh})$.

Par dérogation à l'alinéa 1^{er}, le plafond sur les recettes issues du marché est de 180 EUR par MWh d'électricité pour les installations qui produisent de l'électricité à partir de

Voor huisvuilverbrandingsinstallaties bedraagt het plafond op marktinkomsten 180 EUR per MWh elektriciteit onder voorwaarde dat de eventuele extra inkomsten worden gebruikt om de kosten voor het verwerken van huisvuil te verlagen of niet te laten stijgen.

combustibles solides ou gazeux issus de la biomasse.

Pour les incinérateurs de déchets municipaux, le plafond sur les recettes issues du marché sera de 180 euros par MWh d'électricité, à condition que tout revenu supplémentaire soit utilisé pour réduire ou ne pas augmenter le coût du traitement des déchets municipaux.

§ 5. Marktinkomsten zijn de inkomsten die de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaar voor elke transactie ontvangt in ruil voor de verkoop en levering van elektriciteit gedurende de in paragraaf 1 bedoelde periode, ongeacht de contractuele vorm waarin die ruil plaatsvindt, met inbegrip van stroomafnameovereenkomsten en andere verrichtingen ter afdekking van schommelingen op de groothandelsmarkt voor elektriciteit, met uitzondering van alle door een overheidsinstantie verleende steun of subsidie.

§ 5. Les recettes issues du marché sont les revenus réalisés, pour chaque transaction, par le débiteur visé au paragraphe 2 en échange de la vente et de la livraison d'électricité au cours de la période visée au paragraphe 1^{er}, quelle que soit la forme contractuelle sous laquelle cet échange a lieu, y compris les contrats d'achat d'électricité et d'autres opérations de couverture contre les fluctuations du marché de gros de l'électricité, à l'exclusion de toute aide ou subside accordée par une autorité publique.

Voor de vaststelling van de in het eerste lid bedoelde marktinkomsten gelden de volgende vermoedens:

Pour la détermination des recettes issues du marché visées à l'alinéa 1^{er}, les présomptions suivantes sont d'application :

1° voor de kerncentrales bedoeld in de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage worden de marktinkomsten berekend overeenkomstig afdeling 3 van de bijlage bij de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage, zoals gewijzigd bij de wet van 25 december 2016 tot wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze centrales en van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met dien verstande dat:

- a) het volume van op termijn verkochte elektriciteit wordt geacht te zijn verhandeld op elke dag waarop een dagelijkse notering van een baseload kalenderbasisproduct is gepubliceerd door het in afdeling 3 bedoelde platform voor de uitwisseling van energieblokken;
- b) het volume van elektriciteit dat op de day-ahead markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur;

1° pour les centrales nucléaires visées par la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition, les recettes issues du marché sont calculées conformément à la section 3 de l'annexe à la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition, telle que modifiée par la loi du 25 décembre 2016 portant modifications de la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales et de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, étant entendu que :

- a) le volume d'électricité vendu à terme est considéré avoir fait l'objet d'une transaction par jour où une cotation journalière d'un produit baseload calendrier a été publiée par la plateforme d'échange de blocs d'énergie visée dans la section 3 précitée ;
- b) le volume d'électricité vendu sur le marché à un jour est considéré avoir fait l'objet d'une transaction pour chaque période de livraison d'une heure ;

2° voor de kerncentrale bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie worden de marktinkomsten berekend overeenkomstig artikel 4/1, § 2, derde lid, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, met dien verstande dat:

- a) het volume van op termijn verkochte elektriciteit wordt geacht te zijn verhandeld op de eerste werkdag van elke maand waarop een dagelijkse notering van een baseload kalenderbasisproduct is gepubliceerd door het relevante platform voor de uitwisseling van energieblokken in het kader van de toepassing van artikel 4/1 hierboven;
- b) het volume van elektriciteit dat op de day-ahead markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur;

3° voor de niet onder 1° en 2° bedoelde installaties voor elektriciteitsproductie waarvan de productie onder een stroomafnameovereenkomst valt, worden de marktinkomsten berekend overeenkomstig de bepalingen van dat contract, met dien verstande dat:

- a) het volume van op termijn verkochte elektriciteit wordt geacht te zijn verhandeld per dag die door de bovengenoemde overeenkomst in aanmerking wordt genomen om de prijs te bepalen;
- b) het volume van elektriciteit dat op de day-ahead markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur;

4° voor de niet onder 1° tot 3° bedoelde installaties voor elektriciteitsproductie en waarvoor geen productiesteunregeling geldt, waarvoor een bedrag aan productiesteunregeling geldt dat niet afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs of waarvoor een bedrag aan productiesteunregeling geldt dat afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs op een periode van drie jaar, worden de marktinkomsten berekend op basis van het volgende:

2° pour la centrale nucléaire visée par l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, les recettes issues du marché sont calculées conformément à l'article 4/1, § 2, alinéa 3, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, étant entendu que :

- a) le volume d'électricité vendu à terme est considéré avoir fait l'objet d'une transaction lors du premier jour ouvrable de chaque mois où une cotation journalière d'un produit baseload calendrier a été publiée par la plateforme d'échange de blocs d'énergie considérée dans le cadre de l'application de l'article 4/1 précité ;
- b) le volume d'électricité vendu sur le marché à un jour est considéré avoir fait l'objet d'une transaction pour chaque période de livraison d'une heure ;

3° pour les installations de production non visées aux 1° et 2° et dont la production est couverte par un contrat d'achat d'électricité, les recettes issues du marché sont calculées conformément aux termes de ce contrat, étant entendu que :

- a) le volume d'électricité vendu à terme est considéré avoir fait l'objet d'une transaction par jour pris en compte par le contrat susvisé pour déterminer le prix ;
- b) le volume d'électricité vendu sur le marché à un jour est considéré avoir fait l'objet d'une transaction pour chaque période de livraison d'une heure ;

4° pour les installations de production non visées aux 1° à 3° et ne bénéficiant pas d'un mécanisme d'aide à la production, qui bénéficient d'un mécanisme d'aide à la production dont le montant ne dépend pas de l'évolution du prix de l'électricité ou qui bénéficient d'un mécanisme d'aide à la production dont le montant dépend de l'évolution du prix de l'électricité sur une période de trois ans, les recettes issues du marché sont calculées en considérant que :

<p>a) de verwachte gemiddelde geïnjecteerde jaarproductie in jaar-1 van het geïnjecteerde elektriciteitsvolume per kwartier wordt geacht als op termijn verkocht op basis van een jaarlijks baseload product volgens de strategie van verkoop van een derde in jaar-3 (CAL+3), een derde in jaar-2 (CAL+2) en een derde in jaar-1 (CAL+1) tegen de prijzen die worden gepubliceerd door een platform voor de uitwisseling van energieblokken die in België actief is. Deze verwachte gemiddelde jaarproductie in jaar-1 wordt beschouwd als de jaarproductie in 2019 voor installaties voor elektriciteitsproductie die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, onder a), b), d), e) en f), van Verordening (EU) 2022/1854. Indien de installatie voor elektriciteitsproductie in 2019 niet operationeel was, moet deze verwachte productie in jaar-1 door de schuldenaar worden gerapporteerd. Voor andere installaties voor elektriciteitsproductie wordt deze verwachte gemiddelde jaarproductie in jaar-1 geacht 85% van het maximumcapaciteit van de installatie voor elektriciteitsproductie te bedragen;</p>	<p>a) la production annuelle moyenne attendue en année-1 du volume d'électricité injecté par quart d'heure est considérée comme vendue à terme sur la base d'un produit baseload annuel selon la stratégie de vente d'un tiers en année-3 (CAL+3), un tiers en année-2 (CAL+2) et un tiers en année-1 (CAL+1) aux prix publiés par une plateforme d'échange de blocs d'énergie opérant en Belgique. Cette production annuelle moyenne attendue en année-1 est considérée correspondre à la production annuelle de 2019 pour les installations de production d'électricité relevant des technologies énumérées à l'article 7.1, a), b), d), e), et f), du Règlement (UE) 2022/1854. Si l'installation de production d'électricité n'était pas opérationnelle en 2019, cette production attendue en année-1 est communiquée par le débiteur. Pour les autres installations de production d'électricité, cette production annuelle moyenne attendue en année-1 est considérée correspondre à 85% de la puissance maximale de l'installation de production d'électricité ;</p>
<p>b) het positieve verschil tussen het geïnjecteerde volume van elektriciteit per kwartier en de in a) bedoelde volume van elektriciteit wordt geacht te zijn verkocht tegen de marktreferentieprijs per uur;</p>	<p>b) la différence positive entre le volume d'électricité injecté par quart d'heure et le volume d'électricité visé au a) est considérée comme vendue au prix de référence du marché sur une base horaire ;</p>
<p>c) het volume van op termijn verkochte elektriciteit wordt geacht te zijn verhandeld per dag waarop een dagelijkse notering van een baseload kalenderbasisproduct is gepubliceerd door een platform voor de uitwisseling van energieblokken die in België actief is, op een periode van één jaar of zes maanden wanneer de productiesteunregeling gebaseerd is op de evolutie van de elektriciteitsprijs of respectievelijk op een periode van één jaar of zes maanden;</p>	<p>c) le volume d'électricité vendu à terme est considéré avoir fait l'objet d'une transaction par jour où une cotation journalière d'un produit baseload calendrier a été publiée par une plateforme d'échange de blocs d'énergie opérant en Belgique, sur une période d'un an ou six mois lorsque le mécanisme de soutien est respectivement fondé sur l'évolution du prix de l'électricité sur une période d'un an ou six mois ;</p>
<p>d) het volume van elektriciteit dat op de day-ahead markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur;</p>	<p>d) le volume d'électricité vendu sur le marché à un jour est considéré avoir fait l'objet d'une transaction pour chaque période de livraison d'une heure ;</p>

5° voor de niet onder 1° tot 4° bedoelde installaties voor elektriciteitsproductie, worden de marktinkomsten berekend op basis van het volgende:

a) de verwachte gemiddelde geïnjecteerde jaarproductie in jaar-1 van het geïnjecteerde elektriciteitsvolume per kwartier wordt geacht als op termijn verkocht op basis van een jaarlijks baseload product in jaar-1 (CAL+1) tegen de prijzen die worden gepubliceerd door een platform voor de uitwisseling van energieblokken die in België actief is. Deze verwachte gemiddelde jaarproductie in jaar-1 wordt beschouwd als de jaarproductie in 2019 voor installaties voor elektriciteitsproductie die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, onder a), b), d), e) en f), van Verordening (EU) 2022/1854. Indien de installatie voor elektriciteitsproductie in 2019 niet operationeel was, moet deze verwachte productie in jaar-1 door de schuldenaar worden gerapporteerd. Voor andere installaties voor elektriciteitsproductie wordt deze verwachte gemiddelde jaarproductie in jaar-1 geacht 85% van het maximumcapaciteit van de installatie voor elektriciteitsproductie te bedragen;

b) het positieve verschil tussen het geïnjecteerde volume van elektriciteit per kwartier en de in a) bedoelde volume van elektriciteit wordt geacht te zijn verkocht tegen de marktreferentieprijs per uur;

c) het volume van op termijn verkochte elektriciteit wordt geacht te zijn verhandeld per dag waarop een dagelijkse notering van een baseload kalenderbasisproduct is gepubliceerd door een platform voor de uitwisseling van energieblokken die in België actief is;

d) het volume van elektriciteit dat op de day-ahead markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur;

6° voor de onder 3° tot 5° bedoelde installaties voor elektriciteitsproductie, kan de in de paragraaf 2 bedoelde schuldenaar bewijzen dat de marktinkomsten afwijken van die welke zijn vastgesteld overeenkomstig onder 3° tot 5°, op

5° pour les installations de production non visées aux 1° à 4°, les recettes issues du marché sont calculées en considérant que :

a) la production annuelle moyenne attendue en année-1 du volume d'électricité injecté par quart d'heure est considérée comme vendue à terme sur la base d'un produit baseload annuel en année-1 (CAL+1) aux prix publiés par une plateforme d'échange de blocs d'énergie opérant en Belgique. Cette production annuelle moyenne attendue en année-1 est considérée correspondre à la production annuelle de 2019 pour les installations de production d'électricité relevant des technologies énumérées à l'article 7.1, a), b), d), e), et f), du Règlement (UE) 2022/1854. Si l'installation de production d'électricité n'était pas opérationnelle en 2019, cette production attendue en année-1 est communiquée par le débiteur. Pour les autres installations de production d'électricité, cette production annuelle moyenne attendue en année-1 est considérée correspondre à 85% de la puissance maximale de l'installation de production d'électricité ;

b) la différence positive entre le volume d'électricité injecté par quart d'heure et le volume d'électricité visé au a) est considérée comme vendue au prix de référence du marché sur une base horaire ;

c) le volume d'électricité vendu à terme est considéré avoir fait l'objet d'une transaction par jour où une cotation journalière d'un produit baseload calendrier a été publiée par une plateforme d'échange de blocs d'énergie opérant en Belgique ;

d) le volume d'électricité vendu sur le marché à un jour est considéré avoir fait l'objet d'une transaction pour chaque période de livraison d'une heure ;

6° pour les installations de production visées aux 3° à 5°, le débiteur visé au paragraphe 2 peut apporter la preuve que les recettes issues du marché diffèrent de celles reprises aux 3° à 5°, à condition que le débiteur apporte la preuve pour

voorwaarde dat de schuldenaar het bewijs aanbrengt voor zijn volledige productiepark, en met dien verstande dat:

l'ensemble de son parc de production, et étant entendu que :

a) de aan- en verkoop van elektriciteit binnen een verticaal geïntegreerde onderneming of tussen ondernemingen waarvan de ene in het bezit is van of rechtstreeks of onrechtstreeks gedeeltelijk gecontroleerd wordt door de andere, wordt voor de toepassing van dit artikel geacht te zijn gesloten op basis van een prijs die overeenkomt met de marktprijs op de dag van de transactie voor de leveringsperiode waarop de transactie betrekking heeft, zoals gepubliceerd door een platform voor de uitwisseling van energieblokken die in België actief is;

a) les ventes et les achats d'électricité intervenant au sein d'une entreprise verticalement intégrée ou entre entreprises dont l'une est contrôlée ou partiellement détenue directement ou indirectement par l'autre, sont réputées avoir été conclues pour l'application du présent article sur la base d'un prix cohérent avec le prix du marché du jour de la transaction pour la période de livraison concernée par la transaction, tel que publié par une plateforme d'échange de blocs d'énergie opérant en Belgique ;

b) elke geproduceerde en niet op termijn verkochte volume van elektriciteit wordt geacht te zijn verkocht tegen de marktreferentieprijs;

b) tout volume d'électricité produit et non vendu à terme est réputé vendu au prix de référence du marché ;

c) elke verkoop op termijn van elektriciteit is een transactie die wordt gedefinieerd door zijn transactiedatum, prijs en volume;

c) chaque vente d'électricité à terme constitue une transaction définie par sa date de transaction, son prix et son volume ;

d) het volume van elektriciteit dat op de day-ahead markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur.

d) le volume d'électricité vendu sur le marché à un jour est considéré avoir fait l'objet d'une transaction pour chaque période de livraison d'une heure.

Behoudens het onder 3° bedoelde vermoeden, wordt het surplus aan inkomsten verminderd met de kosten in verband met de aankoop van volumes van elektriciteit voor de levering van tijdens de in paragraaf 1 bedoelde periode verkochte en niet geproduceerde volumes van elektriciteit, wanneer de werkelijke productie lager is dan de op termijn verkochte productie, ten belope van het positieve verschil tussen de marktreferentieprijs en het in paragraaf 4 bedoelde plafond op marktinkomsten. Deze vermindering mag niet leiden tot een negatief surplus aan inkomsten en de betrokken kosten mogen niet van een vorig jaar of naar een volgend jaar worden overgedragen, noch tussen installaties voor elektriciteitsproductie worden overgedragen.

Sauf pour la présomption visée au 3°, les recettes excédentaires sont réduites des coûts liés à l'achat de volumes d'électricité en vue de livrer des volumes d'électricité vendus et non produits au cours de la période visée au paragraphe 1^{er} lorsque la production effective est inférieure à la production vendue à terme, à hauteur de l'écart positif entre le prix de référence du marché et le plafond sur les recettes excédentaires visé au paragraphe 4. Cette réduction ne peut mener à des recettes excédentaires négatives et les coûts en question ne peuvent pas être reportés d'un ou sur un exercice précédent ni être transférés entre installations de production.

§ 6. Voor de heffing die verschuldigd is voor de periode van 1 augustus 2022 tot 31 december

§ 6. Pour le prélèvement dû pour la période du 1^{er} août 2022 au 31 décembre 2022, les

2022 dienen de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars uiterlijk op 28 februari 2023 bij de commissie een aangifte in.	débiteurs visés au paragraphe 2 déposent une déclaration à la commission, au plus tard le 28 février 2023.
Voor de heffing die verschuldigd is voor de periode van 1 januari 2023 tot 30 juni 2023 dienen de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars uiterlijk op 31 augustus 2023 bij de commissie een aangifte in.	Pour le prélèvement dû pour la période dû pour la période du 1 ^{er} janvier 2023 au 30 juin 2023, les débiteurs visés au paragraphe 2 déposent une déclaration à la commission, au plus tard le 31 août 2023.
In deze aangifte wordt minstens melding gemaakt van volgende gegevens:	La déclaration contient au minimum les données suivantes :
1° de volledige identificatie van de schuldenaar;	1° l'identification complète du débiteur ;
2° de volledige identificatie van elk van zijn installaties voor elektriciteitsproductie, met inbegrip van de EAN-code(s), en het totale volume van elektriciteit dat geïnjecteerd wordt in de betrokken periode per installatie voor elektriciteitsproductie, zowel als het maximale geïnstalleerde vermogen van elke installatie voor elektriciteitsproductie, gevalideerd door de betrokken netbeheerder(s);	2° l'identification complète de chacune de ses installations de production, y compris le ou les code(s) EAN, et le volume total d'électricité injecté pendant la période concernée par installation de production d'électricité, ainsi que la puissance maximale installée de chaque installation de production d'électricité, validés par le(s) gestionnaire(s) de réseau concerné(s) ;
3° wanneer het totale volume van elektriciteit per installatie voor elektriciteitsproductie als bedoeld in 2° over verschillende schuldenaars wordt verdeeld, de verdeling van het desbetreffende volume van elektriciteit over de betrokken schuldenaars en elk document dat het akkoord van de betrokken schuldenaars over deze verdeling bewijst;	3° lorsque volume total d'électricité par installation de production d'électricité visée au 2° est partagé entre différents débiteurs, la répartition du volume d'électricité concerné entre les débiteurs concernés et tout document attestant de l'accord des débiteurs concernés sur cette répartition ;
4° het productieprofiel per uur van elke installatie voor elektriciteitsproductie, gevalideerd door de betrokken netbeheerder(s);	4° le profil de production en quart horaire de chaque installation de production, validé par le(s) gestionnaire(s) de réseau concerné(s) ;
5° in voorkomend geval, de vermelding van het gebruikte platform voor de uitwisseling van energieblokken dat in België actief is;	5° le cas échéant, l'indication de la plateforme d'échange de blocs d'énergie opérant en Belgique utilisée ;
6° in voorkomend geval, het in paragraaf 5, tweede lid, 6°, bedoelde bewijs, vergezeld van alle bewijsstukken en een motivering van de gevolgde verkoopstrategie;	6° le cas échéant, la preuve visée au paragraphe 5, alinéa 2, 6°, accompagnée de toutes les pièces justificatives ainsi qu'une justification de la stratégie de vente retenue ;
7° in afwijking van 3° tot en met 6°, voor de rechtspersonen, bedoeld in paragraaf 2, tweede lid, het bewijs dat het surplus aan inkomsten rechtstreeks aan consumenten wordt	7° par dérogation au 3° à 6°, pour les personnes morales visées au paragraphe 2, alinéa 2, la preuve que les recettes excédentaires sont directement transférées aux consommateurs. A

overgedragen. Bij gebreke daarvan verstrekken deze rechtspersonen de in 3° tot en met 6° bedoelde gegevens.

De commissie stelt het model van de aangifte en het formaat van de toe te zenden stukken vast uiterlijk op de laatste dag van de betrokken periode.

§ 7. Voor elke in paragraaf 2 bedoelde schuldenaar stelt de commissie de overeenkomstig dit hoofdstuk verschuldigde heffing voor:

1° voor de periode van 1 augustus 2022 tot 31 december 2022, uiterlijk op 30 juni 2023;

2° voor de periode van 1 januari 2023 tot 30 juni 2023, uiterlijk op 31 december 2023.

De commissie kan voorstellen de heffing ambtshalve vast te stellen op basis van het surplus aan inkomsten die zij mag veronderstellen op grond van de gegevens waarover zij beschikt, wanneer de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaar de aangifte niet binnen de in paragraaf 6 vastgestelde termijn heeft ingediend of niet alle gegevens heeft verstrekt die nodig zijn om zijn surplus aan inkomsten vast te stellen. Bij deze ambtshalve heffing wordt rekening gehouden met het feit dat het volledige geïnjecteerd volume van elektriciteit op basis van de gegevens van de betrokken netbeheerder tegen de referentiemarktprijs is verkocht.

Elk voorstel wordt door de commissie naar de Federale Overheidsdienst Economie gestuurd.”.

défaut, ces personnes morales transmettent les données visées aux 3° à 6°.

La commission détermine le modèle de la déclaration et le format des documents à transmettre au plus tard le dernier jour de la période concernée.

§ 7. Pour chaque débiteur visé au paragraphe 2, la commission propose le prélèvement dû conformément au présent chapitre

1° pour la période du 1er août 2022 au 31 décembre 2022, au plus tard le 30 juin 2023 ;

2° pour la période du 1^{er} janvier 2023 au 30 juin 2023, au plus tard le 31 décembre 2023.

La commission peut proposer un prélèvement d’office en raison des recettes excédentaires qu’elle peut présumer eu égard aux éléments dont elle dispose dans le cas où le débiteur visé au paragraphe 2 s’est abstenu soit de remettre la déclaration dans le délai prévu au paragraphe 6, soit de mentionner tous les éléments nécessaires à la détermination de ses recettes excédentaires. Ce prélèvement d’office prend en considération que l’ensemble du volume d’électricité injecté sur la base des informations reçues par le gestionnaire de réseau concernée, a été vendu au prix de référence du marché.

Chaque proposition est envoyée par la commission au Service public fédéral Economie. ».

§ 8. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, kan de Koning de in het eerste paragraaf bedoelde periode verlengen tot na 30 juni 2023 en het in het vierde paragraaf bedoelde plafond wijzigen. In voorkomend geval past de Koning de procedures voor de aangifte en de vaststelling van de heffing aan. Deze besluiten worden geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien ze niet bij wet zijn bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van hun inwerkingtreding.”.

§ 8. Le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, prolonger la période visée au paragraphe 1^{er} au-delà du 30 juin 2023 et modifier le plafond visé au paragraphe 4. Le cas échéant, le Roi adapte les modalités de déclaration et de fixation du prélèvement. Ces arrêtés sont censés n'avoir jamais produit d'effet s'ils n'ont pas été confirmés par une loi dans les douze mois de leur date d'entrée en vigueur. ».

Art. 5. In hetzelfde hoofdstuk, wordt een artikel 22quater ingevoegd, luidende:

Art. 5. Dans le même chapitre, il est inséré un article 22quater rédigé comme suit :

“Art. 22quater. § 1. De commissie is belast met de controle van de in de artikelen 22ter, § 6, bedoelde aangifte en het voorstel tot vaststelling voor elke in de artikelen 22ter, § 2, bedoelde schuldenaar van het bedrag van de verschuldigde heffing overeenkomstig dit hoofdstuk.

In het kader van de in het vorige lid bedoelde taak beschikt de commissie over de haar bij deze wet toegekende bevoegdheden. De commissie kan de betrokken netbeheerders en elke bevoegde autoriteit ook verzoeken de informatie te verstrekken die nodig is om de in artikel 22ter, § 6, bedoelde aangifte te controleren.

In de jaarlijkse begroting van de commissie, goedgekeurd overeenkomstig artikel 25, § 5, wordt specifiek rekening gehouden met de taken die dit hoofdstuk aan de commissie toekent.

§ 2. Binnen vijftien werkdagen na de ontvangst van het voorstel bedoeld in artikel 22ter, § 7, derde lid, stelt de Federale Overheidsdienst Economie het bedrag van de overeenkomstig dit hoofdstuk verschuldigde heffing vast en geeft aan de betrokken schuldenaar kennis van een betalingsbericht. Het betalingsbericht vermeldt de grondslag van de heffing, het te betalen bedrag, de berekeningswijze, de vervaldatum van betaling, de na te leven formaliteiten en de beroepsmiddelen. De kennisgeving van het betalingsbericht heeft uitwerking vanaf de derde werkdag die volgt op de datum van haar verzending.

In geval van niet-betaling binnen de in het tweede lid gestelde termijn is over de verschuldigde bedragen van rechtswege een nalatigheidsinterest verschuldigd gelijk aan de wettelijke rentevoet en worden de verschuldigde bedragen ingevorderd door de Federale Overheidsdienst Financiën belast met de inning en invordering van fiscale en niet-fiscale schulden overeenkomstig artikel 3 van de domaniale wet van 22 december 1949.

De nalatigheidsinterest op grond van het derde lid wordt per kalendermaand berekend over het uitstaande bedrag van de heffing, naar beneden afgerond op het dichtstbijzijnde veelvoud van 10

« Art. 22quater. § 1er. La commission est chargée du contrôle de la déclaration visée à l'article 22ter, § 6, et de la proposition de fixation pour chaque débiteur visé à l'article 22ter, § 2, du montant du prélèvement dû conformément au présent chapitre.

La commission dispose, dans le cadre de sa mission visée à l'alinéa précédent, des pouvoirs qui lui sont attribués par la présente loi. La commission peut également requérir des gestionnaires de réseau concernés et de toute autorité compétente la transmission des informations nécessaires au contrôle de la déclaration visée à l'article 22ter, § 6,.

Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions qui lui sont attribuées par le présent chapitre.

§ 2. Dans les quinze jours ouvrables de la réception de la proposition visée à l'article 22ter, § 7, alinéa 3, le Service public fédéral Economie fixe le montant du prélèvement dû conformément au présent chapitre et notifie au débiteur concerné un avis de paiement. L'avis de paiement mentionne l'assiette du prélèvement, la somme à payer, le mode de calcul, l'échéance du paiement, les formalités à respecter et les voies de recours. La notification de l'avis de paiement a effet à compter du troisième jour ouvrable qui suit la date de son envoi.

A défaut de paiement dans le délai fixé à l'alinéa 2, un intérêt de retard égal au taux d'intérêt légal est dû de plein droit sur les sommes dues pour toute la durée du retard et les sommes dues sont recouvrées par le l'administration du Service public fédéral Finances en charge de la perception et du recouvrement des créances fiscales et non fiscales conformément à l'article 3 de la loi domaniale du 22 décembre 1949.

L'intérêt de retard dû en vertu de l'alinéa 3 est calculé par mois civil sur le montant restant dû du prélèvement, arrondi au multiple inférieur le plus proche de 10 euros. Toute fraction de mois

euro. Elk gedeelte van een maand wordt als een hele maand gerekend. De rente over een maand wordt pas gevorderd als deze 5 euro bedraagt. De terugvordering van de heffing verjaart door verloop van vijf jaar na het tijdstip waarop zij verschuldigd is geworden.

§ 3. Bij betaling van een hoger bedrag dan de verschuldigde heffing wordt het teveel betaalde bedrag terugbetaald.

Elk verzoek om teruggave moet binnen zes maanden vanaf de ingangsdatum van de betekening bedoeld paragraaf 2, eerste lid, bij de Federale Overheidsdienst Economie toekomen.

In geval van terugbetaling is moratoriuminterest over de terug te betalen heffing verschuldigd vanaf de eerste dag van de vierde maand die volgt op de maand waarin het verzoek om teruggave bij de Federale Overheidsdienst Economie is ingediend.

In het geval van een onvolledig verzoek stelt de Federale Overheidsdienst Economie, in overleg met de commissie, de aanvrager binnen twee maanden na de indiening van het verzoek in kennis van de ontbrekende gegevens en documenten. Het verzoek wordt geacht volledig te zijn op de dag waarop de Federale Overheidsdienst Economie alle ontbrekende gegevens en documenten ontvangt.

De in het derde lid bedoelde moratoriuminterest wordt maandelijks berekend over het totale verschuldigde bedrag, naar beneden afgerond op tien euro. Elk gedeelte van een maand wordt als een hele maand gerekend. De rente over een maand is pas verschuldigd als deze vijf euro bedraagt.

§ 4. De in artikel 22ter, § 2, bedoelde schuldenaars mogen de heffing op geen enkele wijze rechtstreeks of onrechtstreeks aan andere ondernemingen of eindverbruikers in rekening brengen of doorgeven.

§ 5. Voor de schuldenaars bedoeld in artikel 22ter, § 2, en bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke

est comptée pour un mois entier. L'intérêt d'un mois n'est réclamé que s'il atteint 5 euros.

Le recouvrement du prélèvement se prescrit par cinq ans à compter du moment où il est devenu exigible.

§ 3. En cas de paiement d'un montant supérieur au prélèvement dû, le trop payé est restitué.

Toute demande en restitution doit parvenir au Service public fédéral Economie au plus tard dans les six mois à compter de la date d'effet de la notification visée au paragraphe 2, alinéa 1^{er}.

En cas de restitution, l'intérêt moratoire sur le prélèvement à restituer est dû à compter du premier jour du quatrième mois qui suit celui de l'introduction de la demande en restitution auprès du Service public fédéral Economie.

En cas de demande incomplète, le Service public fédéral Economie, en concertation avec la commission, indique au demandeur, dans les deux mois de l'introduction de la demande, les données et documents manquants. La demande est réputée complète le jour où le Service public Economie reçoit toutes les données et tous les documents manquants.

L'intérêt moratoire visé à l'alinéa 3 est calculé mensuellement sur le total des montants dus arrondi à la dizaine d'euros inférieure. Toute fraction de mois est comptée pour un mois entier. L'intérêt d'un mois n'est dû que s'il atteint cinq euros.

§ 4. Les débiteurs visés à l'article 22ter, § 2, ne peuvent pas facturer ou répercuter de quelque façon le prélèvement directement ou indirectement sur d'autres entreprises ou clients finals.

§ 5. Pour les débiteurs visés à l'article 22ter, § 2, et visés à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à

uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie wordt het bedrag van de heffing bedoeld in artikel 22ter verminderd met een bedrag gelijk aan het verschil tussen het bedrag van de jaarlijkse vergoeding bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie die voor het betrokken jaar verschuldigd is en het bedrag dat deze jaarlijkse vergoeding zou hebben vertegenwoordigd indien het plafond bedoeld in artikel 22ter, § 4, zou zijn toegepast op de berekening van de inkomsten die in aanmerking moeten worden genomen voor de vaststelling van deze jaarlijkse vergoeding. Het bedrag van de in artikel 22ter bedoelde heffing dat uit deze vermindering voortvloeit, mag evenwel niet negatief zijn.

Voor de schuldenaars bedoeld in artikel 22ter, § 2, en bedoeld in artikel 14 van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage, wordt het bedrag van de in artikel 22ter bedoelde heffing verminderd met een bedrag gelijk aan het verschil tussen het bedrag van de verschuldigde repartitiebijdrage na toepassing van het degressiviteitsmechanisme, voor het betrokken jaar, zoals vastgesteld door de Koning overeenkomstig artikel 14, § 8, zestiende lid, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage en het bedrag dat deze repartitiebijdrage zou hebben vertegenwoordigd na toepassing van het degressiviteitsmechanisme, indien het plafond bedoeld in artikel 22ter, § 4, zou zijn toegepast op de berekening van de inkomsten die in aanmerking moeten worden genomen voor deze repartitiebijdrage. Het bedrag van de in artikel 22ter bedoelde heffing dat uit deze vermindering voortvloeit, mag evenwel niet negatief zijn.

In afwijking van artikel 22ter, § 7, eerste lid, stelt de commissie voor de in de eerste en tweede lid bedoelde betrokken schuldenaars de overeenkomstig artikel 22ter verschuldigde heffing voor de periode van 1 augustus 2022 tot 31 december 2022 voor uiterlijk op het tijdstip waarop zij van de in de eerste lid bedoelde jaarlijkse vergoeding of van de in de tweede lid

des fins de production industrielle d'électricité, le montant du prélèvement visé à l'article 22ter est réduit d'un montant égal à la différence entre le montant de la redevance annuelle visée à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité due pour l'année considérée et le montant qu'aurait représenté cette redevance annuelle si le plafond visé à l'article 22ter, § 4, avait été appliqué au calcul des revenus à prendre en considération pour la détermination de cette redevance annuelle. Le montant du prélèvement visé à l'article 22ter résultant de cette réduction ne peut toutefois pas être négatif.

Pour les débiteurs visés à l'article 22ter, § 2, et visés à l'article 14 de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition, le montant du prélèvement visé à l'article 22ter est réduit d'un montant égal à la différence entre le montant de la contribution de répartition due après application du mécanisme de dégressivité, pour l'année considérée, telle qu'arrêtée par le Roi conformément à l'article 14, § 8, alinéa 16, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition et le montant qu'aurait représenté cette contribution de répartition après application du mécanisme de dégressivité, si le plafond visé à l'article 22ter, § 4, avait été appliqué au calcul des revenus à prendre en considération pour la détermination de cette contribution de répartition. Le montant du prélèvement visé à l'article 22ter résultant de cette réduction ne peut toutefois pas être négatif.

Par dérogation à l'article 22ter, § 7, alinéa 1^{er}, la commission propose, pour les débiteurs concernés visés aux alinéas 1^{er} et 2, le prélèvement dû conformément à l'article 22ter pour la période du 1^{er} août 2022 au 31 décembre 2022 au plus tard au moment où elle est informée de la redevance annuelle visée à l'alinéa 1^{er} ou de la contribution de répartition visée à l'alinéa 2 pour l'année 2022.

bedoelde repartitiebijdrage ter kennis wordt gebracht voor het jaar 2022.

In afwijking van artikel 22ter, § 7, eerste lid, stelt de commissie voor de in de eerste en tweede lid bedoelde betrokken schuldenaars de overeenkomstig artikel 22ter verschuldigde heffing voor de periode van 1 januari 2023 tot 30 juni 2023 voorlopig voor uiterlijk op 28 februari 2024. De commissie stelt de voor deze periode verschuldigde heffing definitief voor uiterlijk op het tijdstip waarop zij van de in de eerste lid bedoelde jaarlijkse vergoeding of van de in de tweede lid bedoelde repartitiebijdrage ter kennis wordt gebracht voor het jaar 2023.

§ 6. De inkomsten van de in dit hoofdstuk bedoelde heffing worden gebruikt overeenkomstig artikel 10 van Verordening (EU) 2022/1854.

§ 7. De in het artikel 22ter bedoelde heffing is een fiscaal aftrekbare beroepskost in de zin van artikel 49 van het Wetboek van de inkomstenbelastingen.

§ 8. De in het artikel 22ter bedoelde heffing is geen heffing zoals bedoeld in artikel 4/1, § 4, of 4/2, § 2, van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

§ 9. De in het artikel 22ter bedoelde heffing is een werkelijke kost zoals bedoeld in artikel 4/1, § 2, tweede lid, 1°, van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.”.

Art. 7. Artikel 23, § 2, tweede lid, van dezelfde wet wordt aangevuld met de bepaling onder 53°, luidende:

“53° in het kader van het in de artikelen 22ter, en 22quater bedoelde plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten, de aangiften van de schuldenaars controleren, het surplus aan inkomsten van elke schuldenaar berekenen en stelt de vaststelling van de door elke schuldenaar verschuldigde heffing voor.”.

Par dérogation à l'article 22ter, § 7, alinéa 1^{er}, la commission propose, de manière provisoire, pour les débiteurs concernés visés aux alinéas 1^{er} et 2, le prélèvement dû conformément à l'article 22ter pour la période du 1^{er} août 2022 au 31 décembre 2022 au plus tard le 28 février 2024. La commission propose, de manière définitive, le prélèvement dû pour la période concernée au plus tard au moment où elle est informée de la redevance annuelle visée à l'alinéa 1^{er} ou de la contribution de répartition visée à l'alinéa 2 pour l'année 2023.

§ 6. Les recettes du prélèvement visé au présent chapitre sont utilisées conformément à l'article 10 du Règlement (UE) 2022/1854.

§ 7. Le prélèvement visé à l'article 22ter constitue une dépense fiscalement déductible au sens de l'article 49 du Code des impôts sur les revenus.

§ 8. Le prélèvement visé à l'article 22ter ne constitue pas une charge au sens de l'article 4/1, § 4, ou 4/2, § 2, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

§ 9. Le prélèvement visé à l'article 22ter constitue une charge réelle au sens de l'article 4/1, § 2, deuxième alinéa, 1°, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité. ».

Art. 7. L'article 23, § 2, alinéa 2, de la même loi est complété par le 53° rédigé comme suit :

« 53° dans le cadre plafond sur les recettes issues du marché des producteurs d'électricité visé à l'article 22ter et 22quater, contrôle les déclarations des débiteurs, calcule les recettes excédentaires de chaque débiteur et propose la fixation du prélèvement dû par chaque débiteur. ».

Art. 8. In artikel 26, § 1ter, van dezelfde wet, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 15 maart 2021, worden de woorden “en van artikel 7undecies, § 13, en desgevallend, artikel 7duodecies van deze wet” vervangen door de woorden “en van artikel 7undecies, § 13, 7duodecies, 22ter en 22quater van deze wet”.

Art. 8. Dans l'article 26, § 1terter, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 15 mars 2021, les mots « et de l'article 7undecies, § 13, et, le cas échéant de l'article 7duodecies de la présente loi » sont remplacés par les mots « et des articles 7undecies, § 13, 7duodecies, 22ter et 22quater de la présente loi ».

Art. 9. In artikel 30bis, § 3, tweede lid, van dezelfde wet, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 15 maart 2021, worden de volgende wijzingen aangebracht:

- 1° de woorden “op artikelen 22ter, 22quater” worden elke keer ingevoegd tussen de woorden “desgevallend op artikel 7duodecies,” en de woorden “op artikel 23, § 2, 3°, 3°bis”;
- 2° de woorden “en 29°” worden elke keer vervangen door de woorden “, 29° en 50°”.

Art. 9. Dans l'article 30bis, § 3, alinéa 2, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 15 mars 2021, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° les mots « aux articles 22ter, 22quater » sont chaque fois insérés entre les mots « le cas échéant à l'article 7duodecies, » et les mots « à l'article 23, § 2, 3°, 3°bis » ;
- 2° les mots « et 29° » sont chaque fois remplacés par les mots « , 29° et 50° ».

Art. 10. In artikel 31 van dezelfde wet, worden de volgende wijzingen aangebracht:

- 1° in lid 1, worden de woorden “en 53°” ingevoegd tussen de woorden “en 8°” en de woorden “binnen de termijn bepaald door de commissie”;
- 2° in het tweede lid, worden de woorden “en 53,” ingevoegd tussen de woorden “4,” en de woorden “kan de commissie”;
- 3° in het derde lid, worden de woorden “en 53°,” ingevoegd tussen de woorden “4,” en “kan de commissie”.

Art. 10. Dans l'article 31 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° à l'alinéa 1er, les mots « et 53° » sont insérés entre les mots « et 8° » et les mots « dans le délai que la commission détermine » ;
- 2° à l'alinéa 2, les mots « et 53° , » sont insérés entre les mots « 4° , » et les mots « la commission peut » ;
- 3° à l'alinéa 3, les mots « et 53° , » sont insérés entre les mots « 4° , » et les mots « la commission peut ».

Hoofdstuk 3 - Slotbepaling

Chapitre 3 – Disposition finale

Art. 11. Deze wet treedt in werking de dag waarop ze in het Belgisch Staatsblad wordt bekendgemaakt.

Art. 11. La présente loi entre en vigueur le jour de sa publication au Moniteur belge.

Gegeven te

Donné à

Van Koningswege:
De Minister van Energie,

Par le Roi :
La Ministre de l'Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

KONINKRIJK BELGIE

ROYAUME DE BELGIQUE

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

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

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et introduisant un plafond sur les recettes issues du marché des producteurs d'électricité

SAMENVATTING

RÉSUMÉ

MEMORIE VAN TOELICHTING

EXPOSÉ DES MOTIFS

DAMES EN HEREN,

MESDAMES, MESSIEURS,

ALGEMENE TOELICHTING

EXPOSÉ GÉNÉRAL

De huidige energiecrisis, die in 2021 begon in de post-COVID periode en begin 2022 verergerde met de gewapende agressie van Rusland tegen Oekraïne, treft huishoudens en bedrijven in België hard. De stijgingen van de gas- en elektriciteitsprijzen sinds september 2021 hebben geleid tot situaties van sociale onzekerheid en grote economische moeilijkheden, waarvoor de Staat al een groot aantal maatregelen heeft genomen, zoals de uitbreiding van de voorwaarden voor toegang tot het sociale tarief of de verlaging van de BTW op elektriciteit.

La crise actuelle de l'énergie, qui a débuté en 2021 dans la période post-COVID et s'intensifiée avec l'agression armée de l'Ukraine par la Russie au début 2022, frappe durement les ménages et les entreprises établis en Belgique. Les hausses de prix du gaz et de l'électricité depuis septembre 2021 entraînent des situations de précarité sociale et d'importantes difficultés économiques, vis-à-vis desquelles l'Etat a déjà adopté un grand nombre de mesures, telles que l'élargissement des conditions d'accès au tarif social ou la baisse de la TVA sur l'électricité.

De Russische militaire agressie tegen Oekraïne, de opgelegde sancties en de tegenmaatregelen hebben ernstige economische gevolgen voor de gehele Europese interne markt. De Russische militaire agressie tegen Oekraïne heeft geleid tot een aanzienlijke daling en verstoring van de gasvoorziening en heeft de gasprijzen nog hoger doen oplopen dan in de periode vóór de agressie. Door de hoge prijs van gas, dat in sommige installaties voor elektriciteitsproductie wordt gebruikt, is ook

L'agression militaire russe contre l'Ukraine, les sanctions imposées et les contre-mesures ont des conséquences économiques graves pour l'ensemble du marché intérieur européen. L'agression militaire russe contre l'Ukraine a entraîné une baisse sensible et une perturbation importante des approvisionnements en gaz et a fait grimper les prix du gaz à des niveaux encore plus haut que ceux déjà élevés observés dans la période précédant l'agression. En raison du prix élevé du gaz, qui est utilisé dans certaines

de prijs van elektriciteit aanzienlijk gestegen.

installations de production d'électricité, le prix de l'électricité a également augmenté substantiellement.

De prijs van aardgas voor levering in het volgende jaar heeft de afgelopen 10 jaar in het algemeen rond 20 EUR/MWh geschommeld en heeft onlangs niveaus van rond 300 EUR/MWh bereikt. De prijs van elektriciteit voor levering in het volgende jaar heeft de afgelopen 10 jaar in het algemeen rond 50 EUR/MWh geschommeld en is onlangs gestegen tot niveaus rond 600 EUR/MWh.

Le prix du gaz naturel pour livraison l'année suivante a généralement fluctué autour de 20 EUR/MWh au cours des 10 dernières années et a récemment atteint des niveaux autour de 300 EUR/MWh. Le prix de l'électricité pour livraison l'année suivante a généralement fluctué autour de 50 EUR/MWh au cours des 10 dernières années et a récemment augmenté à des niveaux autour de 600 EUR/MWh.

Zoals aangegeven door de CREG in haar studies van 1^{er} februari 2022 (Studie F(2336) over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit, 1^{er} februari 2022) en 31 augustus 2022 (Studie F(2442) over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit, 31 augustus 2022), bereiken de prijzen op de groothandelsmarkt voor elektriciteit uitzonderlijk hoge niveaus. Het bereikte niveau ligt dus ongeveer 13 keer hoger dan het prijsniveau van vóór de COVID-crisis.

Comme indiqué par la CREG dans ses études du 1^{er} février 2022 (Étude F(2336) sur l'impact de la persistance de prix élevés sur les marchés de gros du gaz et de l'électricité, 1^{er} février 2022) et du 31 août 2022 (Étude F(2442) sur l'impact de la persistance de prix élevés sur les marchés de gros du gaz et de l'électricité, 31 août 2022), les prix atteignent des niveaux exceptionnellement élevés sur le marché de gros de l'électricité. Le niveau atteint est ainsi environ 13 fois plus élevé que le niveau de prix observé avant la crise du COVID.

Zoals het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators van de Europese Unie (ACER) in zijn finale evaluatie van de organisatie de groothandelsmarkt voor elektriciteit (*ACER's Final Assessment of the EU Wholesale Electricity Market Design – April 2022*) stelt, is dit voornamelijk te wijten aan de hoge gasprijzen.

Comme l'a indiqué l'Agence de l'Union européenne pour la coopération des régulateurs de l'énergie (ACER) dans son évaluation finale de l'organisation du marché de gros de l'électricité dans l'UE en avril 2022 (*ACER's Final Assessment of the EU Wholesale Electricity Market Design – April 2022*), cette situation est principalement due au prix élevé du gaz.

Uit de bovenvermelde studies van de CREG blijkt dat bepaalde elektriciteitsproducenten de voornaamste begunstigden zijn van het surplus aan inkomsten als gevolg van de hogere marktprijzen. De structuur van de elektriciteitsmarkt en het daaruit voortvloeiende prijsvormingsmechanisme houden immers in dat de prijzen op de elektriciteitsmarkt worden bepaald door het niveau van de marginale kosten van de laatste elektriciteitscentrale waarop een beroep wordt gedaan ("pay-as-clear"). Met andere

Il ressort des études précitées de la CREG que certains producteurs d'électricité sont les principaux bénéficiaires de recettes excédentaires en raison de la hausse des prix sur les marchés. En effet, la structure du marché de l'électricité, ainsi que le mécanisme de formation des prix qui en découle, ont pour effet que les prix du marché de l'électricité sont fixés par le niveau des coûts marginaux de la dernière centrale sollicitée (« pay-as-clear »). En d'autres termes, « à chaque instant, l'unité marginale la plus chère fixe le prix du marché » (Banque

woorden, "op elk moment bepaalt de duurste marginale eenheid de marktprijs" (Nationale Bank van België, *(Hoe) overwinsten ten gevolge van de energie- en oekraïne-crisis belastingen?*, 1^{er} juni 2022, blz. 7). Bijgevolg realiseren sommige producenten van elektriciteit uit zogenaamde "inframarginale" technologieën, gezien de plaats die hun installaties innemen in de "merit order" (d.w.z. de rangschikking van de productie-installaties volgens hun respectieve marginale kosten), aanzienlijk surplus aan inkomsten, d.w.z. inkomsten die veel hoger liggen dan de inkomsten die redelijkerwijs konden worden verwacht toen het besluit werd genomen om in deze installaties te investeren.

Op 10 juni 2022 heeft de Nationale Bank van België (NBB) bovengenoemd rapport aan de regering voorgelegd. In dit verslag wordt overwinst gedefinieerd als inkomsten na aftrek van kosten, met inbegrip van opportunitetskosten (d.w.z. economische rente). Volgens de NBB is het vanuit het oogpunt van efficiëntie optimaal om overwinsten als gevolg van marktdominantie, negatieve externaliteiten en schaarste tegen een hoog tarief te belasten (zie bovengenoemde studie, blz. 4).

In deze context beveelt de CREG, opnieuw in haar studies van 1^{er} februari 2022 en 31 augustus 2022, ook aan om de overwinsten van producenten die geen stijging van hun variabele productiekosten ondervinden te belasten, bij gebrek aan een wijziging van het mechanisme voor de vorming van de elektriciteitsprijs. De CREG stelt dat "Een verstoring van het competitief samenspel tussen vraag en aanbod op de energiemarkten dat niet het gevolg is van het competitief gedrag zelf (bijvoorbeeld door technologische innovatie) maar van een externe gebeurtenis, rechtvaardigt de bepaling van overwinsten en de toepassing van een mechanisme om deze overwinsten, volledig of gedeeltelijk, terug te laten vloeien naar de eindconsumenten" (studie F(2442), blz. 68).

Uit de bovenvermelde studies van de CREG is

Nationale de Belgique, *(Hoe) overwinsten ten gevolge van de energie- en oekraïne-crisis belastingen?*, 1^{er} juin 2022, p. 7). Il en résulte que certains producteurs d'électricité à partir de technologies dites « inframarginales », eu égard à la place occupée par leurs installations dans « l'ordre de mérite » (à savoir, le classement des installations de production en fonction de leurs coûts marginaux respectifs), réalisent d'importantes recettes excédentaires, c'est-à-dire des recettes qui excèdent largement les recettes qui pouvaient être raisonnablement attendues lors de la prise de décision relative aux investissements relatifs à ces installations.

Le 10 juin 2022, la Banque nationale de Belgique (BNB) a remis le rapport précité au gouvernement. Ce rapport définit les surprofits comme les revenus après déduction des coûts, y compris les coûts d'opportunité (i.e. l'intérêt économique). Selon la BNB, du point de vue de l'efficacité, il est optimal de taxer à un taux élevé les surprofits résultant d'une position dominante sur le marché, des externalités négatives et de la rareté (cfr. l'étude précitée, p. 4).

Dans ce cadre, la CREG, toujours dans ses études du 1^{er} février 2022 et du 31 août 2022, recommande également de taxer les surprofits des producteurs qui ne subissent pas une augmentation de leurs coûts variables de production, en l'absence d'un changement de mécanisme de formation de prix de l'électricité. La CREG affirme que « Une perturbation du jeu concurrentiel entre l'offre et la demande sur les marchés de l'énergie qui n'est pas le résultat du comportement concurrentiel lui-même (par exemple, une innovation technologique) mais d'un événement extérieur justifie la détermination de surprofits et l'application d'un mécanisme de redistribution de ces surprofits, en tout ou en partie, aux consommateurs finals » (étude F(2442), p. 68).

Les études précitées de la CREG ont par ailleurs

ook gebleken dat niet de hele energiesector in België profiteert van het surplus aan inkomsten. Wat de producenten betreft, wordt de gassector in België enerzijds gekenmerkt door het ontbreken van aardgasproductie en anderzijds door een zwakke ontwikkeling van de biogas- en biomethaansector.

De CREG is ook van mening dat de elektriciteitsleveranciers, voor zover de prijzen die zij aan de consumenten aanrekenen gecorreleerd zijn aan de elektriciteitsprijzen op de groothandelsmarkt, in principe geen overwinsten maken.

Meer in het algemeen bevinden de andere energiesectoren, zoals de oliesector, zich niet in een vergelijkbare situatie, omdat het "*pay-as-cleared*" mechanisme specifiek is voor de werking van de elektriciteitsmarkt, en vanwege de specifieke marktvoorwaarden enerzijds en de verschillende juridische en fiscale regelingen anderzijds. Bovendien belet de voorgestelde heffing niet dat er *ad hoc* belastingen op hen worden geheven.

mis en évidence que ce n'est pas l'ensemble du secteur de l'énergie en Belgique qui bénéficie de recettes excédentaires. En ce qui concerne les producteurs, le secteur du gaz est caractérisé en Belgique, d'une part, par l'absence de production de gaz naturel et, d'autre part, par un faible développement du secteur du biogaz et du biométhane.

La CREG considère par ailleurs que les fournisseurs d'électricité, dans la mesure où les prix qu'ils facturent aux consommateurs sont corrélés aux prix de l'électricité sur le marché de gros, ne réalisent en principe pas de surprofits.

Plus généralement, les autres secteurs de l'énergie, comme le secteur pétrolier, ne se trouvent pas dans une situation comparable, car le mécanisme « *pay-as-cleared* » est spécifique au fonctionnement du marché d'électricité, et en raison des conditions de marché qui leur sont propres, d'une part, et des différents régimes légaux et fiscaux qui leur sont applicables, d'autre part. Au demeurant, le prélèvement envisagé ne fait pas obstacle à l'adoption de taxes *ad hoc* à leur égard.

Verordening (EU) 2022/1854

Parallel aan de bovengenoemde studies en de reflecties binnen de Regering en het Parlement hebben de besprekingen binnen de Europese Unie geleid tot de aanneming, op 6 oktober 2022, van Verordening (EU) 2022/1854 van de Raad "betreffende een noodinterventie in verband met de hoge energieprijzen" (PB L 2611 van 7 oktober 2022, blz. 1-21). Met deze verordening wordt onder meer beoogd een gemeenschappelijk kader te scheppen om op tijdelijke basis het surplus aan inkomsten van de producenten te beperken door de toepassing van een plafond op deze inkomsten en deze inkomsten te herverdelen onder de eindverbruikers.

In de preambule van Verordening (EU) 2022/1854 staat: " *De sterke stijging van de energieprijzen draagt aanzienlijk bij tot de algemene inflatie in de eurozone en vertraagt*

Règlement (UE) 2022/1854

En parallèle des études précitées et des réflexions intervenues au sein du Gouvernement et du Parlement, les discussions menées au sein de l'Union européenne ont abouti à l'adoption, le 6 octobre 2022, du Règlement (UE) 2022/1854 du Conseil « sur une intervention d'urgence pour faire face aux prix élevés de l'énergie » (JO L 2611 du 7 octobre 2022, p. 1–21). Ce règlement a notamment pour objet de créer un cadre commun en vue de limiter, de manière temporaire, les recettes excédentaires des producteurs par le biais de l'application d'une limitation de ces recettes et de redistribuer ces recettes au consommateur final.

Comme le souligne le préambule du Règlement (UE) 2022/1854, « *La forte hausse des prix de l'énergie contribue de manière substantielle à l'inflation générale dans la zone euro et ralentit*

de economische groei in de Unie. (...). In een geest van solidariteit tussen de lidstaten is een gecoördineerde inspanning van de lidstaten in het winterseizoen 2022-23 nodig om de gevolgen van de hoge energieprijzen te verzachten en ervoor te zorgen dat de huidige crisis niet leidt tot blijvende schade voor de consumenten en de economie, en tegelijkertijd de houdbaarheid van de overheidsfinanciën te vrijwaren" (overw. 5 en 6).

la croissance économique dans l'Union. (...). Dans un esprit de solidarité entre les États membres, un effort coordonné de la part des États membres au cours de la prochaine saison hivernale 2022-23 est nécessaire pour atténuer les effets des prix élevés de l'énergie et faire en sorte que la crise actuelle n'entraîne pas de préjudice durable pour les consommateurs et l'économie, tout en préservant la viabilité des finances publiques » (cons. 5 et 6).

Deze crisissituatie zou "ernstige negatieve gevolgen [kunnen] hebben voor de inflatie, voor de liquiditeit van marktdeelnemers en voor de economie als geheel". In de toelichting bij het voorstel voor een verordening van de Europese Commissie van 14 september 2022 staat: "De huidige verstoring van de gasvoorziening en de gevolgen daarvan voor de prijs van gas en elektriciteit, de grotere vraag naar energie als gevolg van de recordtemperaturen van deze zomer en de beperkte beschikbaarheid van bepaalde stroomgeneratoren vormen een ernstige moeilijkheid bij de voorziening van energieproducten, als bedoeld in artikel 122 VWEU. De scherpe stijging van de elektriciteitsprijzen vormt een aanzienlijke last voor consumenten en bedrijven, en als er geen maatregelen worden genomen, dreigt het prijsniveau onhoudbaar te worden, wat aanzienlijke bredere sociale en economische gevolgen kan hebben" (COM(2022) 473 final, blz. 15-16).

Cette situation de crise « pourrait avoir des effets néfastes très graves sur l'inflation, la liquidité des opérateurs de marché et l'économie dans son ensemble ». L'exposé des motifs de la proposition de règlement de la Commission européen du 14 septembre 2022 précise à ce titre que « La rupture actuelle de l'approvisionnement en gaz et les effets qui en résultent sur les prix du gaz et de l'électricité, ainsi que l'augmentation de la demande d'énergie résultant des températures extrêmes enregistrées cet été, conjuguées à la disponibilité réduite de certaines installations de production d'électricité, entraînent une grave difficulté d'approvisionnement pour certains produits – en l'occurrence l'énergie – au sens de l'article 122 du TFUE. La flambée des prix de l'électricité pèse lourdement sur les consommateurs et les entreprises et, si aucune mesure n'est prise, ces prix risquent d'atteindre des niveaux insoutenables, ce qui pourrait avoir des conséquences sociales et économiques plus larges » (COM(2022) 473 final, p. 15-16).

Het beginsel van Verordening (EU) 2022/1854 is gebaseerd op een maximumprijs voor elektriciteit ("plafond"), waarboven de inkomsten van inframarginale producenten als surplus worden beschouwd en door de lidstaten moeten worden ingehouden voor herverdeling aan de eindverbruikers.

Le principe retenu par le Règlement (UE) 2022/1854 se fonde sur un prix maximum de l'électricité (« plafond »), au-delà duquel les recettes des producteurs inframarginaux sont considérées comme excédentaires et doivent être captées par les États membres en vue de leur redistribution aux consommateurs finals.

Verordening (EU) 2022/1854 stelt dit plafond vast op maximaal 180 EUR/MWh, hetgeen geacht wordt "consequent aanzienlijk" hoger te liggen dan de gemiddelde piekprijzen op de groothandelsmarkt vóór februari 2022, en dus ruim boven de verwachtingen van de Europese marktspelers wanneer zij in deze periode

Le Règlement (UE) 2022/1854 fixe ce plafond à maximum 180 EUR/MWh, considéré comme « nettement et systématiquement » supérieur aux prix de pointe moyens sur le marché de gros avant février 2022, et donc comme à un niveau bien supérieur aux attentes des acteurs du marché européen lors des décisions initiales

initiële investeringsbeslissingen nemen (overweging 28).

d'investissement au cours de cette période (considérant 28).

Artikel 8.1, a), van Verordening (EU) 2022/1854 staat de lidstaten echter toe om onder "nationale crisismaatregelen" "maatregelen handhaven of invoeren die de marktinkomsten van de producenten die elektriciteit opwekken uit de in artikel 7, lid 1, genoemde bronnen, alsook de marktinkomsten van andere marktdeelnemers, waaronder deelnemers die zich bezighouden met elektriciteitshandel, verder beperken, inclusief de mogelijkheid om tussen technologieën te differentiëren".

L'article 8.1, a), du Règlement (UE) 2022/1854 permet toutefois aux Etats membres, au titre de « Mesures nationales en cas de crise », de « maintenir ou introduire des mesures qui limitent davantage les recettes issues du marché obtenues par les producteurs générant de l'électricité à partir des sources énumérés à l'article 7, paragraphe 1, y compris la possibilité d'effectuer une distinction entre les technologies, ainsi que les recettes issues du marché perçues par d'autres acteurs du marché, y compris ceux qui négocient les échanges d'électricité ».

Verordening (EU) 2022/1854 bepaalt echter niet hoe de lidstaten dit plafond moeten toepassen.

Pour autant, le Règlement (UE) 2022/1854 ne détermine pas la manière dont les Etats membres doivent mettre en œuvre ce plafond.

Uitvoering van Verordening (EU) 2022/1854 in België

Mise en œuvre du Règlement (UE) 2022/1854 en Belgique

Algemeen

Généralités

Het plafond van 180 EUR/MWh stemt niet overeen met de realiteit van de Belgische elektriciteitsmarkt en is in dit wetsontwerp vastgesteld op 130 EUR/MWh of een formule (LCOE + 50 EUR) (zie voorgesteld artikel 22ter, § 4). Dit ontwerp beoogt derhalve de uitvoering van Verordening (EU) 2022/1854 te waarborgen door de nadere regels voor de inning van het surplus aan inkomsten vast te stellen - op basis van de beginselen en definities van die verordening.

Le plafond de 180 EUR/MWh ne correspond pas à la réalité du marché belge de l'électricité et a été fixé, dans le présent avant-projet de loi à 130 EUR/MWh ou à une formule (LCOE + 50 EUR) (voy. article 22ter, § 4, en projet). Le présent avant-projet vise donc à assurer l'exécution du Règlement (UE) 2022/1854 en établissant les modalités de prélèvement des recettes excédentaires – sur la base des principes et des définitions de ce Règlement.

De in dit ontwerp beoogde heffing heeft betrekking op het deel van de marktinkomsten van de betrokken producenten dat de bovengenoemde plafonds overschrijdt. Overeenkomstig Verordening (EU) 2022/1854 komt deze heffing overeen met 100% van dit surplus aan inkomsten. Dit heeft betrekking op de marktinkomsten in verband met elektriciteit die is verkocht en geleverd tijdens de toepassingsperiode (1 augustus 2022 tot en met tot en met 30 juni 2023), ongeacht de datum waarop het verkoopcontract is gesloten

Le prélèvement envisagé par le présent avant-projet porte sur la part des recettes issues du marché des producteurs concernés qui dépasse les plafonds susvisés. Conformément au Règlement (UE) 2022/1854, ce prélèvement correspond à 100 pourcents de ces recettes excédentaires. Il s'agit des recettes issues du marché liée à l'électricité vendue et livrée durant les périodes d'application (1^{er} août 2022 au au 30 juin 2023), quelle que soit la date à laquelle le contrat de vente a été conclu et quel que soit le marché (marché à terme, *day-ahead*,

en ongeacht de markt (op termijn markt, *day-ahead*, *intraday*, en bilaterale contracten). De betrokken producenten verstrekken de nodige gegevens aan de CREG door middel van aangiften, die de nodige controles uitvoert, een voorstel voor het bedrag van de heffing opstelt en dit aan de FOD Economie toezendt, die de heffing vaststelt en de schuldenaar een betalingsbericht zendt. De FOD Financiën is verantwoordelijk voor de eventuele invordering van de heffing.

intrajournalier, ainsi que les contrats bilatéraux). Les producteurs concernés fournissent les données nécessaires à la CREG par le biais de déclarations, qui effectue les contrôles nécessaires, élabore une proposition de montant du prélèvement et la transmet au SPF Economie qui fixe le prélèvement et adresse un avis de paiement au débiteur. Le SPF Finances assure, le cas échéant, le recouvrement du prélèvement.

Geen dubbele belasting

Absence de double taxation

In het algemeen zij opgemerkt dat het Belgische recht geen beginsel kent dat wettelijk dubbele belasting verbiedt: "La règle non bis in idem veut qu'un impôt ou des impôts de même nature ne frappent pas deux fois la même matière imposable. Aucun texte légal ne pose cependant le principe de manière générale. Les lois existantes se limitent, en général, à quelques dispositions particulières tendant à éviter ou à limiter la double imposition. La Cour de cassation a d'ailleurs confirmé expressément que le principe "non bis in idem" n'est pas un principe général de droit" (M. DASSESSE en P. MINNE, Droit fiscal. Principes généraux et impôts sur les revenus, Bruxelles, Bruylant, 2001, blz. 79-80).

D'une façon générale, il faut relever qu'il n'existe pas en droit belge un principe qui interdirait spécifiquement la double imposition juridique : « La règle non bis in idem veut qu'un impôt ou des impôts de même nature ne frappent pas deux fois la même matière imposable. Aucun texte légal ne pose cependant le principe de manière générale. Les lois existantes se limitent, en général, à quelques dispositions particulières tendant à éviter ou à limiter la double imposition. La Cour de cassation a d'ailleurs confirmé expressément que le principe "non bis in idem" n'est pas un principe général de droit » (M. DASSESSE et P. MINNE, Droit fiscal. Principes généraux et impôts sur les revenus, Bruxelles, Bruylant, 2001, pp. 79-80).

In een arrest van 21 december 2017 heeft het Grondwettelijk Hof ook verduidelijkt dat de artikelen 10, 11 en 172 van de Grondwet niet voorzien in een algemeen verbod op dubbele belasting: "*Bij de artikelen 10 en 11 van de Grondwet wordt het beginsel van gelijkheid en niet-discriminatie erkend. Bij artikel 172, eerste lid, van de Grondwet wordt dat beginsel in fiscale zaken verankerd. In die bepalingen wordt geen algemeen verbod op de dubbele belasting geformuleerd*". (GwH, 21 december 2017, nr. 145/2017, B.18.2; zie ook GwH, 9 december 2021, nr. 180/2021; GwH, 18 juni 2015, nr. 92/2015).

Dans un arrêt du 21 décembre 2017, la Cour constitutionnelle a également précisé que les articles 10, 11 et 172 de la Constitution ne prévoyaient pas une interdiction générale de la double imposition : « *Les articles 10 et 11 de la Constitution garantissent le principe d'égalité et de non-discrimination. L'article 172 de la Constitution constitue une application particulière de ce principe en matière fiscale. Ces dispositions ne contiennent aucune interdiction générale de la double imposition* » (C.C., 21 décembre 2017, n° 145/2017, B.18.2 ; voir également C.C., 9 décembre 2021, n° 180/2021 ; C.C., 18 juin 2015, n° 92/2015).

Ten slotte wordt er in een recente publicatie aan herinnerd dat " [il] n'y a cependant pas de principe général du droit belge qui interdirait au législateur de prévoir plusieurs impôts sur la

Enfin, dans une récente publication, il est rappelé qu'il « n'y a cependant pas de principe général du droit belge qui interdirait au législateur de prévoir plusieurs impôts sur la

même assiette " (C. DOCCLO, "La notion de "double imposition juridique des revenus" et sa pertinence dans le mécanisme du modèle de convention fiscale OESO", in *Études de droit fiscal. Cinquantenaire du Master en droit fiscal de l'ULB*, Anthémis, 2019, blz. 97).

Het huidige voorontwerp is erop gericht dat er geen dubbele belastingheffing plaatsvindt. De verschuldigde heffing op het surplus aan inkomsten is een aftrekbare kost in de inkomstenbelastingen (artikel 49 van het Wetboek van de inkomstenbelastingen 1992) (zie voorgesteld artikel 22quater, § 7). Er is een koppeling met de jaarlijkse vergoeding of de repartitiebijdrage (van toepassing op kerncentrales) (zie voorgesteld artikel 22quater, § 5).

Bevoegdheid van de federale Staat

Ten slotte kan worden opgemerkt dat de geplande heffing volledig in overeenstemming is met de bevoegdheden van de federale Staat, zonder afbreuk te doen aan de bevoegdheden van (met name) de gewesten (die bevoegd zijn om groene energie op hun grondgebied te bevorderen).

In België vallen de fiscale bevoegdheden onder verschillende bevoegdheidsniveaus. Volgens artikel 170 van de Grondwet komen de fiscale bevoegdheden toe aan de federale Staat, de gewesten en de gemeenschappen, maar ook aan de provincies en de gemeenten. In dit verband moeten de fiscale bevoegdheden van artikel 170 van de Grondwet worden onderscheiden van de materiële bevoegdheden, die betrekking hebben op de bevoegdheid om op een bepaald gebied wetgeving vast te stellen. Geen enkele grondwettelijke of wettelijke bepaling vereist dus het bestaan van een verband tussen een federale belasting en de materiële of residuele bevoegdheden van de federale Staat. Zo geeft artikel 170, § 1^{er} van de Grondwet de federale wetgever de bevoegdheid om "de federale wetgever fiscale maatregelen te nemen met betrekking tot de belastbare materies die hij

même assiette » (C. DOCCLO, « La notion de "double imposition juridique des revenus" et sa pertinence dans le mécanisme du modèle de convention fiscale OCDE », in *Études de droit fiscal. Cinquantenaire du Master en droit fiscal de l'ULB*, Anthémis, 2019, p. 97).

Pour autant, le présent avant-projet prévoit d'éviter un double imposition. Le prélèvement sur les recettes excédentaires est un frais déductible à titre de frais professionnel (article 49 CIR 92) (voy. l'article 22quater, § 7, en projet). Une articulation est faite avec la redevance annuelle ou la contribution de répartition (applicables pour les centrales nucléaires) (voy. l'article 22quater, § 5, en projet).

Compétence de l'Etat fédéral

Enfin, il peut être relevé que le prélèvement en projet s'inscrit pleinement dans les compétences de l'Etat fédéral sans porter atteinte aux compétences (notamment) des régions (compétentes en matière de promotion de l'énergie verte sur leur territoire notamment).

En Belgique, les compétences fiscales relèvent de plusieurs niveaux de pouvoir. Au terme de l'article 170 de la Constitution, les compétences fiscales relèvent de l'Etat fédéral, des régions et des communautés, mais aussi des provinces et des communes. Dans ce cadre, les compétences fiscales prévues à l'article 170 de la Constitution doivent être distinguées des compétences matérielles, qui se rapportent au pouvoir de légiférer dans une matière particulière. Aucune disposition constitutionnelle ou législative ne requiert donc l'existence d'un lien entre une taxe fédérale et les compétences matérielles ou résiduelles de l'Etat fédéral. Ainsi, l'article 170, § 1^{er}, de la constitution habilite le législateur fédéral à « *prendre des mesures fiscales concernant les matières imposables qu'il détermine, sans égard aux compétences matérielles des communautés et régions* », « *sauf les cas établis par ou en vertu de la*

bepaalt, ongeacht de materiële bevoegdheden van de gemeenschappen en de gewesten", *"behoudens in de gevallen door of krachtens de Grondwet of bij bijzondere wet bepaald en onder het voorbehoud van inachtneming van het evenredigheidsbeginsel"*, dat wil zeggen zonder de uitoefening van de gewestelijke of gemeenschapsbevoegdheden *"onmogelijk of overdreven moeilijk te maken"* (GwH, arrest nr. 68/2008 van 17 april 2008, B.6.4 en B.6.5). Met andere woorden, de federale Staat is bevoegd om een fiscale maatregel vast te stellen waarvan het doel of de aard verband houdt met de materiële bevoegdheden van de gewesten (bijvoorbeeld: ecotaksen die door de federale wetgever worden opgelegd om bepaald milieubelastend gedrag te ontmoedigen).

Bovendien bepaalt de wet, overeenkomstig de bepalingen van artikel 170, § 2, lid 2, van de Grondwet, de uitzonderingen op de belastingsbevoegdheid van de gemeenschappen en gewesten die noodzakelijk blijken. De federale wetgever kan dus bepalen welke belastingen niet door de gemeenschappen en gewesten mogen worden geheven. Op grond van deze grondwetsbepaling is bepaald dat de gewesten *"niet gemachtigd om belastingen te heffen op de materies die het voorwerp uitmaken van een belasting door de Staat (...)"* (Wet van 23 januari 1989 betreffende in artikel 110, § 1^{er} en 2 van de Grondwet bedoelde belastingsbevoegdheid). Het is dus met betrekking tot aangelegenheden die reeds aan een federale belasting zijn onderworpen, dat de gemeenschappen en gewesten niet bevoegd zijn om nieuwe belastingen in te voeren (zie GwH, arrest nr. 58/2006 van 26 april 2006; arrest nr. 44/2008 van 4 maart 2008).

In dit geval blijkt de voorrang van de belastingwet boven het belastingdecreet bovendien uit de noodzaak om op nationaal niveau in de energiemarkt in te grijpen. In deze context werkt de federale fiscale bevoegdheid ook ten aanzien van reeds aangenomen fiscale maatregelen: *"Bovendien kan de wetgever*

Constitution ou par une loi spéciale et sous réserve du principe de proportionnalité », c'est-à-dire en veillant à ne pas rendre « *impossible ou exagérément difficile* » l'exercice des compétences régionales ou communautaires (C.C, arrêt n° 68/2008 du 17 avril 2008, B.6.4 et B.6.5.). Autrement dit, l'Etat fédéral est compétent pour adopter une mesure fiscale dont l'objectif ou la nature serait rattachable aux compétences matérielles des régions (ex : écotaxes imposées par le législateur fédéral en vue de décourager certains comportements nuisibles pour l'environnement).

En outre, selon le prescrit de l'article 170, § 2, alinéa 2, de la Constitution, la loi détermine, relativement au pouvoir fiscal des communautés et des régions, les exceptions dont la nécessité est démontrée. Le législateur fédéral peut dès lors déterminer quels impôts ne peuvent pas être levés par les communautés et les régions. Sur la base de cette disposition constitutionnelle, il est prévu que les régions ne *« ne sont pas autorisées à lever des impôts dans les matières qui font l'objet d'une imposition par l'Etat (...) »* (loi du 23 janvier 1989 relative à la compétence fiscale visée à l'article 110, § 1^{er} et 2 de la Constitution). C'est donc bien à l'égard de matières qui font déjà l'objet d'un impôt fédéral que les communautés et les régions ne sont pas autorisées à établir une imposition nouvelle (voy. C.C. arrêt n° 58/2006 du 26 avril 2006 ; arrêt n° 44/2008 du 4 mars 2008).

En l'espèce, par ailleurs, la primauté de la loi fiscale sur le décret fiscal est démontrée par la nécessité d'intervenir sur le marché de l'énergie au niveau national. Dans ce cadre, la compétence fiscale fédérale opère également vis-à-vis de mesures fiscales qui auraient déjà été adoptées : *« De surcroît, le législateur peut*

zowel de vestiging van een gewestelijke belasting a priori verbieden, als uitzonderingen bepalen op reeds gevestigde gewestelijke belastingen". (GwH, arrest nr. 111/2012 van 20 september 2012, B.11; ook arrest nr. 172/2006 van 22 november 2006).

tant interdire l'établissement d'une imposition régionale a priori que prévoir des exceptions à des impositions régionales déjà établies. » (C.C., arrêt n° 111/2012 du 20 septembre 2012, B.11 ; égal. arrêt n° n° 172/2006 du 22 novembre 2006).

Legaliteitsbeginsel

Een van de basisbeginselen in belastingzaken is het legaliteitsbeginsel van de belasting. Artikel 170, §1, van de Grondwet bepaalt dat *"geen belasting ten behoeve van de Staat kan worden ingevoerd dan door een wet"*.

Principe de légalité

L'un des principes de base en matière fiscale est le principe de légalité de l'impôt. L'article 170, §1^{er}, de la Constitution prévoit ainsi que *« aucun impôt au profit de l'Etat ne peut être établi que par une loi »*.

Het legaliteitsbeginsel in belastingzaken houdt in dat de essentiële elementen van de belasting bij wet moeten zijn vastgesteld. Artikel 172, lid 2, van de Grondwet bepaalt dat *"geen vrijstelling of vermindering van belasting kan worden ingevoerd dan door een wet"*.

Le principe de légalité en matière fiscale a pour conséquence que les éléments essentiels de l'impôt doivent être établis par une loi. L'article 172, alinéa 2, de la Constitution précise quant à lui que *« nulle exemption ou modération d'impôt ne peut être établie que par une loi »*.

Door zijn rechtspraak is het Grondwettelijk Hof ertoe gebracht de essentiële elementen van de belasting, te weten de belastingplichtige, de grondslag (belastbaar feit) en het bedrag van de belasting (tarief), alsmede de vrijstellingen of ontheffingen te omschrijven (zie met name GwH, 3 juli 2002, nr. 117/2002; GwH, 1 december 2004, nr. 195/2004; GwH, 16 maart 2005, nr. 57/2005; GwH, 4 mei 2005, nr. 86/2005; GwH, 28 juli 2006, nr. 124/2006; GwH, 28 september 2006, nr. 145/2006; GwH, 13 oktober 2011, nr. 150/2011; GwH, 10 oktober 2012, nr. 117/2012; GwH, 13 juni 2013, nr. 83/2013). Er kunnen procedurele regels met betrekking tot de belastingschuld worden toegevoegd (zie over niet-essentiële elementen met name GwH, 4 mei 2005, nr. 86/2005; GwH, 21 februari 2007, nr. 32/2007; GwH, 13 oktober 2011, nr. 150/2011; GwH, 10 oktober 2012, nr. 117/2012).

Par sa jurisprudence, la Cour constitutionnelle a été amenée à circonscrire les éléments essentiels de l'impôt, à savoir la personne imposable, l'assiette (fait générateur) et le montant de l'impôt (taux), ainsi que les exemptions ou exonérations (voir notamment C.C., 3 juillet 2002, n° 117/2002 ; C.C., 1^{er} décembre 2004, n° 195/2004 ; C.C., 16 mars 2005, n° 57/2005 ; C.C., 4 mai 2005, n° 86/2005 ; C.C., 28 juillet 2006, n° 124/2006 ; C.C., 28 septembre 2006, n° 145/2006 ; C.C., 13 octobre 2011, n° 150/2011 ; C.C., 10 octobre 2012, n° 117/2012 ; C.C., 13 juin 2013, n° 83/2013). Peuvent être ajoutées les règles procédurales ayant une incidence sur la dette d'impôt (Sur les éléments non essentiels voir notamment C.C., 4 mai 2005, n° 86/2005 ; C.C., 21 février 2007, n° 32/2007 ; C.C., 13 octobre 2011, n° 150/2011 ; C.C., 10 octobre 2012, n° 117/2012).

Deze elementen worden hieronder nader toegelicht.

Ces éléments sont détaillés ci-après.

Gelijkheidsbeginsel

Principe d'égalité

Volgens het gelijkheidsbeginsel heeft iedere

En vertu du principe d'égalité, tout contribuable

belastingplichtige het recht om niet zonder rechtvaardiging zwaarder te worden belast dan andere belastingplichtigen die zich in een vergelijkbare situatie bevinden. Het gelijkheidsbeginsel beoogt elke discriminatie te verbieden (E. TRAVERSA, *Droit fiscal général*, Louvain-la-Neuve, 2021, blz. 143).

Er kan dus sprake zijn van discriminatie wanneer belastingplichtigen in dezelfde situatie verschillend worden belast ("*actieve discriminatie*"), of wanneer belastingplichtigen in verschillende situaties op dezelfde manier worden belast ("*passieve discriminatie*") (A. LACHAPPELLE en S. WATTIER, "L'influence du droit constitutionnel belge sur le droit fiscal", *Annales de droit de Louvain*, 2015, blz. 399).

Het gelijkheidsbeginsel wordt regelmatig door het Grondwettelijk Hof onderzocht. "*Si la norme attaquée opère effectivement une différence de traitement entre situations comparables et que cette différence repose sur un critère objectif, la Cour constitutionnelle procède à l'examen de la justification de celle-ci en trois étapes. Premièrement, elle dégage le but poursuivi par le législateur et en examine sa légitimité (souvent, en ayant recours aux travaux préparatoires). Ensuite, elle examine la pertinence de la distinction opérée par le législateur eu égard au but poursuivi. Elle va enfin contrôler le rapport raisonnable de proportionnalité entre la norme attaquée et le but que celle-ci poursuit*" (E. TRAVERSA, *Droit fiscal général*, Louvain-la-Neuve, 2021, blz. 144). Toegepast op de energiesector heeft het Grondwettelijk Hof op grond van dit beginsel geoordeeld dat "*het is niet kennelijk onredelijk dat de wetgever, rekening houdend met de specifieke situatie in verband met de behoeften aan gasproducten, aan die sector een algemene solidariteitsbijdrage oplegt voor zover het bedrag van die bijdrage niet willekeurig is. Overigens dient te worden opgemerkt dat ook aan andere energiesectoren bijzondere verplichtingen van solidariteit zijn opgelegd*" (GwH, 13 maart 2008, nr. 54/2008, B.6.1).

a le droit de ne pas être soumis, sans justification, à une imposition plus élevée par rapport aux autres contribuables se trouvant dans une situation comparable à la sienne. Le principe d'égalité vise à prohiber toute discrimination (E. TRAVERSA, *Droit fiscal général*, Louvain-la-Neuve, 2021, p. 143).

Ainsi, il peut y avoir discrimination lorsque des contribuables se trouvant dans la même situation sont imposés différemment (« *discrimination active* »), ou lorsque des contribuables se trouvant dans des situations distinctes sont imposés de la même façon (« *discrimination passive* ») (A. LACHAPPELLE et S. WATTIER, « L'influence du droit constitutionnel belge sur le droit fiscal », *Annales de droit de Louvain*, 2015, p. 399).

Le principe d'égalité est régulièrement soumis à l'analyse de la Cour constitutionnelle. « *Si la norme attaquée opère effectivement une différence de traitement entre situations comparables et que cette différence repose sur un critère objectif, la Cour constitutionnelle procède à l'examen de la justification de celle-ci en trois étapes. Premièrement, elle dégage le but poursuivi par le législateur et en examine sa légitimité (souvent, en ayant recours aux travaux préparatoires). Ensuite, elle examine la pertinence de la distinction opérée par le législateur eu égard au but poursuivi. Elle va enfin contrôler le rapport raisonnable de proportionnalité entre la norme attaquée et le but que celle-ci poursuit* » (E. TRAVERSA, *Droit fiscal général*, Louvain-la-Neuve, 2021, p. 144). Appliqué au secteur de l'énergie, ce principe a conduit la Cour constitutionnelle à juger qu'il « *n'est pas manifestement déraisonnable que le législateur, compte tenu de la situation spécifique concernant les besoins en produits gaziers, impose une cotisation générale de solidarité à ce secteur, pour autant que le montant de cette cotisation ne soit pas arbitraire. Il convient d'ailleurs d'observer que d'autres secteurs énergétiques font eux aussi l'objet d'obligations de solidarité particulières* » (C.C., 13 mars 2008, n° 54/2008, B.6.1).

Het Grondwettelijk Hof heeft eveneens de gelegenheid gehad om de verenigbaarheid van de repartitiebijdrage waarin de wet van 26 december 2013 voorziet, in het licht van dit beginsel te onderzoeken, en heeft geoordeeld dat, gelet op *"het bestaan van aanzienlijke winsten die ten goede komen aan de door de bestreden bijdrage beoogde exploitanten en vennootschappen"*, zoals vastgesteld door de Nationale Bank van België en de CREG, *"de wetgever vermocht te oordelen dat de kernexploitanten en de andere vennootschappen die een aandeel hebben in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen zich in een situatie bevinden die verschillend is van die van de personen met wie de verzoekende partij zich vergelijkt, ongeacht of het gaat om alle in België belastingplichtige vennootschappen of om de vennootschappen die actief zijn op het gebied van de productie en de levering van energie. Het in aanmerking genomen criterium is bijgevolg niet zonder relevantie, zowel wat de repartitiebijdrage in haar geheel betreft, als wat de aanvullende repartitiebijdrage betreft"* en dat *"De maatregel is daarenboven niet onevenredig ten opzichte van de omvang van de middelen die voor de federale Staat nodig zijn om de in B.3.2 in herinnering gebrachte doelstellingen te verwezenlijken"*. (GwH, 17 september 2015, nr. 114/2015, B.7, B.9.1. en B.9.2.).

In casu blijkt, zoals hierboven uiteengezet, uit de studies van de Nationale Bank van België en de CREG, alsook uit Verordening (EU) 2022/1854 dat de energiemarkt disfunctioneel is en tot ongerechtvaardigde "winsten" leidt. Anderzijds is de opbrengst van de geplande heffing bestemd voor de financiering van maatregelen ten behoeve van de consumenten. De gelijkheids- en non-discriminatiebeginselen worden derhalve door het huidige wetsontwerp goed nageleefd.

Onder verwijzing naar artikel 7.1 van Verordening (EU) 2022/1854 worden tot slot ook schuldenaars op ruime wijze aangewezen, ongeacht of zij deel uitmaken van bedrijfsgroepen. Zo zijn verticaal

La Cour constitutionnelle a également eu l'occasion d'examiner la compatibilité de la contribution de répartition prévue par la loi du 26 décembre 2013 au regard de ce principe, et a jugé que compte tenu de *« l'existence de profits considérables bénéficiant aux exploitants et sociétés visés par la contribution attaquée »*, tels qu'identifiés par la Banque nationale de Belgique et la CREG, *« le législateur a pu considérer que les exploitants nucléaires et les autres sociétés ayant une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires se trouvent dans une situation différente de celle des personnes auxquelles la partie requérante se compare, qu'il s'agisse de l'ensemble des sociétés contribuables en Belgique ou des sociétés actives dans le domaine de la production et de la fourniture d'énergie. Le critère retenu n'est dès lors pas dénué de pertinence, tant en ce qui concerne la contribution de répartition dans son ensemble qu'en ce qui concerne la contribution de répartition complémentaire »* et que *« La mesure n'est, par ailleurs, pas disproportionnée par rapport à l'ampleur des moyens nécessaires à l'Etat fédéral pour mener à bien les objectifs rappelés en B.3.2. »* (C.C., 17 septembre 2015, n° 114/2015, B.7, B.9.1. et B.9.2.).

En l'espèce, comme exposé précédemment, il résulte tant des études de la Banque nationale de Belgique et de la CREG que du Règlement (UE) 2022/1854 que le marché de l'énergie dysfonctionne entraînant des « profits » non justifiés. D'autre part, le produit du prélèvement en projet est destiné à financer des mesures en faveur des consommateurs. Les principes d'égalité et de non-discrimination sont donc bien respectés par le présent avant-projet de loi.

Enfin, en renvoyant vers l'article 7.1 du Règlement (UE) 2022/1854, les débiteurs sont également désignés de manière large, indépendamment de leur intégration dans des groupes de sociétés. Ainsi, les débiteurs

geïntegreerde schuldenaars (zoals reeds bedoeld in artikel 20quater van de elektriciteitswet) ook onderworpen aan een heffing op hun surplus aan inkomsten, zelfs indien deze binnen een bedrijfsgroep worden gegenereerd.

verticalement intégrés (comme déjà visées à l'article 20quater de la loi électricité) font donc également l'objet d'un prélèvement sur leurs recettes excédentaires, même effectuées intra-groupe.

ARTIKELSGEWIJZE TOELICHTING

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Artikel 1

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

Article 1^{er}

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

Artikel 2

Dit artikel voegt vier nieuwe definities toe aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt ("electriciteitswet"), die betrekking hebben op de bij de voorgestelde wet ingestelde heffing.

Article 2

Cet article insère quatre nouvelles définitions dans la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (« loi électricité »), relatives au prélèvement établi par la loi en projet.

Het begrip "marktreferentieprijs" is essentieel voor de vaststelling van de vermoedens voor de berekening van de heffing. Deze prijs moet dus nauwkeurig en objectief kunnen worden vastgesteld. De huidige definitie in de elektriciteitswet beantwoordt niet langer aan de realiteit van deze markt. In het bijzonder verwijst de marktreferentieprijs naar een NEMO, d.w.z. een aangestelde elektriciteitsmarkt beheerder (zoals EPEX SPOT Belgium).

La notion de « prix de référence du marché » est essentielle dans l'établissement des présomptions établies en vue du calcul du prélèvement. Ce prix doit donc pouvoir être déterminé de manière précise et objective. La définition actuelle de la loi électricité ne correspond plus à la réalité de ce marché. En particulier, le prix de référence du marché fait référence à un NEMO, soit un opérateur désigné du marché de l'électricité (comme, par exemple, EPEX SPOT Belgium).

Het begrip "LCOE" ("*levelized cost of energy*") bestaat reeds in de Belgische wetgeving, in het kader van de steunmechanismen voor offshore windinstallaties (zie het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, *M.B.*, 23 augustus 2002). De

La notion de « LCOE » (« *levelized cost of energy* », ou « coût actualisé de l'énergie ») existe déjà en droit belge, dans le contexte des mécanismes de soutien pour les installations éoliennes en mer (voy. l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, *M.B.*, 23 août 2002). La

definitie in dit ontwerp breidt de bestaande wettelijke definitie uit om dit concept te kunnen toepassen op elke productie-installatie die gebruik maakt van een variabel steunmechanisme dat op dit beginsel is gebaseerd.

définition prévue par le présent avant-projet élargit la définition réglementaire existante afin de pouvoir appliquer cette notion à toute installation de production bénéficiant d'un mécanisme de soutien variable fondé sur ce principe.

Artikel 3

Dit artikel voegt een nieuw hoofdstuk Vter in de elektriciteitswet in om de bepalingen van Verordening (EU) 2022/1854 1854 betreffende een noodinterventie in verband met de hoge energieprijzen ten uitvoer te leggen die betrekking hebben op het plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten in België.

Article 3

Cet article insère un nouveau chapitre Vter dans la loi électricité en vue d'exécuter les dispositions du Règlement (UE) 2022/1854 sur une intervention d'urgence pour faire face aux prix élevés de l'énergie qui concernent le plafond sur recettes issues du marché des producteurs d'électricité en Belgique.

Artikel 4

Bij dit artikel wordt een nieuw artikel 22ter ingevoegd in de elektriciteitswet binnen het nieuwe hoofdstuk Vter dat bij artikel 3 van dit voorontwerp wordt ingevoegd met het oog op de instelling van een heffing op het surplus aan inkomsten, als bedoeld in Verordening (EU) 2022/1854, ten behoeve van de Belgische Staat, en wordt de wijze van inning van deze heffing naar Belgisch recht vastgesteld.

Article 4

Cet article insère un nouvel article 22ter dans la loi électricité au sein du nouveau chapitre Vter inséré par l'article 3 du présent avant-projet en vue d'établir un prélèvement sur les recettes excédentaires, tel que prévu dans le Règlement (UE) 2022/1854, au profit de l'Etat belge, et prévoit les modalités de perception de ce prélèvement en droit belge.

Ter herinnering, staat artikel 8.1, a), van Verordening (EU) 2022/1854 de lidstaten toe "(...) maatregelen invoeren die de marktinkomsten van de producenten die elektriciteit opwekken uit de in artikel 7.1, genoemde bronnen (...) verder beperken (...)".

Pour rappel, l'article 8.1.a) du Règlement (UE) 2022/1854 permet aux Etats membres d' « (...) introduire des mesures qui limitent davantage les recettes issues du marché obtenues par les producteurs de l'électricité à partir des sources énumérées à l'article 7, paragraphe 1 (...) ».

Paragraaf 1

In het eerste lid is bepaald dat de heffing op het surplus aan inkomsten verschuldigd is van 1 augustus 2022 tot en met 30 juni 2023.

Paragraphe 1er

Le paragraphe 1er prévoit que le prélèvement sur les recettes excédentaires est dû 1^{er} août 2022 jusqu'au 30 juin 2023.

Het Grondwettelijk Hof heeft herhaaldelijk in herinnering gebracht wat het begrip terugwerkende kracht in belastingzaken inhoudt: "een fiscaalrechtelijke regel kan slechts als retroactief worden gekwalificeerd wanneer hij van toepassing is op feiten, handelingen en toestanden die definitief waren voltrokken op

La Cour constitutionnelle a rappelé à plusieurs reprises ce que recouvrait la notion de rétroactivité en matière fiscale : « une règle de droit fiscal ne peut être qualifiée de rétroactive que si elle s'applique à des faits, actes et situations qui étaient définitifs au moment où elle est entrée en vigueur » (C.C., 17 mai 2018, n°

het ogenblik dat hij in werking is getreden" (GwH, 17 mei 2018, nr. 59/2018, B.7; zie ook GwH, 22 november 1990, nr. 36/90; GwH, 22 januari 2015, nr. 1/2015).

Schuldenaars van de heffing op het surplus aan inkomsten moeten uiterlijk op 28 februari 2023 een aangifte indienen voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022. De heffing zal dus pas in de loop van 2023, dus na de aanneming van het wetsontwerp, worden ingesteld. In een vergelijkbaar geval (namelijk de aansprakelijkheid van intercommunales voor de vennootschapsbelasting) concludeerde het Grondwettelijk Hof dat er geen sprake was van terugwerkende kracht: *"Zowel artikel 17 van de wet van 19 december 2014 als artikel 92 van de programmawet van 10 augustus 2015 zijn bekendgemaakt en zijn in werking getreden vóór het einde van die periode, en dus vóór het definitieve ontstaan van de vennootschapsbelastingsschuld die eventueel door de intercommunales verschuldigd is voor het aanslagjaar 2016"* (GwH, 21 december 2017, nr. 145/2017, B.16.6.2).

In elk geval is het beginsel van niet-terugwerkende kracht volgens het Grondwettelijk Hof een waarborg om rechtsonzekerheid te voorkomen, maar de terugwerkende kracht van een maatregel kan niettemin gerechtvaardigd zijn *"wanneer zij onontbeerlijk is voor de verwezenlijking van een doelstelling van algemeen belang"* (GwH, 7 mei 2015, nr. 54/2015, B.12; GwH, 22 januari 2015, nr. 2015, B.4; GwH, 13 januari 2011, nr. 3/2011, B.7. Zie ook GwH, 17 december 2009, nr. 199/2009, B.9.1; GwH, 26 november 2009, nr. 186/2009, B.9.1).

In casu blijkt de door de wetgever nagestreefde doelstelling van algemeen belang, te weten de herverdeling van het surplus aan inkomsten van de schuldenaars, ruimschoots uit de hierboven beschreven uitzonderlijke situatie en uit de preambule van Verordening (EU) 2022/1854, waarin onder meer het volgende staat: *"De verstoring van de energiemarkt door een van de belangrijkste marktspelers die de gasvoorziening kunstmatig heeft verminderd in het kader van de aanvalsoorlog van Rusland tegen Oekraïne, en*

59/2018, B.7 ; voir également C.C., 22 novembre 1990, n° 36/90 ; C.C., 22 janvier 2015, n° 1/2015).

Les débiteurs du prélèvement sur les recettes excédentaires doivent introduire, pour la période du 1^{er} août 2022 au 31 décembre 2022. Le prélèvement ne sera donc établi que courant de l'année 2023, soit postérieurement à l'adoption du projet de loi. Dans un cas similaire (i.e. l'assujettissement des intercommunales à l'impôt des sociétés), la Cour constitutionnelle a conclu à l'absence de caractère rétroactif : *« Tant l'article 17 de la loi du 19 décembre 2014 que l'article 92 de la loi-programme du 10 août 2015 ont été publiés et sont entrés en vigueur avant la fin de cette période, et donc avant la naissance définitive de la dette d'impôt des sociétés éventuellement due par les intercommunales pour l'exercice d'imposition 2016 »* (C.C., 21 décembre 2017, n° 145/2017, B.16.6.2).

En toute hypothèse, le principe de non-rétroactivité est, d'après la Cour constitutionnelle, une garantie en vue de prévenir l'insécurité juridique mais la rétroactivité d'une mesure peut néanmoins être justifiée *« lorsqu'elle est indispensable pour réaliser un objectif d'intérêt général »* (C.C., 7 mai 2015, n° 54/2015, B.12 ; C.C., 22 janvier 2015, n° 2015, B.4 ; C.C., 13 janvier 2011, n° 3/2011, B.7. Voir également C.C., 17 décembre 2009, n° 199/2009, B.9.1 ; C.C., 26 novembre 2009, n° 186/2009, B.9.1.).

En l'espèce, l'objectif d'intérêt général poursuivi par le législateur, à savoir la redistribution des recettes excédentaires des débiteurs est largement démontré par la situation exceptionnelle décrite ci-dessus et par le préambule du Règlement (UE) 2022/1854, qui expose notamment que *« Les Dysfonctionnements sur le marché de l'énergie, provoqués par l'un des principaux acteurs du marché qui a réduit artificiellement l'approvisionnement en gaz dans le contexte de*

de hybride oorlog die aldus wordt gevoerd, hebben geleid tot een crisissituatie die noopt tot de vaststelling van een reeks dringende, tijdelijke en uitzonderlijke economische maatregelen om de ondraaglijke gevolgen voor consumenten en bedrijven aan te pakken. Zonder snelle aanpak kan deze crisis ernstige negatieve gevolgen hebben voor de inflatie, voor de liquiditeit van marktdeelnemers en voor de economie als geheel" (8e overweging).

la guerre d'agression menée par la Russie contre l'Ukraine, et la guerre hybride déclenchée par cette agression, ont conduit à une situation de crise qui nécessite l'adoption d'un ensemble de mesures urgentes, temporaires et exceptionnelles de nature économique afin de faire face à ses effets insupportables pour les consommateurs et les entreprises. S'il n'y est pas remédié rapidement, la situation de crise pourrait avoir des effets néfastes très graves sur l'inflation, la liquidité des opérateurs de marché et l'économie dans son ensemble » (8^e considérant).

Om dit doel te bereiken is het derhalve van essentieel belang dat de heffing wordt toegepast op de sinds 1 augustus 2022 gegenereerd surplus aan inkomsten. In haar voornoemde studie van 31 augustus 2022 heeft de CREG immers vastgesteld dat de elektriciteitsprijzen op de groothandelsmarkten, die het inkomen van de schuldenaars bepalen, het sterkst zijn gestegen in de loop van 2022 (blz. 24 e.v.) met zeer hoge prijsspieken in de maand augustus.

Voor wat de voorspelbaarheid van de maatregel betreft, luidt Verordening (EU) 2022/1854 dat "Hoewel occasionele en kortetermijnpieken in de prijzen als een normaal kenmerk op een elektriciteitsmarkt kunnen worden beschouwd en voor sommige investeerders nuttig kunnen zijn om hun opwekkingsinvesteringen terug te krijgen, verschilt de extreme en aanhoudende prijsstijging sinds februari 2022 aanzienlijk van een normale marktsituatie met occasionele piekprijzen".

Op 8 maart 2022 heeft de Europese Commissie bevestigd dat "dat prijsregulering en verrekeningsmechanismen mogelijk zijn om de consumenten en onze economie te beschermen" (RePowerEU: een gemeenschappelijk Europees optreden voor betaalbare, veiligere en duurzamere energie, COM(2022)108 final, 8 maart 2022, blz. 2).

De aanhoudende verstoring van de energiemarkt vanaf februari 2022 ligt ook aan de basis van de maatregelen aangenomen door de Regering vanaf 15 maart 2022 om de energiecrisis en de prijsstijging aan te pakken.

Pour atteindre cet objectif, il est donc indispensable de prévoir que le prélèvement s'applique sur les recettes excédentaires réalisées depuis le 1^{er} août 2022. En effet, dans son étude précitée du 31 août 2022, la CREG a établi que les prix de l'électricité sur les marchés de gros, qui déterminent les revenus des débiteurs, ont connu leur plus forte progression au cours de l'année 2022 (pp. 24 et s.) avec des pics de prix très élevés au mois d'août.

S'agissant de la prévisibilité de la mesure, le Règlement (UE) 2022/1854 expose que « Si des hausses occasionnelles et à court terme des prix peuvent être considérées comme une caractéristique normale d'un marché de l'électricité et peuvent être utiles à certains investisseurs pour récupérer leurs investissements dans la production, l'augmentation extrême et durable des prix observée depuis février 2022 est très différente d'une situation de marché normale caractérisée par des hausses occasionnelles des prix ».

Le 8 mars 2022, la Commission européenne a confirmé, dans une communication, « que la réglementation des prix et des mécanismes de transfert visant à protéger les consommateurs et l'économie de l'UE sont possibles » (RePowerEU : Action conjointe pour une énergie plus abordable, plus sûre et plus durable, COM(2022)108 final, 8 mars 2022, p. 2).

La perturbation durable du marché de l'énergie à partir de février 2022 a également été à l'origine des mesures prises par le Gouvernement dès les 15 mars 2022 pour répondre à la crise énergétique et à la hausse des prix.

Uiteindelijk hebben de hele hoge groothandelsprijzen voor energie, die vastgesteld werden in de maand augustus, ertoe geleid dat de Europese Commissie het eveneens nodig achtte om in te grijpen en de Verordening (EU) 2022/1854 voor te stellen. Zonder deze prijspiek in augustus was die er misschien niet geweest. EC president Ursula Von der Leyen sprak daarom op 30 augustus al over verregaande maatregelen en bevestigde daarna formeel de invoering van een price cap voor inframarginale productie-eenheden in haar state of the Union op 14 september

Gezien het bovenstaande is het redelijk om aan te nemen dat elektriciteitsproducenten in het voorjaar van 2022 zich ervan bewust waren dat de prijsstijging geen kortetermijnverschijnsel was en dat overheidsingrijpen noodzakelijk was om de impact op de consumenten te verminderen. Gelet op deze voorspelbaarheid en de hele hoge prijspieken in de maand augustus, waarbij het uitbaters van inframarginale productie-eenheden ontbetwistbaar excessieve winsten konden maken en bovendien vastleggen voor toekomstige productie, is het aangewezen dat de heffing wordt toegepast op het sinds 1 augustus 2022 gegenereerd surplus aan inkomsten.

Paragraaf 2

Het lid 2 bepaalt wie onderworpen is aan de heffing (de schuldenaars). In dit verband wordt rekening gehouden met het gelijkheidsbeginsel (en non-discriminatie) dat is neergelegd in de artikelen 10 en 11 van de Grondwet, waarvan artikel 172 een bijzondere toepassing is. Er wordt ook verwezen naar het gelijkheidsbeginsel hierboven.

De schuldenaars zijn die bedoeld in artikel 7.1, van Verordening (EU) 2022/1854. Dat zijn de producenten van elektriciteit uit inframarginale technologieën, die volgens de CREG de begunstigden zijn van het surplus aan inkomsten. De elektriciteitsproductie-eenheden moeten zich op Belgisch grondgebied bevinden.

Au final, les prix de gros très élevés de l'énergie, qui ont été établis en août, ont conduit la Commission européenne à considérer également nécessaire d'intervenir et de proposer le règlement (UE) 2022/1854. Sans cette flambée des prix en août, cela n'aurait peut-être pas eu lieu. La présidente de la CE, Ursula Von der Leyen, a donc déjà évoqué des mesures d'envergure le 30 août, puis confirmé formellement l'introduction d'un plafonnement des prix pour les unités de production inframarginales dans son Etat de l'Union le 14 septembre.

Compte tenu de ce qui précède, Il apparaît donc raisonnable de considérer qu'au printemps 2022 les producteurs d'électricité avaient conscience que la hausse des prix n'était pas un phénomène de courte durée et qu'une intervention de l'Etat était nécessaire pour réduire l'impact sur les consommateurs.

Compte tenu de cette prévisibilité et des pics de prix très élevés du mois d'août, au cours desquels les exploitants d'unités de production infra-marginales ont pu réaliser des bénéfices indéniablement excessifs et, en plus, les sécuriser pour la production future, il convient que le prélèvement s'applique sur les recettes excédentaires réalisées depuis le 1er août 2022.

Paragraphe 2

Le deuxième paragraphe détermine les personnes visées par le prélèvement (les débiteurs). Il est tenu compte, à cet égard, du principe d'égalité (et de non-discrimination) inscrit aux articles 10 et 11 de la Constitution, dont l'article 172 constitue une application particulière. Il est également renvoyé ci-avant sur le principe d'égalité.

Les débiteurs sont ceux visés à l'article 7.1 du Règlement (UE) 2022/1854. Il s'agit des producteurs d'électricité à partir de technologies inframarginales, dont la CREG a identifié qu'ils constituent les bénéficiaires de recettes excédentaires. Les unités de production de l'électricité doivent être situés sur le territoire belge.

Het gebruikte criterium is de injectie van door een inframarginale productie-installatie geproduceerde elektriciteit *"in het transmissienet, een net dat een transmissiefunctie heeft, een distributienet, een gesloten industrieel net, een tractienet spoor of een directe lijn"*. De woorden "een net dat een transmissiefunctie heeft" verwijzen ook naar artikel 12 van de elektriciteitswet. Dit betreft dus zowel de federale als de regionale netwerken, ongeacht hun naam.

Le critère retenu est l'injection d'électricité produite par une installation de production inframarginale *« sur le réseau de transport, un réseau ayant une fonction de transport, un réseau de distribution, un réseau fermé industriel, un réseau de traction ferroviaire ou une ligne directe »*. Les termes « un réseau ayant une fonction de transport » font également référence à l'article 12 de la loi électricité. Cela vise donc tant les réseaux au niveau fédéral que les réseaux au niveau régional, indépendamment de leur dénomination.

In overeenstemming met artikel 7.3, van Verordening (EU) 2022/1854 wordt echter gebruik gemaakt van de aan de lidstaten geboden mogelijkheid om schuldenaars die elektriciteit produceren door middel van installaties voor elektriciteitsproductie met een geïnstalleerd vermogen van maximaal 1 MW buiten beschouwing te laten. Deze drempel wordt beoordeeld per installatie van elektriciteitsproductie (injectiepunt). Onder deze drempel moeten producenten worden beschouwd als kleine producenten (doorgaans particulieren / *prosumenten*) voor wie de administratieve last van het innen van de heffing niet in verhouding zou staan tot de hoeveelheid elektriciteit die aan derden kan worden verkocht (aangezien de elektriciteit voor deze installaties ook grotendeels door de producenten zelf wordt verbruikt).

Toutefois, conformément à l'article 7.3 du Règlement (UE) 2022/1854, il est fait usage de la possibilité laissée aux Etats membres de ne pas inclure les débiteurs produisant de l'électricité au moyen d'installations de production d'électricité d'une puissance installée maximale de 1 MW. Ce seuil s'apprécie par installation de production (point d'injection). En effet, en dessous de ce seuil, les producteurs doivent être considérés comme des petits producteurs (qui sont généralement des particuliers / *prosumers*) pour lesquels la charge administrative de perception du prélèvement serait disproportionnée par rapport à la quantité d'électricité éventuellement vendue à des tiers (dans la mesure où, pour ces installations, l'électricité est également en grande partie autoconsommée).

Volgens punt 1° heeft dit dus betrekking op degene die de geproduceerde elektriciteit injecteert, onverminderd de mogelijkheid voor deze laatste om de deelneming te verlangen van derden die met deze productie verband houden. De punten 2°, 3° en 4° hebben specifiek betrekking op exploitanten van kerncentrales voor wie het injectiecriterium van punt 1° waarschijnlijk moeilijkheden bij de toepassing zal opleveren. Wat de punten 2° en 3° betreft, betekent dit dat elk van deze exploitanten of vennootschappen aansprakelijk is voor de heffing ten belope van zijn aandeel in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen voor kernreactoren van de tweede generatie (zie de inhoud van de aangifte aan de hand waarvan dit aandeel kan worden vastgesteld volgens de

Conformément au point 1°, est donc visée la personne qui procède à l'injection de l'électricité produite, sans préjudice de la possibilité pour cette dernière d'exiger la participation de tout tiers lié à cette production. Pour les points 2°, 3° et 4°, sont spécifiquement visés les exploitants nucléaires pour lesquels le critère d'injection repris sous le point 1° est susceptible de poser des difficultés d'application. Concernant les points 2° et 3°, cela signifie donc que chacun de ces exploitants ou sociétés est débiteur du prélèvement à concurrence de sa quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires pour les réacteurs nucléaires de deuxième génération (voy. le contenu de la déclaration qui permet d'identifier cette quote-part suivant l'accord entre les débiteurs concernés). De même, le

overeenkomst tussen de betrokken schuldenaars). Evenzo bepaalt punt 4°, onder verwijzing naar artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, dat de eigenaars van de kerncentrale Tihange 1 de heffing verschuldigd zijn *"elk naar evenredigheid met zijn onverdeeld aandeel en zonder hoofdelijkheid onderling"* (in de woorden van voornoemd artikel 4/1).

De in artikel 2, 106° en 107°, bedoelde energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare energiegemeenschappen, of gelijkgestelde gemeenschappen als bedoeld in de gewestelijke wetgevingen, zijn niet onderworpen aan de heffing. Het hoofddoel van deze gemeenschappen is het bieden van milieu-, economische of sociale voordelen, in plaats van winst maken. Zij hebben dus geen winstoogmerk. Voorts zorgt Verordening (EU) 2022/1854 ervoor dat investeringen in projecten in verband met de energietransitie niet in gevaar komen.

Deze uitsluiting geldt echter alleen wanneer hun inkomsten rechtstreeks aan de consument worden doorgegeven, zoals toegestaan bij Verordening (EU) 2022/1854 (zie overweging 36: *"Op vergelijkbare wijze mag het plafond op marktinkomsten niet gelden voor producenten wier marktinkomsten onderworpen zijn aan andere reguleringsmaatregelen van overheidsinstanties op grond waarvan inkomsten rechtstreeks aan consumenten worden overgedragen"*). Tevens zij opgemerkt dat volgens artikel 10 van Verordening (EU) 2022/1854 de toewijzing van de heffing dit doel nastreeft (zie ook paragraaf 6 van het voorgestelde artikel 22quater).

Om na te gaan of aan deze voorwaarde is voldaan, is bepaald dat deze schuldenaar de in lid 6 bedoelde aangifte moeten indienen, maar dat zij kunnen aantonen dat zij aan deze voorwaarde voldoen.

Paragraaf 3

point 4°, en renvoyant vers l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, prévoit que les propriétaires de la centrale nucléaire Tihange 1 sont débiteurs du prélèvement *« chacun au prorata de sa part indivise et sans solidarité entre eux »* (selon les termes de l'article 4/1 précité).

Les communautés énergétiques citoyennes et les communautés d'énergie renouvelable visées à l'article 2, 106° et 107°, ou les communautés équivalentes visées par les législations régionales, ne sont pas soumises au prélèvement. Ces communautés ont, en effet, pour principal objectif de proposer des avantages environnementaux, économiques ou sociaux, plutôt que de générer des profits financiers. Elles n'ont donc pas de but lucratif. En outre, le Règlement (UE) 2022/1854 veille à ne pas compromettre les investissements dans des projets liés à la transition énergétique.

Toutefois, cette exclusion ne s'applique que lorsque leurs recettes sont directement transférées aux consommateurs, comme le permet le Règlement (UE) 2022/1854 (voy. le considérant 36 : *« De la même manière, le plafond sur les recettes issues du marché ne devrait pas s'appliquer aux producteurs dont les recettes issues du marché sont soumises à d'autres mesures réglementaires prises par les pouvoirs publics, en vertu desquelles les recettes sont directement transférées aux consommateurs »*). Il faut également souligner que conformément à l'article 10 du Règlement (UE) 2022/1854, l'affectation du prélèvement poursuit cet objectif (voy. égal. le paragraphe 6 de l'article 22quater en projet).

Afin de vérifier le respect de cette condition, il est prévu que ces débiteurs doivent rentrer la déclaration visée au paragraphe 6 mais qu'ils peuvent démontrer qu'ils satisfont à cette condition.

Paragraphe 3

De heffing is vastgesteld op 100 procent van het surplus aan inkomsten. Verordening (EU) 2022/1854 voorziet inderdaad in een totale afroeping van inkomsten boven het plafond en is vastgesteld - onverminderd de mogelijkheid voor de lidstaten om in een specifiek plafond te voorzien.

Gezien de context waarin het is gepland, kan er geen sprake zijn van een onevenredige inbreuk op de eigendomsrechten.

Zoals gesteld in overweging 28 van Verordening 2022/1854: *“Hoewel occasionele en kortetermijnpieken in de prijzen als een normaal kenmerk op een elektriciteitsmarkt kunnen worden beschouwd en voor sommige investeerders nuttig kunnen zijn om hun opwekkingsinvesteringen terug te krijgen, verschilt de extreme en aanhoudende prijsstijging sinds februari 2022 aanzienlijk van een normale marktsituatie met occasionele piekprijzen. Daarom mag het plafond op marktinkomsten niet lager zijn dan de redelijke verwachtingen van de marktdeelnemers ten aanzien van het gemiddelde niveau van de elektriciteitsprijzen in de uren waarin de vraag naar elektriciteit het hoogst was, vóór de aanvalsoorlog van Rusland tegen Oekraïne. Vóór februari 2022 waren de verwachtingen voor de gemiddelde piekprijzen op de groothandelsmarkt voor elektriciteit in de hele Unie in de afgelopen decennia consequent aanzienlijk minder dan 180 EUR per MWh, ondanks de verschillen in elektriciteitsprijzen tussen de regio's in de Unie. Aangezien het initiële investeringsbesluit van de marktdeelnemers is genomen op basis van de verwachting dat de prijzen tijdens piekuren gemiddeld lager zouden zijn dan dat niveau, is de vaststelling van het plafond op marktinkomsten van 180 EUR per MWh een niveau dat ruim boven die aanvankelijke marktverwachtingen ligt. Door een marge te laten op de prijs die beleggers redelijkerwijs hadden kunnen verwachten, moet ervoor worden gezorgd dat het plafond op marktinkomsten niet ingaat tegen de initiële beoordeling van de investeringsrentabiliteit”.*

Le prélèvement est fixé à 100 pourcents des recettes excédentaires. Le Règlement (UE) 2022/1854 prévoit un effet une captation totale des recettes au-delà du plafond qu'il détermine – sans préjudice pour les Etats membres de prévoir un plafond spécifique.

Compte tenu du contexte dans lequel il est prévu, il ne peut être question d'une atteinte disproportionnée au droit de propriété.

Comme le précise le 28^e considérant du Règlement 2022/1854, *« Si des hausses occasionnelles et à court terme des prix peuvent être considérées comme une caractéristique normale d'un marché de l'électricité et peuvent être utiles à certains investisseurs pour récupérer leurs investissements dans la production, l'augmentation extrême et durable des prix observée depuis février 2022 est très différente d'une situation de marché normale caractérisée par des hausses occasionnelles des prix. Par conséquent, le plafond sur les recettes issues du marché ne devrait pas être fixé en dessous des attentes raisonnables des acteurs du marché quant au niveau moyen des prix de l'électricité aux heures pendant lesquelles la demande d'électricité était à son plus haut niveau avant la guerre d'agression menée par la Russie contre l'Ukraine. Avant février 2022, les tarifs de pointe moyens escomptés sur le marché de gros de l'électricité étaient au cours des dernières décennies nettement et systématiquement inférieurs à 180 EUR par MWh dans l'ensemble de l'Union, et ce malgré les différences des prix de l'électricité entre les régions de l'Union. Étant donné que les acteurs du marché ont pris leur décision initiale d'investissement en escomptant que les prix seraient en moyenne inférieurs à ce niveau pendant les heures de pointe, le plafond sur les recettes issues du marché fixé à 180 EUR par MWh représente un niveau nettement supérieur à ces attentes initiales du marché. En laissant une marge par rapport au prix que les investisseurs pouvaient raisonnablement anticiper, il y a lieu de veiller à ce que le plafond sur les recettes issues du marché ne contrecarre pas l'évaluation initiale de la rentabilité des investissements ».*

In België herinnert het Grondwettelijk Hof er in zijn arresten aan dat inmenging in het recht op eerbiediging van eigendom in redelijke verhouding moet staan tot het nagestreefde doel: "Bovendien vermeldt artikel 1 van het Eerste Aanvullend Protocol dat de bescherming van het eigendomsrecht « echter op geen enkele wijze het recht [aantast] dat een Staat heeft om die wetten toe te passen welke hij noodzakelijk oordeelt om toezicht uit te oefenen op het gebruik van eigendom in overeenstemming met het algemeen belang of om de betaling van belastingen of andere heffingen en boeten te verzekeren ». De inmenging in het recht op het ongestoord genot van de eigendom is enkel verenigbaar met dat recht indien ze een redelijk verband van evenredigheid heeft tot het nagestreefde doel, dit wil zeggen indien ze het billijke evenwicht tussen de vereisten van het algemeen belang en die van de bescherming van dat recht niet verbreekt. Ofschoon de fiscale wetgever over een ruime beoordelingsmarge beschikt, schendt een belasting bijgevolg dat recht, indien ze op de belastingplichtige een overdreven last doet wegen of fundamenteel afbreuk doet aan zijn financiële situatie (EHRM, 31 januari 2006, *Dukmedjian t. Frankrijk*, §§ 52-58; beslissing, 15 december 2009, *Tardieu de Maleissye e.a. t. Frankrijk*; 16 maart 2010, *Di Belmonte t. Italië*, §§ 38-40)" (GwH, 20 januari 2022, nr. 9/2022).

In casu is de doelstelling van algemeen belang duidelijk aangetoond en moet de heffing als redelijk worden beschouwd in het licht van de beginselen waarop de maximumprijzen voor elektriciteit zijn gebaseerd (zie *infra*).

Het plafond wordt toegepast op elke transactie. Vanuit technisch oogpunt is het niet mogelijk elke geïnjecteerde elektron (of MWh) achteraf met zekerheid aan een transactie met een prijs te koppelen of zelfs maar te bepalen wat een bepaalde transactie betekent (op uurbasis, op basis van volume, enz.). Daarom wordt in dit ontwerp gedefinieerd wat onder "transactie" moet worden verstaan bij het bepalen van de marktinkomsten (zie hierna, voorgestelde paragraaf 5). In dit verband staat in overweging 37 van Verordening (EU) 2022/1854 dat de

En Belgique, la Cour constitutionnelle rappelle dans ses décisions, que l'ingérence dans le droit au respect des biens doit être raisonnablement proportionnée au but poursuivi : « En outre, aux termes de l'article 1er du Premier Protocole additionnel, la protection du droit de propriété "ne [porte] pas atteinte au droit que possèdent les États de mettre en vigueur les lois qu'ils jugent nécessaires pour réglementer l'usage des biens conformément à l'intérêt général ou pour assurer le paiement des impôts ou d'autres contributions ou des amendes". L'ingérence dans le droit au respect des biens n'est compatible avec ce droit que si elle est raisonnablement proportionnée au but poursuivi, c'est-à-dire si elle ne rompt pas le juste équilibre entre les exigences de l'intérêt général et celles de la protection de ce droit. Même si le législateur fiscal dispose d'une large marge d'appréciation, un impôt viole dès lors ce droit s'il fait peser sur le contribuable une charge excessive ou porte fondamentalement atteinte à sa situation financière (CEDH, 31 janvier 2006, *Dukmedjian c. Italie*, §§ 52-58 ; décision, 15 décembre 2009, *Tardieu de Maleissye e.a. c. Italie* ; 16 mars 2010, *Di Belmonte c. Italie*, §§ 38 à 40) » (C.C., 20 janvier 2022, n° 9/2022).

Les recettes excédentaires sont définies comme dans le Règlement (UE) 2022/1854, en lien avec les recettes issues du marché (visées au paragraphe 5 en projet) et le plafond de ces recettes (visé au paragraphe 4 en projet).

Le plafond est appliqué à chaque transaction. D'un point de vue technique, il n'est pas possible de relier *ex post*, de manière certaine, chaque électron (ou MWh) injecté à une transaction avec un prix ou, même, de déterminer ce qui définit une transaction en particulier (sur une base horaire, sur une base de volume, etc.). Aussi, le présent avant-projet définit ce qu'il convient d'entendre par « transaction » lors de la détermination des recettes issues du marché (*cfr. ci-après*, paragraphe 5 en projet)). A cet égard, le considérant 37 du Règlement (UE)

bevoegde autoriteiten "voor de berekening van het plafond van marktinkomsten kunnen gebruikmaken van redelijke ramingen".

2022/1854, les autorités compétentes peuvent « recourir à des estimations raisonnables pour calculer le plafond sur les recettes issues du marché ».

Tot slot wordt in de laatste alinea verwezen naar installaties voor elektriciteitsproductie die vallen onder een mechanisme waarbij de ontvangen inkomsten reeds worden "reeds geplafonneerd door staats- en overheidsmaatregelen zoals feed-in-tarieven en tweerichtingscontracten ter verrekening van verschillen" (zie overweging 36 van Verordening (EU) 2022/1854). In dit geval worden de inkomsten van deze installaties voor elektriciteitsproductie immers niet beïnvloed door de energiecrisis aangezien de inkomsten, naar wordt aangenomen, reeds zijn geplafonneerd.

Enfin, le dernier alinéa vise les installations de production d'électricité concernées par un mécanisme au terme duquel les recettes perçues sont déjà « plafonnées par des mesures étatiques et publiques, comme les tarifs de rachat et les contrats d'écart compensatoire bidirectionnels » (voy. considérant 36 du Règlement (UE) 2022/1854). En effet, dans ce cas, les recettes de ces installations de production d'électricité ne sont pas influencées par la crise de l'énergie dans la mesure où les recettes sont, par hypothèse, déjà plafonnées.

Paragraaf 4

Paragraphe 4

In Verordening (EU) 2022/1854 wordt het plafond op marktinkomsten vastgesteld op 180 EUR/MWh, hetgeen geacht wordt "consequent aanzienlijk" hoger te liggen dan de gemiddelde piekprijzen op de groothandelsmarkt vóór februari 2022, en dus ruim boven de verwachtingen van de marktpelers wanneer zij in deze periode initiële investeringsbeslissingen nemen.

Le Règlement (UE) 2022/1854 fixe le plafond sur les recettes issues du marché à 180 EUR/MWh, considéré comme « nettement et systématiquement » supérieur aux prix de pointe moyens sur le marché de gros avant février 2022, et donc comme à un niveau bien supérieur aux attentes des acteurs du marché lors des décisions initiales d'investissement au cours de cette période.

Artikel 8.1, a), van Verordening (EU) 2022/1854 staat de lidstaten echter toe de marktinkomsten van de betrokken producenten verder te beperken.

L'article 8.1, a), du Règlement (UE) 2022/1854 permet toutefois aux Etats membres de limiter davantage les recettes issues du marché des producteurs visés.

De Europese Commissie gaat er namelijk van uit dat het plafond hoger moet zijn dan de verwachte gemiddelde piekprijs. De Commissie is van mening dat de piekuren overeenkomen met ten minste 10% van de duurste uren.

En effet, la Commission européenne prévoit que le plafond soit supérieur au prix de pointe moyen attendu. La Commission considère, en effet, que les heures de pointes correspondent à minimum 10% des heures les plus chères.

De maximumwaarde van de verwachte gemiddelde piekprijs kan derhalve worden geschat door het gemiddelde te nemen van de prijzen van de 10% duurste uren op EPEX SPOT Belgium, die zijn waargenomen vóór de huidige energiecrisis en vóór de COVID-crisis, om een onderschatting te voorkomen.

La valeur maximale du prix de pointe moyen attendu peut donc être estimée, par la moyenne des prix des 10% des heures les plus chères sur EPEX SPOT Belgique, observée avant la crise énergétique actuelle et avant la crise du COVID pour éviter de la sous-estimer.

De CREG nam de maximumwaarde van de verwachte gemiddelde piekprijs, geschat door de gemiddelde prijs van de 10% duurste uren op EPEX SPOT Belgium, waargenomen vóór de huidige energiecrisis en vóór de COVID-crisis, om een onderschatting te vermijden. De verwachte gemiddelde piekprijs kan derhalve worden geraamd op ongeveer 80 EUR/MWh. In 2019 bedroeg de gemiddelde piekprijs in België immers 76 EUR/MWh en over de periode 2016-2019 bedroeg de gemiddelde piekprijs in België 86 EUR/MWh. De CREG onderzocht ook de termijnprijzen voor 2020 in 2019. In dit verband bedroegen de verwachtingen van de Belgische elektriciteitsproducenten 53 EUR/MWh.

Het niveau waarop het plafond wordt vastgesteld, mag het vermogen van de producenten waarop het wordt toegepast, waaronder producenten van hernieuwbare energie, om hun investeringen en exploitatiekosten terug te verdienen niet in gevaar brengen, en moet toekomstige investeringen in de capaciteit die nodig is voor een koolstofvrij en betrouwbaar elektriciteitssysteem veiligstellen en aanmoedigen. Op deze basis wordt voorgesteld een investeringsstimulus van 50 EUR/MWh toe te voegen aan de verwachte gemiddelde piekprijs vóór de energiecrisis en aldus het plafond voor de marktinkomsten vast te stellen op EUR 130 EUR/MWh (d.w.z. de bovengenoemde 80 EUR/MWh + 50 EUR).

In dit verband moet worden opgemerkt dat de CREG een overzicht heeft van de contracten, de prijsvorming en de aan- en verkoopprocessen voor elektriciteit in België. Als speler op de Belgische energiemarkt lijkt 80 EUR/MWh in 2019 dan ook de maximaal te verwachten prijs bij investeringen in de elektriciteitsproductie in België.

Vanuit dit oogpunt bepaalt artikel 8.2, b), van Verordening (EU) 2022/1854 uitdrukkelijk dat de door de lidstaten vastgestelde nationale maatregelen de investeringssignalen niet in gevaar mogen brengen. Zo kunnen onverwachte inkomsten worden gerealiseerd om winst te maken en de investeringen mogelijk te maken

La CREG a pris la valeur maximale du prix de pointe moyen attendu, estimée par la moyenne des prix des 10% des heures les plus chères sur EPEX SPOT Belgium, observée avant la crise énergétique actuelle et avant la crise du COVID pour éviter de la sous-estimer. Le prix de pointe moyen attendu peut donc être estimé aux environs de 80 EUR/MWh. En effet, en 2019, le prix de pointe moyen en Belgique était de 76 EUR/MWh et sur la période 2016-2019, le prix de pointe moyen en Belgique était de 86 EUR/MWh. La CREG a également examiné les prix à terme pour 2020 en 2019. Dans ce contexte, les attentes des acteurs belges qui produisent de l'électricité était de 53 EUR/MWh.

Le niveau auquel le plafond est fixé ne devrait pas compromettre la capacité des producteurs auxquels il est appliqué, y compris les producteurs d'énergie renouvelable, à récupérer leurs investissements et leurs coûts d'exploitation, et devrait préserver et encourager les investissements futurs dans les capacités nécessaires à un système électrique décarboné et fiable. Sur cette base, il est proposé d'ajouter au prix de pointe moyen attendu avant la crise énergétique un incitant à l'investissement de 50 EUR/MWh et de donc fixer le plafond des revenus du marché à 130 EUR/MWh (soit les 80 EUR/MWh précité +50 EUR).

A cet égard, il faut relever que la CREG dispose d'un aperçu des contrats, de la formation des prix, des processus d'achat et de vente d'électricité en Belgique. En tant qu'acteur du marché belge de l'énergie, en 2019, 80 EUR/MWh apparaît donc comme le prix maximum attendu au moment des investissements dans le domaine de production d'électricité en Belgique.

A partir de ce point de référence, l'article 8.2.b) du Règlement (UE) 2022/1854 indique explicitement que les mesures nationales adoptées par les Etats membres ne peuvent pas compromettre les signaux d'investissement. Ainsi, des recettes non prévues peuvent être réalisés pour dégager un bénéfice et permettre

die ons land nodig heeft voor voorzieningszekerheid en energietransitie. Een bepaalde situatie mag er echter niet toe leiden dat dezelfde actoren van onverhoopte inkomsten profiteren ten koste van de consumenten. Op basis hiervan wordt derhalve een redelijke marge van 50 EUR extra op de 80 EUR/MWh toegepast. Zo zou het Belgische plafond moeten worden vastgesteld op 130 EUR/MWh.

Dit plafond is ook lager dan de gemiddelde piekprijs in de periode 2015-januari 2022, die 123 EUR/MWh bedroeg, hoewel deze periode het begin van de energiecrisis omvat.

Dit plafond maakt het dus mogelijk om investeringssignalen te behouden, maar ook om het surplus aan inkomsten van 100% af te romen en te gebruiken voor de financiering van maatregelen om de gevolgen van de energiecrisis voor de consument te beperken.

Voor inframarginale technologieën met een op de LCOE gebaseerd steunmechanisme (zoals windenergie op zee) is het plafond vastgesteld op de LCOE plus 50 EUR/MWh - overeenkomstig het algemene plafond van 80 EUR/MWh + 50 EUR/MWh.

Voor deze installaties neemt de productiesteun immers af met de elektriciteitsprijs. Zij ontvangen dus geen steun meer wanneer de elektriciteitsprijzen hoger zijn dan hun LCOE. Door een maximumprijs vast te stellen op hun LCOE plus 50 EUR/MWh, ontvangen zij de verwachte inkomsten en 50 EUR/MWh.

Deze technologieën hebben een specifieke inkomsten- en kostenstructuur waarmee rekening moet worden gehouden. Volgens artikel 8.2, b) en c), van Verordening (EU) 2022/1854 moeten investerings- en exploitatiekosten kunnen worden terugverdiend en moeten investeringssignalen worden gehandhaafd. Daarom moeten de marktinkomsten worden gehandhaafd op de LCOE plus een redelijke marge van 50 EUR/MWh. Indien de LCOE plus 50 EUR/MWh hoger is dan het algemene plafond, wordt het

les investissements dont notre pays a besoin pour la sécurité de l'approvisionnement et la transition énergétique. Toutefois, une situation donnée ne devrait pas conduire à ce que les mêmes acteurs bénéficient de recettes exceptionnelles au détriment des consommateurs. Sur cette base, il est donc appliqué une marge raisonnable de 50 EUR supplémentaires à ces 80 EUR/MWh. De cette façon, le plafond belge doit être fixé à 130 EUR/MWh.

Ce plafond est par ailleurs inférieur au niveau du prix de pointe moyen observé sur la période 2015-janvier 2022 qui s'élevait à 123 EUR/MWh alors que cette période inclut le début de la crise énergétique.

Si ce plafond permet ainsi de conserver les signaux d'investissement, il permet, en même temps, d'écarter et d'utiliser les recettes excédentaires réalisés à 100 % en vue du financement des mesures destinés à réduire l'impact de la crise de l'énergie sur les consommateurs.

Pour les technologies inframarginales bénéficiant d'un mécanisme de soutien fondé sur le LCOE (comme l'éolien offshore), le plafond est fixé au LCOE majoré de 50 EUR/MWh – dans la même idée que le plafond général fixé à 80 EUR/MWh + 50 EUR/MWh.

En effet, pour ces installations, leur aide à la production diminue avec le prix de l'électricité. Ils ne reçoivent donc plus d'aide quand les prix de l'électricité sont supérieurs à leur LCOE. En définissant un plafond de prix à leur LCOE plus 50 EUR/MWh, ils reçoivent les revenus attendus et 50 EUR/MWh.

Ces technologies ont, en effet, une structure de revenus et de coûts spécifique qui doit être prise en compte. Conformément à l'article 8.2.b) et c) du Règlement (UE) 2022/1854, les coûts d'investissement et les coûts opérationnels doivent être pouvoir récupérés et les signaux d'investissement doivent être maintenus. Par conséquent, les revenus du marché devraient pouvoir être maintenus au niveau du LCOE, plus une marge raisonnable de 50 EUR/MWh. Si le LCOE majoré de 50 EUR/MWh est supérieur au plafond global, le plafond pour la technologie

plafond voor de betrokken technologie verhoogd tot deze waarde. De toevoeging van deze marge zorgt ervoor dat, net als bij de vaststelling van het algemene plafond van 130 EUR/MWh, de investeringsignalen gehandhaafd blijven.

Wat specifiek offshore wind betreft, zal volgens de CREG in deze sector in 2022 in principe geen surplus aan inkomsten wordt gerealiseerd. In 2023 kan echter al worden vastgesteld dat er te veel inkomsten zullen worden ontvangen. Om overwinsten structureel te vermijden - of een gelijkwaardige maatregel - zal de voorkeur worden gegeven aan het sluiten van "tweerichtingscontracten ter verrekening van verschillen". Zodra dergelijke contracten of maatregelen van toepassing zijn, is het niet langer waarschijnlijk dat offshore-windparken surplus aan inkomsten genereren (en zouden zij onder het vermoeden van paragraaf 3, lid 3, vallen).

Ter afsluiting zij opgemerkt dat in 2019 de maximaal verwachte gemiddelde prijs voor elektriciteitslevering in 2022 minder dan 53 EUR/MWh bedroeg. Het plafond van 130 EUR/MWh ligt derhalve bijna 80 EUR/MWh boven de maximale gemiddelde prijs die de markt redelijkerwijs voor 2022 kon verwachten. Een installatie die *baseload* elektriciteit produceert en waarvan de marktinkomsten worden afgetopt op 130 EUR/MWh, kan bijna 80 EUR/MWh meer marktinkomsten behalen dan haar maximale verwachtingen in 2019.

Voor gasvormige of vaste biomassa wordt het plafond vastgelegd op 180 EUR/MWh. De betrokken brandstoffen hebben als gevolg van de energiecrisis een gelijkaardige stijging ondervonden als de gasprijzen. Dit in tegenstelling tot andere inframarginale technologieën die geen gelijkaardige brandstofstijgingen kennen, maar enkel andere kostenstijgingen zoals voor personeel, onderhoudskosten, e.d. Deze stijging in de brandstofkosten is dermate dat een verdere verhoging van de cap van 130 naar 180 EUR/MWh verantwoord is.

concernée est augmenté à cette valeur. L'ajout de cette marge garantit, à l'instar de la fixation du plafond global de 130 EUR/MWh, le maintien des signaux d'investissement.

En ce qui concerne spécifiquement l'éolien offshore, selon la CREG, en principe, aucun revenu excédentaire ne sera réalisé dans ce secteur en 2022. En 2023, cependant, il peut déjà être établi que des revenus excédentaires seront perçus. La conclusion de « *contrats d'écart compensatoire bidirectionnels* » sera privilégiée afin d'éviter de manière structurelle des surprofits – ou une mesure équivalente. Dès que de tels contrats ou de telles mesures s'appliqueront, les parcs éoliens offshore ne seront plus susceptibles de générer des recettes excédentaires (et seraient couverts par la présomption visée au paragraphe 3, alinéa 3).

En conclusion, il y a lieu de souligner qu'en 2019, le prix moyen maximum attendu pour une livraison d'électricité en 2022 s'élevait à moins de 53 EUR/MWh. Le plafond de 130 EUR/MWh est donc près de 80 EUR/MWh supérieur au prix maximum moyen raisonnablement attendu par le marché pour 2022. Une installation qui produit de l'électricité en *baseload* qui verrait son revenu du marché plafonné à 130 EUR/MWh pourrait capter un revenu du marché près de 80 EUR/MWh supérieur à ses attentes maximales de 2019.

Pour la biomasse gazeuse ou solide, le plafond est fixé à 180 EUR/MWh. Les carburants en question ont connu des augmentations similaires à celles du prix du gaz à la suite de la crise énergétique. Cette augmentation des coûts des combustibles est telle qu'une nouvelle augmentation du plafond de 130 à 180 EUR/MWh est justifiée.

Dans le cas de la biomasse, cela est confirmé par l'augmentation du coût des combustibles observée dans les indices allemands, qui font appel aux mêmes flux de matières premières. Cet indice pour les "déchets de bois contaminés (0-150 mm)", par exemple, est passé

Voor biomassa wordt dit gestaafd door de stijging in brandstofkosten die te zien is in Duitse indexen, die beroep doen op dezelfde grondstofstromen. Deze index voor bijvoorbeeld "Contaminated waste wood chips (0-150 mm)", is gestegen van -10 €/ton (juli 2021) naar +45 €/ton (juli 2022). Deze stijging van 55 EUR/ton vertaald zich in meer dan 50 EUR/MWhe meeropbrengsten nodig om dit te compenseren. Een lagere cap dan de verordening zal ook leiden tot meer export van deze brandstoffen in plaats van het lokale gebruik.

Voor biogas worden ook buitenproportionele stijgingen genoteerd voor de grondstoffen en dus de brandstofkosten.

De kosten van huisvuilverbrandingsinstallaties zijn gestegen onder andere door het gebruik van aardgas als brandstof en een hogere cap wordt ook hier toegepast om te vermijden dat kosten verder zouden oplopen voor het verwerken van afval. De eigenaars van deze productie-installaties wordt gevraagd om aan te tonen dat de eventuele extra inkomsten ook ingezet zullen worden voor het verlagen van de kosten voor de afvalverwerking en het laten terugvloeien naar de steden & gemeenten.

de -10 euros/tonne (juillet 2021) à +45 euros/tonne (juillet 2022). Cette augmentation de 55 euros/tonne se traduit par plus de 50 euros/MWhe de recettes supplémentaires nécessaires pour la compenser. Un plafond inférieur au règlement entraînera également une augmentation des exportations de ces carburants au lieu d'une utilisation locale.

Des augmentations disproportionnées sont également enregistrées pour le biogaz pour les matières premières et donc les frais de carburant.

Les coûts des incinérateurs de déchets municipaux ont augmenté, entre autres en raison de l'utilisation du gaz naturel comme combustible et un plafond plus élevé est également appliqué ici pour éviter que les coûts de traitement des déchets n'augmentent encore. Les propriétaires de ces installations de production sont invités à démontrer que tout revenu supplémentaire sera également utilisé pour réduire le coût de l'élimination des déchets et du retour vers les villes et les communes.

Paragraaf 5

Zoals bepaald in paragraaf 3 wordt het surplus aan inkomsten gedefinieerd als in Verordening (EU) 2022/1854 met betrekking tot marktinkomsten.

De marktinkomsten zijn de inkomsten uit de verkoop en levering van de geïnjecteerde elektriciteit tijdens de toepassingsperiode (1 augustus 2022 tot 30 juni 2023), ongeacht de datum waarop het verkoopcontract is gesloten en ongeacht de markt (contracten op termijn, *intraday*, *day-ahead*, en bilaterale contracten).

Om het bedrag van de heffing te bepalen, voorziet de ontwerptekst in een aantal vermoedens die van toepassing zijn op de productietechnologieën naar gelang van hun specifieke kenmerken. Het is namelijk niet mogelijk een precieze prijs vast te stellen voor elke MWh die gedurende de vastgestelde

Paragraphe 5

Comme prévu au paragraphe 3, les recettes excédentaires sont définies comme dans le Règlement (UE) 2022/1854, en lien avec les recettes issues du marché.

Les recettes issues du marché sont celles réalisées lors de la vente et de la livraison de l'électricité injectée au cours de la période d'application (1er août 2022 au 30 juin 2023), quelle que soit la date à laquelle le contrat de vente a été conclu et quel que soit le marché (marché à terme, intrajournalier, *day-ahead*, ainsi que les contrats bilatéraux).

Afin de définir le montant du prélèvement, le texte en projet prévoit un certain nombre de présomptions applicables aux technologies de production en fonction de leurs particularités. En effet, il n'est pas possible de définir précisément un prix pour chaque MWh vendu et livré au cours de la période définie, dans la

periode wordt verkocht en geleverd, aangezien deze prijs afhangt van de verkoopstrategie van elke technologie, steunregeling of een ander bijzonder regime. Voorts kunnen producenten binnen een productieportefeuille (tussen productie-installaties) verkooptransacties gekoppeld aan geproduceerde MWh overdragen. In dit verband zij eraan herinnerd dat de bevoegde autoriteiten volgens overweging 37 van Verordening (EU) nr. 2022/1854 "oor de berekening van het plafond van marktinkomsten kunnen gebruikmaken van redelijke ramingen"

mesure où ce prix dépend d'une stratégie de vente propre à chaque technologie, mécanisme de support ou autre régime particulier. En plus, au sein d'un portefeuille de production, les producteurs peuvent transférer (entre installations de production) des transactions de vente liées à des MWh produits. A cet égard, il faut rappeler qu'aux termes du considérant 37 du Règlement (UE) 2022/1854, les autorités compétentes peuvent « *recourir à des estimations raisonnables pour calculer le plafond sur les recettes issues du marché* ».

Voor de definitie van transacties zij opgemerkt dat de lidstaten overeenkomstig artikel 6.4, van Verordening (EU) 2022/1854 kunnen besluiten het plafond voor marktontvangsten toe te passen "bij de vereffening van de uitwisseling van energie of daarna". Het feit dat dit kan gebeuren bij de vereffening van de uitwisseling rechtvaardigt dat het plafond voor marktinkomsten wordt toegepast "per transactie" die verschillend zijn naargelang van de beschouwde markt (voor de day-aheadmarkt gebeurt de vereffening van de uitwisseling bijvoorbeeld op dag- en uurbasis, wat betekent dat een transactie per uur wordt gedefinieerd).

Pour la définition des transactions, il faut relever qu'aux termes de l'article 6.4 du Règlement (UE) 2022/1854, les Etats membres peuvent décider d'appliquer le plafond sur les recettes issues du marché « *lors du règlement de l'échange d'énergie ou par la suite* ». Le fait de pouvoir le faire lors du règlement de l'échange d'énergie justifie que le plafond sur les recettes issues du marché s'applique « par transaction » qui sont différentes en fonction du marché considéré (par exemple, pour le marché à un jour, le règlement d'échange d'énergie se fait chaque jour et par heure, ce qui implique qu'une transaction soit définie par une heure).

Deze vermoedens zijn gebaseerd op courante technische gegevens over de elektriciteitsproductie die de schuldenaars bekend zijn (zie GwH, arrest nr. 72/2008 van 24 april 2008, B.7.7).

1° en 2°

Het bedrag van de heffing voor de exploitanten van de centrales Tihange 2 en 3 en Doel 3 en 4 en voor de exploitanten van de centrale Tihange 1 dient op dezelfde wijze te worden vastgesteld als respectievelijk voor de berekening van de repartitiebijdrage waarin de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage voorziet (voor Tihange 2 en 3 en Doel 3 en 4) en de jaarlijkse vergoeding waarin de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie voorziet voor Tihange 1.

Het is immers onmogelijk een correcte berekening van de heffing te doen zonder dat dezelfde verkoopstrategie wordt toegepast: het

Ces présomptions sont fondées sur des données techniques courantes en matière de production d'électricité, connues des débiteurs (voy. C.C., arrêt n° 72/2008 du 24 avril 2008, B.7.7).

1° et 2°

Le montant du prélèvement des exploitants des centrales de Tihange 2 et 3 et Doel 3 et 4 et des exploitants de la centrale de Tihange 1, est déterminé de la même manière que, respectivement, pour le calcul de la contribution de répartition prévue par la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition (pour Tihange 2 et 3 et Doel 3 et 4) et de la redevance annuelle prévue pour Tihange 1 par la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

En effet, il est impossible de faire un calcul correct du prélèvement sans appliquer la même stratégie de vente : il s'agit de volumes qui ne

gaat om volumes die logischerwijze maar eenmaal verkocht worden, binnen een bepaalde strategie.

sont logiquement vendus qu'une seule fois, dans le cadre d'une stratégie donnée.

De verkoopstrategie dient dus identiek te zijn aan die in afdeling 3 van de bijlage bij de wet van 11 april 2003; echter het is nodig deze hier te verduidelijken om het plafond te kunnen toepassen.

La stratégie de vente devrait donc être identique à celle de la section 3 de l'annexe à la loi du 11 avril 2003 ; il est toutefois nécessaire de la préciser ici pour l'application du plafond.

Aangezien het plafond van toepassing is op elke transactie overeenkomstig paragraaf 3, omvat het vermoeden wat moet worden verstaan onder een transactie voor deze installaties voor elektriciteitsproductie - in overeenstemming met de mechanismen voor de berekening van de jaarlijkse vergoeding of de repartitiebijdrage.

Dans la mesure où le plafond s'applique sur chaque transaction conformément au paragraphe 3, la présomption inclut ce qu'il y a lieu d'entendre par transaction pour ces installations de production d'électricité - en lien avec les mécanismes de calcul de la redevance annuelle ou la contribution de répartition.

Voor de repartitiebijdrage wordt immers een berekening gedaan op basis van het volledige jaar, terwijl voor deze heffing een aftopping dient te gebeuren per uur dat de marktprijs boven een bepaald niveau uitsteeg.

En effet, pour la contribution de répartition, un calcul est effectué sur la base de l'année complète, alors que pour ce prélèvement, un plafonnement devrait être effectué pour chaque heure où le prix du marché a dépassé un certain niveau.

Met betrekking tot 1° wordt, in het kader van de berekening van de repartitiebijdrage, het in de loop van het jaar op termijn verkochte volume geacht het voorwerp te zijn geweest van één transactie per dag van dagelijkse notering en dus berekend prorata van het aantal dagen waarop een dagelijkse notering is gepubliceerd - elke dagelijkse notering is onderworpen aan het plafond.

En ce qui concerne le 1°, en lien avec le calcul de la contribution de répartition, le volume vendu à terme sur l'année est réputé avoir fait l'objet d'une transaction par jour de cotation journalière et est donc calculé au prorata du nombre de jours où une cotation journalière a été publiée – chaque cotation journalière se voyant appliquer le plafond.

Voor het op de day-aheadmarkt verkochte volume geldt dezelfde redenering op uurbasis.

Pour le volume vendu sur le marché à un jour, le même raisonnement s'applique sur une base horaire.

Met betrekking tot 2° wordt in het kader van de berekening van de jaarlijkse vergoeding het in de loop van het jaar op termijn verkochte volume geacht te zijn verhandeld op de eerste werkdag van elke maand waarop een dagelijkse notering is gepubliceerd - de notering van die dag is onderworpen aan het plafond.

En ce qui concerne le 2°, en lien avec le calcul de la redevance annuelle, le volume vendu à terme sur l'année est réputé avoir fait l'objet d'une transaction lors du premier jour ouvrable de chaque mois où une cotation journalière a été publiée – la cotation de ce jour se voyant appliquer le plafond.

Voor het op de day-aheadmarkt verkochte volume geldt dezelfde redenering op uurbasis.

Pour le volume vendu sur le marché à un jour, le même raisonnement s'applique sur une base horaire.

3°

Voor installaties voor elektriciteitsproductie waarvan de productie is verkocht door middel

3°

Pour les installations de production d'électricité dont la production a été vendue au moyen d'un

van een stroomafnameovereenkomst (te weten een PPA – *Power Purchase Agreement*), wordt de prijs van het volume op termijn verkochte elektriciteit bepaald per transactie per dag waarop de overeenkomst betrekking heeft. Voor het op de day-aheadmarkt verkochte volume wordt één transactie per leveringsuur in aanmerking genomen.

Bijvoorbeeld, voor een PPA waarvan de prijs wordt gedefinieerd door een ENDEX CAL+1 indexering met een indexering gebaseerd op alle noteringen in jaar-1 voor CAL+1, wordt een transactie gedefinieerd voor elke noteringsdag in jaar-1 voor CAL+1.

Ook wordt bijvoorbeeld voor een PPA waarvan de prijs wordt bepaald door een EPEX SPOT Belgium-indexering, voor elk leveringsuur een transactie gedefinieerd.

4°

Voor nucleaire installaties waarvoor geen ander berekeningsmechanisme werd vastgesteld en voor niet-nucleaire installaties voor elektriciteitsproductie die niet onder een PPA vallen, indien zij niet genieten van een productiesteunregeling, een productiesteunregeling die niet afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs of die afhankelijk is van deze prijs op een periode van drie jaar, wordt voorzien in een vermoeden van een dekking met een verkoop op termijn van drie jaar.

Dit vermoeden is in de eerste plaats gebaseerd op een gemiddelde jaarlijkse productie, aangezien producenten alleen verkopen wat zij redelijkerwijs verwachten te produceren (voor een windmolenpark wordt bijvoorbeeld een bepaalde hoeveelheid wind verwacht). Het jaar 2019 is als referentie genomen omdat het een normaal productiejaar weerspiegelt.

Ten tweede wordt verwacht dat alles wat niet op termijn wordt verkocht, wordt verkocht tegen de marktreferentieprijs (zoals gedefinieerd in dit voorontwerp van wet). In dit verband zijn de verliezen en winsten in verband met de verschillen tussen de onevenwichtprijs en de marktreferentieprijs in aanmerking genomen bij de bepaling van het bovengenoemde plafond, evenals de andere kosten.

contrat d'achat d'électricité (à savoir un PPA – *Power Purchase Agreement*), le prix du volume d'électricité vendu à terme est déterminé par transaction par jour visé dans le contrat. Pour le volume vendu sur le marché à un jour, une transaction par heure de livraison est considérée.

Par exemple, pour un PPA dont le prix est défini par une indexation ENDEX CAL+1 avec une indexation basée sur l'ensemble des cotations en année-1 pour CAL+1, une transaction est définie pour chaque jour de cotation en année-1 pour CAL+1.

Par ailleurs, toujours par exemple, pour un PPA dont le prix est défini par une indexation EPEX SPOT Belgium, une transaction est définie pour chaque heure de livraison.

4°

Pour les installations nucléaires pour lesquelles aucun autre mécanisme de calcul n'a été établi et pour les installations de production d'électricité non nucléaires et non visées par un PPA, si elles bénéficient d'aucun mécanisme de soutien à la production, d'un mécanisme de soutien qui ne dépend pas de l'évolution du prix de l'électricité ou qui dépend de l'évolution de ce prix sur une période de trois ans, une présomption de couverture de vente à terme sur trois ans est prévue.

Cette présomption se base d'abord sur une production annuelle moyenne dans la mesure où les producteurs ne vendent que ce qu'ils s'attendent raisonnable à produire (par exemple, pour un parc éolien, un certain niveau de vent est attendu). L'année 2019 a été prise en référence dans la mesure où elle reflète une année normale de production.

Ensuite, il est prévu que tout ce qui n'est pas vendu à terme est vendu au prix de référence du marché (tel que défini dans le présent projet). Dans ce cadre, les pertes et les gains liés aux écarts entre le prix de déséquilibre et le prix de référence du marché ont été pris en compte dans la détermination du plafond précité, à l'instar des autres coûts.

5°

Voor alle andere installaties voor elektriciteitsproductie (niet-nucleair, niet gedekt door een PPA, maar die onder een steunmechanisme vallen dat afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs) wordt uitgegaan van een dekking van de op termijn verkoop over één jaar. Er wordt verwezen naar het commentaar onder punt 4° voor het overige.

6°

De in 1° tot en met 5° bedoelde vermoedens zijn bedoeld om de administratieve lasten voor schuldenaars te verlichten door gebruik te maken van redelijke schattingen op basis van marktpraktijken.

Het voorontwerp voorziet echter in de mogelijkheid om bepaalde vermoedens te weerleggen. In dat verband dient te worden opgemerkt dat artikel 6, lid 3 van Verordening (EU) 2022/1854 de lidstaten oplegt om doeltreffende maatregelen te nemen om te voorkomen dat de op producenten rustende verplichtingen worden omzeild. Er kan dus enkel in bepaalde gevallen, en onder bepaalde voorwaarden, worden aanvaard dat de vermoedens worden weerlegd.

Indien een weerlegging wordt toegestaan dienen alle gegevens te worden verstrekt op grond waarvan de vermoedens, die, ter herinnering, gebaseerd zijn op de normale marktpraktijk, kunnen worden weerlegd. Deze gegevens dienen dus een motivering te bevatten voor een andere verkoopstrategie dan die welke gebaseerd is op de marktpraktijk.

Deze weerlegging kan betrekking hebben op alle of een deel van de productie-installaties van de schuldenaar, met dien verstande dat elke schuldenaar, overeenkomstig het ontwerp van paragraaf 6, één enkele aangifte indient waarin al zijn productie-installaties worden opgesomd (elk daarvan is noodzakelijkerwijs onderworpen aan één van de in 1° tot en met 6° bedoelde vermoedens).

In dit verband betekenen de woorden "het bewijs aanbrengt voor zijn volledige

5°

Pour toutes les autres installations de production d'électricité (non nucléaires, non visées par un PPA mais bénéficiant d'un mécanisme de soutien qui dépend de l'évolution du prix de l'électricité), une présomption de couverture de vente à terme sur un an est prévue. Il est renvoyé au commentaire sous le 4° pour le surplus.

6°

Les présomptions visées au 1° à 5° ont pour objectif d'alléger la charge administrative des débiteurs en recourant à des estimations raisonnables et fondées sur les pratiques du marché.

Toutefois, l'avant-projet prévoit la possibilité de renverser certaines présomptions.

À cet égard, il convient de noter que l'article 6, paragraphe 3, du règlement (UE) 2022/1854 impose aux États membres de prendre des mesures efficaces pour éviter que les obligations des producteurs ne soient contournées. Ainsi, la réfutation des présomptions ne peut être acceptée que dans certains cas, et sous certaines conditions.

Si une réfutation est autorisée, à condition que toutes les informations soient fournies pour réfuter les soupçons, qui, pour rappel, sont basés sur la pratique normale du marché. Ces données devraient donc inclure une justification pour une stratégie de vente différente de celle basée sur la pratique du marché.

Ce renversement peut concerner toute ou partie des installations de production du débiteur, étant entendu que conformément au paragraphe 6 en projet, chaque débiteur dépose une seule déclaration reprenant toutes ses installations de production (chacune d'entre elle se voyant nécessairement appliquer une des présomptions visées au 1° à 6°).

A cet égard, les termes « *apporte la preuve pour l'ensemble du parc de production* » signifient

productiepark" dat de schuldenaar die het vermoeden voor een bepaalde installatie wil weerleggen, moet aantonen dat zijn marktinkomsten uit de productie van elektriciteit door die installatie verschillen van de vermoedens 3°, 4° en 5°, door alle gegevens te verstrekken die betrekking hebben op al zijn installaties, teneinde te voorkomen dat hoge marktinkomsten via transacties kunstmatig worden overgedragen aan installaties voor elektriciteitsproductie waarvan de inkomsten berekend volgens het toepasselijke vermoeden lager zouden zijn (en omgekeerd).

que le débiteur qui souhaite renverser la présomption pour une installation déterminée doit démontrer que ses recettes issues du marché résultant de la production d'électricité par cette installation diffèrent des présomptions 3°, 4° et 5°, en apportant toutes les données couvrant l'ensemble de ses installations afin d'éviter le transfert artificiel, par le biais de transaction, de recettes issues du marché élevées vers des installations de production dont les recettes calculées en fonction de la présomption applicable seraient moins élevées (et inversement).

Bovendien biedt punt 6°, zelfs indien een schuldenaar al het bewijs wil leveren om van de marktpraktijk af te wijken, enige waarborgen.

Par ailleurs, même si un débiteur veut apporter l'ensemble des justificatifs permettant de s'écarter des pratiques du marché, le point 6° prévoit quelques garde-fous.

De aan- en verkoop van elektriciteit binnen een groep moet dus in overeenstemming blijven met de marktprijs. Er moet immers worden voorkomen dat de verkoop van elektriciteit tegen kunstmatig lage prijzen binnen dezelfde groep leidt tot vrijstelling van producenten (die elektriciteit zouden verkopen tegen een prijs onder het plafond) en dat het surplus aan inkomsten wordt geïnd door derden (binnen dezelfde groep) die niet onder huidige heffing vallen, bvb. installaties met een beperkt vermogen

Ainsi, les ventes et achats d'électricité intragroupes doivent rester cohérents avec le prix du marché. En effet, il y a lieu d'éviter que des ventes d'électricité à des prix artificiellement bas au sein d'un même groupe aboutissent à exempter les producteurs (qui vendraient l'électricité à un prix inférieur au plafond) et à ce que les recettes excédentaires soient perçues par des tiers (au sein du même groupe) non visés par le présent prélèvement, par exemple des installations avec une capacité limitée.

Bovendien wordt alle geproduceerde en niet op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verkocht tegen de *intraday*-prijs (d.w.z. tegen de marktreferentieprijs, zoals herzien bij artikel 2 van dit ontwerp). Bij gebrek aan andere gegevens wordt deze prijs gerechtvaardigd door de wens om de marktprijs in de betrokken periode toe te passen op de elektriciteitsproductie. Dezelfde redenering geldt voor de definitie van de transactie.

De plus, tout le volume d'électricité produit et non vendu à terme considéré avoir été vendu au prix intrajournalier (à savoir au prix de référence du marché, tel que revu par l'article 2 du présent projet). En l'absence d'autres données, ce prix est justifié par la volonté d'appliquer aux productions d'électricité durant la période visée, le prix du marché durant cette même période. Le même raisonnement est appliqué pour la définition de la transaction.

Kerncentrales waarvoor in het verleden reeds een specifiek berekeningsmechanisme werd vastgesteld (vermoedens 1° en 2°) kunnen de voor hen geldende vermoedens echter niet weerleggen.

Les exploitants nucléaires pour lesquels un mécanisme de calcul spécifique a déjà été établi dans le passé (présomptions 1° et 2°) ne peuvent cependant pas renverser les présomptions qui leur sont applicables.

Zoals gesteld is het immers onmogelijk een correcte berekening van de heffing te doen

En effet, comme indiqué, il est impossible de faire un calcul correct de la prélevement sans

zonder dat dezelfde verkoopstrategie wordt toegepast als degene die reeds geldt: het gaat om volumes die logischerwijze maar eenmaal verkocht worden, binnen een bepaalde verkoopstrategie.

Uitgaan van dezelfde verkoopstrategie is ook nodig om op een correcte manier dubbele belasting te vermijden. Het deel van de opbrengsten van de repartitiebijdrage (en de bijdrage voor Tihange 1) dat betrekking heeft op opbrengsten boven het plafond, wordt afgetrokken van de heffing, zodat in het totaal nooit meer dan 100% wordt afgeroomd.

Deze vermindering voorzien in het ontworpen artikel 22quater, § 5, zou niet correct toegepast kunnen worden indien een andere berekening zou worden toegestaan, wat zou kunnen leiden tot een te hoge of te lage heffing.

Ten slotte kunnen op grond van lid 2 de kosten van bepaalde producenten die hun productie reeds op termijn hebben verkocht en geconfronteerd worden met een lagere elektriciteitsproductie op het moment van levering, in mindering worden gebracht op het surplus aan inkomsten. Het in aanmerking nemen van deze verliezen zorgt ervoor dat producenten die op termijn verkopen en producenten die op de intradaymarkt verkopen, gelijk worden behandeld.

De mindering is beperkt "*ten belope van het positieve verschil tussen de marktreferentieprijis en het in paragraaf 4 bedoelde plafond*" om de symmetrie te handhaven: alle inkomsten boven het plafond worden afgetrokken en alleen betrokken kosten boven het plafond zijn aftrekbaar.

Deze aftrek is logischerwijs niet van toepassing op productiefaciliteiten die onder een PPA vallen, aangezien het doel van dit soort overeenkomsten beperkt is tot de verkoop van de daadwerkelijk geproduceerde elektriciteit.

Paragraaf 6

De schuldenaars waarop de heffing betrekking heeft, moeten bij de CREG een aangifte indienen

appliquer la même stratégie de vente que celle déjà en place : nous parlons de volumes qui ne sont logiquement vendus qu'une seule fois, dans le cadre d'une stratégie de vente donnée.

Il est également nécessaire de partir de la même stratégie de vente pour éviter correctement la double imposition. La partie des revenus de la contribution de répartition (et de la contribution pour Tihange 1) qui concerne les revenus supérieurs au plafond sont déduites du prélèvement, de sorte qu'au total, il n'y a jamais plus de 100 % d'écrémage.

Cette réduction prévue par l'article 22quater, §5, pourrait sinon ne pas être correctement appliquée si un calcul différent était autorisé, ce qui pourrait conduire à un prélèvement trop élevé ou trop bas.

Enfin, l'alinéa 2 permet de déduire des recettes excédentaires les coûts de certains producteurs ayant déjà vendu leur production à terme et confrontés, au moment de la livraison, à une production effective moindre. La prise en compte de ces pertes permet de garantir une identité de traitement entre les producteurs vendant à terme et les producteurs vendant sur le marché intrajournalier.

La déduction est limitée « *à hauteur de l'écart positif entre le prix de référence du marché et le plafond sur les recettes excédentaires* » afin de conserver une symétrie : tous les revenus supérieurs au plafond sont prélevés et seuls les coûts concernés supérieurs au plafond sont déductibles.

Cette déduction ne s'applique logiquement pas aux installations de production concernées par un PPA dans la mesure où l'objet de ce type de contrat se limite à la vente de l'électricité effectivement produite.

Paragraphe 6

Les débiteurs visés par le prélèvement doivent introduire une déclaration à la CREG, selon un

volgens een door haar bepaald model (met vermelding van het formaat van de over te dragen gegevens - bijvoorbeeld: exploiteerbare computergegevens).

modèle qu'elle détermine (y compris en précisant le format des données à transmettre – par exemple : données informatiques exploitables).

Zoals in paragraaf 2 is opgemerkt, moet deze aangifte ook worden ingediend door energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare energiegemeenschappen (of regionale equivalenten) om aan te tonen dat hun inkomsten rechtstreeks aan de consument worden doorgegeven. Anders moeten zij een volledige aangifte indienen.

Comme relevé sous le paragraphe 2, cette déclaration doit également être déposée par les communautés énergétiques citoyennes et les communautés d'énergie renouvelable (ou équivalentes au niveau régional) afin qu'elles démontrent que leurs recettes sont directement transférées aux consommateurs. A défaut, elles doivent rentrer une déclaration complète.

Het tweede lid bevat de minimumgegevens van de aangiften

L'alinéa 2 reprend les données minimums des déclarations.

Aangezien paragraaf 2 geen betrekking heeft op installaties voor elektriciteitsproductie van minder dan 1 MW, hoeven deze niet in de aangifte te worden opgenomen.

Dans la mesure où aux termes du paragraphe 2, les installations de production de moins de 1 MW ne sont pas visées, ces dernières ne doivent pas être reprises dans la déclaration.

Met betrekking tot punt 6° wordt verwezen naar de opmerkingen onder paragraaf 5.

Il est renvoyé aux commentaires sous le paragraphe 5 en ce qui concerne le point 6°.

Paragraaf 7

Paragraphe 7

De CREG is belast met de controle van de aangiften en stelt aan de FOD Economie de vaststelling van de verschuldigde heffing voor, met name door het vaststellen en controleren van het surplus aan inkomsten van de schuldenaars op basis van de verstrekte gegevens of van alle gegevens die zij zou kunnen opvragen. Tevens wordt verwezen naar het commentaar bij het voorgestelde artikel 22quater.

La CREG est chargée du contrôle des déclarations et propose au SPF Economie la fixation du prélèvement dû, en particulier en établissant et contrôlant les recettes excédentaires des débiteurs sur la base des données fournies ou de toutes données qu'elle réclamerait. Il est également renvoyé au commentaire de l'article 22quater en projet.

Wat meer bepaald het door de schuldenaars geïnjecteerde elektriciteitsvolume betreft, kan de CREG deze gegevens verkrijgen via de netbeheerders of elke bevoegde overheid (zie artikel 22quater, § 1, lid 2, van dit voorontwerp).

En ce qui concerne spécifiquement le volume d'injection d'électricité des débiteurs, la CREG peut obtenir ces données via les gestionnaires de réseau ou toute autorité compétente (voy. l'article 22quater, § 1^{er}, alinéa 2, du présent avant-projet).

Indien geen aangifte wordt ingediend binnen de gestelde termijn of indien de schuldenaar in zijn aangifte niet alle gegevens opneemt die nodig zijn om het surplus aan inkomsten te bepalen (onverminderd de mogelijkheid voor de CREG om aanvullende inlichtingen te vragen overeenkomstig haar bevoegdheden krachtens

En l'absence de déclaration dans le délai prévu ou lorsque le débiteur ne mentionne pas dans sa déclaration tous les éléments nécessaires à détermination des recettes excédentaires (sans préjudice de la possibilité pour la CREG de réclamer des informations complémentaires conformément à ses pouvoirs repris dans la loi

de elektriciteitswet), is de CREG bevoegd om een ambtshalve heffing voor te stellen. Deze ambtshalve heffing houdt rekening met het feit dat de volledige hoeveelheid elektriciteit in kwestie tegen de intraday-prijs is verkocht. Bij gebrek aan andere gegevens wordt deze prijs gerechtvaardigd door de wens om op de tijdens de betrokken periode geproduceerde elektriciteit de marktprijs van diezelfde periode toe te passen - aangezien de CREG (of een andere overheid) niet beschikt over een uitsplitsing van de verkoop van elektriciteit (geïnjecteerd tijdens de betrokken periode) op de verschillende markten (op termijn markt, intraday, *day-ahead*, jaar-1, jaar-2, enz.).

électricité), la CREG est habilitée à proposer un prélèvement d'office. Ce prélèvement d'office prend en considération que tout le volume d'électricité considéré a été vendu au prix intrajournalier. En l'absence d'autres données, ce prix est justifié par la volonté d'appliquer aux productions d'électricité durant la période visée, le prix du marché durant cette même période – à défaut pour la CREG (ou une autre autorité) de disposer de la ventilation de la vente d'électricité (injectée durant la période visée) sur les différents marchés (marché à terme, intrajournalier, *day-ahead*, année-1, année-2, etc.).

Paragraaf 8

Gelet op de onzekerheden in verband met de nasleep van de energiecrisis is de Koning bevoegd om de periode waarin een heffing op het surplus van inkomsten wordt toegepast, te verlengen en in voorkomend geval (met of zonder wijziging van de heffingsperiode) de in paragraaf 4 vastgestelde maxima te wijzigen om rekening te houden met eventuele marktveranderingen die snel optreden noodzakelijk maken. In het licht van deze verlenging is de Koning tevens bevoegd te bepalen dat een nieuwe verklaring door de betrokken schuldenaars moet worden ingediend binnen een door hem te bepalen termijn. In dit geval stelt de Koning ook de termijnen vast die van toepassing zijn op de CREG. Overeenkomstig het legaliteitsbeginsel moeten deze besluiten echter het voorwerp uitmaken van een bevestigingswet. Anders worden zij geacht nooit uitwerking te hebben gehad.

Paragraphe 8

Compte tenu des incertitudes liées à la suite de la crise de l'énergie, le Roi est habilité à prolonger la période durant laquelle un prélèvement sur les recettes excédentaires est appliqué et, le cas échéant (avec ou sans modification de la période de prélèvement), modifier les plafonds fixés au paragraphe 4 en vue de tenir compte de toute modification du marché qui rendrait nécessaire une mesure rapide. En fonction de ce prolongement, le Roi est également habilité à prévoir qu'une nouvelle déclaration doit être rentrée par les débiteurs concernés dans un délai qu'il détermine. Le Roi fixe alors aussi les délais applicables à la CREG Conformément au respect du principe de légalité, de tels arrêtés doivent toutefois faire l'objet d'une loi de confirmation. A défaut, ils sont censés n'avoir jamais produit d'effet.

Artikel 6

In het voorgestelde artikel 22quater wordt de procedure voor de vaststelling van de heffing door de Staat uiteengezet.

Article 6

L'article 22quater en projet fixe la procédure pour l'établissement du prélèvement par l'Etat.

Paragraaf 1

In het kader van de voorbereidende berekening van de heffing controleert de CREG - gelet op

Paragraphe 1^{er}

Dans le cadre du calcul préparatoire du prélèvement, la CREG – eu égard à ses

haar technische bevoegdheden inzake de elektriciteitsmarkt - de door de betrokken schuldenaar verstrekte gegevens en stelt zij een heffingsvoorstel op dat zij aan de FOD Economie meedeelt.

compétences techniques relatives au marché de l'électricité – contrôle les données fournies par les débiteurs concernés, et établit une proposition de prélèvement qu'elle communique au SPF Economie.

Om deze taak uit te voeren beschikt de CREG over de bevoegdheden die haar door de elektriciteitswet zijn toegekend (zie ook de artikelen 7 tot en met 10 van dit voorontwerp). Zo heeft de CREG, afhankelijk van de situatie, ook de mogelijkheid om een administratieve boete op te leggen (overeenkomstig artikel 31 van de elektriciteitswet).

En vue de la réalisation de cette mission, la CREG dispose des pouvoirs qui lui sont attribués par la loi électricité (voy. également les articles 7 à 10 du présent avant-projet). Ainsi, en fonction des situations, la CREG dispose également de la possibilité d'infliger une amende administrative (conformément à l'article 31 de la loi électricité).

Paragraaf 2

Paragraphe 2

De Staat stelt via de FOD Economie de heffing vast en geeft aan de betrokken schuldenaar kennis van een betalingsbericht. Deze kennisgeving heeft uitwerking vanaf de derde werkdag die volgt op de datum van haar verzending.

L'Etat, par l'intermédiaire du SPF Economie, fixe le prélèvement et notifie l'avis de paiement au débiteur concerné. Cette notification a effet à compter du troisième jour ouvrable qui suit la date de son envoi.

De betaling geschiedt binnen drie maanden na de uitwerkingsdatum van deze kennisgeving, op straffe van nalatigheidsinterest. De methode voor de berekening van nalatigheidsinterest is geharmoniseerd met de berekeningsmethode die algemeen van toepassing is op fiscale en niet-fiscale vorderingen.

Le paiement est effectué dans les trois mois de la date d'effet de cette notification, sous peine d'intérêts de retard. Le mode de calcul des intérêts de retard sont harmonisés avec le mode de calcul généralement applicable aux créances fiscales et non fiscales.

Paragraaf 3

Paragraphe 3

Het is dienstig te voorzien in een administratieve procedure die de schuldenaar in staat stelt om terugbetaling te vragen wanneer de betaalde heffing hoger is dan de werkelijk verschuldigde heffing.

Il est opportun de prévoir une procédure administrative permettant aux débiteurs de solliciter une restitution lorsque le prélèvement payé est supérieur au prélèvement effectivement dû.

In dit verband overlegt de FOD Economie met de CREG (vanwege zijn technische bevoegdheden in verband met de energiemarkt).

Dans ce cadre, le SPF Economie se consulte avec la CREG (en raison de ses compétences techniques liées au marché de l'énergie).

Paragraaf 4

Paragraphe 4

Aangezien de heffing tot doel heeft maatregelen voor eindverbruikers te financieren om de gevolgen van de hoge elektriciteitsprijzen te verzachten, is het de schuldenaars verboden de

Dans la mesure où l'objectif du prélèvement est de financer des mesures destinées aux clients finals en vue d'atténuer l'impact des prix élevés de l'électricité, il est interdit aux débiteurs de

heffing door te berekenen aan diezelfde eindverbruikers.

Paragraaf 5

Voor wat betreft de verzoening met de repartitiebijdrage die van toepassing is op de reactoren Doel 3 en 4, Tihange 2 en Tihange 3 overeenkomstig de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage en met de jaarlijkse vergoeding die van toepassing is op de reactor Tihange 1, bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, zal de CREG de heffing voorstellen na de vaststelling van deze repartitiebijdrage of deze jaarlijkse vergoeding voor zover de vaststelling daarvan een voorwaarde is voor de vaststelling van de verschuldigde heffing.

Voor de heffing die verschuldigd is voor de periode van 1 januari 2023 tot 30 juni 2023 zal de CREG begin 2024 een voorlopige heffing voorstellen op basis van de gegevens waarover zij beschikt - in afwachting van een definitieve vaststelling eind 2024 nadat de voor 2023 verschuldigde repartitiebijdrage of jaarlijkse vergoeding is vastgesteld (om budgettaire boekhoudkundige redenen). In voorkomend geval, bij een teveel betaald bedrag, kunnen de betrokkene schuldenaars gebruik maken van de in paragraaf 3 bedoelde procedure.

De in dit voorontwerp voorziene heffing is van toepassing samen met de repartitiebijdrage die van toepassing is op de reactoren Doel 3 en 4, Tihange 2 en Tihange 3 krachtens de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage en met de jaarlijkse vergoeding die van toepassing is op de reactor Tihange 1, bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, die door de correctie van de in dit voorontwerp voorziene heffing beperkt worden tot de inkomsten die de producenten tot het plafond ontvangen.

répercuter le prélèvement sur ces mêmes clients finals.

Paragraphe 5

En ce qui concerne l'articulation avec la contribution de répartition applicable aux réacteurs de Doel 3 et 4, Tihange 2 et Tihange 3 en vertu de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition et avec la redevance annuelle applicable au réacteur de Tihange 1 visée à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, la CREG proposera le prélèvement après la détermination de cette contribution de répartition ou de cette redevance annuelle dans la mesure où leurs déterminations sont un préalable à la détermination du prélèvement dû.

Pour le prélèvement dû pour la période du 1^{er} janvier 2023 au 30 juin 2023, la CREG proposera dès début 2024 un prélèvement provisoire sur la base des informations en sa possession – dans l'attente d'une proposition définitive en fin d'année 2024 après la détermination de la contribution de répartition ou de la redevance annuelle due pour 2023 (pour des raisons de comptabilité budgétaire). Le cas échéant, en cas de trop perçus, les débiteurs peuvent faire usage de la procédure prévue au paragraphe 3.

Le prélèvement prévu par le présent avant-projet se combine avec la contribution de répartition applicable aux réacteurs de Doel 3 et 4, Tihange 2 et Tihange 3 en vertu de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition et avec la redevance annuelle applicable au réacteur de Tihange 1 visée à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, qui, par la correction du prélèvement prévu par le présent avant-projet, sont limitées aux recettes perçues par les producteurs à concurrence du plafond.

Ter herinnering, de repartitiebijdrage werd ingevoerd om de bijzondere en bevoorrechte situatie van de nucleaire exploitanten ten opzichte van andere elektriciteitsproductiesectoren te verhelpen (zie voor meer details arrest nr. 106/2014 van het Grondwettelijk Hof van 17 juli 2014). Voor Tihange 1 werd deze vergoeding in verband met de verlenging ervan herzien, waarna in plaats van de repartitiebijdrage een nieuwe vergoeding werd ingevoerd. Dit voorontwerp van wet vormt een afzonderlijke heffing die voortvloeit uit de uitzonderlijke situatie op de energiemarkten - onverminderd deze jaarlijkse vergoeding en repartitiebijdrage die deel uitmaakt van een zeer specifiek kader.

Pour rappel, la contribution de répartition a été introduite pour remédier à la situation particulière et privilégiée des exploitants nucléaires par rapport aux autres filières de production d'électricité (pour plus de détails voy. l'arrêt de la Cour constitutionnelle n° 106/2014 du 17 juillet 2014). Pour Tihange 1, pour tenir compte de son extension, cette contribution a fait l'objet d'une révision au terme de laquelle une nouvelle redevance a été introduite au lieu de la contribution de répartition. Le présent avant-projet constitue un prélèvement distinct résultant de la situation exceptionnelle sur les marchés de l'énergie - sans préjudice de cette contribution de répartition et redevance annuelle qui s'inscrit dans un cadre bien spécifique.

Dit ontwerp van wet brengt geen verandering in de bovengenoemde jaarlijkse vergoeding of de repartitiebijdrage.

L'avant-projet de texte en projet ne modifie pas la redevance annuelle ni la contribution de répartition précitées.

Deze combinatie wordt bereikt door van de voorliggende heffing het verschil af te trekken tussen de jaarlijkse vergoeding (of repartitiebijdrage), en deze jaarlijkse vergoeding (of repartitiebijdrage) berekend indien het plafond was toegepast (per transactie vóór het jaargemiddelde, overeenkomstig paragraaf 5 van het voorgestelde artikel 22ter). In feite komt dit verschil neer op een eerste belasting van de marktinkomsten boven het plafond. Deze aftrek voorkomt ook dat dezelfde inkomsten dubbel worden belast.

Cette combinaison s'opère par une déduction du prélèvement en projet de la différence entre la redevance annuelle (ou la contribution de répartition), et cette redevance annuelle (ou cette contribution de répartition) calculée si le plafond avait été appliqué (par transaction avant moyenne annuelle, conformément au paragraphe 5 de l'article 22ter en projet). En effet, cette différence représente une première taxation des recettes issues du marché au-dessus du plafond. Cette déduction évite également une double imposition sur des mêmes revenus.

Zo ontvangt bijvoorbeeld een producent van een betrokken kerncentrale in 2022 marktinkomsten van 2 miljard euro. De repartitiebijdrage is op al deze marktinkomsten berekend, zijnde 760 miljoen (bijv. 38% van 2 miljard EUR - zonder rekening te houden met het degressiviteitsmechanisme of andere factoren, waarmee in het wetsontwerp rekening is gehouden). Anderzijds neemt de voorgestelde heffing 100% van de marktinkomsten boven het plafond van 130 EUR/MWh in beslag (d.w.z. 1,5 miljard EUR als de marktinkomsten als volgt worden opgesplitst: 500 miljoen EUR onder het

Ainsi, par exemple, un producteur d'une centrale nucléaire concernée perçoit des recettes issues du marché à hauteur de 2 milliards EUR en 2022. La contribution de répartition est calculée sur l'ensemble de ce montant, soit 760 millions EUR (par exemple 38 % de 2 milliards EUR – sans tenir compte, pour l'exemple, du mécanisme de dégressivité ou autres, alors qu'il en est bien tenu compte dans le projet de loi). Par ailleurs, le prélèvement en projet prélève 100 % des recettes issues du marché au-dessus du plafond de 130 EUR/MWh (soit 1,5 milliards EUR si les recettes issues du marché se ventilent comme suit : 500 millions

plafond van 130 EUR/MWh en 1,5 miljard EUR boven het plafond van 130 EUR/MWh).	EUR en-dessous du plafond de 130 EUR/MWh et 1,5 milliards EUR au-dessus du plafond de 130 EUR/MWh).
Zonder coördinatie zou de betrokken schuldenaar worden onderworpen aan een heffing van 138% op de marktinkomsten boven het plafond van 130 EUR/MWh.	En l'absence de coordination, le débiteur concerné serait soumis à un prélèvement à un taux de 138 % sur les recettes issues du marché au-dessus du plafond de 130 EUR/MWh.
Om deze situatie te voorkomen, is in dit ontwerp bepaald dat de heffing (1,5 miljard EUR) wordt verminderd met het verschil tussen de verschuldigde repartitiebijdrage (760 miljoen EUR) en het bedrag dat deze repartitiebijdrage zou hebben bedragen indien het plafond van 130 EUR/MWh was toegepast (190 miljoen EUR, d.w.z. 38% van 500 miljoen EUR), d.w.z. 570 miljoen EUR. De uiteindelijk verschuldigde heffing bedraagt derhalve 930 miljoen EUR - onverminderd de ongewijzigde repartitiebijdrage van 760 miljoen EUR.	Pour éviter cette situation, le présent avant-projet prévoit que le prélèvement (1,5 milliards EUR) est réduit à concurrence de la différence entre la contribution de répartition due (760 millions EUR) et le montant qu'aurait représenté cette contribution de répartition si le plafond de 130 EUR/MWh avait été appliqué (190 millions EUR, soit 38 % de 500 millions EUR), soit 570 millions EUR. Le prélèvement dû s'élève donc au final à 930 millions EUR – sans préjudice de la contribution de répartition inchangée de 760 millions EUR.
Aldus wordt enkel het deel van de inkomsten van deze exploitanten tot 130 EUR/MWh onderworpen aan een heffing voor de repartitiebijdrage en de vergoeding bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003.	De cette manière, uniquement la tranche de recettes de ces exploitants jusqu'à 130 EUR/MWh fait l'objet d'un prélèvement au titre de la contribution de répartition et de la redevance visée à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003.
De vergoeding bedoeld in artikel 4/2 van de wet van 31 januari 2003 (d.w.z. de vergoeding voor de exploitatie van de reactoren Doel 1 en Doel 2) is forfaitair vastgesteld op 20 miljoen euro per jaar en is dus niet gebaseerd op de inkomsten van de exploitanten. Zij blijft dus hoe dan ook verschuldigd, zelfs indien de elektriciteitsprijzen op geen enkel moment het plafond overschrijden, en heeft geen invloed op de heffing op het surplus aan inkomsten van de producenten.	En ce qui concerne la redevance visée à l'article 4/2 de la loi du 31 janvier 2003 (i.e. la redevance due pour l'exploitation des réacteurs de Doel 1 et Doel 2), celle-ci est fixée de manière forfaitaire à 20 millions EUR annuels et ne se fonde donc pas sur les revenus des exploitants. Elle reste donc due en toute hypothèse, même si les prix d'électricité ne dépassent à aucun moment le plafond, et n'affecte pas le prélèvement sur les recettes excédentaires des producteurs.
Aangezien het gaat om een maatregel van algemene toepassing op alle producenten van elektriciteit uit inframarginale technologieën, kan de in dit ontwerp voorziene heffing bovendien worden toegepast op de kernreactoren zonder inbreuk te maken op de regel van de artikelen 4/1, § 4, en 4/2, § 2, van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie en de tussen	En outre, s'agissant d'une mesure d'application générale à l'ensemble des producteurs d'électricité à partir de technologies inframarginales, le prélèvement prévu par le présent avant-projet peut s'appliquer aux réacteurs nucléaires sans porter atteinte à la règle inscrite dans les articles 4/1, § 4, et 4/2, § 2, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité et des

de Belgische Staat en de exploitanten van de installaties gesloten overeenkomsten. De voorgestelde heffing is inderdaad een “belasting van algemene toepassing” en geen heffing die specifiek verband houdt met de eigendom of de exploitatie van kerncentrales (zie ook paragraaf 8 van het voorstel).

Paragraaf 6

Volgens artikel 10 van Verordening (EU) 2022/1854 moeten het surplus aan inkomsten worden gebruikt voor de financiering van steunmaatregelen voor eindverbruikers van elektriciteit die de gevolgen van de hoge elektriciteitsprijzen voor deze verbruikers op gerichte wijze verzachten.

Paragraaf 7

Paragraaf 7 kwalificeert de heffing op het surplus aan inkomsten van de producenten als aftrekbare bedrijfskosten voor de inkomstenbelasting.

Zonder een dergelijke kwalificatie zouden de betrokken schuldenaars kunnen worden getroffen door een afroaming die meer bedraagt dan 100% van de marktinkomsten boven het plafond. Het bedrag van de heffing (100% van het surplus aan inkomsten) - of uiteindelijk dus de geplande heffing - is dus aftrekbaar als bedrijfskosten voor de inkomstenbelasting.

Paragraaf 8

De voorgestelde heffing is een “belasting van algemene toepassing” en geen heffing die specifiek verband houdt met de eigendom of de exploitatie van kerncentrales (zie ook de toelichting bij paragraaf 5 van het voorstel).

Paragraaf 9

De inkomsten boven het plafond die onderworpen zijn aan de heffing op het surplus aan inkomsten komen niet meer toe aan de producent en moeten om een belasting op onbestaande inkomsten te vermijden gezien worden als werkelijke kost zoals bedoeld in

conventions conclues entre l’Etat belge et les exploitants des installations. Le prélèvement en projet constitue, en effet, un « impôt d’application générale » et non une charge spécifiquement liée à la propriété ou à l’exploitation des centrales nucléaires (voy. égal. le paragraphe 8 en projet).

Paragraphe 6

Conformément à l’article 10 du Règlement (UE) 2022/1854, les recettes excédentaires perçues doivent être utilisées pour financer des mesures de soutien aux clients finals d’électricité qui atténuent l’incidence des prix élevés de l’électricité sur ces clients, d’une manière ciblée.

Paragraphe 7

Le paragraphe 7 qualifie le prélèvement sur les recettes excédentaires des producteurs de frais professionnels déductibles à l’impôt sur les revenus.

En l’absence d’une telle qualification, les débiteurs concernés pourraient être soumis à un taux supérieur à 100 % sur les recettes issues du marché au-dessus du plafond. Le montant du prélèvement (100% des recettes excédentaires) – ou au final, donc, le prélèvement en projet – est donc déductible en tant que frais professionnels à l’impôt sur les revenus.

Paragraphe 8

Le prélèvement en projet constitue, en effet, un « impôt d’application générale » et non une charge spécifiquement liée à la propriété ou à l’exploitation des centrales nucléaires (voy. égal. L’exposé pour le paragraphe 5 en projet).

Paragraphe 9

Les revenus supérieurs au plafond soumis au prélèvement sur les recettes excédentaires des producteurs ne reviennent plus au producteur et doivent, pour éviter une imposition sur des revenus inexistantes, être considérés comme une charge réelle au sens de l’article 4/1, § 2,

artikel 4/1, § 2, tweede lid, 1°, van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie .

deuxième alinéa, 1°, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Artikel 7 tot 10

Article 7 à 10

De artikelen 7 tot en met 10 van het voorontwerp vullen een aantal bepalingen van de elektriciteitswet aan om de CREG de nodige bevoegdheden te geven voor het toezicht op en de voorstelling van vaststelling van de heffing op het surplus aan inkomsten van de producenten. Het gaat met name om de bevoegdheden van de CREG als gerechtelijke politie, die haar in staat stellen huiszoeken te verrichten, openbaar geweld te gebruiken, bewijsmateriaal te verzamelen en informatie in te winnen, enz.

Les articles 7 à 10 de l'avant-projet complètent plusieurs dispositions de la loi électricité en vue d'attribuer à la CREG les compétences nécessaires pour le contrôle et la proposition de détermination du prélèvement sur les recettes excédentaires des producteurs. Il s'agit notamment des pouvoirs d'officiers de police judiciaire de la CREG qui permettent notamment de mener des perquisitions, de recourir à la force publique, de recueillir des témoignages et tout renseignement, etc.

Wat specifiek artikel 9 betreft, zij opgemerkt dat de wijzigingen betrekking hebben op beide voorvallen van de wijzigingen van dit artikel.

En ce qui concerne spécifiquement l'article 9, il faut relever que les modifications sont apportées aux deux occurrences des modifications à cet article.

Artikel 11

Article 11

Deze wet treedt in werking op de dag van haar bekendmaking in het Belgisch Staatsblad.

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

De Minister van Energie,

La Ministre de l'Énergie

T. VAN DER STRAETEN