

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

9 décembre 2021

PROJET DE LOI

**modifiant la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation
du marché de l'électricité et
la loi du 12 avril 1965
relative au transport de produits gazeux et
autres par canalisations**

SOMMAIRE

Pages

Résumé	3
Exposé des motifs	4
Avant-projet de loi	12
Analyse d'impact	16
Avis du Conseil d'État	34
Projet de loi	44
Coordination des articles	50

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

9 december 2021

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt en van de wet
van 12 april 1965 betreffende het vervoer
van gasachtige producten en
andere door middel van leidingen**

INHOUD

Blz.

Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp van wet	12
Impactanalyse	25
Advies van de Raad van State	34
Wetsontwerp	44
Coördinatie van de artikelen	61

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 9 décembre 2021.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 9 décembre 2021.

De regering heeft dit wetsontwerp op 9 december 2021 ingediend.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 9 december 2021 door de Kamer ontvangen.

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

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

RÉSUMÉ

Le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. À cet égard, le présent projet de loi prévoit une modification du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et quelques modifications des critères d'attribution. Il est en outre prévu une présomption d'autorisation pour "les installations de stockage d'énergie du passé", certes liée à une obligation d'information à l'égard des autorités.

À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

En outre, l'autorisation d'installations de production sera également étendue de sorte que celle-ci comprenne désormais non seulement l'établissement, mais également l'exploitation.

Enfin, le présent projet de loi vise, en ce qui concerne la gestion de l'installation de stockage de gaz naturel, à modifier les modalités légalement autorisées que le gestionnaire concerné peut appliquer lors de l'organisation d'une mise aux enchères de capacités de stockage.

SAMENVATTING

Dit wetsontwerp beoogt een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem. In dat opzicht voorziet dit wetsontwerp in een wijziging van het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en enkele wijzigingen van de toekenningscriteria. Bovendien wordt voorzien in een vermoeden van vergunning voor "energieopslag-faciliteiten uit het verleden" weliswaar gekoppeld aan een informatieverplichting ten aanzien van de overheid.

Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Verder wordt ook de vergunning van productie-installaties uitgebreid zodat die voortaan niet alleen de bouw maar ook de exploitatie omvat.

Tot slot beoogt dit wetsontwerp met betrekking tot het beheer van de aardgasopslaginstallatie de wettelijk toegelaten modaliteiten te wijzigen die de betreffende beheerder kan toepassen bij de organisatie van een veiling van opslagcapaciteiten.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Par le présent projet de loi, le gouvernement fédéral vise à apporter les modifications suivantes à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après "la loi électricité du 29 avril 1999") et à la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations (ci-après "la loi gaz du 12 avril 1965").

1. Obligation d'autorisation pour les installations destinées à la production d'électricité et pour les installations destinées au stockage d'énergie dans le système électrique.

L'article 4 de la loi électricité du 29 avril 1999 a introduit un système d'autorisation pour l'établissement de nouvelles installations de production. Conformément à l'article 4, § 1^{er}, alinéa premier, de la loi électricité du 29 avril 1999, l'établissement de nouvelles installations de production d'électricité, la révision, le renouvellement, la renonciation, le transfert et toute autre modification d'une autorisation individuelle délivrée sur la base de la loi électricité du 29 avril 1999 sont soumis à l'octroi préalable d'une autorisation individuelle délivrée par le ministre fédéral en charge de l'Energie, après avis de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz (ci-après "CREG").

L'article 4, § 1^{er}, deuxième alinéa, de la loi électricité du 29 avril 1999, comprend entre autres une autorisation au Roi pour étendre le champ d'application de l'obligation d'autorisation décidée à l'article 4, § 1^{er}, alinéa premier, de la loi électricité du 29 avril 1999, aux transformations ou autres aménagements d'installations existantes et pour exempter la construction d'installations de faible puissance d'une autorisation et pour la soumettre à une procédure de notification préalable à la CREG.

a) *Élargissement de l'obligation d'autorisation au stockage*

Le présent projet de loi vise l'élargissement du champ d'application de l'obligation d'autorisation visée à l'article 4 de la loi électricité du 29 avril 1999, de telle sorte que celle-ci s'applique désormais aussi, en plus des installations de production, à l'établissement et l'exploitation d'installations de stockage d'énergie. En fonction de cet élargissement, quelques modifications sont également

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

Met het voorliggende wetsontwerp beoogt de federale regering volgende wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "de elektriciteitswet van 29 april 1999") en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna "de gaswet van 12 april 1965").

1. Vergunningsplicht voor installaties bestemd voor elektriciteitsproductie en voor installaties bestemd voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem.

Artikel 4 van de elektriciteitswet van 29 april 1999 heeft een vergunningstelsel voor de bouw van nieuwe productie-installaties ingevoerd. Overeenkomstig artikel 4, § 1, eerste lid van de elektriciteitswet van 29 april 1999 worden de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie, de herziening, de vernieuwing, de verzaking, de overdracht en elke andere wijziging van een individuele vergunning afgeleverd op basis van de elektriciteitswet van 29 april 1999, onderworpen aan de voorafgaande toekenning van een individuele vergunning afgeleverd door de federale minister bevoegd voor Energie, na advies van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna "CREG").

Artikel 4, § 1, tweede lid van de elektriciteitswet van 29 april 1999 bevat onder meer een machtiging aan de Koning om het toepassingsgebied van de vergunningsplicht besloten in artikel 4, § 1, eerste lid, van de elektriciteitswet van 29 april 1999 uit te breiden tot verbouwingen of andere aanpassingen van bestaande installaties en om de bouw van installaties met een laag vermogen vrij te stellen van vergunning en te onderwerpen aan een procedure van voorafgaande melding aan de CREG.

a) *Uitbreiding vergunningsplicht tot opslag*

Dit wetsontwerp beoogt de uitbreiding van het toepassingsgebied van de vergunningsplicht bedoeld in artikel 4 van de elektriciteitswet van 29 april 1999, zodat die naast productie-installaties voortaan ook geldt voor de bouw en exploitatie van energieopslagfaciliteiten. In functie van deze uitbreiding worden eveneens enkele wijzigingen aangebracht met betrekking tot de criteria

apportées en ce qui concerne les critères sur la base desquels l'autorisation précitée peut être octroyée et dans les renvois à l'article 7undecies.

b) Présomption d'autorisation pour "le passé"

En fonction de la sécurité juridique, il est prévu une présomption irréfragable d'autorisation sur la base de laquelle des installations de stockage d'énergie qui ont été sélectionnées dans la mise aux enchères de 2021 et qui concluent un contrat de capacité dans le délai prévu à cet effet dans les règles de fonctionnement ou dont le financial close a eu lieu préalablement à l'entrée en vigueur de cette disposition, sont présumées "autorisées". Enfin, il est également prévu une disposition transitoire en ce qui concerne la dispense d'informations à la Direction générale Énergie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie.

c) Élargissement de l'obligation d'autorisation à l'exploitation (en plus de l'établissement)

Le champ d'application de l'autorisation est également élargi, aussi bien pour les installations de production que pour les installations de stockage d'énergie, de sorte que celle-ci concerne non seulement l'établissement, mais également l'exploitation des installations concernées. L'on vise ainsi à poursuivre une exploitation qualitative, efficace en termes d'énergie et sûre des installations concernées au moyen d'une évaluation par rapport aux critères d'octroi respectifs.

d) Autorisation au Roi à exempter complémentirement d'autorisation

Enfin, le présent projet de loi vise également à étendre l'autorisation au Roi en ce qui concerne l'exemption de l'obligation d'autorisation, de telle sorte que le Roi puisse également exempter de l'obligation d'autorisation l'établissement d'installations qui sont utilisées temporairement ou de groupes de secours permettant l'îlotage.

e) Application dans le cadre du CRM

Dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, l'article 7undecies, § 8, deuxième alinéa, de la loi électricité du 29 avril 1999 dispose que tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité, est tenu d'introduire un dossier de préqualification. De plus, l'article 7undecies, § 8, quatrième alinéa, de la loi électricité du 29 avril 1999 dispose qu'un détenteur de capacité qui est soumis à une autorisation de production en vertu de l'article 4, § 1^{er}, de la loi électricité du 29 avril 1999 doit disposer d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 de la loi électricité

op grond waarvan voornoemde vergunning kan worden toegekend en in de verwijzingen in artikel 7undecies.

b) Vermoeden van vergunning voor "het verleden"

In functie van de rechtszekerheid wordt voorzien in een onweerlegbaar vermoeden van vergunning op grond waarvan energieopslagfaciliteiten die geselecteerd zijn in de veiling van 2021 en binnen de daartoe in de werkingsregels voorziene termijn een capaciteitscontract afsluiten of voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze bepaling de zogenaamde financial close heeft plaats gevonden, als "vergund" worden geacht. Tot slot wordt ook voorzien in een overgangsbepaling met betrekking tot de informatieverstrekking aan de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.

c) Uitbreiding vergunningsplicht tot exploitatie (naast de bouw)

Zowel voor productie-installaties als voor energieopslagfaciliteiten wordt het toepassingsgebied van de vergunning eveneens uitgebreid zodat die niet alleen betrekking heeft op de bouw, maar ook op de exploitatie van de betreffende installaties. Daarmee wordt beoogd om een kwalitatieve, energie-efficiënte en veilige exploitatie van de betreffende installaties na te streven middels een toetsing aan de respectievelijke toekenningscriteria.

d) Machtiging aan de Koning tot bijkomende vrijstelling van vergunning

Tot slot beoogt dit wetsontwerp ook de machtiging aan de Koning met betrekking tot de vrijstelling van de vergunningsplicht uit te breiden zodat de Koning ook de bouw van installaties die tijdelijk gebruikt worden of noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken, kan vrijstellen van de vergunningsplicht.

e) Toepassing in het kader van de CRM

In het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bepaalt artikel 7undecies, § 8, tweede lid van de elektriciteitswet van 29 april 1999 dat iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria, verplicht is om een prekwalificatiedossier in te dienen. Verder bepaalt artikel 7undecies, § 8, vierde lid van de elektriciteitswet van 29 april 1999 dat een capaciteitshouder die overeenkomstig artikel 4, § 1 van de elektriciteitswet van 29 april 1999 vergunningsplichtig is, dient te beschikken over een productievergunning zoals bedoeld in artikel 4 elektriciteitswet van 29 april 1999 of hiertoe

du 29 avril 1999 ou doit avoir introduit une demande à cet effet, sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification. L'article 7undecies, § 10, troisième alinéa, et l'article 7undecies, § 12, troisième alinéa, 2°, a, de la loi électricité du 29 avril 1999 prévoient en outre que si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}, celui qui a introduit le dossier de préqualification doit disposer d'une telle autorisation au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères. À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification conformément à l'article 7undecies, § 8, deuxième alinéa, de la loi électricité (si les critères de recevabilité sont remplis), et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité (CRM). L'application dans le cadre du CRM de ce nouveau cadre légal pour l'autorisation d'installations de stockage d'énergie concernera donc au plus tôt la mise aux enchères qui serait organisée en 2022.

2. Gestion de l'installation de stockage de gaz naturel et des modalités légalement autorisées d'une mise aux enchères de capacités de stockage

L'installation de stockage de Loenhout permet de lisser les prix de l'approvisionnement en gaz naturel en Belgique ainsi que d'améliorer la sécurité d'approvisionnement en gaz et en électricité sous la forme de réserves de gaz. Elle permet de plus à la Belgique de répondre à ses obligations en matière de sécurité d'approvisionnement et d'équilibrage en cas d'incident sur le réseau de gaz, plus particulièrement en application du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017.

Le cadre légal relatif à la commercialisation des capacités du stockage souterrain de gaz oblige le gestionnaire de l'infrastructure d'offrir ces services à un tarif régulé. Toutefois, l'attrait du stockage saisonnier est dépendant de la différence de prix de la molécule de gaz entre l'été et l'hiver: une différence de prix élevée rend économiquement intéressant pour les fournisseurs (et donc pour les consommateurs) d'acheter plus de gaz en été et de le stocker quelques mois en vue de le fournir à ses clients durant les périodes hivernales où le gaz est le plus cher.

Depuis le début des années 2010, cet écart de prix est resté très bas du fait de divers facteurs hors du contrôle du gestionnaire de réseau. Le "spread" été/hiver est en effet fonction de nombreux paramètres du commerce

een aanvraag dient te hebben ingediend, op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwalificatiedossier. Artikel 7undecies, § 10, derde lid en artikel 7undecies, § 12, derde lid, 2°, a van de elektriciteitswet van 29 april 1999 voorzien verder dat indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, de indiener van het prekwalificatiedossier uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling, over een dergelijke vergunning dient te beschikken. Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, tweede lid van de elektriciteitswet (indien voldaan is aan de ontvankelijkheidscriteria) en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM). De toepassing binnen de CRM van dit nieuwe wettelijk kader voor de vergunning van energieopslagfaciliteiten zal dus ten vroegste betrekking hebben op de veiling die in 2022 georganiseerd zou worden.

2. Beheer van de aardgasopslaginstallatie en de wettelijk toegelaten modaliteiten van een veiling van opslagcapaciteiten

De opslagfaciliteit te Loenhout draagt bij tot de stabilisering van de prijzen voor de aardgasvoorziening in België en tot de verbetering van de zekerheid van de gas- en elektriciteitsvoorziening in de vorm van gasreserves. Het stelt België ook in staat om zijn verplichtingen inzake leveringszekerheid en balancerings na te komen in geval van een incident op het gasnet, met name in toepassing van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017.

Het wettelijk kader voor de commercialisering van ondergrondse aardgas opslagcapaciteit verplicht de beheerder van de infrastructuur deze diensten aan te bieden tegen een gereguleerd tarief. De aantrekkelijkheid van seizoensopslag hangt echter af van het prijsverschil van de gasmolecule tussen zomer en winter: een hoog prijsverschil maakt het voor leveranciers (en dus consumenten) economisch aantrekkelijk om in de zomer meer gas in te kopen en dit enkele maanden op te slaan om zijn klanten te bevoorraden tijdens de winterperiodes wanneer gas het duurst is.

Sinds het begin van de jaren 2010 is dit prijsverschil zeer laag gebleven als gevolg van verschillende factoren waarover de netbeheerder geen controle heeft. De zomer-/winter "spread" hangt af van vele parameters van

mondial de gaz naturel, dont l'évolution de l'offre et de la demande intra- et extra-UE ainsi que la concurrence des autres sites de stockage européens pouvant faire l'objet d'autres modèles de régulation.

Ce contexte économique n'a pas permis le renouvellement des contrats long terme de vente des capacités de stockage. Fluxys Belgium indique ainsi que les revenus du site de stockage de Loenhout sont incertains à partir de 2022, date d'échéance des contrats long terme actuels. Ces revenus sont pourtant nécessaires pour la maintenance de l'installation de stockage dans la mesure où il n'est pas désiré que ces coûts soient couverts par une augmentation des tarifs de transport.

Ce projet de loi vise à offrir une plus grande flexibilité au gestionnaire de réseau dans la commercialisation de ses capacités de stockage afin de mieux suivre l'évolution du marché. Il propose pour cela de lui permettre de mettre aux enchères des capacités de stockage avec un prix de réserve pouvant être inférieur au tarif régulé. Cette flexibilité permettrait la vente de capacité (et donc la création de revenus) même lorsque le spread été/hiver est inférieur au tarif régulé. Le manque à gagner durant les périodes de faible spread pourra être compensé par des revenus plus élevés lorsque le spread (et donc la valeur marchande du stockage) dépasse le tarif régulé.

Le tarif régulé (tel que déterminé en application des articles 15/5 et 15/5bis de la loi gazière du 12 avril 1965) reste le prix applicable pour la vente de capacités de stockage hors enchères, telles que les ventes par "fenêtres de souscription".

Finalement, les références au règlement de l'UE sur la sécurité de l'approvisionnement sont mises à jour avec ce projet de loi, vu l'abrogation du règlement 994/2010 suite à l'introduction du règlement 2017/1938.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Article 1^{er}

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

Art. 2

L'article 2 modifie le titre du chapitre 2 comme suit: "Chapitre II. – Production et stockage".

de wereldwijde aardgashandel, waaronder de evolutie van vraag en aanbod binnen en buiten de EU, alsmede de concurrentie van andere Europese opslaglocaties waarvoor andere reguleringsmodellen kunnen gelden.

Deze economische context heeft het niet mogelijk gemaakt langetermijncontracten voor de verkoop van opslagcapaciteit te verlengen. Fluxys Belgium heeft aangegeven dat de inkomsten van de opslagsite in Loenhout onzeker zijn vanaf 2022, wanneer de huidige langetermijncontracten aflopen. Deze inkomsten zijn echter noodzakelijk voor het onderhoud van de opslagfaciliteit, aangezien het niet de bedoeling is dat deze kosten worden gedekt door een verhoging van de transmissietarieven.

Met dit wetsontwerp wordt beoogd de systeembeheerder meer flexibiliteit te geven bij het op de markt brengen van zijn opslagcapaciteit, zodat hij de marktontwikkelingen beter kan volgen. Daartoe stelt zij voor het haar mogelijk te maken opslagcapaciteit te veilen tegen een reserveprijs die lager kan liggen dan het gereguleerde tarief. Deze flexibiliteit zou de verkoop van capaciteit (en dus het genereren van inkomsten) mogelijk maken, zelfs wanneer de zomer/winter spread lager is dan het gereguleerde tarief. Het verlies aan inkomsten tijdens perioden met lage spread zou kunnen worden gecompenseerd door hogere inkomsten wanneer de spread (en dus de marktwaaarde van de opslag) hoger ligt dan het gereguleerde tarief.

Het gereguleerde tarief (zoals bepaald in toepassing van de artikelen 15/5 en 15/5bis van de gaswet van 12 april 1965) blijft van toepassing voor de verkoop van opslagcapaciteit buiten veilingen, zoals de verkoop via "onderschrijvingsvensters".

Tot slot worden de verwijzingen naar de EU-Voorzieningsverordening met dit wetsvoorstel geactualiseerd, gezien de intrekking van Verordening 994/2010 als gevolg van de invoering van Verordening 2017/1938.

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

Artikel 1

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

Art. 2

Artikel 2 van het wetsontwerp wijzigt de titel van hoofdstuk 2 als volgt: "Hoofdstuk 2. – Productie en opslag".

Art. 3

Cet article vise à insérer à l'article 4, § 1^{er}, de la loi électricité du 29 avril 1999, un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation d'installations de stockage d'énergie.

À la lumière de cet élargissement de l'obligation d'autorisation, les éléments sur lesquels doivent porter les critères d'attribution à déterminer par le Roi sont adaptés.

En outre, le champ d'application de l'autorisation est également élargi, de sorte que celle-ci concerne non seulement l'établissement, mais également l'exploitation des installations de production et des installations de stockage d'énergie. L'on vise ainsi à poursuivre une exploitation qualitative, efficace en termes d'énergie et sûre des installations concernées au moyen d'une évaluation par rapport aux critères d'octroi respectifs.

En fonction de la sécurité juridique et afin d'éviter que des installations de stockage d'énergie déjà (avec une certitude suffisante) prévues, établies et/ou mises en service doivent encore demander et obtenir une autorisation sous ce nouveau cadre légal, il est inséré à l'article 4 de la loi électricité du 29 avril 1999 un paragraphe 6 contenant une présomption irréfragable d'autorisation sur la base de laquelle des installations de stockage d'énergie qui ont été sélectionnées dans la mise aux enchères de 2021 et qui concluent un contrat de capacité dans le délai prévu à cet effet dans les règles de fonctionnement ou dont le financial close a eu lieu préalablement à l'entrée en vigueur de cette disposition, sont présumées "autorisées". Les installations concernées sont en revanche requises de fournir, dans les six mois à partir de l'entrée en vigueur de cette loi, des informations techniques spécifiques aux autorités afin de permettre tout monitoring (cf. article 5 du présent projet de loi).

Le présent article vise en outre à étendre l'autorisation au Roi à l'article 4, § 1^{er}, deuxième alinéa devenant le troisième alinéa, 2^o, de la loi électricité du 29 avril 1999, portant l'exemption de l'obligation d'autorisation, à l'établissement et l'exploitation d'installations qui sont seulement utilisées temporairement ou de groupes de secours permettant l'îlotage, étant donné que ceux-ci ne disposent pas d'un point de raccordement permanent et qu'ils sont seulement utilisés pour fournir de la puissance sur une base temporaire lorsque la capacité normale du système n'est pas disponible en tout ou en partie, pour pallier à une crise électrique imminente.

Suite à la remarque formulée au paragraphe 4 de l'avis du Conseil d'État sous la référence 70.340/3,

Art. 3

Dit artikel beoogt in artikel 4, § 1, van de elektriciteitswet van 29 april 1999 een expliciete rechtsgrond in te voegen voor de vergunningsplicht van energieopslagfaciliteiten.

In het licht van die uitbreiding van de vergunningsplicht worden de elementen aangepast waarop de door de Koning te bepalen toekenningscriteria betrekking moeten hebben.

Bovendien wordt het toepassingsgebied van de vergunning eveneens uitgebreid zodat die niet alleen betrekking heeft op de bouw, maar ook op de exploitatie van de productie-installaties en energieopslagfaciliteiten. Daarmee wordt beoogd om een kwalitatieve, energie-efficiënte en veilige exploitatie van de betreffende installaties na te streven middels een toetsing aan de respectievelijke toekenningscriteria.

In functie van de rechtszekerheid en teneinde te vermijden dat reeds (met voldoende zekerheid) geplande, gebouwde en / of in dienst gestelde energieopslagfaciliteiten onder dit nieuwe wettelijk kader nog een vergunning zouden moeten aanvragen en verkrijgen, wordt in artikel 4 van de elektriciteitswet van 29 april 1999 een paragraaf 6 ingevoegd met een onweerlegbaar vermoeden van vergunning op grond waarvan energieopslagfaciliteiten die geselecteerd zijn in de veiling van 2021 en binnen de daartoe in de werkingsregels voorziene termijn een capaciteitscontract afsluiten of voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze bepaling de financial close heeft plaats gevonden, geacht worden vergund te zijn. De betreffende installaties worden wel verzocht om binnen zes maanden vanaf de inwerkingtreding van deze wet specifieke technische informatie te bezorgen aan de overheid teneinde enige monitoring mogelijk te maken (cfr. artikel 5 van dit wetsontwerp).

Met dit artikel wordt verder beoogd om de machtiging aan de Koning in artikel 4, § 1, tweede lid dat het derde lid wordt, 2^o, van de elektriciteitswet van 29 april 1999 tot de vrijstelling van de vergunningsplicht uit te breiden tot de bouw en exploitatie van installaties die enkel tijdelijk gebruikt worden of noodstroomgroepen die in eiland-bedrijf kunnen werken, gelet op dat deze niet over een permanent aansluitpunt beschikken en slechts worden gebruikt om op tijdelijke basis vermogen te leveren wanneer de normale systeemcapaciteit gedeeltelijk of niet beschikbaar is, voor het ondervangen van een op handen zijnde elektriciteitscrisis.

Ingevolge de opmerking in randnummer 4 van het advies van de Raad van State met kenmerk 70.340/3,

le Roi doit mettre en œuvre la disposition précitée de l'article 4, § 1^{er}, troisième alinéa, 2°, de la loi du 29 avril 1999, conformément au principe de proportionnalité en ce qui concerne les compétences, et ainsi exempter de l'obligation d'obtenir une autorisation les installations de production de faible puissance, y compris les installations temporaires et les groupes de secours permettant l'ilotage, qui produisent de l'énergie à partir de sources renouvelables.

Enfin, en ce qui concerne le régime de déclaration préalable, il est stipulé que le Roi peut prescrire que la déclaration en question ne doive pas seulement être faite à l'égard de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz, mais également de la Direction générale Énergie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie.

Art. 4

Cet article vise à modifier l'article 7undecies de la loi électricité du 29 avril 1999 afin de le mettre en conformité avec les modifications visées à l'article 3 de cette loi.

Cet article vise à rendre désormais également applicable l'obligation d'introduire un dossier de préqualification conformément à l'article 7undecies, § 8, deuxième alinéa, de la loi électricité, aux installations de stockage d'énergie (si les critères de recevabilité sont remplis), et à prendre également en considération l'autorisation d'installations de stockage d'énergie pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

Art. 5

Cet article concerne une disposition transitoire en ce qui concerne la présomption d'autorisation qui s'applique en vertu de l'article 3 du présent projet de loi aux installations de stockage d'énergie pour lesquelles un contrat de capacité a déjà été conclu préalablement à l'entrée en vigueur de cette loi ou dont le financial close a eu lieu. La disposition transitoire prévoit une obligation d'information pour les exploitants d'installations visées à l'article 4, § 6, de la loi électricité du 29 avril 1999 tel qu'inséré par l'article 3 à l'égard de la Direction générale Énergie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie. Eu égard à l'importance de la compatibilité technique, la sécurité et l'efficacité énergétique, il est stipulé que la description technique nécessaire de l'installation et tous les documents et informations techniques dans le cadre d'une procédure

dient de Koning voornoemde bepaling van artikel 4, § 1, derde lid, 2°, van de wet van 29 april 1999 uit te voeren in overeenstemming met het bevoegdheidsrechtelijke evenredigheidsbeginsel, en zodoende productie-installaties met een laag vermogen, inclusief de tijdelijke installaties en noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken, die energie opwekken op basis van hernieuwbare energiebronnen, vrij te stellen van een vergunningsplicht.

Tot slot wordt met betrekking tot het regime van voorafgaande melding bepaald dat de Koning kan voorschrijven dat de betreffende melding niet alleen moet gebeuren ten aanzien van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, maar ook aan de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.

Art. 4

Dit artikel beoogt artikel 7undecies van de elektriciteitswet van 29 april 1999 te wijzigen teneinde deze in overeenstemming te brengen met de beoogde wijzigingen in artikel 3 van deze wet.

Met dit artikel wordt beoogd om voortaan de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, tweede lid van de elektriciteitswet ook van toepassing te maken op energieopslagfaciliteiten (indien voldaan is aan de ontvankelijkheidscriteria) en om de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking te laten nemen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Art. 5

Dit artikel betreft een overgangsbepaling met betrekking tot het vermoeden van vergunning dat op grond van artikel 3 van dit wetsontwerp voortaan geldt voor de energieopslagfaciliteiten waarvoor voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze wet reeds een capaciteitscontract gesloten werd of de financial close heeft plaats gevonden. De overgangsbepaling voorziet in een informatieverplichting voor de exploitanten van installaties bedoeld in artikel 4, § 6, van de elektriciteitswet van 29 april 1999 zoals ingevoegd door artikel 3, ten aanzien van de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie. Gelet op het belang van technische compatibiliteit, de veiligheid en de energie-efficiëntie wordt bepaald dat de nodige technische beschrijving van de installatie en alle technische documenten en informatie

d'autorisation visée à l'article 4, § 3, de la loi électricité du 29 avril 1999 en ce qui concerne les critères pertinents tels que désignés dans cet article, doivent être transmis à la Direction générale Énergie dans les six mois à partir de l'entrée en vigueur de cette loi.

Art. 6

Cet article définit la notion de "prix de réserve" de telle sorte qu'il puisse être utilisé de façon univoque dans les autres articles.

Art. 7

L'article 7 de l'avant-projet de loi, suivant la remarque reprise au paragraphe 16 de l'avis du Conseil d'État sous la référence 70.340/3, corrige une incohérence terminologique et remplace ainsi dans le texte néerlandais le terme "beschermde klanten" par le terme "beschermde afnemers", tel que défini par l'article 2, paragraphe 5, du règlement (UE) 2017/1938.

Art. 8

Cet article supprime le renvoi à des tarifs régulés pour l'attribution de capacités de l'installation de stockage, de telle sorte que le prix puisse également être fixé par le biais p. ex. de mises aux enchères au lieu des tarifs régulés. Ces mises aux enchères sont présumées nécessaires pour pouvoir surveiller la rentabilité de l'installation telle que déjà expliquée dans l'exposé général ci-dessus. La condition de critères transparents et non-discriminatoires et de règles d'attribution approuvées par la commission, est maintenue.

Art. 9

Cet article précise que le prix de réserve dans le cas d'enchères publiques peut être inférieur aux tarifs régulés. Ceci doit être spécifié parce que cela constitue une exception aux règles générales précédentes.

À la suite de la remarque formulée dans le paragraphe 12 de l'avis du Conseil d'État portant la référence 70.340/3, il est noté que l'article 33, l'alinéa 4, de la directive 2009/73/CE permet que le droit d'accès aux installations de stockage puisse être accordé dans un cadre réglementé, soit (i) sur la base de tarifs publiés, soit (ii) sur la base d'autres clauses et obligations publiés pour l'utilisation de ces installations de stockage et stockage en conduite, lorsque la fourniture d'un accès

die in het kader van een vergunningsprocedure bedoeld in artikel 4, § 3 van de elektriciteitswet van 29 april 1999 met betrekking tot de relevante criteria zoals aangeduid in dit artikel, dienen overgemaakt te worden aan de Algemene Directie Energie binnen zes maanden vanaf de inwerkingtreding van deze wet.

Art. 6

Dit artikel definieert het begrip "reserveprijs" zodat het eenduidig kan worden gebruikt in verdere artikels.

Art. 7

Middels artikel 7 van het voorontwerp van wet wordt ingevolge de opmerking in randnummer 16 van het advies van de Raad van State met kenmerk 70.340/3, een terminologische inconsistentie recht gezet en wordt zodoende het begrip "beschermde klanten" vervangen door het begrip "beschermde afnemers", zoals gedefinieerd door artikel 2, lid 5, van verordening (EU) 2017/1938.

Art. 8

Dit artikel schrapt de verwijzing naar gereguleerde tarieven voor de toewijzing van capaciteiten van de opslaginstallatie zodat de prijs ook kan worden vastgelegd via bv. veilingen in plaats van gereguleerde tarieven. Dergelijke veilingen worden nodig geacht om de rendabiliteit van de installatie te kunnen bewaken zoals reeds werd toegelicht in de algemene bespreking hierboven. De voorwaarde van transparante en niet-discriminerende criteria, en door de commissie goedgekeurde toewijzingsregels, worden behouden.

Art. 9

Dit artikel verduidelijkt dat de reserveprijs in het geval van openbare veilingen, lager kan liggen dan de gereguleerde tarieven. Dit moet worden gespecificeerd omdat het een uitzondering vormt op eerdere algemenere regels.

Ingevolge de opmerking in randnummer 12 van het advies van de Raad van State met kenmerk 70.340/3, wordt opgemerkt dat artikel 33, lid 4, van richtlijn 2009/73/EG toelaat dat het betreffende recht van toegang tot opslaginstallaties, kan verleend worden binnen een gereguleerd kader ofwel (i) op basis van gepubliceerde tarieven of (ii) op basis van andere voorwaarden en verplichtingen voor het gebruik van die opslaginstallaties en leidingbuffer, wanneer dit technisch of economisch

efficace au réseau l'exige pour des raisons techniques et/ou économiques. L'article 33, alinéa 4, précité permet alors, dans certaines circonstances spécifiques, qu'un tel droit d'accès soit accordé non pas sur la base de tarifs réglementés, mais sur la base d'autres conditions et obligations pour l'utilisation des installations de stockage et du stockage en conduite. L'article 9 du projet de loi vise à faire usage de cette possibilité, afin que la vente des capacités de stockage puisse se faire soit au tarif réglementé approuvé par la CREG, soit par des procédures d'enchères publiques dont les conditions transparentes, objectives et non discriminatoires sont consultées avec les utilisateurs et approuvées par la CREG. Par souci d'exhaustivité, on peut également se référer à l'article 13 du règlement (CE) n° 715/2009, qui, en vertu de l'article 1^{er}, s'applique notamment aux installations de stockage, et qui prévoit ce qui suit: "Les États membres ont la faculté de décider que les tarifs peuvent aussi être fixés selon des modalités faisant appel au marché, par exemple les enchères, pour autant que ces modalités et les recettes qu'elles génèrent soient approuvées par les autorités de régulation."

Suite à la remarque faite au paragraphe 14 de l'avis du Conseil d'État sous la référence 70.340/3, il est précisé que le mécanisme des enchères publiques concerne le mécanisme tel que décrit dans les documents réglementés de gestionnaire de l'installation de stockage (Fluxys Belgium) (voir Programme de stockage p.19), tel qu'approuvé par la CREG après consultation des acteurs du marché. Ces documents peuvent être consultés via le lien suivant: https://www.fluxys.com/fr/products-services/empowering-you/terms-conditions/tandc_fluxysbelgium-storage.

Art. 10

Cet article actualise la numérotation et quelques renvois.

Art. 11

Cet article actualise la numérotation et quelques renvois.

La ministre de l'Énergie,

TINNE VAN DER STRAETEN

noodzakelijk is voor een efficiënte toegang tot het systeem. Voornoemde artikel 33, lid 4, laat dus toe dat dergelijk recht van toegang in bepaalde specifieke omstandigheden wordt verleend niet op basis van gereguleerde tarieven, maar wel op basis van andere voorwaarden en verplichtingen voor het gebruik van die opslaginstallaties en leidingbuffer. Artikel 9 van het voorontwerp van wet beoogt gebruik te maken van die mogelijkheid zodoende dat de verkoop van opslagcapaciteiten kan gebeuren tegen het door de CREG goedgekeurde gereguleerde tarief of via openbare veilingprocedures waarvan de transparante, objectieve en niet-discriminerende voorwaarden worden geconsulteerd met de gebruikers en goedgekeurd door de CREG. Voor de volledigheid kan bijkomend nog worden verwezen naar artikel 13 van de Verordening (EG) nr. 715/2009, die krachtens artikel 1 onder meer van toepassing is op opslaginstallaties, en die voorziet dat: "De lidstaten kunnen besluiten dat de tarieven ook kunnen worden vastgesteld aan de hand van marktgerichte regelingen, zoals veilingen, mits dergelijke regelingen en de eruit voortvloeiende inkomsten door de regulerende instantie worden goedgekeurd."

Ingevolge de opmerking in randnummer 14 van het advies van de Raad van State met kenmerk 70.340/3, wordt gepreciseerd dat het mechanisme van openbare veilingen het mechanisme betreft zoals omschreven in de gereguleerde documenten van de beheerder van de opslaginstallatie (Fluxys Belgium) (zie Opslag Programma p.19), zoals die zijn goedgekeurd door de CREG na consultatie van de marktspelers. Die documenten kunnen geconsulteerd worden via de volgende link: https://www.fluxys.com/nl/products-services/empowering-you/terms-conditions/tandc_fluxysbelgium-storage.

Art. 10

Dit artikel actualiseert de nummering en enkele verwijzingen.

Art. 11

Dit artikel actualiseert de nummering en enkele verwijzingen.

De minister van Energie,

TINNE VAN DER STRAETEN

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

**Avant-projet de loi modifiant la loi
du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché
de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative
au transport de produits gazeux et
autres par canalisations**

Article 1^{er}

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

CHAPITRE 1^{er}. — *Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité*

SECTION 1. — Généralités**Art. 2**

L'intitulé du chapitre II de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, est remplacé par l'intitulé suivant : «Chapitre II. — Production et stockage».

Art. 3

A l'article 4, de la même loi, modifiée en dernier lieu par la loi du 26 décembre 2013, les modifications suivantes sont apportées :

1° au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots «et l'exploitation» sont insérés entre les mots "l'établissement" et les mots "de nouvelles installations de production d'électricité," et les mots "y compris les installations de stockage d'énergie," sont insérés entre les mots "l'établissement de nouvelles installations de production d'électricité," et les mots "la révision, le renouvellement";

2° au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots «de la présente loi» sont remplacés par les mots «de cet article»;

3° un alinéa est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2, rédigé comme suit:

«L'autorisation précitée vaut pour une durée indéterminée. Par dérogation, le Roi peut, après avis de la commission, établir une durée déterminée pour laquelle vaut l'autorisation précitée.»;

4° au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, qui est désormais l'alinéa 3, le 2° est remplacé par ce qui suit:

«2° exempter d'autorisation l'établissement d'installations de faible puissance, d'installations de production temporaire, et groupes de secours permettant l'îlotage et les soumettre à une procédure de déclaration préalable à la Direction générale de l'Energie et à la commission.»;

5° au paragraphe 2, 3°, les mots "capacité de production" sont remplacés par les mots "l'installation comme visée au paragraphe 1^{er}»;

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

**Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt en van de wet
van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige
producten en andere door middel van leidingen**

Artikel 1

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

HOOFDSTUK 1. — *Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt*

AFDELING 1. — Algemeen**Art. 2**

De titel van hoofdstuk II van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wordt vervangen door de volgende titel: "Hoofdstuk II. — Productie en opslag"

Art. 3

In artikel 4, van dezelfde wet, laatst gewijzigd bij de wet van 26 december 2013, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1 worden in het eerste lid de woorden "en de exploitatie" ingevoegd tussen de woorden "de bouw" en de woorden "van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie" en worden de woorden "alsook de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten," ingevoegd tussen de woorden "nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie," en de woorden "de herziening, de vernieuwing";

2° in paragraaf 1 worden in het eerste lid de woorden "van deze wet" vervangen door de woorden "van dit artikel";

3° tussen het eerste en het tweede lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

"Voorvoemde vergunning geldt voor een onbepaalde duur. In afwijking daarvan, kan de Koning, na advies van de commissie, een bepaalde duur bepalen waarvoor de voorvoemde vergunning geldt.";

4° in paragraaf 1 wordt in het tweede lid, dat voortaan het derde lid is, de bepaling onder 2° vervangen als volgt:

"2° de bouw van installaties met een laag vermogen, tijdelijke installaties, en noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken, vrijstellen van vergunning en onderwerpen aan een procedure van voorafgaande melding aan de Algemene Directie Energie en de commissie.";

5° in paragraaf 2, wordt in de bepaling onder 3° het woord "productiecapaciteit" vervangen door de woorden "de installatie bedoeld in paragraaf 1";

6° au paragraphe 2, 8°, les mots «spécifiquement et uniquement pour les installations de production» sont insérés avant les mots «les solutions alternatives à la construction de nouvelles capacités de production»;

7° le même article 4 est complété par un paragraphe 6, rédigé comme suit:

«§ 6. Des installations de stockage d'énergie sont considérées être autorisées comme des installations existantes, conformément à cet article si:

1° celles-ci sont sélectionnées lors de la vente aux enchères de 2021 et concluent un contrat de capacité dans les délais prévus par les règles de fonctionnement conformément à l'article 7undecies, §11, ou;

2° la conclusion officielle des principaux contrats concernant les coûts d'investissement, les coûts de financement, les frais d'exploitation et les produits des ventes de l'électricité, qui sont nécessaires à la réalisation du projet, à une nouvelle installation de stockage d'énergie a eu lieu préalablement à l'entrée en vigueur de cette disposition.»

Art. 4.

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

1° au paragraphe 8, deuxième alinéa, les mots “et tout détenteur d'une installation de stockage d'énergie “ sont insérés entre les mots “tout détenteur d'une capacité de production ” et les mots “dans la zone de réglage belge ”;

2° au paragraphe 8, alinéa 4, les mots “une autorisation de production en vertu de l'article 4 “ sont remplacés par les mots “et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6, une autorisation telle que visée à l'article 4 ”, et les mots “soit qu'il a introduit une demande d'autorisation de production pour cette capacité ” sont remplacés par les mots “soit qu'il a introduit une demande d'autorisation visée à l'article 4pour cette capacité”;

3° au paragraphe 10, alinéa 2, les mots “et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6 ” sont insérés entre les mots “une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er} ” et les mots “celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose ”, et les mots “une autorisation de production telle que visée à l'article 4 ” sont remplacés par les mots “une autorisation visée à l'article 4 ”;

4° au paragraphe 12, alinéa 3, 2°, a), les mots “et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6 ” sont insérés entre les mots “une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er} ” et les mots “celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose ”, et les mots “une autorisation de production telle que visée à l'article 4 ” sont remplacés par les mots “une autorisation visée à l'article 4”

6° in paragraaf 2, worden in de bepaling onder 8° de woorden “specifiek en enkel voor productie-installaties.” ingevoegd voorafgaand aan de woorden “alternatieven voor de bouw van nieuwe productiecapaciteiten,”;

7° hetzelfde artikel 4 wordt aangevuld met een paragraaf 6, luidende:

“§ 6. Energieopslagfaciliteiten worden als bestaande installaties geacht vergund te zijn overeenkomstig dit artikel indien:

1° die geselecteerd zijn in de veiling van 2021 en binnen de daartoe in de werkingsregels voorziene termijn een capaciteitscontract afsluiten overeenkomstig artikel 7undecies, § 11, of;

2° de officiële afsluiting van de belangrijkste contracten inzake de investeringskosten, de financieringskosten, de uitbatingkosten en de opbrengsten uit de verkoop van elektriciteit, die noodzakelijk zijn voor de realisatie van het project, voor een nieuwe energieopslagfaciliteit heeft plaats gevonden voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze bepaling.”

Art. 4.

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

1° in paragraaf 8, tweede lid, worden de woorden “en iedere houder van een energieopslagfaciliteit” ingevoegd tussen de woorden “Iedere houder van productiecapaciteit” en de woorden “gelokaliseerd in de Belgische regelzone”;

2° in paragraaf 8, vierde lid, worden de woorden “over een productievergunning, zoals bedoeld in artikel 4” vervangen door de woorden “en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6, over een vergunning, zoals bedoeld in artikel 4,” en worden de woorden “het verkrijgen van een productievergunning zoals bedoeld in artikel 4,” vervangen door de woorden “het verkrijgen van een vergunning zoals bedoeld in artikel 4,”; wordt twee keer het woord “productievergunning” vervangen door het woord “vergunning”;

3° in paragraaf 10, tweede lid, worden de woorden “en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,” ingevoegd tussen de woorden “een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1,” en de woorden “beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier” en worden de woorden “een productievergunning bedoeld in artikel 4” vervangen door de woorden “een vergunning bedoeld in artikel 4”;

4° in paragraaf 12, derde lid, 2°, a), worden de woorden “en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,” ingevoegd tussen de woorden “een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1,” en de woorden “beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier” en worden de woorden “een productievergunning bedoeld in artikel 4” vervangen door de woorden “een vergunning bedoeld in artikel 4”

SECTION 2. – *Disposition transitoire***Art. 5.**

Dans les six mois suivant l'entrée en vigueur de la présente loi, les exploitants des installations visées à l'article 4, § 6, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, fournissent à la Direction générale de l'Energie une description technique de l'installation et tous les documents et informations qui doivent être fournis dans le cadre d'une procédure de délivrance d'autorisation visée à l'article 4, § 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, concernant les critères visés sous les 1°, 2°, 3°, 6° et 7° de l'article 4, § 2, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

CHAPITRE 2. – *Modifications de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations***Art. 6.**

L'article 1^{er} de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisation est complété avec un 80°, rédigé comme suit :

«80° "prix de réserve ": le prix minimum auquel le gestionnaire de l'installation de stockage de gaz naturel accepte de vendre la capacité de stockage et auquel il démarre les enchères..»

Art. 7.

A l'article 15/11, paragraphe 2, alinéa 1^{er} de la même loi, inséré par la loi du 29 avril 1999 et remplacé par la loi du 11 juin 2011, les mots "et de tarifs régulés " sont rayés.

Art. 8.

A l'article 15/11, paragraphe 2, de la même loi, un nouvel alinéa est inséré après le deuxième alinéa, rédigé comme suit :

«Dans le cas d'une allocation des capacités de stockage via des enchères publiques, le prix de réserve peut être inférieur aux tarifs régulés visés aux articles 15/5 et 15/5bis. »

Art. 9.

A l'article 15/11, paragraphe 3, de la même loi, inséré par la loi du 29 avril 1999 et remplacé par la loi du 11 juin 2011, les modifications suivantes sont apportées:

1° Les mots "l'article 8 " sont remplacés par les mots "l'article 6 ";

2° Les mots "Règlement (UE) n° 994/2010 " sont chaque fois remplacés par les mots "Règlement (UE) 2017/1938 ".

Art. 10.

A l'article 15/11, paragraphe 4, de la même loi, inséré par la loi du 29 avril 1999 et remplacé par la loi du 11 juin 2011, les modifications suivantes sont apportées:

AFDELING 2. – *Overgangsbepaling***Art. 5.**

Binnen zes maanden na de inwerkingtreding van deze wet bezorgen de exploitanten van installaties bedoeld in artikel 4, § 6, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt ,aan de Algemene Directie Energie een technische beschrijving van de installatie en alle documenten en informatie die in het kader van een vergunningsprocedure bedoeld in artikel 4, § 3, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, dienen aangereikt te worden met betrekking tot de criteria bedoeld onder de bepalingen 1°, 2°, 3°, 6° en 7° van artikel 4, § 2, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

HOOFDSTUK 2. – *Wijzigingen van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen***Art. 6.**

Artikel 1 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, wordt aangevuld met een 80°, luidende:

«80° "reserveprijs": de minimumprijs waartegen de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas akkoord gaat om de opslagcapaciteit te verkopen en waartegen hij de veiling start..»

Art. 7.

In artikel 15/11, paragraaf 2, eerste lid, van dezelfde wet, ingevoegd bij wet van 29 april 1999 en vervangen bij wet van 11 juni 2011, worden de woorden "en gereguleerde tarieven " geschrapt.

Art. 8.

In artikel 15/11, paragraaf 2, van dezelfde wet, wordt een nieuwe lid ingevoegd na de tweede lid, luidend als volgt :

«In het geval van een toewijzing van de opslagcapaciteiten door middel van openbare veilingen, kan de reserveprijs lager liggen dan de gereguleerde tarieven bedoeld in de artikelen 15/5 en 15/5bis.»

Art. 9.

Aan artikel 15/11, paragraaf 3, van dezelfde wet, ingevoegd bij wet van 29 april 1999 en vervangen bij wet van 11 juni 2011, worden de volgende veranderingen aangebracht:

1° de woorden "artikel 8" worden vervangen door de woorden "artikel 6";

2° de woorden "Verordening (EU) nr. 994/2010" worden telkens vervangen door de woorden "Verordening (EU) 2017/1938".

Art. 10.

Aan artikel 15/11, paragraaf 4, van dezelfde wet, ingevoegd bij wet van 29 april 1999 en vervangen bij wet van 11 juni 2011, worden de volgende veranderingen aangebracht:

1° A l'alinéa 1^{er}, les mots "l'article 10.3.c) du règlement (UE) n° 994/2010 pour les clients protégés au sens du Règlement (UE) n° 994/2010 " sont remplacés par les mots "l'article 11.1.c), du Règlement (UE) 2017/1938 pour les clients protégés au sens dudit règlement " ;

2° A l'alinéa 2, les mots "Règlement (UE) n° 994/2010" sont remplacés par les mots "Règlement (UE) 2017/1938".

1° in het eerste lid worden de woorden "artikel 10.3, c), van Verordening (EU) nr. 994/2010 voor beschermde klanten in de zin van Verordening (EU) nr. 994/2010" vervangen door de woorden "artikel 11.1, c), van Verordening (EU) 2017/1938 voor beschermde afnemers in de zin van voornoemde verordening";

2° in het tweede lid worden de woorden "Verordening (EU) nr. 994/2010" vervangen door de woorden "Verordening (EU) 2017/1938".

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La Ministre de l'Énergie, Mme Van der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : Tom Vanden Borre

E-mail : tom.vandenborre@vanderstraeten.belgium.be

Téléphone : +32 496 58 33 88

Administration

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

Contact administration

Nom : Nancy Mahieu

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

Téléphone : +3222778287

B. Projet

Titre de la réglementation

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

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

Le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. À cet égard, le présent projet de loi prévoit une modification du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et quelques modifications des critères d'attribution. Il est en outre prévu une présomption d'autorisation pour « les installations de stockage d'énergie du passé », certes liée à une obligation d'information à l'égard des autorités.

À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

En outre, l'autorisation d'installations de production sera également étendue de sorte que celle-ci comprenne désormais non seulement l'établissement, mais également l'exploitation.

Enfin, le présent projet de loi vise, en ce qui concerne la gestion de l'installation de stockage de gaz naturel, à modifier les modalités légalement autorisées que le gestionnaire concerné peut appliquer lors de l'organisation d'une mise aux enchères de capacités de stockage.

Analyses d'impact déjà réalisées :

☐ Oui ☒ Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Pas d'application.

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

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

Pas d'application.

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

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

1. Lutte contre la pauvreté

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

2. Égalité des chances et cohésion sociale

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

3. Égalité des femmes et des hommes

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

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

Expliquez pourquoi :

Le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. Le présent projet de loi vise, en ce qui concerne la gestion de l'installation de stockage de gaz naturel, à modifier les modalités légalement autorisées que le gestionnaire concerné peut appliquer lors de l'organisation d'une mise aux enchères de capacités de stockage.

Dans ce contexte, ce sont presque toujours des personnes morales qui sont concernées.

4. Santé

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

5. Emploi

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

6. Modes de consommation et production

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

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

Expliquez

L'installation de stockage de Loenhout permet de lisser les prix de l'approvisionnement en gaz naturel en Belgique ainsi que d'améliorer la sécurité d'approvisionnement en gaz et en électricité sous la forme de réserves de gaz. Elle permet de plus à la Belgique de répondre à ses obligations en matière de sécurité d'approvisionnement et d'équilibrage en cas d'incident sur le réseau de gaz, plus particulièrement en application du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017.

Le cadre légal relatif à la commercialisation des capacités du stockage souterrain de gaz oblige le gestionnaire de l'infrastructure d'offrir ces services à un tarif régulé. Toutefois, l'attrait du stockage saisonnier est dépendant de la différence de prix de la molécule de gaz entre l'été et l'hiver: une différence de prix élevée rend économiquement intéressant pour les fournisseurs (et donc pour les consommateurs) d'acheter plus de gaz en été et de le stocker quelques mois en vue de le fournir à ses clients durant les périodes hivernales où le gaz est le plus cher.

Depuis le début des années 2010, cet écart de prix est resté très bas du fait de divers facteurs hors du contrôle du gestionnaire de réseau. Le «?spread?» été/hiver est en effet fonction de nombreux paramètres du commerce mondial de gaz naturel, dont l'évolution de l'offre et de la demande intra- et extra-UE ainsi que la concurrence des autres sites de stockage européens pouvant faire l'objet d'autres modèles de régulation.

Ce contexte économique n'a pas permis le renouvellement des contrats long terme de vente des capacités de stockage. Fluxys Belgium indique ainsi que les revenus du site de stockage de Loenhout sont incertains à partir de 2022, date d'échéance des contrats long terme actuels. Ces revenus sont pourtant nécessaires pour la maintenance de l'installation de stockage dans la mesure où il n'est pas désiré que ces coûts soient couverts par une augmentation des tarifs de transport.

Ce projet de loi vise à offrir une plus grande flexibilité au gestionnaire de réseau dans la commercialisation de ses capacités de stockage afin de mieux suivre l'évolution du marché. Il propose pour cela de lui permettre de mettre aux enchères des capacités de stockage avec un prix de réserve pouvant être inférieur au tarif régulé. Cette flexibilité permettrait la vente de capacité (et donc la création de revenus) même lorsque le spread été/hiver est inférieur au tarif régulé. Le manque à gagner durant les périodes de faible spread pourra être compensé par des revenus plus élevés lorsque le spread (et donc la valeur marchande du stockage) dépasse le tarif régulé.

Le tarif régulé (tel que déterminé en application des articles 15/5 et 15/5bis de la loi gazière du 12 avril 1965) reste le prix applicable pour la vente de capacités de stockage hors enchères, telles que les ventes par "fenêtres de souscription".

D'ailleurs, le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. À cet égard, le présent projet de loi prévoit une modification du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et quelques modifications des critères d'attribution. Il est en outre prévu une présomption d'autorisation pour « les installations de stockage d'énergie du passé », certes liée à une obligation d'information à l'égard des autorités.

À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

En outre, l'autorisation d'installations de production sera également étendue de sorte que celle-ci comprenne désormais non seulement l'établissement, mais également l'exploitation.

7. Développement économique

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

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

Expliquez

L'installation de stockage de Loenhout permet de lisser les prix de l'approvisionnement en gaz naturel en Belgique ainsi que d'améliorer la sécurité d'approvisionnement en gaz et en électricité sous la forme de réserves de gaz. Elle permet de plus à la Belgique de répondre à ses obligations en matière de sécurité d'approvisionnement et d'équilibrage en cas d'incident sur le réseau de gaz, plus particulièrement en application du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017.

Le cadre légal relatif à la commercialisation des capacités du stockage souterrain de gaz oblige le gestionnaire de l'infrastructure d'offrir ces services à un tarif régulé. Toutefois, l'attrait du stockage saisonnier est dépendant de la différence de prix de la molécule de gaz entre l'été et l'hiver: une différence de prix élevée rend économiquement intéressant pour les fournisseurs (et donc pour les consommateurs) d'acheter plus de gaz en été et de le stocker quelques mois en vue de le fournir à ses clients durant les périodes hivernales où le gaz est le plus cher.

Depuis le début des années 2010, cet écart de prix est resté très bas du fait de divers facteurs hors du contrôle du gestionnaire de réseau. Le «?spread?» été/hiver est en effet fonction de nombreux paramètres du commerce mondial de gaz naturel, dont l'évolution de l'offre et de la demande intra- et extra-UE ainsi que la concurrence des autres sites de stockage européens pouvant faire l'objet d'autres modèles de régulation.

Ce contexte économique n'a pas permis le renouvellement des contrats long terme de vente des capacités de stockage. Fluxys Belgium indique ainsi que les revenus du site de stockage de Loenhout sont incertains à partir de 2022, date d'échéance des contrats long terme actuels. Ces revenus sont pourtant nécessaires pour la maintenance de l'installation de stockage dans la mesure où il n'est pas désiré que ces coûts soient couverts par une augmentation des tarifs de transport.

Ce projet de loi vise à offrir une plus grande flexibilité au gestionnaire de réseau dans la commercialisation de ses capacités de stockage afin de mieux suivre l'évolution du marché. Il propose pour cela de lui permettre de mettre aux enchères des capacités de stockage avec un prix de réserve pouvant être inférieur au tarif régulé. Cette flexibilité permettrait la vente de capacité (et donc la création de revenus) même lorsque le spread été/hiver est inférieur au tarif régulé. Le manque à gagner durant les périodes de faible spread pourra être compensé par des revenus plus élevés lorsque le spread (et donc la valeur marchande du stockage) dépasse le tarif régulé.

Le tarif régulé (tel que déterminé en application des articles 15/5 et 15/5bis de la loi gazière du 12 avril 1965) reste le prix applicable pour la vente de capacités de stockage hors enchères, telles que les ventes par "fenêtres de souscription".

D'ailleurs, le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. À cet égard, le présent projet de loi prévoit une modification du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et quelques modifications des critères d'attribution. Il est en outre prévu une présomption d'autorisation pour « les installations de stockage d'énergie du passé », certes liée à une obligation d'information à l'égard des autorités.

À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

En outre, l'autorisation d'installations de production sera également étendue de sorte que celle-ci comprenne désormais non seulement l'établissement, mais également l'exploitation.

Ce cadre juridique clair et complet pour le stockage de l'énergie et l'exploitation des installations de production d'électricité devrait offrir une plus grande sécurité juridique afin de permettre et, si nécessaire, de promouvoir le développement économique de manière souhaitable et saine.

8. Investissements

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

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

Expliquez

L'installation de stockage de Loenhout permet de lisser les prix de l'approvisionnement en gaz naturel en Belgique ainsi que d'améliorer la sécurité d'approvisionnement en gaz et en électricité sous la forme de réserves de gaz. Elle permet de plus à la Belgique de répondre à ses obligations en matière de sécurité d'approvisionnement et d'équilibrage en cas d'incident sur le réseau de gaz, plus particulièrement en application du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017.

Le cadre légal relatif à la commercialisation des capacités du stockage souterrain de gaz oblige le gestionnaire de l'infrastructure d'offrir ces services à un tarif régulé. Toutefois, l'attrait du stockage saisonnier est dépendant de la différence de prix de la molécule de gaz entre l'été et l'hiver: une différence de prix élevée rend économiquement intéressant pour les fournisseurs (et donc pour les consommateurs) d'acheter plus de gaz en été et de le stocker quelques mois en vue de le fournir à ses clients durant les périodes hivernales où le gaz est le plus cher.

Depuis le début des années 2010, cet écart de prix est resté très bas du fait de divers facteurs hors du contrôle du gestionnaire de réseau. Le «spread» été/hiver est en effet fonction de nombreux paramètres du commerce mondial de gaz naturel, dont l'évolution de l'offre et de la demande intra- et extra-UE ainsi que la concurrence des autres sites de stockage européens pouvant faire l'objet d'autres modèles de régulation.

Ce contexte économique n'a pas permis le renouvellement des contrats long terme de vente des capacités de stockage. Fluxys Belgium indique ainsi que les revenus du site de stockage de Loenhout sont incertains à partir de 2022, date d'échéance des contrats long terme actuels. Ces revenus sont pourtant nécessaires pour la maintenance de l'installation de stockage dans la mesure où il n'est pas désiré que ces coûts soient couverts par une augmentation des tarifs de transport.

Ce projet de loi vise à offrir une plus grande flexibilité au gestionnaire de réseau dans la commercialisation de ses capacités de stockage afin de mieux suivre l'évolution du marché. Il propose pour cela de lui permettre de mettre aux enchères des capacités de stockage avec un prix de réserve pouvant être inférieur au tarif régulé. Cette flexibilité permettrait la vente de capacité (et donc la création de revenus) même lorsque le spread été/hiver est inférieur au tarif régulé. Le manque à gagner durant les périodes de faible spread pourra être compensé par des revenus plus élevés lorsque le spread (et donc la valeur marchande du stockage) dépasse le tarif régulé.

Le tarif régulé (tel que déterminé en application des articles 15/5 et 15/5bis de la loi gazière du 12 avril 1965) reste le prix applicable pour la vente de capacités de stockage hors enchères, telles que les ventes par "fenêtres de souscription".

D'ailleurs, le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. À cet égard, le présent projet de loi prévoit une modification du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et quelques modifications des critères d'attribution. Il est en outre prévu une présomption d'autorisation pour « les installations de stockage d'énergie du passé », certes liée à une obligation d'information à l'égard des autorités.

À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

En outre, l'autorisation d'installations de production sera également étendue de sorte que celle-ci comprenne désormais non seulement l'établissement, mais également l'exploitation.

Un tel cadre juridique clair et complet pour le stockage de l'énergie et l'exploitation des installations de production d'électricité devrait offrir une plus grande sécurité juridique afin de permettre et de promouvoir davantage les investissements nouveaux ou supplémentaires de manière souhaitable et saine.

9. Recherche et développement

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

10. PME

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées ?

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

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

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

secteur de l'énergie

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

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

Le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. À cet égard, le présent projet de loi prévoit une modification du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et quelques modifications des critères d'attribution. Il est en outre prévu une présomption d'autorisation pour « les installations de stockage d'énergie du passé », certes liée à une obligation d'information à l'égard des autorités.

À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

En outre, l'autorisation d'installations de production sera également étendue de sorte que celle-ci comprenne désormais non seulement l'établissement, mais également l'exploitation.

Un tel cadre juridique clair et achevé pour le stockage de l'énergie et l'exploitation des installations de production d'électricité devrait apporter une plus grande sécurité juridique à toutes les entreprises impliquées dans le secteur de l'énergie.

☐ Il y a des impacts négatifs.

11. Charges administratives

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

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

Réglementation actuelle

Art. 4. § 1er. [A l'exception des installations de production industrielle d'électricité à partir de la fission de combustibles nucléaires qui ne peuvent plus faire l'objet d'autorisations conformément aux articles 3 et 4 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, l'établissement de nouvelles installations de production d'électricité la révision, le renouvellement, la renonciation, le transfert et toute autre modification d'une autorisation individuelle délivrée sur base de la présente loi sont]3 est soumis à l'octroi préalable d'une autorisation individuelle délivrée par le ministre [2 après avis]2 de la commission.

Réglementation en projet

Art. 4. § 1er. [A l'exception des installations de production industrielle d'électricité à partir de la fission de combustibles nucléaires qui ne peuvent plus faire l'objet d'autorisations conformément aux articles 3 et 4 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, l'établissement et l'exploitation de nouvelles installations de production d'électricité ainsi que de nouvelles installations de stockage d'énergie, la révision, le renouvellement, la renonciation, le transfert et toute autre modification d'une autorisation individuelle délivrée sur base de la présente loi sont]3 est soumis à l'octroi préalable d'une autorisation individuelle délivrée par le ministre [2 après avis]2 de la commission.

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

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

12. Énergie

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

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

Expliquez

L'installation de stockage de Loenhout permet de lisser les prix de l'approvisionnement en gaz naturel en Belgique ainsi que d'améliorer la sécurité d'approvisionnement en gaz et en électricité sous la forme de réserves de gaz. Elle permet de plus à la Belgique de répondre à ses obligations en matière de sécurité d'approvisionnement et d'équilibrage en cas d'incident sur le réseau de gaz, plus particulièrement en application du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017.

Le cadre légal relatif à la commercialisation des capacités du stockage souterrain de gaz oblige le gestionnaire de l'infrastructure d'offrir ces services à un tarif régulé. Toutefois, l'attrait du stockage saisonnier est dépendant de la différence de prix de la molécule de gaz entre l'été et l'hiver: une différence de prix élevée rend économiquement intéressant pour les fournisseurs (et donc pour les consommateurs) d'acheter plus de gaz en été et de le stocker quelques mois en vue de le fournir à ses clients durant les périodes hivernales où le gaz est le plus cher.

Depuis le début des années 2010, cet écart de prix est resté très bas du fait de divers facteurs hors du contrôle du gestionnaire de réseau. Le «?spread?» été/hiver est en effet fonction de nombreux paramètres du commerce mondial de gaz naturel, dont l'évolution de l'offre et de la demande intra- et extra-UE ainsi que la concurrence des autres sites de stockage européens pouvant faire l'objet d'autres modèles de régulation.

Ce contexte économique n'a pas permis le renouvellement des contrats long terme de vente des capacités de stockage. Fluxys Belgium indique ainsi que les revenus du site de stockage de Loenhout sont incertains à partir de 2022, date d'échéance des contrats long terme actuels. Ces revenus sont pourtant nécessaires pour la maintenance de l'installation de stockage dans la mesure où il n'est pas désiré que ces coûts soient couverts par une augmentation des tarifs de transport.

Ce projet de loi vise à offrir une plus grande flexibilité au gestionnaire de réseau dans la commercialisation de ses capacités de stockage afin de mieux suivre l'évolution du marché. Il propose pour cela de lui permettre de mettre aux enchères des capacités de stockage avec un prix de réserve pouvant être inférieur au tarif régulé. Cette flexibilité permettrait la vente de capacité (et donc la création de revenus) même lorsque le spread été/hiver est inférieur au tarif régulé. Le manque à gagner durant les périodes de faible spread pourra être compensé par des revenus plus élevés lorsque le spread (et donc la valeur marchande du stockage) dépasse le tarif régulé.

Le tarif régulé (tel que déterminé en application des articles 15/5 et 15/5bis de la loi gazière du 12 avril 1965) reste le prix applicable pour la vente de capacités de stockage hors enchères, telles que les ventes par "fenêtres de souscription".

D'ailleurs, le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. À cet égard, le présent projet de loi prévoit une modification du champ d'application de l'article 4 de la loi électricité et quelques modifications des critères d'attribution. Il est en outre prévu une présomption d'autorisation pour « les installations de stockage d'énergie du passé », certes liée à une obligation d'information à l'égard des autorités.

À partir de l'entrée en vigueur de cette loi, les installations de stockage d'énergie relèveront par conséquent aussi de l'obligation d'introduire un dossier de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité, et l'autorisation des installations de stockage d'énergie sera également prise en considération pour l'appréciation de la recevabilité et de la préqualification de capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité.

En outre, l'autorisation d'installations de production sera également étendue de sorte que celle-ci comprenne désormais non seulement l'établissement, mais également l'exploitation.

Ce cadre juridique clair et complet pour le stockage de l'énergie et l'exploitation des installations de production d'électricité devrait offrir une plus grande sécurité juridique pour permettre les activités pertinentes au sein du secteur énergétique belge sur la base de lois et de règlements appropriés, avec les contrôles techniques, financiers et organisationnels nécessaires.

13. Mobilité

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

14. Alimentation

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

L'avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations - (v2) - 23/09/2021 13:20

15. Changements climatiques

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

Expliquez

La promotion d'un stockage de l'énergie approprié et efficace pourrait, à long terme, contribuer à la réduction des émissions de gaz à effet de serre.

16. Ressources naturelles

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

Expliquez

La promotion d'un stockage de l'énergie approprié et efficace pourrait, à long terme, contribuer à la réduction des émissions de gaz à effet de serre.

17. Air intérieur et extérieur

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

Expliquez

La promotion d'un stockage de l'énergie approprié et efficace pourrait, à long terme, contribuer à la réduction des émissions de gaz à effet de serre.

18. Biodiversité

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

Expliquez

La promotion d'un stockage de l'énergie approprié et efficace pourrait, à long terme, contribuer à la réduction des émissions de gaz à effet de serre.

19. Nuisances

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

20. Autorités publiques

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

21. Cohérence des politiques en faveur du développement

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

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

Expliquez pourquoi :

Le présent projet de loi vise à insérer un fondement juridique explicite pour l'obligation d'autorisation de l'établissement et de l'exploitation d'installations pour le stockage d'énergie dans le système électrique. Le présent projet de loi vise, en ce qui concerne la gestion de l'installation de stockage de gaz naturel, à modifier les modalités légalement autorisées que le gestionnaire concerné peut appliquer lors de l'organisation d'une mise aux enchères de capacités de stockage.

Dans ce contexte, il ne semble pas y avoir d'impact sur les pays en développement.

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Minister van Energie, mevrouw Tinne Van der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : Tom Vanden Borre

E-mail : tom.vandenborre@vanderstraeten.belgium.be

Tel. Nr. : +32 496 58 33 88

Overheidsdienst

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

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : Nancy Mahieu

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

Tel. Nr. : +3222778287

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

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

Dit wetsontwerp beoogt een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem. In dat opzicht voorziet dit wetsontwerp in een wijziging van het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en enkele wijzigingen van de toekenningscriteria. Bovendien wordt voorzien in een vermoeden van vergunning voor "energieopslagfaciliteiten uit het verleden" weliswaar gekoppeld aan een informatieverplichting ten aanzien van de overheid.

Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Verder wordt ook de vergunning van productie-installaties uitgebreid zodat die voortaan niet alleen de bouw maar ook de exploitatie omvat.

Tot slot beoogt dit wetsontwerp met betrekking tot het beheer van de aardgasopslaginstallatie de wettelijk toegelaten modaliteiten te wijzigen die de betreffende beheerder kan toepassen bij de organisatie van een veiling van opslagcapaciteiten.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

☐ Ja ☒ Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

1/9

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Niet van toepassing

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

Niet van toepassing

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

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

1. Kansarmoedebestrijding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

3. Gelijkheid van vrouwen en mannen

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

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

Leg uit waarom:

Dit wetsontwerp beoogt een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem.

Dit wetsontwerp beoogt met betrekking tot het beheer van de aardgasopslaginstallatie de wettelijk toegelaten modaliteiten te wijzigen die de betreffende beheerder kan toepassen bij de organisatie van een veiling van opslagcapaciteiten.

In die context zijn quasi steeds enkel rechtspersonen betrokken.

4. Gezondheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

5. Werkgelegenheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

6. Consumptie- en productiepatronen

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

Leg uit

De opslagfaciliteit te Loenhout draagt bij tot de stabilisering van de prijzen voor de aardgasvoorziening in België en tot de verbetering van de zekerheid van de gas- en elektriciteitsvoorziening in de vorm van gasreserves. Het stelt België ook in staat om zijn verplichtingen inzake leveringszekerheid en balanceren na te komen in geval van een incident op het gasnet, met name in toepassing van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017.

Het wettelijk kader voor de commercialisering van ondergrondse aardgas opslagcapaciteit verplicht de beheerder van de infrastructuur deze diensten aan te bieden tegen een gereguleerd tarief. De aantrekkelijkheid van seizoensopslag hangt echter af van het prijsverschil van de gasmoleculen tussen zomer en winter: een hoog prijsverschil maakt het voor leveranciers (en dus consumenten) economisch aantrekkelijk om in de zomer meer gas in te kopen en dit enkele maanden op te slaan om zijn klanten te bevoorraden tijdens de winterperiodes wanneer gas het duurst is.

Sinds het begin van de jaren 2010 is dit prijsverschil zeer laag gebleven als gevolg van verschillende factoren waarover de netbeheerder geen controle heeft. De zomer-/winter "spread" hangt af van vele parameters van de wereldwijde aardgashandel, waaronder de evolutie van vraag en aanbod binnen en buiten de EU, alsmede de concurrentie van andere Europese opslaglocaties waarvoor andere reguleringsmodellen kunnen gelden.

Deze economische context heeft het niet mogelijk gemaakt langetermijncontracten voor de verkoop van opslagcapaciteit te verlengen. Fluxys Belgium heeft aangegeven dat de inkomsten van de opslagsite in Loenhout onzeker zijn vanaf 2022, wanneer de huidige langetermijncontracten aflopen. Deze inkomsten zijn echter noodzakelijk voor het onderhoud van de opslagfaciliteit, aangezien het niet de bedoeling is dat deze kosten worden gedekt door een verhoging van de transmissietarieven.

Met dit wetsontwerp wordt beoogd de systeembeheerder meer flexibiliteit te geven bij het op de markt brengen van zijn opslagcapaciteit, zodat hij de marktontwikkelingen beter kan volgen. Daartoe stelt zij voor het haar mogelijk te maken opslagcapaciteit te veilen tegen een reserveprijs die lager kan liggen dan het gereguleerde tarief. Deze flexibiliteit zou de verkoop van capaciteit (en dus het genereren van inkomsten) mogelijk maken, zelfs wanneer de zomer/winter spread lager is dan het gereguleerde tarief. Het verlies aan inkomsten tijdens perioden met lage spread zou kunnen worden gecompenseerd door hogere inkomsten wanneer de spread (en dus de marktwaarde van de opslag) hoger ligt dan het gereguleerde tarief.

Het gereguleerde tarief (zoals bepaald in toepassing van de artikelen 15/5 en 15/5bis van de gaswet van 12 april 1965) blijft van toepassing voor de verkoop van opslagcapaciteit buiten veilingen, zoals de verkoop via "onderschrijvingsvensters".

Verder beoogt dit wetsontwerp een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem. In dat opzicht voorziet dit wetsontwerp in een wijziging van het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en enkele wijzigingen van de toekenningscriteria. Bovendien wordt voorzien in een vermoeden van vergunning voor "energieopslagfaciliteiten uit het verleden" weliswaar gekoppeld aan een informatieverplichting ten aanzien van de overheid.

Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Verder wordt ook de vergunning van productie-installaties uitgebreid zodat die voortaan niet alleen de bouw maar ook de exploitatie omvat.

7. Economische ontwikkeling

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

Leg uit

De opslagfaciliteit te Loenhout draagt bij tot de stabilisering van de prijzen voor de aardgasvoorziening in België en tot de verbetering van de zekerheid van de gas- en elektriciteitsvoorziening in de vorm van gasreserves. Het stelt België ook in staat om zijn verplichtingen inzake leveringszekerheid en balancerings na te komen in geval van een incident op het gasnet, met name in toepassing van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017.

Het wettelijk kader voor de commercialisering van ondergrondse aardgas opslagcapaciteit verplicht de beheerder van de infrastructuur deze diensten aan te bieden tegen een gereguleerd tarief. De aantrekkelijkheid van seizoensopslag hangt echter af van het prijsverschil van de gasmoleculen tussen zomer en winter: een hoog prijsverschil maakt het voor leveranciers (en dus consumenten) economisch aantrekkelijk om in de zomer meer gas in te kopen en dit enkele maanden op te slaan om zijn klanten te bevoorraden tijdens de winterperiodes wanneer gas het duurst is.

Sinds het begin van de jaren 2010 is dit prijsverschil zeer laag gebleven als gevolg van verschillende factoren waarover de netbeheerder geen controle heeft. De zomer-/winter "spread" hangt af van vele parameters van de wereldwijde aardgashandel, waaronder de evolutie van vraag en aanbod binnen en buiten de EU, alsmede de concurrentie van andere Europese opslaglocaties waarvoor andere reguleringsmodellen kunnen gelden.

Deze economische context heeft het niet mogelijk gemaakt langetermijncontracten voor de verkoop van opslagcapaciteit te verlengen. Fluxys Belgium heeft aangegeven dat de inkomsten van de opslagsite in Loenhout onzeker zijn vanaf 2022, wanneer de huidige langetermijncontracten aflopen. Deze inkomsten zijn echter noodzakelijk voor het onderhoud van de opslagfaciliteit, aangezien het niet de bedoeling is dat deze kosten worden gedekt door een verhoging van de transmissietarieven.

Met dit wetsontwerp wordt beoogd de systeembeheerder meer flexibiliteit te geven bij het op de markt brengen van zijn opslagcapaciteit, zodat hij de marktontwikkelingen beter kan volgen. Daartoe stelt zij voor het haar mogelijk te maken opslagcapaciteit te veilen tegen een reserveprijs die lager kan liggen dan het gereguleerde tarief. Deze flexibiliteit zou de verkoop van capaciteit (en dus het genereren van inkomsten) mogelijk maken, zelfs wanneer de zomer/winter spread lager is dan het gereguleerde tarief. Het verlies aan inkomsten tijdens perioden met lage spread zou kunnen worden gecompenseerd door hogere inkomsten wanneer de spread (en dus de marktwaarde van de opslag) hoger ligt dan het gereguleerde tarief.

Het gereguleerde tarief (zoals bepaald in toepassing van de artikelen 15/5 en 15/5bis van de gaswet van 12 april 1965) blijft van toepassing voor de verkoop van opslagcapaciteit buiten veilingen, zoals de verkoop via "onderschrijvingsvensters".

Verder beoogt dit wetsontwerp een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem. In dat opzicht voorziet dit wetsontwerp in een wijziging van het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en enkele wijzigingen van de toekenningscriteria. Bovendien wordt voorzien in een vermoeden van vergunning voor "energieopslagfaciliteiten uit het verleden" weliswaar gekoppeld aan een informatieverplichting ten aanzien van de overheid.

Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Verder wordt ook de vergunning van productie-installaties uitgebreid zodat die voortaan niet alleen de bouw maar ook de exploitatie omvat.

Dergelijk duidelijk en vervuld wettelijk kader voor de opslag van energie en de exploitatie van elektriciteitsproductie-installaties zou meer rechtszekerheid moeten bieden teneinde economische ontwikkeling op een wenselijke en deugdelijke wijze verder mogelijk te maken en desgevallend te bevorderen.

8. Investerings

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

Leg uit

De opslagfaciliteit te Loenhout draagt bij tot de stabilisering van de prijzen voor de aardgasvoorziening in België en tot de verbetering van de zekerheid van de gas- en elektriciteitsvoorziening in de vorm van gasreserves. Het stelt België ook in staat om zijn verplichtingen inzake leveringszekerheid en balanceren na te komen in geval van een incident op het gasnet, met name in toepassing van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017.

Het wettelijk kader voor de commercialisering van ondergrondse aardgas opslagcapaciteit verplicht de beheerder van de infrastructuur deze diensten aan te bieden tegen een gereguleerd tarief. De aantrekkelijkheid van seizoensopslag hangt echter af van het prijsverschil van de gasmolecule tussen zomer en winter: een hoog prijsverschil maakt het voor leveranciers (en dus consumenten) economisch aantrekkelijk om in de zomer meer gas in te kopen en dit enkele maanden op te slaan om zijn klanten te bevoorraden tijdens de winterperiodes wanneer gas het duurst is.

Sinds het begin van de jaren 2010 is dit prijsverschil zeer laag gebleven als gevolg van verschillende factoren waarover de netbeheerder geen controle heeft. De zomer-/winter "spread" hangt af van vele parameters van de wereldwijde aardgashandel, waaronder de evolutie van vraag en aanbod binnen en buiten de EU, alsmede de concurrentie van andere Europese opslaglocaties waarvoor andere reguleringsmodellen kunnen gelden.

Deze economische context heeft het niet mogelijk gemaakt langetermijncontracten voor de verkoop van opslagcapaciteit te verlengen. Fluxys Belgium heeft aangegeven dat de inkomsten van de opslagsite in Loenhout onzeker zijn vanaf 2022, wanneer de huidige langetermijncontracten aflopen. Deze inkomsten zijn echter noodzakelijk voor het onderhoud van de opslagfaciliteit, aangezien het niet de bedoeling is dat deze kosten worden gedekt door een verhoging van de transmissietarieven.

Met dit wetsontwerp wordt beoogd de systeembeheerder meer flexibiliteit te geven bij het op de markt brengen van zijn opslagcapaciteit, zodat hij de marktontwikkelingen beter kan volgen. Daartoe stelt zij voor het haar mogelijk te maken opslagcapaciteit te veilen tegen een reserveprijs die lager kan liggen dan het gereguleerde tarief. Deze flexibiliteit zou de verkoop van capaciteit (en dus het genereren van inkomsten) mogelijk maken, zelfs wanneer de zomer/winter spread lager is dan het gereguleerde tarief. Het verlies aan inkomsten tijdens perioden met lage spread zou kunnen worden gecompenseerd door hogere inkomsten wanneer de spread (en dus de marktwaarde van de opslag) hoger ligt dan het gereguleerde tarief.

Het gereguleerde tarief (zoals bepaald in toepassing van de artikelen 15/5 en 15/5bis van de gaswet van 12 april 1965) blijft van toepassing voor de verkoop van opslagcapaciteit buiten veilingen, zoals de verkoop via "onderschrijvingsvensters".

Verder beoogt dit wetsontwerp een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem. In dat opzicht voorziet dit wetsontwerp in een wijziging van het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en enkele wijzigingen van de toekenningscriteria. Bovendien wordt voorzien in een vermoeden van vergunning voor "energieopslagfaciliteiten uit het verleden" weliswaar gekoppeld aan een informatieverplichting ten aanzien van de overheid.

Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Verder wordt ook de vergunning van productie-installaties uitgebreid zodat die voortaan niet alleen de bouw maar ook de exploitatie omvat.

Dergelijk duidelijk en vervuld wettelijk kader voor de opslag van energie en de exploitatie van elektriciteitsproductie-installaties zou meer rechtszekerheid moeten bieden teneinde nieuwe of bijkomende investeringen op een wenselijke en deugdelijke wijze verder mogelijk te maken en desgevallend te bevorderen.

9. Onderzoek en ontwikkeling

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

10. Kmo's

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

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

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

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

energiesector

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

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

Dit wetsontwerp beoogt een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem. In dat opzicht voorziet dit wetsontwerp in een wijziging van het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en enkele wijzigingen van de toekenningscriteria. Bovendien wordt voorzien in een vermoeden van vergunning voor "energieopslagfaciliteiten uit het verleden" weliswaar gekoppeld aan een informatieverplichting ten aanzien van de overheid.

Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Verder wordt ook de vergunning van productie-installaties uitgebreid zodat die voortaan niet alleen de bouw maar ook de exploitatie omvat.

Dergelijk duidelijk en vervolledigd wettelijk kader voor de opslag van energie en de exploitatie van elektriciteitsproductie-installaties zou meer rechtszekerheid moeten bieden voor alle betrokken ondernemingen in de energiesector.

☐ Er is een negatieve impact.

11. Administratieve lasten

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

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

Huidige regelgeving

Art. 4.§ 1. (Met uitzondering van de installaties voor de industriële elektriciteitsproductie door splijting van kernbrandstoffen die, overeenkomstig artikelen 3 en 4 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, niet meer het voorwerp van vergunningen kunnen uitmaken, [3 worden de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie, de herziening, de vernieuwing, de verzaking, de overdracht en elke andere wijziging van een individuele vergunning afgeleverd op basis van deze wet]3 onderworpen) aan de voorafgaande toekenning van een individuele vergunning afgeleverd door de minister [2 na advies]2 van de commissie.

Ontwerp van regelgeving

Art. 4.§ 1. (Met uitzondering van de installaties voor de industriële elektriciteitsproductie door splijting van kernbrandstoffen die, overeenkomstig artikelen 3 en 4 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, niet meer het voorwerp van vergunningen kunnen uitmaken, [3 worden de bouw en de exploitatie van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie alsook de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten, de herziening, de vernieuwing, de verzaking, de overdracht en elke andere wijziging van een individuele vergunning afgeleverd op basis van deze wet]3 onderworpen) aan de voorafgaande toekenning van een individuele vergunning afgeleverd door de minister [2 na advies]2 van de commissie.

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

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

12. Energie

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

Leg uit

De opslagfaciliteit te Loenhout draagt bij tot de stabilisering van de prijzen voor de aardgasvoorziening in België en tot de verbetering van de zekerheid van de gas- en elektriciteitsvoorziening in de vorm van gasreserves. Het stelt België ook in staat om zijn verplichtingen inzake leveringszekerheid en balanceren na te komen in geval van een incident op het gasnet, met name in toepassing van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017.

Het wettelijk kader voor de commercialisering van ondergrondse aardgas opslagcapaciteit verplicht de beheerder van de infrastructuur deze diensten aan te bieden tegen een gereguleerd tarief. De aantrekkelijkheid van seizoensopslag hangt echter af van het prijsverschil van de gasmolecule tussen zomer en winter: een hoog prijsverschil maakt het voor leveranciers (en dus consumenten) economisch aantrekkelijk om in de zomer meer gas in te kopen en dit enkele maanden op te slaan om zijn klanten te bevoorraden tijdens de winterperiodes wanneer gas het duurst is.

Sinds het begin van de jaren 2010 is dit prijsverschil zeer laag gebleven als gevolg van verschillende factoren waarover de netbeheerder geen controle heeft. De zomer-/winter "spread" hangt af van vele parameters van de wereldwijde aardgashandel, waaronder de evolutie van vraag en aanbod binnen en buiten de EU, alsmede de concurrentie van andere Europese opslaglocaties waarvoor andere reguleringsmodellen kunnen gelden.

Deze economische context heeft het niet mogelijk gemaakt langetermijncontracten voor de verkoop van opslagcapaciteit te verlengen. Fluxys Belgium heeft aangegeven dat de inkomsten van de opslagsite in Loenhout onzeker zijn vanaf 2022, wanneer de huidige langetermijncontracten aflopen. Deze inkomsten zijn echter noodzakelijk voor het onderhoud van de opslagfaciliteit, aangezien het niet de bedoeling is dat deze kosten worden gedekt door een verhoging van de transmissietarieven.

Met dit wetsontwerp wordt beoogd de systeembeheerder meer flexibiliteit te geven bij het op de markt brengen van zijn opslagcapaciteit, zodat hij de marktontwikkelingen beter kan volgen. Daartoe stelt zij voor het haar mogelijk te maken opslagcapaciteit te veilen tegen een reserveprijs die lager kan liggen dan het gereguleerde tarief. Deze flexibiliteit zou de verkoop van capaciteit (en dus het genereren van inkomsten) mogelijk maken, zelfs wanneer de zomer/winter spread lager is dan het gereguleerde tarief. Het verlies aan inkomsten tijdens perioden met lage spread zou kunnen worden gecompenseerd door hogere inkomsten wanneer de spread (en dus de marktwaarde van de opslag) hoger ligt dan het gereguleerde tarief.

Het gereguleerde tarief (zoals bepaald in toepassing van de artikelen 15/5 en 15/5bis van de gaswet van 12 april 1965) blijft van toepassing voor de verkoop van opslagcapaciteit buiten veilingen, zoals de verkoop via "onderschrijvingsvensters".

Verder beoogt dit wetsontwerp een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem. In dat opzicht voorziet dit wetsontwerp in een wijziging van het toepassingsgebied van artikel 4 van de elektriciteitswet en enkele wijzigingen van de toekenningscriteria. Bovendien wordt voorzien in een vermoeden van vergunning voor "energieopslagfaciliteiten uit het verleden" weliswaar gekoppeld aan een informatieverplichting ten aanzien van de overheid.

Vanaf de inwerkingtreding van deze wet zullen energieopslagfaciliteiten bijgevolg eveneens vallen onder de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen binnen het capaciteitsvergoedingsmechanisme en zal de vergunning van energieopslagfaciliteiten eveneens in aanmerking worden genomen voor de beoordeling van de ontvankelijkheid en prekwalificatie van capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Verder wordt ook de vergunning van productie-installaties uitgebreid zodat die voortaan niet alleen de bouw maar ook de exploitatie omvat.

Dergelijk duidelijk en vervolledigd wettelijk kader voor de opslag van energie en de exploitatie van elektriciteitsproductie-installaties zou meer rechtszekerheid moeten bieden teneinde de betreffende activiteiten binnen de Belgische energiesector op grond van behoorlijke wet- en regelgeving met de nodige technische, financiële en organisatorische controles mogelijk te maken.

13. Mobiliteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

14. Voeding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

15. Klimaatverandering

Het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen - (v2) - 23/09/2021 13:20

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

De bevordering van correcte en energie-efficiënte opslag van energie zou op termijn kunnen mee bijdragen aan de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen.

16. Natuurlijke hulpbronnen

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

De bevordering van correcte en energie-efficiënte opslag van energie zou op termijn kunnen mee bijdragen aan de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen.

17. Buiten- en binnenlucht

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

De bevordering van correcte en energie-efficiënte opslag van energie zou op termijn kunnen mee bijdragen aan de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen.

18. Biodiversiteit

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

De bevordering van correcte en energie-efficiënte opslag van energie zou op termijn kunnen mee bijdragen aan de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen.

19. Hinder

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

20. Overheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

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

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

Leg uit waarom:

Dit wetsontwerp beoogt een expliciete rechtsgrond in te voeren voor de vergunningsplicht van de bouw en exploitatie van installaties voor de opslag van energie in het elektriciteitssysteem.

Dit wetsontwerp beoogt met betrekking tot het beheer van de aardgasopslaginstallatie de wettelijk toegelaten modaliteiten te wijzigen die de betreffende beheerder kan toepassen bij de organisatie van een veiling van opslagcapaciteiten.

In die context lijkt er geen impact te zijn voor ontwikkelingslanden.

**AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 70.340/3 DU 19 NOVEMBRE 2021**

Le 20 octobre 2021, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la ministre de l'Énergie à communiquer un avis, dans un délai de trente jours, sur un avant-projet de loi «modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations».

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre le 9 novembre 2021. La chambre était composée de Wilfried Van Vaerenbergh, président de chambre, Jeroen Van Nieuwenhove et Koen Muylle, conseillers d'État, Jan Velaers et Bruno Peeters, assesseurs, et Astrid Truyens, greffier.

Le rapport a été présenté par Arne Carton, auditeur.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 19 novembre 2021.

*

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

*

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis a pour objet de modifier la loi du 29 avril 1999 «relative à l'organisation du marché de l'électricité» et la loi du 12 avril 1965 «relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations».

En ce qui concerne la loi du 29 avril 1999, l'intitulé du chapitre II est remplacé par «Production et stockage» (au lieu de «Production») (article 2). Ensuite, le champ d'application de l'obligation d'autorisation mentionnée à l'article 4, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 est élargi, de sorte que cette obligation s'appliquera désormais non seulement à l'établissement d'installations non nucléaires de production d'électricité mais également à l'exploitation de telles installations, ainsi qu'à l'établissement et l'exploitation de nouvelles installations de

¹ S'agissant d'un avant-projet de loi, on entend par «fondement juridique» la conformité aux normes supérieures.

**ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 70.340/3 VAN 19 NOVEMBER 2021**

Op 20 oktober 2021 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van wet “tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen”.

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 9 november 2021. De kamer was samengesteld uit Wilfried Van Vaerenbergh, kamervoorzitter, Jeroen Van Nieuwenhove en Koen Muylle, staatsraden, Jan Velaers en Bruno Peeters, assessoren, en Astrid Truyens, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Arne Carton, auditeur.

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

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 19 november 2021.

*

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

*

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2. Het om advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot de wijziging van de wet van 29 april 1999 “betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt” en van de wet van 12 april 1965 “betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen”.

Wat betreft de wet van 29 april 1999 wordt het opschrift van hoofdstuk II vervangen door “Productie en opslag” (in plaats van “Productie”) (artikel 2). Voorts wordt het toepassingsgebied van de vergunningsplicht vermeld in artikel 4, § 1, van de wet van 29 april 1999 uitgebreid, zodat die vergunningsplicht voortaan niet alleen geldt voor de bouw van niet-nucleaire installaties voor elektriciteitsproductie, maar ook voor de exploitatie van dergelijke installaties, alsook voor de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten. Er wordt aan artikel 4 een

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

stockage d'énergie. L'article 4 est complété par un nouveau paragraphe 6 qui dispose que certaines catégories d'installations de stockage d'énergie sont considérées être autorisées (article 3). Par ailleurs, l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relatif au mécanisme de rémunération de la capacité est modifié au regard de l'article 4 modifié, précité, qui impose notamment aux détenteurs d'installations de stockage d'énergie d'introduire un dossier de préqualification (article 4). En outre, il est prévu un régime transitoire pour les exploitants d'installations de stockage d'énergie visées à l'article 4, § 6, modifié, précité (article 5).

Les modifications de la loi du 12 avril 1965 concernent l'insertion de la définition du terme «prix de réserve» dans l'article 1^{er} de cette loi (article 6), la suppression à l'article 15/11, § 2, de cette loi de la condition imposée au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel d'allouer les capacités de l'installation de stockage sur la base de tarifs régulés (article 7), l'instauration de la possibilité que le prix de réserve puisse, dans le cas d'enchères publiques, être inférieur aux tarifs régulés visés à l'article 15/5 et 15/5bis de cette loi (article 8) et l'adaptation d'un certain nombre de références, notamment par le remplacement des références au règlement (UE) n° 994/2010 du Parlement européen et du Conseil du 20 octobre 2010 «concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant la directive 2004/67/CE du Conseil» par des références au règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 «concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010» (articles 9 et 10).

COMPÉTENCE

3. Il résulte de l'article 3, 1°, de l'avant-projet que ce n'est pas uniquement l'établissement de nouvelles installations non nucléaires de production d'électricité qui est soumis à l'obligation d'autorisation mais également l'exploitation de ce type d'installations. À la question de savoir si ce dispositif n'empiète pas sur les compétences régionales en matière d'énergie, le délégué a répondu:

“Neen, met de toevoeging van de woorden «en de exploitatie» worden de gewestbevoegdheden ons inziens niet betreden. Immers, de betreffende federale vergunning beoogt de technische voorwaarden te bepalen waaronder de bouw en exploitatie worden toegestaan zodoende dat een kwalitatieve en energie-efficiënte exploitatie zoveel mogelijk gegarandeerd wordt en dat de veiligheid van het transmissienet en diens gebruikers zoveel mogelijk gegarandeerd wordt en zodoende ook de bevoorradingszekerheid van het land maximaal vrijwaard wordt. Daarnaast wordt ook de financiële draagkracht van de vergunningsaanvrager geverifieerd teneinde zich ervan te vergewissen dat degene aan wie de vergunning wordt verleend met zo groot mogelijke waarschijnlijkheid ook in staat zal zijn om het project te realiseren zodat de betreffende locatie niet onbenut of onnodig bezet blijft en dat in functie van de bevoorradingszekerheid van het land.

nieuwe paragraaf 6 toegevoegd, die bepaalt dat bepaalde categorieën van energieopslagfaciliteiten geacht worden vergund te zijn (artikel 3). Daarnaast wordt artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme gewijzigd in het licht van het voormelde gewijzigde artikel 4, waarbij onder meer aan houders van energieopslagfaciliteiten de verplichting wordt opgelegd om een prekwalificatiedossier in te dienen (artikel 4). Tevens is een overgangsregeling opgenomen voor de exploitanten van de energieopslagfaciliteiten bedoeld in het voormelde gewijzigde artikel 4, § 6 (artikel 5).

De wijzigingen van de wet van 12 april 1965 betreffen de invoeging van de definitie van de term “reserveprijs” in artikel 1 van deze wet (artikel 6), de weglating van de voorwaarde in artikel 15/11, § 2, van deze wet voor de beheerder van de opslaginstallatie van aardgas om op basis van geregleerde tarieven de capaciteiten van de opslaginstallatie toe te wijzen (artikel 7), het voorzien in de mogelijkheid dat de reserveprijs in het geval van openbare veilingen lager kan liggen dan de geregleerde tarieven bedoeld in artikel 15/5 en 15/5bis van deze wet (artikel 8) en de aanpassing van een aantal verwijzingen, onder meer door de vervanging van verwijzingen naar verordening (EU) nr. 994/2010 van het Europees Parlement en de Raad van 20 oktober 2010 “betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gaslevering en houdende intrekking van richtlijn 2004/67/EG van de Raad” door verwijzingen naar verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 “betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010” (artikelen 9 en 10).

BEVOEGDHEID

3. Uit artikel 3, 1°, van het voorontwerp vloeit voort dat niet langer enkel de bouw van nieuwe niet-nucleaire installaties voor elektriciteitsproductie vergunningsplichtig is, maar ook de exploitatie van dit type installaties. Op de vraag of met deze maatregel niet de gewestbevoegdheden inzake energie worden betreden, antwoordde de gemachtigde:

“Neen, met de toevoeging van de woorden “en de exploitatie” worden de gewestbevoegdheden ons inziens niet betreden. Immers, de betreffende federale vergunning beoogt de technische voorwaarden te bepalen waaronder de bouw en exploitatie worden toegestaan zodoende dat een kwalitatieve en energie-efficiënte exploitatie zoveel mogelijk gegarandeerd wordt en dat de veiligheid van het transmissienet en diens gebruikers zoveel mogelijk gegarandeerd wordt en zodoende ook de bevoorradingszekerheid van het land maximaal vrijwaard wordt. Daarnaast wordt ook de financiële draagkracht van de vergunningsaanvrager geverifieerd teneinde zich ervan te vergewissen dat degene aan wie de vergunning wordt verleend met zo groot mogelijke waarschijnlijkheid ook in staat zal zijn om het project te realiseren zodat de betreffende locatie niet onbenut of onnodig bezet blijft en dat in functie van de bevoorradingszekerheid van het land.

De hierboven aangehaalde aangelegenheden maken kennelijk deel uit van de bevoegdheden inzake het energiebeleid die exclusief aan de Federale Staat worden voorbehouden in artikel 6, § 1, VII van de Bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen (BWHL). (...)

De federale overheid is krachtens (...) artikel 6, § 1, VII, tweede lid, a) en c) BWHL exclusief bevoegd voor bevoorradingszekerheid, het transmissienet alsook voor grote infrastructuur voor opslag en voor productie van energie (Zie ook het Arrest van het Grondwettelijk Hof nr. 57/95 van 12 juli 1995; Zie ook: Grondwettelijk Hof, nr. 76/2000, 21 juni 2000; Grondwettelijk Hof, nr. 164/2005, 16 november 2005). De productie van energie wordt niet enkel gerealiseerd door de fysieke bouw van de installatie maar ook door de exploitatie ervan”.

On peut se rallier à ce point de vue.

4. Conformément à l’actuel article 4, § 1^{er}, alinéa 2, 2°, de la loi du 29 avril 1999, le Roi peut exempter d’autorisation l’établissement d’installations de faible puissance et le soumettre à une procédure de déclaration préalable à la Commission de régulation de l’électricité et du gaz (ci-après: la CREG). L’article 3, 4°, de l’avant-projet étend cette possibilité aux installations de production temporaire et aux groupes de secours permettant l’ilotage.

Dans son avis 57.057/3 du 6 mars 2015, le Conseil d’État a observé ce qui suit en ce qui concerne le dispositif instaurant une obligation d’autorisation pour la mise à l’arrêt d’installations non nucléaires de production d’électricité²:

“2.1. (...) En principe, l’autorité fédérale tire essentiellement son pouvoir d’instaurer le régime d’autorisations proposé pour la mise à l’arrêt d’installations de production d’électricité de sa compétence relative aux grandes infrastructures de production d’énergie (notamment), et, accessoirement, de sa compétence en matière d’études sur les perspectives d’approvisionnement en énergie et des tarifs, en ce compris la politique des prix, à l’exception des tarifs des réseaux de distribution, qui relèvent de la compétence des régions³.

2.2. L’impact potentiel du dispositif proposé sur les tarifs des réseaux de distribution, pour lesquels les régions sont compétentes⁴, n’est pas de nature à rendre impossible ou exagérément difficile l’exercice de cette compétence. En effet, le dispositif proposé contribue plutôt à la liberté des régions de pouvoir fixer des tarifs de réseaux de distribution suffisamment bas si elles l’estiment souhaitable. Le dispositif proposé n’est donc pas contraire au principe de proportionnalité.

² Avis C.E. 57.057/3 du 6 mars 2015 sur une proposition de loi «modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité en ce qui concerne la procédure de fermeture d’une installation de production d’électricité», Doc. parl., Chambre, 2014-2015, n° 54-0464/001.

³ Note de bas de page n° 2 de l’avis cité: Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, a), c) et d), de la loi spéciale du 8 août 1980 «de réformes institutionnelles».

⁴ Note de bas de page n° 3 de l’avis cité: Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, a), de la loi spéciale du 8 août 1980.

De hierboven aangehaalde aangelegenheden maken kennelijk deel uit van de bevoegdheden inzake het energiebeleid die exclusief aan de Federale Staat worden voorbehouden in artikel 6, § 1, VII van de Bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen (BWHL). (...)

De federale overheid is krachtens (...) artikel 6, § 1, VII, tweede lid, a) en c) BWHL exclusief bevoegd voor bevoorradingszekerheid, het transmissienet alsook voor grote infrastructuur voor opslag en voor productie van energie (Zie ook het Arrest van het Grondwettelijk Hof nr. 57/95 van 12 juli 1995; Zie ook: Grondwettelijk Hof, nr. 76/2000, 21 juni 2000; Grondwettelijk Hof, nr. 164/2005, 16 november 2005). De productie van energie wordt niet enkel gerealiseerd door de fysieke bouw van de installatie maar ook door de exploitatie ervan.”

Met die zienswijze kan worden ingestemd.

4. Overeenkomstig het huidige artikel 4, § 1, tweede lid, 2°, van de wet van 29 april 1999 kan de Koning de bouw van installaties met een laag vermogen vrijstellen van vergunning en onderwerpen aan een procedure van voorafgaande melding aan de commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas (hierna: de CREG). Artikel 3, 4°, van het voorontwerp verruimt die mogelijkheid tot tijdelijke installaties en noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken.

In advies 57.057/3 van 6 maart 2015 heeft de Raad van State het volgende opgemerkt met betrekking tot een regeling die voorzagt in een vergunningsplicht voor de buitenwerkingstelling van niet-nucleaire installaties voor elektriciteitsproductie:²

“2.1. (...) De federale overheid ontleent haar bevoegdheid om de voorgestelde vergunningsregeling voor de buitenwerkingstelling van installaties voor elektriciteitsproductie in te voeren in beginsel en in hoofdzaak aan haar bevoegdheid voor de grote infrastructuur voor (onder meer) de productie van energie, alsook, aanvullend, aan haar bevoegdheid voor de studies over de perspectieven van energiebevoorrading en voor de tarieven, met inbegrip van het prijsbeleid, met uitzondering van de distributienettarieven die tot de bevoegdheid van de gewesten behoren.³

2.2. De gevolgen die de voorgestelde regeling zou kunnen hebben voor de distributienettarieven waarvoor de gewesten bevoegd zijn⁴, zijn niet van die aard dat de uitoefening van die bevoegdheid onmogelijk of overdreven moeilijk wordt gemaakt. De voorgestelde regeling draagt immers veeleer bij tot de vrijheid van de gewesten om voldoende lage distributienettarieven te kunnen vaststellen, indien zij dat wenselijk achten. De voorgestelde regeling is dus niet in strijd met het evenredigheidsbeginsel.

² Adv.RvS 57.057/3 van 6 maart 2015 over een voorstel van wet “tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat de procedure voor sluiting van een installatie voor elektriciteitsproductie betreft”, Parl.St. Kamer 2014-15, nr. 54-0464/001.

³ Voetnoot 2 van het geciteerde advies: Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, a), c) en d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 “tot hervorming der instellingen”.

⁴ Voetnoot 3 van het geciteerde advies: Artikel 6, § 1, VII, eerste lid, a), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

2.3. Toutefois, il en va autrement des conséquences du régime envisagé sur la compétence des régions en matière de sources nouvelles d'énergie⁵. Si le dispositif actuel ne prévoit qu'une obligation de notifier au préalable la mise à l'arrêt concernant, notamment, des installations qui produisent de l'énergie à partir de sources d'énergie renouvelables, avec un délai d'attente, tel n'est pas le cas du dispositif visé, en vertu duquel cette mise à l'arrêt n'est possible qu'après autorisation.

À la lumière des compétences fédérales précitées, pareille mesure peut encore être admise pour de telles installations de production de forte puissance, dès lors qu'elles peuvent jouer un rôle important dans la production d'énergie et dans la sécurité d'approvisionnement. L'incidence du dispositif visé sur ce type d'installations de production de faible puissance, telles que les installations relativement petites équipées de panneaux photovoltaïques, est toutefois de nature à rendre exagérément difficile l'exercice de la compétence régionale en matière de sources nouvelles d'énergie. Le fait que la nature des sources d'énergie primaires utilisées constitue un critère à prendre en considération lors de l'examen de la demande d'autorisation⁶ ne remet pas en cause cette constatation.

Afin de résoudre ce problème de compétence, il faut convertir en une obligation la possibilité dont dispose le Roi de dispenser⁷, sous certaines conditions, les installations de faible puissance de l'obligation d'obtenir une autorisation, à tout le moins en ce qui concerne les installations de production d'énergie à partir de sources d'énergie renouvelables⁸.

Il résulte de cet avis qu'eu égard au principe de proportionnalité en matière de répartition des compétences, le Roi est tenu de dispenser, sous certaines conditions, les installations de faible puissance de l'obligation d'obtenir une autorisation, à tout le moins en ce qui concerne les installations de faible puissance qui produisent de l'énergie à partir de sources d'énergie renouvelables. Cette règle s'applique également aux installations de production temporaire et aux groupes de secours permettant l'îlotage, dans la mesure où ceux-ci peuvent également être considérés comme de telles installations de faible puissance qui produisent de l'énergie à partir de sources d'énergie renouvelables.

Mieux vaudrait dès lors mettre la modification en projet à profit pour insérer directement dans la loi l'exemption de l'obligation d'autorisation pour les installations concernées de faible puissance, plutôt que de déléguer cette exemption au Roi. Si tel n'est pas le cas, le Roi sera de toute façon tenu, conformément aux règles répartitrices de compétences, de pourvoir à l'exécution de l'article 4, § 1^{er}, alinéa 3, 2°, en projet, de la loi du 29 avril 1999, ce qui semble pour l'heure être le cas dans l'arrêté royal du 11 octobre 2000 «relatif à

2.3. Anders is het evenwel voor de gevolgen van de beoogde regeling voor de bevoegdheid van de gewesten inzake nieuwe energiebronnen.⁵ Waar de bestaande regeling enkel voorziet in een verplichte voorafgaandelijke melding van de buitenwerkingstelling van (onder meer) productie-installaties die energie opwekken op basis van hernieuwbare energiebronnen, gekoppeld aan een wachttijd, is dat niet het geval voor de beoogde regeling, waarbij die buitenwerkingstelling enkel mogelijk is na een vergunning.

In het licht van de zo-even geschetste federale bevoegdheden kan zo'n maatregel nog worden aanvaard voor dergelijke productie-installaties met een hoog vermogen, aangezien die een belangrijke rol kunnen spelen in de productie van energie en in de bevoorradingszekerheid. De uitwerking van de beoogde regeling ten aanzien van dergelijke productie-installaties met een laag vermogen, zoals relatief kleine installaties met fotovoltaïsche panelen, is evenwel van die aard dat de uitoefening van de gewestbevoegdheid inzake nieuwe energiebronnen overdreven moeilijk wordt gemaakt. Het gegeven dat de aard van de gebruikte primaire energiebronnen een factor is die bij de beoordeling van de vergunningsaanvraag in acht moet worden genomen,⁶ doet geen afbreuk aan die vaststelling.

Om dit bevoegdheidsprobleem te verhelpen, moet de mogelijkheid waarover de Koning beschikt om installaties met een laag vermogen onder bepaalde voorwaarden vrij te stellen van een vergunningsplicht,⁷ omgevormd worden tot een verplichting, ten minste wat betreft productie-installaties die energie opwekken op basis van hernieuwbare energiebronnen.⁸

Uit dit advies volgt dat, gelet op het bevoegdheidsrechtelijke evenredigheidsbeginsel, de Koning ertoe gehouden is om installaties met een laag vermogen onder bepaalde voorwaarden vrij te stellen van een vergunningsplicht, ten minste wat betreft productie-installaties met een laag vermogen die energie opwekken op basis van hernieuwbare energiebronnen. Dit geldt ook voor de tijdelijke installaties en noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken, in zoverre die eveneens kunnen worden beschouwd als dergelijke installaties met een laag vermogen die energie opwekken op basis van hernieuwbare energiebronnen.

De ontworpen wijziging zou dan ook beter worden benut om de vrijstelling van de vergunningsplicht voor de betrokken installaties met een laag vermogen rechtstreeks in de wet op te nemen, veeleer dan de Koning tot die vrijstelling te machtigen. Indien dat niet gebeurt, zal de Koning er in elk geval toe gehouden zijn om bevoegdheidsconform uitvoering te geven aan het ontworpen artikel 4, § 1, derde lid, 2°, van de wet van 29 april 1999, hetgeen momenteel het geval lijkt te zijn in het koninklijk besluit van 11 oktober 2000 "betreffende de

⁵ Note de bas de page n° 4 de l'avis cité: Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, f) de la loi spéciale du 8 août 1980.

⁶ Note de bas de page n° 5 de l'avis cité: Article 4bis, § 2, alinéa 2, 3°, proposé, de la loi sur l'électricité.

⁷ Note de bas de page n° 6 de l'avis cité: Article 4bis, § 1^{er}, alinéa 2, proposé, de la loi sur l'électricité.

⁸ Note de bas de page n° 7 de l'avis cité: Il est bien entendu également possible d'inclure cette exemption de l'obligation d'obtenir une autorisation dans la loi.

⁵ Voetnoot 4 van het geciteerde advies: Artikel 6, § 1, VII, eerste lid, f), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

⁶ Voetnoot 5 van het geciteerde advies: Voorgesteld artikel 4bis, § 2, tweede lid, 3°, van de Elektriciteitswet.

⁷ Voetnoot 6 van het geciteerde advies: Voorgesteld artikel 4bis, § 1, tweede lid, van de Elektriciteitswet.

⁸ Voetnoot 7 van het geciteerde advies: Het is natuurlijk ook mogelijk om die vrijstelling van de vergunningsplicht in de wet op te nemen.

l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement d'installations de production d'électricité». Dès lors, il est recommandé dans ce cas de rappeler l'obligation précitée d'une application conforme aux règles répartitrices de compétence dans l'exposé des motifs.

EXAMEN DU TEXTE

Article 2

5. Dans le texte néerlandais de l'article 2 de l'avant-projet, les mots "De titel" et "de volgende titel" doivent être remplacés respectivement par les mots "Het opschrift" et "het volgende opschrift".

Article 3

6. Dans la phrase liminaire de l'article 3, 3°, de l'avant-projet, il convient de préciser que la modification concernée est apportée dans le § 1^{er}, comme c'est le cas à l'article 3, 1°, 2° et 4°, de l'avant-projet.

7. L'article 3, 3°, de l'avant-projet insère à l'article 4, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 un nouvel alinéa qui dispose que "[l]autorisation précitée vaut pour une durée indéterminée" et qui habilite le Roi "[p]ar dérogation", après avis de la CREG, à établir une durée déterminée pour laquelle "l'autorisation précitée" est valable. À la question de savoir s'il s'agit d'une délégation de pouvoir de décision individuelle ou plutôt de pouvoir réglementaire, le délégué a répondu ce qui suit:

"De bedoeling is om bij wet als uitgangspunt te voorzien dat de vergunning voor onbepaalde duur wordt verleend, maar tegelijk de Koning te machtigen om bij reglementair besluit en dus op generieke wijze een bepaalde duur voor deze vergunning van toepassing te maken, rekening houdend met een advies van de CREG daarover. Deze «bepaalde duur» kan eventueel worden gedifferentieerd naargelang de categorieën van installaties op basis van objectieve criteria. De minister zal in de individuele vergunningen dan de concrete duur bepalen, voor zover en in de mate dat de Koning daartoe machtiging zou geven. Het is dus niet de bedoeling dat de Koning een individuele afwijking verleent".

Dans ce cas, mieux vaudrait rédiger l'article 4, § 1^{er}, alinéa 2, en projet, de la loi du 29 avril 1999 comme suit:

"Les autorisations visées à l'alinéa 1^{er} valent pour une durée indéterminée. Par dérogation, le Roi peut, après avis de la commission, fixer la durée de validité des autorisations ou de certaines catégories d'autorisations".

8. L'article 3, 6°, de l'avant-projet modifie l'article 4, § 2, 8°, actuellement inexistant, de la loi du 29 avril 1999. Le délégué a déclaré qu'est ainsi visée une disposition qui complète l'article 3, 2°, de l'avant-projet de loi «modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant

toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit". Het verdient in dat geval aanbeveling om de zo-even geschetste verplichting tot bevoegdheidsconforme toepassing in de memorie van toelichting in herinnering te brengen.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 2

5. In de Nederlandse tekst van artikel 2 van het voorontwerp moeten de woorden "De titel" en "de volgende titel" respectievelijk worden vervangen door de woorden "Het opschrift" en "het volgende opschrift".

Artikel 3

6. In de inleidende zin van artikel 3, 3°, van het voorontwerp moet worden gepreciseerd dat de betrokken wijziging wordt aangebracht in paragraaf 1, zoals dat het geval is voor artikel 3, 1°, 2° en 4°, van het voorontwerp.

7. Artikel 3, 3°, van het voorontwerp voegt in artikel 4, § 1, van de wet van 29 april 1999 een nieuw lid in dat bepaalt dat de "[v]oornoemde vergunning geldt voor een onbepaalde duur" en de Koning machtigt om "[i]n afwijking daarvan" na advies van de CREG, een bepaalde duur te bepalen waarvoor "de voornoemde vergunning" geldt. Op de vraag of daarmee een delegatie van individuele beslissings-, dan wel van regelgevende bevoegdheid wordt beoogd, antwoordde de gemachtigde als volgt:

"De bedoeling is om bij wet als uitgangspunt te voorzien dat de vergunning voor onbepaalde duur wordt verleend, maar tegelijk de Koning te machtigen om bij reglementair besluit en dus op generieke wijze een bepaalde duur voor deze vergunning van toepassing te maken, rekening houdend met een advies van de CREG daarover. Deze «bepaalde duur» kan eventueel worden gedifferentieerd naargelang de categorieën van installaties op basis van objectieve criteria. De minister zal in de individuele vergunningen dan de concrete duur bepalen, voor zover en in de mate dat de Koning daartoe machtiging zou geven. Het is dus niet de bedoeling dat de Koning een individuele afwijking verleent".

In dat geval kan het ontworpen artikel 4, § 1, tweede lid, van de wet van 29 april 1999 beter als volgt worden geformuleerd:

"De in het eerste lid bedoelde vergunningen gelden voor onbepaalde duur. In afwijking daarvan, kan de Koning, na advies van de commissie, de duur bepalen waarvoor de vergunningen of bepaalde categorieën van vergunningen gelden."

8. Artikel 3, 6°, van het voorontwerp wijzigt het voorsnag onbestaande artikel 4, § 2, 8°, van de wet van 29 april 1999. De gemachtigde verklaarde dat daarmee wordt gerefereerd aan een bepaling die wordt toegevoegd bij artikel 3, 2°, van het voorontwerp van wet "tot wijziging van de wet van 29 april

transposition de la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE», qui est également soumis à l'avis du Conseil d'État (numéro de rôle 70.296/3).

Les auteurs de l'avant-projet veilleront à coordonner l'entrée en vigueur des deux lois à adopter. On pourrait éventuellement envisager d'intégrer les modifications en projet dans l'avant-projet 70.296/3. Il en va au demeurant de même pour l'article 3, 5°, du présent avant-projet, compte tenu notamment de ce qui sera exposé dans l'observation suivante.

Il est en tout cas recommandé de remplacer le membre de phrase "spécifiquement et uniquement pour les installations de production", qui doit être inséré par l'article 3, 6°, du présent avant-projet, par le membre de phrase "exclusivement en ce qui concerne les autorisations pour les installations de production".

9. Sans préjudice de ce qui a été exposé dans l'observation précédente, l'article 3, 5°, du présent avant-projet présente plusieurs lacunes. En premier lieu, le texte de cette disposition – qui vise seulement à remplacer les mots "capacité de production" – ne tient pas compte du fait que ces mots apparaissent deux fois dans l'actuel article 4, § 2, 3°, de la loi du 29 avril 1999. En deuxième lieu, il faut également remplacer l'article "la" qui précède le mot "capacité de production".

Article 4

10. Les textes français et néerlandais de l'article 4, 2°, de l'avant-projet sont discordants sur plusieurs points.

Le membre de phrase "het verkrijgen van een productievergunning zoals bedoeld in artikel 4", à remplacer selon le texte néerlandais, ne correspond pas au texte existant de l'article 7undecies, § 8, alinéa 4, de la loi du 29 avril 1999.

Le membre de phrase "wordt twee keer het woord «productievergunning» vervangen door het woord «vergunning»;" figurant dans le texte néerlandais, n'apparaît pas dans le texte français. Le délégué a déclaré qu'il fallait omettre ce membre de phrase.

Les auteurs de l'avant-projet doivent soumettre les modifications en projet à un examen approfondi et veiller à ce que celles-ci soient correctes et concordantes dans les deux versions linguistiques.

Article 6

11. L'article 2 de la loi du 4 juin 2021 «modifiant diverses dispositions relatives à la prolongation des contrats de fourniture d'énergie des clients résidentiels et des PME» a complété l'article 1^{er} de la loi du 12 avril 1965 par deux nouveaux

1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van richtlijn 2012/27/EU", dat eveneens om advies aan de Raad van State is voorgelegd (rolnummer 70.296/3).

De stellers van het voorontwerp zullen erop moeten toezien dat de inwerkingtreding van de twee aan te nemen wetten op elkaar wordt afgestemd. Eventueel kan worden overwogen om de ontworpen wijzigingen te integreren in het voorontwerp 70.296/3. Dit geldt overigens ook voor artikel 3, 5°, van dit voorontwerp, mede gelet op wat in de volgende opmerking wordt uiteengezet.

In elk geval is het raadzaam om de bij artikel 3, 6°, van dit voorontwerp in te voegen zinsnede "specifiek en enkel voor productie-installaties:" te vervangen door de zinsnede "uitsluitend wat betreft vergunningen voor productie-installaties:".

9. Onverminderd hetgeen is uiteengezet in de vorige opmerking, vertoont artikel 3, 5°, van dit voorontwerp verschillende gebreken. De tekst van deze bepaling – die slechts strekt tot de vervanging van het woord "productiecapaciteit" – gaat er in de eerste plaats aan voorbij dat dat woord tweemaal voorkomt in het huidige artikel 4, § 2, 3°, van de wet van 29 april 1999. In de tweede plaats moet ook het lidwoord "de" voor het woord "productiecapaciteit" worden vervangen.

Artikel 4

10. De Nederlandse tekst en de Franse tekst van artikel 4, 2°, van het voorontwerp stemmen op verschillende punten niet overeen.

De volgens de Nederlandse tekst te vervangen zinsnede "het verkrijgen van een productievergunning zoals bedoeld in artikel 4" stemt niet overeen met de bestaande tekst van artikel 7undecies, § 8, vierde lid, van de wet van 29 april 1999.

De zinsnede in de Nederlandse tekst "wordt twee keer het woord "productievergunning" vervangen door het woord "vergunning»;" komt niet voor in de Franse tekst. De gemachtigde verklaarde dat deze zinsnede moet worden weggelaten.

De stellers van het voorontwerp moeten de ontworpen wijzigingen aan een grondig nazicht onderwerpen en erover waken dat die wijzigingen in beide taalversies kloppen en met elkaar overeenstemmen.

Artikel 6

11. Artikel 2 van de wet van 4 juni 2021 "tot wijziging van diverse bepalingen betreffende het verlengen van energiecontracten van huishoudelijke afnemers en kmo's" heeft in artikel 1 van de wet van 12 april 1965 twee nieuwe punten

points 80° et 81°. On renumérottera donc le point 80°, en projet, qui est ajouté par l'article 6 de l'avant-projet, en point 82°.

Articles 7 et 8

12. L'article 7 de l'avant-projet implique que la référence aux tarifs régulés est "rayée" (lire: abrogée) dans l'article 15/11, § 2, de la loi du 12 avril 1965 qui concerne l'allocation de capacités de l'installation de stockage de gaz naturel. L'article 8 de l'avant-projet dispose que dans le cas d'enchères publiques, le prix de réserve peut être inférieur aux tarifs régulés. Il ressort de l'exposé des motifs que les articles 7 et 8 concernent les règles relatives à "la commercialisation des capacités du stockage souterrain de gaz" et qu'ils visent à "offrir une plus grande flexibilité au gestionnaire de réseau dans la commercialisation de ses capacités de stockage afin de mieux suivre l'évolution du marché".

La question se pose toutefois de savoir de quelle manière ces dispositions peuvent s'inscrire dans les règles relatives à l'accès aux installations de stockage et au stockage en conduite qui sont énoncées à l'article 33 de la directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 «concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE». En effet, cet article opère une distinction entre "l'accès négocié" (paragraphe 3) et "l'accès réglementé" (paragraphe 4). Ces dispositions s'énoncent comme suit:

"3. Dans le cas de l'accès négocié, les États membres ou, si les États membres le prévoient, les autorités de régulation, prennent les mesures nécessaires pour que les entreprises de gaz naturel et les clients éligibles, établis à l'intérieur ou à l'extérieur du territoire couvert par le réseau interconnecté, puissent négocier un accès aux installations de stockage et au stockage en conduite, lorsque la fourniture d'un accès efficace au réseau l'exige pour des raisons techniques et/ou économiques, de même que pour l'organisation de l'accès aux autres services auxiliaires. Les parties sont tenues de négocier de bonne foi l'accès aux installations de stockage, au stockage en conduite et aux autres services auxiliaires. Les parties sont tenues de négocier de bonne foi l'accès aux installations de stockage, au stockage en conduite et aux autres services auxiliaires.

Les contrats concernant l'accès aux installations de stockage, au stockage en conduite et aux autres services auxiliaires font l'objet d'une négociation avec le gestionnaire d'installation de stockage ou les entreprises de gaz naturel concernés. Les autorités de régulation, si les États membres le prévoient, ou les États membres, exigent des gestionnaires d'installations de stockage et des entreprises de gaz naturel qu'ils publient, au plus tard le 1^{er} janvier 2005 et chaque année par la suite, leurs principales conditions commerciales pour l'utilisation des installations de stockage, du stockage en conduite et des autres services auxiliaires.

80° et 81° ajouté. Het ontworpen punt 80° dat wordt toegevoegd bij artikel 6 van het voorontwerp moet dan ook worden vernummerd tot punt 82°.

Artikelen 7 en 8

12. Artikel 7 van het voorontwerp houdt in dat de verwijzing naar gereguleerde tarieven wordt "geschrapt" (lees: opgeheven) in artikel 15/11, § 2, van de wet van 12 april 1965, dat betrekking heeft op de toewijzing van capaciteiten van de opslaginstallatie voor aardgas. Artikel 8 van het voorontwerp bepaalt dat de reserveprijs in het geval van openbare veilingen lager kan liggen dan de gereguleerde tarieven. Uit de memorie van toelichting blijkt dat de artikelen 7 en 8 betrekking hebben op de regels inzake "de commercialisering van ondergrondse aardgas opslagcapaciteit" en tot doel hebben om "de systeembeheerder meer flexibiliteit te geven bij het op de markt brengen van zijn opslagcapaciteit, zodat hij de marktontwikkelingen beter kan volgen".

De vraag rijst evenwel op welke wijze die bepalingen inpasbaar zijn in de regels inzake de toegang tot opslaginstallaties en leidingbuffer die zijn vervat in artikel 33 van richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 "betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van richtlijn 2003/55/EG". Dat artikel maakt immers een onderscheid tussen "toegang via onderhandelingen" (lid 3) en "gereguleerde toegang" (lid 4). Die bepalingen luiden als volgt:

"3. Bij toegang via onderhandelingen nemen de lidstaten of, indien de lidstaten hierin voorzien, de regulerende instanties de nodige maatregelen om ervoor te zorgen dat aardgasbedrijven en in aanmerking komende afnemers binnen en buiten het door het stelsel van systemen bestreken grondgebied kunnen onderhandelen over toegang tot opslaginstallaties en leidingbuffer, wanneer dit technisch en/of economisch noodzakelijk is voor een efficiënte toegang tot het systeem, alsmede met het oog op de organisatie van de toegang tot andere ondersteunende diensten. De partijen zijn verplicht te goeder trouw over toegang tot opslaginstallaties, leidingbuffer en andere ondersteunende diensten te onderhandelen.

Over contracten voor toegang tot opslaginstallaties, leidingbuffer en andere ondersteunende diensten wordt met de betrokken opslagsysteembeheerder of aardgasbedrijven onderhandeld. De regulerende instanties, indien de lidstaten hierin voorzien, of de lidstaten schrijven de opslagsysteembeheerders en de aardgasbedrijven voor dat zij hun belangrijkste commerciële voorwaarden voor het gebruik van opslaginstallaties, leidingbuffer en andere ondersteunende diensten uiterlijk op 1 januari 2005 en vervolgens elk jaar publiceren.

Lors de l'élaboration des conditions visées au deuxième alinéa, les gestionnaires d'installations de stockage et les entreprises de gaz naturel consultent les utilisateurs du réseau.

4. Lorsque l'accès est réglementé, les autorités de régulation, si les États membres le prévoient, ou les États membres, prennent les mesures nécessaires pour donner aux entreprises de gaz naturel et aux clients éligibles établis à l'intérieur ou à l'extérieur du territoire couvert par le réseau interconnecté un droit d'accès aux installations de stockage, au stockage en conduite et aux autres services auxiliaires, sur la base de tarifs et/ou d'autres clauses et obligations publiés pour l'utilisation de ces installations de stockage et stockage en conduite, lorsque la fourniture d'un accès efficace au réseau l'exige pour des raisons techniques et/ou économiques, ainsi que pour l'organisation de l'accès aux autres services auxiliaires. Les autorités de régulation, si les États membres le prévoient, ou les États membres, consultent les utilisateurs du réseau lors de l'élaboration de ces tarifs ou des méthodes de calcul de ceux-ci. Le droit d'accès peut être accordé aux clients éligibles en leur permettant de conclure des contrats de fourniture avec des entreprises de gaz naturel concurrentes autres que le propriétaire et/ou le gestionnaire du réseau ou une entreprise liée.

La qualification d'"accès négocié" ou d'"accès réglementé" n'est pas sans importance. En effet, il résulte de l'article 41, paragraphe 1, n), de la directive 2009/73/CE qu'en cas de qualification d'"accès négocié" au sens de l'article 33, paragraphe 3, de la directive 2009/73/CE, l'autorité de régulation ne procède pas à l'évaluation des tarifs.

À ce sujet, le délégué a déclaré ce qui suit:

“De toegang tot de opslagcapaciteit van de site van Loenhout is gereguleerd in overeenstemming met artikel 33, lid 4 van richtlijn 2009/73. Het wetsontwerp beoogt hier geen verandering in te brengen: de wettelijke basis die voorziet in het bepalen van gereguleerde tarieven en die de CREG de bevoegdheid geeft om de tarieven voor opslagdiensten goed te keuren, namelijk de artikelen 15/5 en 15/5bis van de wet van 12 april 1965, wordt door het wetsontwerp niet gewijzigd.

De schrapping via dit wetsontwerp van de woorden «en gereguleerde tarieven» in artikel 15/11, paragraaf 2, eerste lid van dezelfde wet heeft enkel tot doel de beheerder van de opslaginstallatie in staat te stellen, bij de toewijzing van zijn capaciteiten via openbare veilingen, om deze te starten aan een reserveprijs die lager is dan de gereguleerde tarieven en dit naar aanleiding van de evolutie van de marktomstandigheden waar de prijs van aardgas wordt gekenmerkt door een zeer hoge volatiliteit (bijvoorbeeld de zomer/winter «spread» is verminderd of verdwijnt zelfs in bepaalde jaren) en grote onvoorspelbaarheid in de verkoop van aardgasopslagcapaciteiten.

De verkoop van opslagcapaciteiten gebeurt nog steeds binnen een gereguleerd kader: ze kunnen namelijk ofwel verkocht worden tegen het door de CREG goedgekeurde gereguleerde tarief ofwel via openbare veilingprocedures waarvan de transparante, objectieve en niet-discriminerende voorwaarden worden geconsulteerd met de gebruikers en

Bij het opstellen van de in de tweede alinea vermelde voorwaarden raadplegen de opslagbeheerders en aardgasbedrijven de systeemgebruikers.

4. Bij gereguleerde toegang nemen de regulerende instanties, indien de lidstaten hierin voorzien, of de lidstaten de nodige maatregelen om ervoor te zorgen dat aardgasbedrijven en in aanmerking komende afnemers binnen en buiten het door het stelsel van systemen bestreken grondgebied een recht van toegang tot opslaginstallaties, leidingbuffer en andere ondersteunende diensten krijgen op basis van gepubliceerde tarieven of andere voorwaarden en verplichtingen voor het gebruik van die opslaginstallaties en leidingbuffer, wanneer dit technisch of economisch noodzakelijk is voor een efficiënte toegang tot het systeem, alsmede met het oog op de organisatie van de toegang tot andere ondersteunende diensten. De regulerende instanties, indien de lidstaten hierin voorzien, of de lidstaten raadplegen de systeemgebruikers bij het opstellen van de tarieven of de methodes voor de berekening hiervan. Dit recht van toegang voor in aanmerking komende afnemers kan worden verleend door hen in staat te stellen leveringscontracten te sluiten met andere concurrerende aardgasbedrijven dan de eigenaar en/of beheerder van het systeem of een verwant bedrijf.”

De kwalificatie als “toegang via onderhandelingen” of “gereguleerde toegang” is niet zonder belang. Uit artikel 41, lid 1, n), van richtlijn 2009/73/EG volgt immers dat in geval van een kwalificatie als “toegang via onderhandelingen” in de zin van artikel 33, lid 3, van richtlijn 2009/73/EG, de regulerende instantie niet instaat voor de herziening van de tarieven.

De gemachtigde verklaarde in dat verband het volgende:

“De toegang tot de opslagcapaciteit van de site van Loenhout is gereguleerd in overeenstemming met artikel 33, lid 4 van richtlijn 2009/73. Het wetsontwerp beoogt hier geen verandering in te brengen: de wettelijke basis die voorziet in het bepalen van gereguleerde tarieven en die de CREG de bevoegdheid geeft om de tarieven voor opslagdiensten goed te keuren, namelijk de artikelen 15/5 en 15/5bis van de wet van 12 april 1965, wordt door het wetsontwerp niet gewijzigd.

De schrapping via dit wetsontwerp van de woorden «en gereguleerde tarieven» in artikel 15/11, paragraaf 2, eerste lid van dezelfde wet heeft enkel tot doel de beheerder van de opslaginstallatie in staat te stellen, bij de toewijzing van zijn capaciteiten via openbare veilingen, om deze te starten aan een reserveprijs die lager is dan de gereguleerde tarieven en dit naar aanleiding van de evolutie van de marktomstandigheden waar de prijs van aardgas wordt gekenmerkt door een zeer hoge volatiliteit (bijvoorbeeld de zomer/winter «spread» is verminderd of verdwijnt zelfs in bepaalde jaren) en grote onvoorspelbaarheid in de verkoop van aardgasopslagcapaciteiten.

De verkoop van opslagcapaciteiten gebeurt nog steeds binnen een gereguleerd kader: ze kunnen namelijk ofwel verkocht worden tegen het door de CREG goedgekeurde gereguleerde tarief ofwel via openbare veilingprocedures waarvan de transparante, objectieve en niet-discriminerende voorwaarden worden geconsulteerd met de gebruikers en

goedgekeurd door de CREG, in uitvoering van artikel 15/11, § 2 en in overeenstemming met artikel 33, leden 1 en 4 van richtlijn nr. 2009/73.

(...)

De noodzaak om veilingen te kunnen starten met een reserveprijs lager dan het gereguleerde tarief vloeit voort uit het extreem volatiele karakter van de aardgasopslagmarkt in Europa, zoals hierboven vermeld en beschreven in de toelichting. Deze mogelijkheid zou de beheerder van de opslagfaciliteit in staat moeten stellen om zijn capaciteit tegen de marktprijs te verkopen en dus te streven naar een optimale vulling van de opslag in Loenhout.

Volledigheidshalve merken wij nog op dat over het ontwerp een informeel overleg heeft plaatsgevonden tussen de netbeheerder en de CREG, hetgeen geresulteerd heeft in het voorstel van tekst dat aan Uw Raad wordt voorgelegd”.

Les articles 15/5 et 15/5bis de la loi du 12 avril 1965 ne sont certes pas modifiés, mais l'article 8 de l'avant-projet prévoit cependant que dans le cas d'une allocation de capacités de stockage par la voie d'enchères publiques, le prix de réserve peut être inférieur aux tarifs régulés visés aux articles 15/5 et 15/5bis. Si la tenue d'enchères publiques donne lieu à une allocation dont le prix est inférieur au tarif régulé – le dispositif en projet ne se limite effectivement pas à la simple possibilité de démarrer les enchères publiques à un prix inférieur au prix de réserve –, il semble toutefois qu'il puisse exister une incertitude quant à savoir s'il est encore question d'un droit d'accès aux installations de stockage, au stockage en conduite et aux autres services auxiliaires, sur la base de tarifs et/ou d'autres clauses et obligations publiés pour l'utilisation de ces installations de stockage”, au sens de l'article 33, paragraphe 4, de la directive 2009/73/CE.

Il est dès lors recommandé de préciser davantage la compatibilité du dispositif en projet avec l'article 33, paragraphe 4, de la directive 2009/73/CE dans l'exposé des motifs.

Article 8

13. Dès lors que les articles 15/5 et 15/5bis de la loi du 12 avril 1965 font uniquement mention de “tarifs” et non de “tarifs régulés”, mieux vaudrait omettre le mot “régulés” de l'article 8 de l'avant-projet.

14. L'article 8 de l'avant-projet a pour objet d'insérer une nouvelle notion “enchères publiques” dans la loi du 12 avril 1965. Au sujet de la portée de cette notion, le délégué a déclaré ce qui suit:

“Het mechanisme van openbare veilingen waarnaar verwezen wordt is het mechanisme omschreven in de gereguleerde documenten van de beheerder van de opslaginstallatie (Fluxys Belgium) (zie Opslag Programma p.19), zoals die zijn goedgekeurd door de CREG na consultatie van de marktspelers. Deze zijn beschikbaar op: <https://www.fluxys>

goedgekeurd door de CREG, in uitvoering van artikel 15/11, § 2 en in overeenstemming met artikel 33, leden 1 en 4 van richtlijn nr. 2009/73.

(...)

De noodzaak om veilingen te kunnen starten met een reserveprijs lager dan het gereguleerde tarief vloeit voort uit het extreem volatiele karakter van de aardgasopslagmarkt in Europa, zoals hierboven vermeld en beschreven in de toelichting. Deze mogelijkheid zou de beheerder van de opslagfaciliteit in staat moeten stellen om zijn capaciteit tegen de marktprijs te verkopen en dus te streven naar een optimale vulling van de opslag in Loenhout.

Volledigheidshalve merken wij nog op dat over het ontwerp een informeel overleg heeft plaatsgevonden tussen de netbeheerder en de CREG, hetgeen geresulteerd heeft in het voorstel van tekst dat aan Uw Raad wordt voorgelegd.”

De artikelen 15/5 en 15/5bis van de wet van 12 april 1965 worden weliswaar niet gewijzigd, maar artikel 8 van het voorontwerp bepaalt wel dat in het geval van een toewijzing van de opslagcapaciteiten door middel van openbare veilingen, de reserveprijs lager kan liggen dan de gereguleerde tarieven bedoeld in de artikelen 15/5 en 15/5bis. Indien na het houden van een openbare veiling een toewijzing gebeurt aan een prijs die lager ligt dan het gereguleerde tarief – de ontworpen regeling is immers niet beperkt tot een mogelijkheid tot het louter starten van de openbare veiling met een lagere prijs dan de reserveprijs –, lijkt toch onzekerheid te kunnen bestaan of er wel nog sprake is van “een recht van toegang tot opslaginstallaties, leidingbuffer en andere ondersteunende diensten (...) op basis van gepubliceerde tarieven of andere voorwaarden en verplichtingen voor het gebruik van die opslaginstallaties” in de zin van artikel 33, lid 4, van richtlijn 2009/73/EG.

Het is dan ook raadzaam om de inpasbaarheid van de ontworpen regeling in artikel 33, lid 4, van richtlijn 2009/73/EG verder te verduidelijken in de memorie van toelichting.

Artikel 8

13. Aangezien in de artikelen 15/5 en 15/5bis van de wet van 12 april 1965 enkel melding wordt gemaakt van “tarieven” en niet van “gereguleerde tarieven”, kan het woord “gereguleerde” beter worden weggelaten uit artikel 8 van het voorontwerp.

14. Artikel 8 van het voorontwerp strekt tot de invoeging van een nieuw begrip “openbare veilingen” in de wet van 12 april 1965. De gemachtigde verklaarde het volgende over de draagwijdte van dit begrip:

“Het mechanisme van openbare veilingen waarnaar verwezen wordt is het mechanisme omschreven in de gereguleerde documenten van de beheerder van de opslaginstallatie (Fluxys Belgium) (zie Opslag Programma p.19), zoals die zijn goedgekeurd door de CREG na consultatie van de marktspelers. Deze zijn beschikbaar op: <https://www.fluxys>

[.com/nl/products-services/empowering-you/terms-conditions/tandc_fluxysbelgium-storage](https://www.creg.be/sites/default/files/assets/tandc_fluxysbelgium-storage).

Het nieuwe commerciële model van opslag van Fluxys Belgium werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG op 16/07/2021 in haar beslissing (B)2258. Deze is online beschikbaar op: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B2258NL.pdf>.

Eu égard à l'importance de la notion "enchères publiques" dont la qualification détermine si le prix de réserve peut être inférieur aux tarifs visés aux articles 15/5 et 15/5bis de la loi du 12 avril 1965, il est recommandé de définir cette notion dans le texte de l'avant-projet ou, à tout le moins, de la préciser dans l'exposé des motifs.

Articles 9 et 10

15. Les articles 9 et 10 de l'avant-projet visent le "Règlement (UE) 2017/1938", faisant ainsi référence au règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 «concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010». Par analogie avec les autres règlements⁹, il est recommandé d'insérer un nouveau point dans l'article 2 de la loi du 12 avril 1965 qui définira en ce sens la notion de "Règlement (UE) 2017/1938".

16. Le texte néerlandais de l'article 10, 1°, de l'avant-projet qui a pour objet de modifier l'article 15/11, § 4, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965, emploie à juste titre la notion de "*beschermde afnemers*", telle qu'elle est définie par l'article 2, paragraphe 5, du règlement (UE) 2017/1938. À différents endroits du texte néerlandais de la loi du 12 avril 1965, il est toutefois encore mentionné "beschermde klanten". Il est indiqué de rectifier cette incohérence terminologique en prévoyant une disposition modificative en ce sens.

17. À l'article 10, 1°, de l'avant-projet, on écrira "l'article 11, paragraphe 1, c)," du règlement (UE) 2017/1938 au lieu de "l'article 11.1.c),".

*

Le greffier,

Astrid TRUYENS

Le président,

Wilfried VAN VAERENBERGH

[.com/nl/products-services/empowering-you/terms-conditions/tandc_fluxysbelgium-storage](https://www.creg.be/sites/default/files/assets/tandc_fluxysbelgium-storage).

Het nieuwe commerciële model van opslag van Fluxys Belgium werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG op 16/07/2021 in haar beslissing (B)2258. Deze is online beschikbaar op: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B2258NL.pdf>.

Gelet op het belang van het begrip "openbare veilingen", waarvan de kwalificatie bepaalt of de reserveprijs lager kan liggen dan de in de artikelen 15/5 en 15/5bis van de wet van 12 april 1965 bedoelde tarieven, is het raadzaam dit begrip te definiëren in de tekst van het voorontwerp of het toch tenminste nader toe te lichten in de memorie van toelichting.

Artikelen 9 en 10

15. In de artikelen 9 en 10 van het voorontwerp wordt verwezen naar "Verordening (EU) 2017/1938", waarmee wordt gerefereerd aan verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 "betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010". Het verdient aanbeveling om, naar analogie met andere verordeningen⁹, een nieuw punt in te voegen in artikel 2 van de wet van 12 april 1965 dat het begrip "Verordening (EU) 2017/1938" in die zin definieert.

16. In de Nederlandse tekst van artikel 10, 1°, van het voorontwerp, dat strekt tot wijziging van artikel 15/11, § 4, eerste lid, van de wet van 12 april 1965, wordt terecht het begrip "beschermde afnemers" gehanteerd, zoals gedefinieerd door artikel 2, lid 5, van verordening (EU) 2017/1938. Op verschillende plaatsen in de Nederlandse tekst van de wet van 12 april 1965 wordt evenwel nog gewag gemaakt van "beschermde klanten". Het is raadzaam om die terminologische inconsistentie recht te zetten door het opnemen van een wijzigingsbepaling in die zin.

17. In artikel 10, 1°, van het voorontwerp schrijft men "artikel 11, lid 1, c)," van verordening (EU) 2017/1938 in plaats van "artikel 11.1. c),".

*

De griffier,

Astrid TRUYENS

De voorzitter,

Wilfried VAN VAERENBERGH

⁹ Voir l'article 1^{er}, 24°, 25°bis, 25°ter, 25°quiquies et 25°sexies de la loi du 12 avril 1965.

⁹ Zie artikel 1, 24°, 25°bis, 25°ter, 25°quiquies en 25°sexies van de wet van 12 april 1965.

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition de la ministre de l'Énergie

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

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

CHAPITRE 1^{ER}**Disposition introductive**

Art. 1

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

CHAPITRE 2

Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité**Section 1***Généralités*

Art. 2

L'intitulé du chapitre II de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, est remplacé par l'intitulé suivant: "Chapitre II. – Production et stockage".

Art. 3

À l'article 4, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 26 décembre 2013, les modifications suivantes sont apportées:

1° au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots "et l'exploitation" sont insérés entre les mots "l'établissement" et les mots "de nouvelles installations de production

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van Onze minister van Energie

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

De minister van Energie is ermee belast in onze naam bij de Kamer van volksvertegenwoordigers het wetsontwerp in te dienen waarna de tekst hierna volgt:

HOOFDSTUK 1

Inleidende bepaling

Art. 1

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

HOOFDSTUK 2

Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt**Afdeling 1***Algemeen*

Art. 2

Het opschrift van hoofdstuk II van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wordt vervangen door het volgende opschrift: "Hoofdstuk II. – Productie en opslag".

Art. 3

In artikel 4, van dezelfde wet, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 26 december 2013, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, eerste lid, worden de woorden "en de exploitatie" ingevoegd tussen de woorden "de bouw" en de woorden "van nieuwe installaties voor

d'électricité", et les mots "y compris les installations de stockage d'énergie," sont insérés entre les mots "l'établissement de nouvelles installations de production d'électricité," et les mots "la révision, le renouvellement";

2° au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots "de la présente loi" sont remplacés par les mots "de cet article";

3° au paragraphe 1^{er}, un alinéa est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2, rédigé comme suit:

"Les autorisations visées à l'alinéa 1^{er} sont valables pour une durée indéterminée. Par dérogation, le Roi peut, après avis de la commission, déterminer la durée de validité des autorisations ou de certaines catégories d'autorisations.";

4° au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, devenant l'alinéa 3, le 2° est remplacé par ce qui suit:

"2° exempter d'autorisation l'établissement d'installations de faible puissance, d'installations de production temporaire, et groupes de secours permettant l'îlotage et les soumettre à une procédure de déclaration préalable à la Direction générale de l'Energie et à la commission.";

5° au paragraphe 2, 3°, les mots "la capacité de production" sont remplacés chaque fois par les mots "l'installation comme visée au paragraphe 1^{er}";

6° le paragraphe 2 est complété par le 8° rédigée comme suit:

"8° exclusivement en ce qui concerne les autorisations d'installations de production: les solutions alternatives à la construction de nouvelles capacités de production, telles que des solutions pour une participation active à la demande et au stockage d'énergie.".

7° l'article est complété par un paragraphe 6, rédigé comme suit:

"§ 6. Des installations de stockage d'énergie sont considérées être autorisées comme des installations existantes, conformément à cet article si:

1° celles-ci sont sélectionnées lors de la vente aux enchères de 2021 et concluent un contrat de capacité dans les délais prévus par les règles de fonctionnement conformément à l'article *Tundecies*, § 11, ou;

2° la conclusion officielle des principaux contrats concernant les coûts d'investissement, les coûts de financement, les frais d'exploitation et les recettes issues de la vente de l'électricité, qui sont nécessaires

elektriciteitsproductie" en worden de woorden "alsook de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten," ingevoegd tussen de woorden "nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie," en de woorden "de herziening, de vernieuwing";

2° in paragraaf 1, eerste lid, worden de woorden "van deze wet" vervangen door de woorden "van dit artikel";

3° in paragraaf 1 tussen het eerste en het tweede lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

"De in het eerste lid bedoelde vergunningen gelden voor onbepaalde duur. In afwijking daarvan, kan de Koning, na advies van de commissie, de duur bepalen waarvoor de vergunningen of bepaalde categorieën van vergunningen gelden.";

4° in paragraaf 1 wordt in het tweede lid, dat het derde lid wordt, de bepaling onder 2° vervangen als volgt:

"2° de bouw van installaties met een laag vermogen, tijdelijke installaties, en noodstroomgroepen die in eiland-bedrijf kunnen werken, vrijstellen van vergunning en onderwerpen aan een procedure van voorafgaande melding aan de Algemene Directie Energie en de commissie.";

5° in paragraaf 2, 3°, worden de woorden "de productiecapaciteit" telkens vervangen door de woorden "de installatie bedoeld in paragraaf 1";

"6° paragraaf 2 wordt aangevuld met de bepaling onder 8°, luidende:

"8° uitsluitend wat betreft vergunningen voor productie-installaties: alternatieven voor de bouw van nieuwe productiecapaciteiten, zoals oplossingen voor actieve deelname aan vraagresponsoplossingen en energieopslag.".

7° het artikel wordt aangevuld met een paragraaf 6, luidende:

"§ 6. Energieopslagfaciliteiten worden als bestaande installaties geacht vergund te zijn overeenkomstig dit artikel indien:

1° die geselecteerd zijn in de veiling van 2021 en binnen de daartoe in de werkingsregels voorziene termijn een capaciteitscontract afsluiten overeenkomstig artikel *Tundecies*, § 11, of;

2° de officiële afsluiting van de belangrijkste contracten inzake de investeringskosten, de financieringskosten, de uitbatingskosten en de opbrengsten uit de verkoop van elektriciteit, die noodzakelijk zijn voor de realisatie van

à la réalisation du projet, à une nouvelle installation de stockage d'énergie a eu lieu préalablement à l'entrée en vigueur de cette disposition.”.

Art. 4

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

1° au paragraphe 8, alinéa 2, les mots “et tout détenteur d'une installation de stockage d'énergie” sont insérés entre les mots “tout détenteur d'une capacité de production” et les mots “dans la zone de réglage belge”;

2° au paragraphe 8, alinéa 4, les mots “une autorisation de production en vertu de l'article 4” sont remplacés par les mots “et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6, une autorisation telle que visée à l'article 4”, et les mots “d'autorisation de production” sont remplacés par les mots “d'autorisation visée à l'article 4”;

3° au paragraphe 10, alinéa 2, les mots “et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6” sont insérés entre les mots “une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}” et les mots “celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose”, et les mots “une autorisation de production telle que visée à l'article 4” sont remplacés par les mots “une autorisation visée à l'article 4”;

4° au paragraphe 12, alinéa 3, 2°, a), les mots “et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6” sont insérés entre les mots “une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}” et les mots “celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose”, et les mots “une autorisation de production telle que visée à l'article 4” sont remplacés par les mots “une autorisation visée à l'article 4”.

Section 2

Disposition transitoire

Art. 5

Dans les six mois suivant l'entrée en vigueur de la présente loi, les exploitants des installations visées à l'article 4, § 6, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, fournissent à la Direction générale de l'Energie une description technique de l'installation et tous les documents et informations

het project, voor een nieuwe energieopslagfaciliteit heeft plaats gevonden voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze bepaling.”.

Art. 4

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

1° in paragraaf 8, tweede lid, worden de woorden “en iedere houder van een energieopslagfaciliteit” ingevoegd tussen de woorden “Iedere houder van productiecapaciteit” en de woorden “gelokaliseerd in de Belgische regelzone”;

2° in paragraaf 8, vierde lid, worden de woorden “over een productievergunning, zoals bedoeld in artikel 4” vervangen door de woorden “en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6, over een vergunning, zoals bedoeld in artikel 4,” en worden de woorden “van een productievergunning,” vervangen door de woorden “van een vergunning bedoeld in artikel 4,”;

3° in paragraaf 10, tweede lid, worden de woorden “en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,” ingevoegd tussen de woorden “een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1,” en de woorden “beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier” en worden de woorden “een productievergunning bedoeld in artikel 4” vervangen door de woorden “een vergunning bedoeld in artikel 4”;

4° in paragraaf 12, derde lid, 2°, a), worden de woorden “en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,” ingevoegd tussen de woorden “een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1,” en de woorden “beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier” en worden de woorden “een productievergunning bedoeld in artikel 4” vervangen door de woorden “een vergunning bedoeld in artikel 4”.

Afdeling 2

Overgangsbepaling

Art. 5

Binnen zes maanden na de inwerkingtreding van deze wet bezorgen de exploitanten van installaties bedoeld in artikel 4, § 6, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt ,aan de Algemene Directie Energie een technische beschrijving van de installatie en alle documenten en informatie die

qui doivent être fournis dans le cadre d'une procédure de délivrance d'autorisation visée à l'article 4, § 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, concernant les critères visés sous les 1°, 2°, 3°, 6° et 7° de l'article 4, § 2, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

CHAPITRE 3

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

Art. 6

L'article 1^{er} de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisation, modifié en dernier lieu par la loi du 4 juin 2021, est complété par les 82°, et 83° rédigés comme suit:

“82°”prix de réserve”: le prix minimum auquel le gestionnaire de l'installation de stockage de gaz naturel accepte de vendre la capacité de stockage et auquel il démarre les enchères;

83° “Règlement (UE) 2017/1938”: Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010.”.

Art. 7

Dans le texte néerlandais de l'article 15/10, § 2, de la même loi, inséré par la loi du 29 avril 1999 et remplacé par la loi du 2 mai 2019, les mots “beschermden klanten” sont chaque fois remplacés par les mots “beschermden afnemers”.

Art. 8

À l'article 15/11, de la même loi, inséré par la loi du 29 avril 1999 et modifiée en dernier lieu par la loi du 20 décembre 2020, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le texte néerlandais des paragraphes 1bis, 3 et 4, les mots “beschermden klanten” sont chaque fois remplacés par les mots “beschermden afnemers”;

in het kader van een vergunningsprocedure bedoeld in artikel 4, § 3, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, dienen aangereikt te worden met betrekking tot de criteria bedoeld onder de bepalingen 1°, 2°, 3°, 6° en 7° van artikel 4, § 2, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

HOOFDSTUK 3

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

Art. 6

Artikel 1 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 4 juni 2021, wordt aangevuld met de bepalingen onder 82° en 83°, luidende:

“82° “reserveprijs”: de minimumprijs waartegen de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas akkoord gaat om de opslagcapaciteit te verkopen en waartegen hij de veiling start;

83° “Verordening (EU) 2017/1938”: Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010.”.

Art. 7

In de Nederlandse tekst van artikel 15/10, § 2, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 29 april 1999 en vervangen bij de wet van 2 mei 2019, worden de woorden “beschermden klanten” telkens vervangen door de woorden “beschermden afnemers”.

Art. 8

In artikel 15/11, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 29 april 1999 en laatstelijk gewijzigd bij de wet van 20 december 2020, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de Nederlandse tekst van de paragrafen 1bis, 3 en 4 worden de woorden “beschermden klanten” telkens vervangen door de woorden “beschermden afnemers”;

2° au paragraphe 2, les mots “et de tarifs régulés” sont abrogés et le mot “approuvés” est remplacé par le mot “approuvées”.

Art. 9

À l'article 15/11, paragraphe 2, de la même loi, un alinéa est inséré entre les alinéas 2 et 3, rédigé comme suit:

“Dans le cas d'une allocation des capacités de stockage via des enchères publiques, le prix de réserve peut être inférieur aux tarifs visés aux articles 15/5 et 15/5bis.”.

Art. 10

À l'article 15/11, paragraphe 3, de la même loi, inséré par la loi du 29 avril 1999 et remplacé par la loi du 11 juin 2011, les modifications suivantes sont apportées:

1° les mots “l'article 8” sont remplacés par les mots “l'article 6”;

2° les mots “Règlement (UE) n° 994/2010” sont chaque fois remplacés par les mots “Règlement (UE) 2017/1938”.

Art. 11

À l'article 15/11, paragraphe 4, de la même loi, inséré par la loi du 29 avril 1999 et remplacé par la loi du 11 juin 2011, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 1^{er}, les mots “l'article 10.3.c) du règlement (UE) n° 994/2010 pour les clients protégés au sens du Règlement (UE) n° 994/2010” sont remplacés par les mots “l'article 11, l'alinéa 1^{er}, c), du Règlement (UE) 2017/1938 pour les clients protégés au sens dudit règlement”;

2° à l'alinéa 2, les mots “Règlement (UE) n° 994/2010” sont remplacés par les mots “Règlement (UE) 2017/1938”.

2° in paragraaf 2 worden de woorden “en gereguleerde tarieven” opgeheven.

Art. 9

In artikel 15/11, paragraaf 2, van dezelfde wet, wordt tussen het tweede en het derde lid een lid ingevoegd, luidende:

“In het geval van een toewijzing van de opslagcapaciteiten door middel van openbare veilingen, kan de reserveprijs lager liggen dan de tarieven bedoeld in de artikelen 15/5 en 15/5bis.”.

Art. 10

In artikel 15/11, paragraaf 3, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 29 april 1999 en vervangen bij de wet van 11 juni 2011, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de woorden “artikel 8” worden vervangen door de woorden “artikel 6”;

2° de woorden “Verordening (EU) nr. 994/2010” worden telkens vervangen door de woorden “Verordening (EU) 2017/1938”.

Art. 11

In artikel 15/11, paragraaf 4, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 29 april 1999 en vervangen bij de wet van 11 juni 2011, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid worden de woorden “artikel 10.3, c), van Verordening (EU) nr. 994/2010 voor beschermde klanten in de zin van Verordening (EU) nr. 994/2010” vervangen door de woorden “artikel 11, lid 1, c), van Verordening (EU) 2017/1938 voor beschermde afnemers in de zin van voornoemde verordening”;

2° in het tweede lid worden de woorden “Verordening (EU) nr. 994/2010” vervangen door de woorden “Verordening (EU) 2017/1938”.

Donné à Bruxelles, le 7 décembre 2021

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l'Énergie,

Tinne VAN DER STRAETEN

Gegeven te Brussel, 7 december 2021

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

Coordination des articles

Texte de base	Texte adapté du projet de loi
Loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité	Loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité
Art. 2.	Art. 2.
Chapitre II. – Production et stockage	Chapitre II. – Production et stockage
[...]	[...]
Art. 3.	Art. 3.
Art. 4. § 1^{er}. A l'exception des installations de production industrielle d'électricité à partir de la fission de combustibles nucléaires qui ne peuvent plus faire l'objet d'autorisations conformément aux articles 3 et 4 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, l'établissement de nouvelles installations de production d'électricité, la révision, le renouvellement, la renonciation, le transfert et toute autre modification d'une autorisation individuelle délivrée sur base de la présente loi sont est soumis à l'octroi préalable d'une autorisation individuelle délivrée par le ministre après avis de la commission.	Art. 4. § 1^{er}. A l'exception des installations de production industrielle d'électricité à partir de la fission de combustibles nucléaires qui ne peuvent plus faire l'objet d'autorisations conformément aux articles 3 et 4 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, l'établissement <u>et l'exploitation</u> de nouvelles installations de production d'électricité, <u>ainsi que l'établissement et l'exploitation de nouvelles installations de stockage d'énergie</u>, la révision, le renouvellement, la renonciation, le transfert et toute autre modification d'une autorisation individuelle délivrée sur base de la présente loi <u>de cet article</u> sont est soumis à l'octroi préalable d'une autorisation individuelle délivrée par le ministre après avis de la commission. <u>Les autorisations visées à l'alinéa 1^{er} sont valables pour une durée indéterminée. Par dérogation, le Roi peut, après avis de la commission, déterminer la durée de validité des autorisations ou de certaines catégories d'autorisations.</u>
Après avis de la commission, le Roi peut, aux conditions qu'il définit : 1° étendre le champ d'application du premier alinéa à des transformations ou autres aménagements d'installations existantes; 2° exempter d'autorisation l'établissement d'installations de faible puissance et le soumettre à une procédure de déclaration préalable à la commission.	Après avis de la commission, le Roi peut, aux conditions qu'il définit : 1° étendre le champ d'application du premier alinéa à des transformations ou autres aménagements d'installations existantes; 2° exempter d'autorisation l'établissement d'installations de faible puissance et le soumettre à une procédure de déclaration préalable à la commission. <u>2° exempter d'autorisation l'établissement d'installations de faible puissance, d'installations de production temporaire, et groupes de secours permettant l'ilotage et les soumettre à une procédure de déclaration préalable à la Direction générale de l'Energie et à la commission.</u>

§ 2. Après avis de la commission, le Roi fixe les critères d'octroi des autorisations visées au §1^{er}, alinéa premier. Ces critères peuvent notamment porter sur:

- 1° la sécurité et la sûreté des réseaux électriques, des installations et des équipements associés;
- 2° l'efficacité énergétique de l'installation proposée, compte tenu des engagements internationaux de la Belgique notamment en matière de protection de l'environnement ;
- 3° la nature des sources primaires, la contribution de la capacité de production à la réalisation de l'objectif général de l'Union européenne fixé par la Directive 2009/28/CE ainsi que la contribution de la capacité de production à la réduction des émissions[...]

7° la capacité de l'installation à participer aux services auxiliaires automatiques de réglage primaire de la fréquence et de réglage secondaire automatique de l'équilibre de la zone de réglage belge. [...]

Art. 4.

Art. 7undecies. [...]
§ 8 [...]

§ 2. Après avis de la commission, le Roi fixe les critères d'octroi des autorisations visées au §1^{er}, alinéa premier. Ces critères peuvent notamment porter sur:

- 1° la sécurité et la sûreté des réseaux électriques, des installations et des équipements associés;
- 2° l'efficacité énergétique de l'installation proposée, compte tenu des engagements internationaux de la Belgique notamment en matière de protection de l'environnement ;
- 3° la nature des sources primaires, la contribution de l'installation visée au paragraphe 1^{er} à la réalisation de l'objectif général de l'Union européenne déterminé dans la Directive 2009/28/CE, ainsi que la contribution de l'installation visée au paragraphe 1^{er} à la réduction des émissions ; [...]

7° la capacité de l'installation à participer aux services auxiliaires automatiques de réglage primaire de la fréquence et de réglage secondaire automatique de l'équilibre de la zone de réglage belge. [...]

8° exclusivement en ce qui concerne les autorisations d'installations de production : les solutions alternatives à la construction de nouvelles capacités de production, telles que des solutions pour une participation active à la demande et au stockage d'énergie.

§ 6. Des installations de stockage d'énergie sont considérées être autorisées comme des installations existantes, conformément à cet article si :

1° celles-ci sont sélectionnées lors de la vente aux enchères de 2021 et concluent un contrat de capacité dans les délais prévus par les règles de fonctionnement conformément à l'article 7undecies, §11, ou ;

2° la conclusion officielle des principaux contrats concernant les coûts d'investissement, les coûts de financement, les frais d'exploitation et les recettes issues de la vente de l'électricité, qui sont nécessaires à la réalisation du projet, pour une nouvelle installation de production d'électricité a eu lieu préalablement à l'entrée en vigueur de cette disposition.

Art. 4.

Art. 7undecies. [...]
§ 8 [...]

Tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, est tenu d'introduire un dossier de préqualification. [...]

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

§ 10. [...] Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1er. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.

§ 12 [...]

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;

Tout détenteur d'une capacité de production et tout détenteur d'une installation de stockage d'énergie située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, est tenu d'introduire un dossier de préqualification. [...]

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

§ 10. [...] Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1er. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation visée à l'article 4 au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.

§ 12 [...]

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation visée à l'article 4 au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le

cadre de la mise aux enchères visée au
paragraphe 10.

Texte de base	Texte adapté du projet de loi
Loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations.	Loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations.
Art. 6.	Art. 6.
Art. 1^{er}. Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par : [...]	Art. 1^{er}. Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par : [...] <u>82° “prix de réserve”: le prix minimum auquel le gestionnaire de l’installation de stockage de gaz naturel accepte de vendre la capacité de stockage et auquel il démarre les enchères ;</u> <u>83° « Règlement (UE) 2017/1938 » : Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l’approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010.</u>
Art. 7	Art. 7
Art. 15/10 [...] § 2. § 2. (Après avis de la commission et concertation avec les régions, le ministre fédéral qui a l'économie dans ses attributions peut, après délibération en Conseil des Ministres, fixer des prix maximaux par kWh, valables sur l'ensemble du territoire, pour la fourniture de gaz naturel à des clients protégés résidentiels [2 ...]2. Ces prix maximaux ne comprennent aucun montant forfaitaire ni aucune redevance. Les (entreprises de gaz naturel) assurent l'approvisionnement des clients protégés résidentiels aux prix maximaux fixés selon l'alinéa 1 et tiennent une comptabilité séparée de cette activité.	Art. 15/10 [...] § 2. (Après avis de la commission et concertation avec les régions, le ministre fédéral qui a l'économie dans ses attributions peut, après délibération en Conseil des Ministres, fixer des prix maximaux par kWh, valables sur l'ensemble du territoire, pour la fourniture de gaz naturel à des clients protégés résidentiels [2 ...]2. Ces prix maximaux ne comprennent aucun montant forfaitaire ni aucune redevance. Les (entreprises de gaz naturel) assurent l'approvisionnement des clients protégés résidentiels aux prix maximaux fixés selon l'alinéa 1 et tiennent une comptabilité séparée de cette activité.
Articles. 8, 9,10 et 11	Articles. 8, 9,10 et 11
Art. 15/11. (§ 1er.) Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis de la Commission, le Roi peut : 1° (imposer aux titulaires d'une autorisation de transport des obligations de service public en matière d'investissement, en faveur des clients (...), sur base d'une étude préalable des besoins relatifs à la capacité du réseau de transport de gaz naturel et dans la mesure où ces investissements sont économiquement justifiés	Art. 15/11. (§ 1er.) Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis de la Commission, le Roi peut : 1° (imposer aux titulaires d'une autorisation de transport des obligations de service public en matière d'investissement, en faveur des clients (...), sur base d'une étude préalable des besoins relatifs à la capacité du réseau de transport de gaz naturel et dans la mesure où ces investissements sont économiquement justifiés

, ainsi que toutes autres obligations de service public pour leurs activités sur le réseau de transport, l'installation de stockage de gaz naturel ou l'installation de GNL en matière de sécurité d'approvisionnement ... , qui tiennent compte des critères et des obligations en matière de sécurité d'approvisionnement découlant de l'application des mesures prises dans le cadre du Règlement (UE) n° 994/2010;

2° imposer aux titulaires d'une autorisation de fourniture des obligations de service public en matière de régularité et de qualité des fournitures de gaz naturel, ainsi qu'en matière d'approvisionnement d'entreprises de distribution et d'autres clients, (...) ... qui tiennent compte des critères et des obligations en matière de sécurité d'approvisionnement découlant de l'application des mesures prises dans le cadre du Règlement (UE) n° 994/2010 pour leurs activités sur le réseau de transport, l'installation de stockage de gaz naturel ou l'installation de GNL;

(3° organiser un fonds, à gérer par la Commission, qui :

a) prend en charge tout ou une partie du coût réel net des obligations de service public visées aux 1° et 2°, dans la mesure où ce coût représenterait une charge inéquitable pour les entreprises tenues par ces obligations. Le cas échéant, le calcul des coûts et pertes visés au 3°, a) est effectué par chaque entreprise concernée, conformément à la méthodologie établie par la Commission, et vérifié par celle-ci;

b) est financé ... au moyen de prélèvements, effectués dans le cadre de l'autorisation de fourniture précitée, ...exprimés en unités d'énergie, à l'ensemble, ou à des catégories objectivement définies, de consommateurs de gaz naturel, selon les modalités fixées par le même arrêté.

Tout arrêté pris en vertu du 3°, b), est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les (douze) mois de sa date d'entrée en vigueur.)

Dans le cadre de ce qui est déterminé à l'alinéa 1er, le Roi tient compte du programme d'investissements contenu dans le plan indicatif visé à l'article 15/13, § 2, 3°.

....
....

, ainsi que toutes autres obligations de service public pour leurs activités sur le réseau de transport, l'installation de stockage de gaz naturel ou l'installation de GNL en matière de sécurité d'approvisionnement ... , qui tiennent compte des critères et des obligations en matière de sécurité d'approvisionnement découlant de l'application des mesures prises dans le cadre du Règlement (UE) n° 994/2010;

2° imposer aux titulaires d'une autorisation de fourniture des obligations de service public en matière de régularité et de qualité des fournitures de gaz naturel, ainsi qu'en matière d'approvisionnement d'entreprises de distribution et d'autres clients, (...) ... qui tiennent compte des critères et des obligations en matière de sécurité d'approvisionnement découlant de l'application des mesures prises dans le cadre du Règlement (UE) n° 994/2010 pour leurs activités sur le réseau de transport, l'installation de stockage de gaz naturel ou l'installation de GNL;

(3° organiser un fonds, à gérer par la Commission, qui :

a) prend en charge tout ou une partie du coût réel net des obligations de service public visées aux 1° et 2°, dans la mesure où ce coût représenterait une charge inéquitable pour les entreprises tenues par ces obligations. Le cas échéant, le calcul des coûts et pertes visés au 3°, a) est effectué par chaque entreprise concernée, conformément à la méthodologie établie par la Commission, et vérifié par celle-ci;

b) est financé ... au moyen de prélèvements, effectués dans le cadre de l'autorisation de fourniture précitée, ...exprimés en unités d'énergie, à l'ensemble, ou à des catégories objectivement définies, de consommateurs de gaz naturel, selon les modalités fixées par le même arrêté.

Tout arrêté pris en vertu du 3°, b), est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les (douze) mois de sa date d'entrée en vigueur.)

Dans le cadre de ce qui est déterminé à l'alinéa 1er, le Roi tient compte du programme d'investissements contenu dans le plan indicatif visé à l'article 15/13, § 2, 3°.

....
....

Chaque trimestre, la commission transmet un aperçu aux ministres ayant l'Energie, le Budget et les Finances dans leurs attributions, sur la hauteur et l'évolution des fonds visés au paragraphe 1erter, à l'exception du fonds visé au paragraphe 1erter, 1°. .

....
....
....

§ 1erbis. Une "cotisation fédérale" est prélevée en vue du financement de certaines obligations de service public et des coûts liés à la régulation et au contrôle du marché du gaz.

La cotisation fédérale est due par tout client final établi sur le territoire belge, sur les quantités de gaz naturel qu'il prélève pour son propre usage, acheminées par un réseau de transport de gaz naturel, par un réseau de distribution ou par une conduite directe.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel est chargé de la perception de la cotisation fédérale.

A cet effet, il facture la cotisation fédérale aux titulaires d'un contrat de transport pour l'accès à son réseau.

Au cas où les titulaires d'un contrat de transport ne consomment pas eux-mêmes les quantités de gaz prélevés du réseau, ils facturent la cotisation fédérale à leurs propres clients, jusqu'au moment où la surcharge est finalement facturée à la personne qui a consommé le gaz naturel pour son usage propre.

Par dérogation à l'alinéa précédent, l'opérateur d'une conduite directe est chargé de la perception de la cotisation fédérale due par le ou les clients finals approvisionnés par cette conduite directe.

Le produit de la cotisation fédérale est affecté:
1° au financement partiel des frais de fonctionnement de la commission visés à l'article 15/15, § 4, et ceci sans préjudice des autres dispositions de l'article 15/15, § 4;

2° au financement partiel de la mise en oeuvre des mesures de guidance et d'aide sociale en matière d'énergie prévues dans la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux centres publics d'aide sociale la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies;

Chaque trimestre, la commission transmet un aperçu aux ministres ayant l'Energie, le Budget et les Finances dans leurs attributions, sur la hauteur et l'évolution des fonds visés au paragraphe 1erter, à l'exception du fonds visé au paragraphe 1erter, 1°. .

....
....
....

§ 1erbis. Une "cotisation fédérale" est prélevée en vue du financement de certaines obligations de service public et des coûts liés à la régulation et au contrôle du marché du gaz.

La cotisation fédérale est due par tout client final établi sur le territoire belge, sur les quantités de gaz naturel qu'il prélève pour son propre usage, acheminées par un réseau de transport de gaz naturel, par un réseau de distribution ou par une conduite directe.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel est chargé de la perception de la cotisation fédérale.

A cet effet, il facture la cotisation fédérale aux titulaires d'un contrat de transport pour l'accès à son réseau.

Au cas où les titulaires d'un contrat de transport ne consomment pas eux-mêmes les quantités de gaz prélevés du réseau, ils facturent la cotisation fédérale à leurs propres clients, jusqu'au moment où la surcharge est finalement facturée à la personne qui a consommé le gaz naturel pour son usage propre.

Par dérogation à l'alinéa précédent, l'opérateur d'une conduite directe est chargé de la perception de la cotisation fédérale due par le ou les clients finals approvisionnés par cette conduite directe.

Le produit de la cotisation fédérale est affecté:
1° au financement partiel des frais de fonctionnement de la commission visés à l'article 15/15, § 4, et ceci sans préjudice des autres dispositions de l'article 15/15, § 4;

2° au financement partiel de la mise en oeuvre des mesures de guidance et d'aide sociale en matière d'énergie prévues dans la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux centres publics d'aide sociale la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies;

3° au financement du coût réel net résultant de l'application des prix maximaux pour la fourniture de gaz naturel aux clients protégés résidentiels, visés à l'article 15/10, § 2/2, alinéa 1er, 1° à 5° et alinéa 2, la présente loi et à l'article 4/1 de la loi-programme du 27 avril 2007.

§ 1erbis/1. Le financement du coût net réel résultant de l'application des prix maximaux pour la fourniture de gaz aux autres clients protégés résidentiels désignés par le Roi conformément à l'article 15/10, § 2/2, alinéa 3, est supporté par le budget de l'Etat qui affecte par arrêté de répartition délibéré en Conseil des ministres les moyens prévus à cet effet au fonds visé à paragraphe 1erter, 3°.

§ 1erter. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et les opérateurs d'une conduite directe versent à la commission la cotisation fédérale facturée, suivant la répartition fixée et publiée par la commission, respectivement :

1° dans un fonds, géré par la commission, pour le financement de ses frais de fonctionnement, conformément à l'article 15/15, § 4;

2° dans le fonds, géré par la commission, visé au § 1er, alinéa 1er, 3°, en vue du financement partiel des mesures visées au § 1erbis, alinéa 7, 2°, dont les moyens sont, à cette fin, mis à la disposition des centres publics d'aide sociale, conformément aux dispositions de la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux centres publics d'aide sociale la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies;

3° dans un fonds géré par la commission au bénéfice des clients protégés résidentiels tels que visés à l'article 15/10, § 2/2.

§ 1erquater. Après avis de la commission, le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres :

1° le montant, le mode de calcul et les autres modalités de la cotisation fédérale visée au § 1erbis;

2° les modalités de gestion de ces fonds par la commission;

3° les modalités de perception de la cotisation fédérale;

4° les modalités d'application de la dégressivité et de l'exonération visées aux articles 15/11bis et 15/11ter, en particulier la

3° au financement du coût réel net résultant de l'application des prix maximaux pour la fourniture de gaz naturel aux clients protégés résidentiels, visés à l'article 15/10, § 2/2, alinéa 1er, 1° à 5° et alinéa 2, la présente loi et à l'article 4/1 de la loi-programme du 27 avril 2007.

§ 1erbis/1. Le financement du coût net réel résultant de l'application des prix maximaux pour la fourniture de gaz aux autres clients protégés résidentiels désignés par le Roi conformément à l'article 15/10, § 2/2, alinéa 3, est supporté par le budget de l'Etat qui affecte par arrêté de répartition délibéré en Conseil des ministres les moyens prévus à cet effet au fonds visé à paragraphe 1erter, 3°.

§ 1erter. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et les opérateurs d'une conduite directe versent à la commission la cotisation fédérale facturée, suivant la répartition fixée et publiée par la commission, respectivement :

1° dans un fonds, géré par la commission, pour le financement de ses frais de fonctionnement, conformément à l'article 15/15, § 4;

2° dans le fonds, géré par la commission, visé au § 1er, alinéa 1er, 3°, en vue du financement partiel des mesures visées au § 1erbis, alinéa 7, 2°, dont les moyens sont, à cette fin, mis à la disposition des centres publics d'aide sociale, conformément aux dispositions de la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux centres publics d'aide sociale la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies;

3° dans un fonds géré par la commission au bénéfice des clients protégés résidentiels tels que visés à l'article 15/10, § 2/2.

§ 1erquater. Après avis de la commission, le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres :

1° le montant, le mode de calcul et les autres modalités de la cotisation fédérale visée au § 1erbis;

2° les modalités de gestion de ces fonds par la commission;

3° les modalités de perception de la cotisation fédérale;

4° les modalités d'application de la dégressivité et de l'exonération visées aux articles 15/11bis et 15/11ter, en particulier la

manière dont les entreprises de gaz naturel qui facturent la cotisation fédérale aux clients finals pourront récupérer auprès de la commission les montants avancés et les preuves nécessaires pour obtenir ce remboursement;

5° le forfait pouvant être pris en compte ainsi que l'éventuel plafond limitant ce forfait pour couvrir les surcoûts administratifs liés à la perception de la cotisation fédérale, les frais financiers et les risques;

6° les modalités de paiement de la cotisation fédérale pour les clients finals qui sont approvisionnés par plus d'un fournisseur ou qui revendent leur gaz naturel.

Tout arrêté fixant le montant, les modalités de perception et d'application de la dégressivité et de l'exonération, ainsi que le mode de calcul de la cotisation fédérale visée au § 1er bis, est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

Sans préjudice de l'alinéa 2, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, après avis de la commission, modifier, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 24 mars 2003 établissant une cotisation fédérale destinée au financement de certaines obligations de service public et des coûts liés à la régulation et au contrôle du marché du gaz naturel, confirmé par l'article 437 de la loi-programme du 22 décembre 2003.

§ 1er quinquies. Après avis de la commission, le Roi arrête les règles de détermination du coût réel net, pour les entreprises de gaz naturel, résultant de l'activité visée à l'article 15/10, § 2, et de leur intervention pour sa prise en charge.

Tout arrêté pris dans ce but est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

Après avis de la commission, le Roi peut modifier, remplacer ou supprimer les règles fixées par l'arrêté royal du 21 janvier 2004 déterminant les modalités de compensation du coût réel net découlant de l'application des prix maxima sociaux sur le marché du gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge, tel que confirmé par la loi-programme du 27 décembre 2004.

manière dont les entreprises de gaz naturel qui facturent la cotisation fédérale aux clients finals pourront récupérer auprès de la commission les montants avancés et les preuves nécessaires pour obtenir ce remboursement;

5° le forfait pouvant être pris en compte ainsi que l'éventuel plafond limitant ce forfait pour couvrir les surcoûts administratifs liés à la perception de la cotisation fédérale, les frais financiers et les risques;

6° les modalités de paiement de la cotisation fédérale pour les clients finals qui sont approvisionnés par plus d'un fournisseur ou qui revendent leur gaz naturel.

Tout arrêté fixant le montant, les modalités de perception et d'application de la dégressivité et de l'exonération, ainsi que le mode de calcul de la cotisation fédérale visée au § 1er bis, est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

Sans préjudice de l'alinéa 2, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, après avis de la commission, modifier, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 24 mars 2003 établissant une cotisation fédérale destinée au financement de certaines obligations de service public et des coûts liés à la régulation et au contrôle du marché du gaz naturel, confirmé par l'article 437 de la loi-programme du 22 décembre 2003.

§ 1er quinquies. Après avis de la commission, le Roi arrête les règles de détermination du coût réel net, pour les entreprises de gaz naturel, résultant de l'activité visée à l'article 15/10, § 2, et de leur intervention pour sa prise en charge.

Tout arrêté pris dans ce but est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

Après avis de la commission, le Roi peut modifier, remplacer ou supprimer les règles fixées par l'arrêté royal du 21 janvier 2004 déterminant les modalités de compensation du coût réel net découlant de l'application des prix maxima sociaux sur le marché du gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge, tel que confirmé par la loi-programme du 27 décembre 2004.

§ 2. Le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel alloue les capacités de cette installation de stockage à l'aide de critères transparents et non discriminatoires, et sur la base des règles d'allocation et de tarifs régulés approuvés par la commission.

Ces critères tiennent compte des dispositions du code de bonne conduite adopté en exécution de l'article 15/5undecies applicables pour l'allocation à court, moyen et long terme des capacités de stockage.

Le mécanisme tarifaire mis en place doit éviter toute spéculation.

Les services d'accès des tiers sont offerts par le gestionnaire d'installation de stockage à l'utilisateur de stockage conformément à l'article 15 du Règlement (CE) n° 715/2009. Le gestionnaire de l'installation de stockage respecte également les exigences de transparence fixées à l'article 19 du Règlement (CE) n° 715/2009. Les mécanismes d'attribution des capacités et des procédures de gestion de congestion se font dans le respect de l'article 17 du Règlement (CE) n° 715/2009. La commission approuve les conditions d'accès au stockage et en surveille l'application.

§ 3. En exécution de l'article 8 du Règlement (UE) n° 994/2010, l'Autorité compétente en exécution dudit règlement est en mesure d'obliger les entreprises de gaz naturel qui approvisionnent des clients protégés au sens de ce Règlement (UE) n° 994/2010, à démontrer qu'ils disposent de quantités suffisantes et rapidement disponibles de gaz naturel, dont le gaz naturel stocké dans les installations de stockage, afin d'approvisionner les clients susmentionnés.

§ 4. L'utilisateur d'une installation de stockage, ayant réservé de la capacité de stockage, doit mettre les capacités concernées et les volumes de gaz stockés, immédiatement et temporairement, à la disposition du gestionnaire de l'installation de stockage de gaz naturel, en cas d'interruption ou de détérioration de la fourniture du marché belge en gaz naturel correspondant à une situation

§ 2. Le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel alloue les capacités de cette installation de stockage à l'aide de critères transparents et non discriminatoires, et sur la base des règles d'allocation ~~et de tarifs régulés approuvés~~ **approuvées** par la commission.

Ces critères tiennent compte des dispositions du code de bonne conduite adopté en exécution de l'article 15/5undecies applicables pour l'allocation à court, moyen et long terme des capacités de stockage.

Dans le cas d'une allocation des capacités de stockage via des enchères publiques, le prix de réserve peut être inférieur aux tarifs visés aux articles 15/5 et 15/5bis.

Le mécanisme tarifaire mis en place doit éviter toute spéculation.

Les services d'accès des tiers sont offerts par le gestionnaire d'installation de stockage à l'utilisateur de stockage conformément à l'article 15 du Règlement (CE) n° 715/2009. Le gestionnaire de l'installation de stockage respecte également les exigences de transparence fixées à l'article 19 du Règlement (CE) n° 715/2009. Les mécanismes d'attribution des capacités et des procédures de gestion de congestion se font dans le respect de l'article 17 du Règlement (CE) n° 715/2009. La commission approuve les conditions d'accès au stockage et en surveille l'application.

§ 3. En exécution de ~~l'article 8~~ **l'article 6** du ~~Règlement (UE) n° 994/2010~~ **Règlement (UE) 2017/1938**, l'Autorité compétente en exécution dudit règlement est en mesure d'obliger les entreprises de gaz naturel qui approvisionnent des clients protégés au sens de ce ~~Règlement (UE) n° 994/2010~~ **Règlement (UE) 2017/1938**, à démontrer qu'ils disposent de quantités suffisantes et rapidement disponibles de gaz naturel, dont le gaz naturel stocké dans les installations de stockage, afin d'approvisionner les clients susmentionnés.

§ 4. L'utilisateur d'une installation de stockage, ayant réservé de la capacité de stockage, doit mettre les capacités concernées et les volumes de gaz stockés, immédiatement et temporairement, à la disposition du gestionnaire de l'installation de stockage de gaz naturel, en cas d'interruption ou de détérioration de la fourniture du marché belge en gaz naturel correspondant à une situation

d'urgence au sens de l'article 10.3.c) du règlement (UE) n° 994/2010 pour les clients protégés au sens du Règlement (UE) N° 994/2010.

Dans de telles situations d'urgence, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel ainsi que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel sont tenus à l'obligation de service public d'affecter par priorité ce gaz à l'approvisionnement des clients protégés au sens du Règlement (UE) n° 994/2010.

Le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel rembourse les utilisateurs concernés de l'installation de stockage pour les quantités de gaz utilisées ou restituée à ces utilisateurs une quantité de gaz naturel équivalente à celle utilisée lors de la situation d'urgence.

d'urgence au sens ~~de l'article 10.3.c) du règlement (UE) n° 994/2010 pour les clients protégés au sens du Règlement (UE) N° 994/2010~~ l'article 11.1.c) du Règlement (UE) 2017/1938 pour les clients protégés au sens dudit règlement.

Dans de telles situations d'urgence, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel ainsi que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel sont tenus à l'obligation de service public d'affecter par priorité ce gaz à l'approvisionnement des clients protégés au sens du ~~Règlement (UE) n° 994/2010~~ Règlement (UE) 2017/1938.

Le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel rembourse les utilisateurs concernés de l'installation de stockage pour les quantités de gaz utilisées ou restituée à ces utilisateurs une quantité de gaz naturel équivalente à celle utilisée lors de la situation d'urgence.

Coördinatie van de artikelen

OORSPRONKELIJKE TEKSTVERSIE

Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Art. 2.

Hoofdstuk II. – Productie en opslag

[...]

Art. 3.

Art. 4. § 1. (Met uitzondering van de installaties voor de industriële elektriciteitsproductie door splijting van kernbrandstoffen die, overeenkomstig artikelen 3 en 4 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, niet meer het voorwerp van vergunningen kunnen uitmaken, worden de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie, de herziening, de vernieuwing, de verzaking, de overdracht en elke andere wijziging van een individuele vergunning afgeleverd op basis van deze wet onderworpen) aan de voorafgaande toekenning van een individuele vergunning afgeleverd door de minister na advies van de commissie.

Na advies van de commissie kan de Koning, tegen de door Hem bepaalde voorwaarden :

1° het toepassingsgebied van het eerste lid uitbreiden tot verbouwingen of andere aanpassingen van bestaande installaties;

2° de bouw van installaties met een laag vermogen vrijstellen van vergunning en onderwerpen aan een procedure van voorafgaande melding aan de commissie.

GEWIJZIGDE TEKSTVERSIE

Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Art. 2.

Hoofdstuk II. – Productie en opslag

[...]

Art. 3.

Art. 4. § 1. (Met uitzondering van de installaties voor de industriële elektriciteitsproductie door splijting van kernbrandstoffen die, overeenkomstig artikelen 3 en 4 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, niet meer het voorwerp van vergunningen kunnen uitmaken, worden de bouw en de exploitatie van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie alsook de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten, de herziening, de vernieuwing, de verzaking, de overdracht en elke andere wijziging van een individuele vergunning afgeleverd op basis ~~van deze wet~~ van dit artikel onderworpen) aan de voorafgaande toekenning van een individuele vergunning afgeleverd door de minister na advies van de commissie.

De in het eerste lid bedoelde vergunningen gelden voor onbepaalde duur. In afwijking daarvan, kan de Koning, na advies van de commissie, de duur bepalen waarvoor de vergunningen of bepaalde categorieën van vergunningen gelden.

Na advies van de commissie kan de Koning, tegen de door Hem bepaalde voorwaarden :

1° het toepassingsgebied van het eerste lid uitbreiden tot verbouwingen of andere aanpassingen van bestaande installaties;

~~2° de bouw van installaties met een laag vermogen vrijstellen van vergunning en onderwerpen aan een procedure van voorafgaande melding aan de commissie.~~

2° de bouw van installaties met een laag vermogen, tijdelijke installaties, en noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken, vrijstellen van vergunning en onderwerpen aan een procedure van

§ 2. Na advies van de commissie bepaalt de Koning de criteria voor de toekenning van de vergunningen bedoeld in § 1, eerste lid. Deze criteria kunnen inzonderheid betrekking hebben op :

1° de veiligheid en de bedrijfszekerheid van de elektriciteitsnetten, de installaties en de bijbehorende uitrusting;

2° de energie-efficiëntie van de voorgestelde installatie, rekening houdend met de internationale verbintenissen van België inzonderheid inzake bescherming van het leefmilieu;

3° de aard van de primaire energiebronnen, de bijdrage van de productiecapaciteit aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Europese Unie die bepaald is bij Richtlijn 2009/28/EG, evenals de bijdrage van de productiecapaciteit aan de vermindering van de emissies;

[...]

Art. 4.

Art. 7undecies. [...]

§ 8 [...]

Iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die

voorafgaande melding aan de Algemene Directie Energie en de commissie.

§ 2. Na advies van de commissie bepaalt de Koning de criteria voor de toekenning van de vergunningen bedoeld in § 1, eerste lid. Deze criteria kunnen inzonderheid betrekking hebben op :

1° de veiligheid en de bedrijfszekerheid van de elektriciteitsnetten, de installaties en de bijbehorende uitrusting;

2° de energie-efficiëntie van de voorgestelde installatie, rekening houdend met de internationale verbintenissen van België inzonderheid inzake bescherming van het leefmilieu;

3° de aard van de primaire energiebronnen, de bijdrage van ~~de productiecapaciteit~~ de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Europese Unie die bepaald is bij Richtlijn 2009/28/EG, evenals de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de vermindering van de emissies;

[...]

8° uitsluitend wat betreft vergunningen voor productie-installaties: alternatieven voor de bouw van nieuwe productiecapaciteiten, zoals oplossingen voor actieve deelname aan vraagresponsoptlossingen en energieopslag.

§ 6. Energieopslagfaciliteiten worden als bestaande installaties geacht vergund te zijn overeenkomstig dit artikel indien:

1° die geselecteerd zijn in de veiling van 2021 en binnen de daartoe in de werkingsregels voorziene termijn een capaciteitscontract afsluiten overeenkomstig artikel 7undecies, § 11, of;

2° de officiële afsluiting van de belangrijkste contracten inzake de investeringskosten, de financieringskosten, de uitbatingskosten en de opbrengsten uit de verkoop van elektriciteit die noodzakelijk zijn voor de realisatie van het project voor een nieuwe installatie voor de productie van elektriciteit heeft plaats gevonden voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze bepaling.

Art. 4.

Art. 7undecies. [...]

§ 8 [...]

Iedere houder van productiecapaciteit en iedere houder van een energieopslagfaciliteit

voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen. [...]

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

§ 10 [...] Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft, en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10.

§ 12 [...]

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

gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen. [...]

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

§ 10 [...] Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft, en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, **en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,** beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een ~~productievergunning bedoeld in artikel 4~~ **vergunning bedoeld in artikel 4,** uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10.

§ 12 [...]

a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, **en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,** beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een

uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10; ~~productievergunning bedoeld in artikel 4~~ vergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;

OORSPRONKELIJKE TEKSTVERSIE

Wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen.

Art. 6.

Artikel 1. Voor de toepassing van deze wet moet worden verstaan onder :
[...]

Artikel 7**Art. 15/10 [...]**

§ 2. (Na advies van de commissie en overleg met de gewesten kan de federale minister bevoegd voor economie, na beraadslaging in Ministerraad, maximumprijzen vaststellen per kWh die op het gehele grondgebied gelden voor de levering van aardgas aan residentiële beschermde klanten [2 ...]2. Deze maximumprijzen omvatten geen enkel forfaitair bedrag of vergoeding.

(Aardgasondernemingen) verzekeren de bevoorrading van residentiële beschermde klanten tegen de maximumprijzen bepaald krachtens het eerste lid en voeren een afzonderlijke boekhouding voor deze activiteit.
[...]

Artikelen 8, 9, 10 en 11

Art. 15/11. (§ 1.) Bij een in Ministerraad overlegd besluit, na advies van de Commissie, kan de Koning :

1° (de houders van een vervoersvergunning openbare dienstverplichtingen opleggen inzake investeringen, ten gunste van afnemers (...), op basis van een voorafgaande studie met betrekking tot de capaciteit van het aardgasvervoersnet en in de mate dat deze investeringen economisch verantwoord zijn ,

GEWIJZIGDE TEKSTVERSIE

Wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen

Art. 6.

Artikel 1. Voor de toepassing van deze wet moet worden verstaan onder :
[...]

82° “reserveprijs”: de minimumprijs waartegen de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas akkoord gaat om de opslagcapaciteit te verkopen en waartegen hij de veiling start;
83° “Verordening (EU) 2017/1938”:
Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010.

Artikel 7**Art. 15/10 [...]**

§ 2. (Na advies van de commissie en overleg met de gewesten kan de federale minister bevoegd voor economie, na beraadslaging in Ministerraad, maximumprijzen vaststellen per kWh die op het gehele grondgebied gelden voor de levering van aardgas aan residentiële ~~beschermde klanten~~ **beschermde afnemers** [2 ...]2. Deze maximumprijzen omvatten geen enkel forfaitair bedrag of vergoeding.

(Aardgasondernemingen) verzekeren de bevoorrading van residentiële ~~beschermde klanten~~ **beschermde afnemers** tegen de maximumprijzen bepaald krachtens het eerste lid en voeren een afzonderlijke boekhouding voor deze activiteit. [...]

Artikelen 8, 9, 10 en 11

Art. 15/11. (§ 1.) Bij een in Ministerraad overlegd besluit, na advies van de Commissie, kan de Koning :

1° (de houders van een vervoersvergunning openbare dienstverplichtingen opleggen inzake investeringen, ten gunste van afnemers (...), op basis van een voorafgaande studie met betrekking tot de capaciteit van het aardgasvervoersnet en in de mate dat deze investeringen economisch verantwoord zijn ,

evenals alle andere openbare dienstverplichtingen voor hun activiteiten op het vervoersnet, de aardgasopslaginstallatie of de LNG-installatie inzake bevoorradingszekerheid ... die rekening houden met de criteria en de verplichtingen inzake bevoorradingszekerheid die voortvloeien uit de toepassing van de maatregelen die getroffen werden in het raam van Verordening (EU) nr. 994/2010;)

2° de houders van een leveringsvergunning openbare dienstverplichtingen opleggen inzake regelmaat en kwaliteit van leveringen van aardgas en inzake bevoorrading van distributieondernemingen, en andere afnemers, (...) ... die rekening houden met de criteria en de verplichtingen inzake bevoorradingszekerheid die voortvloeien uit de toepassing van de maatregelen die getroffen werden in het raam van Verordening (EU) nr. 994/2010 voor hun activiteiten op het vervoersnet, de aardgasopslaginstallatie of de LNG-installatie;

(3° een fonds oprichten, onder beheer van de Commissie, dat :

a) de volledige of een deel van de reële nettokosten van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in het 1° en het 2° ten laste neemt, voor zover deze kosten een onbillijke last zou vertegenwoordigen voor de ondernemingen die tot deze verplichtingen gehouden zijn. In voorkomend geval wordt de berekening van de kosten bedoeld in 3°, a), door elke betrokken onderneming gedaan, overeenkomstig de door de Commissie opgestelde methodologie, en door deze laatste geverifieerd;

b) wordt gefinancierd ... door middel van heffingen, ... op de hoeveelheden, uitgedrukt in energie-eenheden, geleverd aan alle of aan objectief bepaalde categorieën van aardgasverbruikers, volgens de nadere regels bepaald door hetzelfde besluit.

Elk besluit dat krachtens 3°, b), wordt vastgesteld, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen de (twaalf) maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.)

In het kader van wat in het eerste lid wordt bepaald houdt de Koning rekening met het investeringsprogramma vervat in het indicatieve plan bedoeld in artikel 15/13, § 2, 3°.

....

evenals alle andere openbare dienstverplichtingen voor hun activiteiten op het vervoersnet, de aardgasopslaginstallatie of de LNG-installatie inzake bevoorradingszekerheid ... die rekening houden met de criteria en de verplichtingen inzake bevoorradingszekerheid die voortvloeien uit de toepassing van de maatregelen die getroffen werden in het raam van Verordening (EU) nr. 994/2010;)

2° de houders van een leveringsvergunning openbare dienstverplichtingen opleggen inzake regelmaat en kwaliteit van leveringen van aardgas en inzake bevoorrading van distributieondernemingen, en andere afnemers, (...) ... die rekening houden met de criteria en de verplichtingen inzake bevoorradingszekerheid die voortvloeien uit de toepassing van de maatregelen die getroffen werden in het raam van Verordening (EU) nr. 994/2010 voor hun activiteiten op het vervoersnet, de aardgasopslaginstallatie of de LNG-installatie;

(3° een fonds oprichten, onder beheer van de Commissie, dat :

a) de volledige of een deel van de reële nettokosten van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in het 1° en het 2° ten laste neemt, voor zover deze kosten een onbillijke last zou vertegenwoordigen voor de ondernemingen die tot deze verplichtingen gehouden zijn. In voorkomend geval wordt de berekening van de kosten bedoeld in 3°, a), door elke betrokken onderneming gedaan, overeenkomstig de door de Commissie opgestelde methodologie, en door deze laatste geverifieerd;

b) wordt gefinancierd ... door middel van heffingen, ... op de hoeveelheden, uitgedrukt in energie-eenheden, geleverd aan alle of aan objectief bepaalde categorieën van aardgasverbruikers, volgens de nadere regels bepaald door hetzelfde besluit.

Elk besluit dat krachtens 3°, b), wordt vastgesteld, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen de (twaalf) maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.)

In het kader van wat in het eerste lid wordt bepaald houdt de Koning rekening met het investeringsprogramma vervat in het indicatieve plan bedoeld in artikel 15/13, § 2, 3°.

....

....
 Elk trimester bezorgt de commissie aan de ministers bevoegd voor Energie, Begroting en Financiën een overzicht over de hoogte en evolutie van de fondsen bedoeld in het paragraaf 1ter, met uitzondering van het fonds bedoeld in het paragraaf 1ter, 1°..

....

 § 1bis. Een "federale bijdrage" wordt geheven tot financiering van sommige openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden met de regulering van en de controle op de gasmarkt.

De federale bijdrage is verschuldigd door elke eindafnemer gevestigd op het Belgische grondgebied, op de hoeveelheden aardgas, aangevoerd langs een aardgasvervoersnet, een distributienet of door middel van een directe leiding, die hij voor eigen gebruik afneemt.

De beheerder van het aardgasvervoersnet wordt belast met de inning van de federale bijdrage.

Daarvoor factureert hij de federale bijdrage voor de toegang tot zijn net aan de houders van een vervoerscontract.

Indien de houders van een vervoerscontract niet zelf het van het net afgenomen gas verbruiken, factureren ze de federale bijdrage aan hun eigen afnemers, tot op het ogenblik dat de toeslag uiteindelijk aangerekend wordt aan de persoon die het aardgas voor eigen gebruik verbruikte.

In afwijking van het vorige lid, wordt de operator van een directe leiding belast met de inning van de federale bijdrage verschuldigd door de eindafnemers die via deze directe leiding bevoorraad worden.

De opbrengst van de federale bijdrage is bestemd voor :

1° de gedeeltelijke financiering van de werkingskosten van de commissie zoals bedoeld in artikel 15/15, § 4, en dit onverminderd de overige bepalingen van artikel 15/15, § 4;

2° de gedeeltelijke financiering van de uitvoering van de maatregelen van begeleiding en maatschappelijke steunverlening inzake energie voorzien door de wet van 4 september 2002 houdende toewijzing van een opdracht aan de openbare centra voor maatschappelijk

....
 Elk trimester bezorgt de commissie aan de ministers bevoegd voor Energie, Begroting en Financiën een overzicht over de hoogte en evolutie van de fondsen bedoeld in het paragraaf 1ter, met uitzondering van het fonds bedoeld in het paragraaf 1ter, 1°..

....

 § 1bis. Een "federale bijdrage" wordt geheven tot financiering van sommige openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden met de regulering van en de controle op de gasmarkt.

De federale bijdrage is verschuldigd door elke eindafnemer gevestigd op het Belgische grondgebied, op de hoeveelheden aardgas, aangevoerd langs een aardgasvervoersnet, een distributienet of door middel van een directe leiding, die hij voor eigen gebruik afneemt.

De beheerder van het aardgasvervoersnet wordt belast met de inning van de federale bijdrage.

Daarvoor factureert hij de federale bijdrage voor de toegang tot zijn net aan de houders van een vervoerscontract.

Indien de houders van een vervoerscontract niet zelf het van het net afgenomen gas verbruiken, factureren ze de federale bijdrage aan hun eigen afnemers, tot op het ogenblik dat de toeslag uiteindelijk aangerekend wordt aan de persoon die het aardgas voor eigen gebruik verbruikte.

In afwijking van het vorige lid, wordt de operator van een directe leiding belast met de inning van de federale bijdrage verschuldigd door de eindafnemers die via deze directe leiding bevoorraad worden.

De opbrengst van de federale bijdrage is bestemd voor :

1° de gedeeltelijke financiering van de werkingskosten van de commissie zoals bedoeld in artikel 15/15, § 4, en dit onverminderd de overige bepalingen van artikel 15/15, § 4;

2° de gedeeltelijke financiering van de uitvoering van de maatregelen van begeleiding en maatschappelijke steunverlening inzake energie voorzien door de wet van 4 september 2002 houdende toewijzing van een opdracht aan de openbare centra voor maatschappelijk

welzijn inzake de begeleiding en de financiële maatschappelijke steunverlening aan de meest hulpbehoevenden inzake energielevering;

3° de financiering van de werkelijke nettokosten voortvloeiend uit de toepassing van de maximum prijzen voor de levering van aardgas aan de residentiële beschermde klanten bedoeld in artikel 15/10, § 2/2, eerste lid, 1° tem 5° en tweede lid, van deze wet en in artikel 4/1 van de programmawet van 27 april 2007.

§ 1bis/1. De financiering van de werkelijke nettokosten die voortvloeien uit de toepassing van de maximumprijzen voor de levering van gas aan de andere door de Koning, overeenkomstig artikel 15/10, § 2/2, derde lid, aangewezen beschermde residentiële afnemers, komt ten laste van de staatsbegroting, die de daartoe voorziene middelen toekent aan het fonds bedoeld in paragraaf 1ter, 3°, door middel van een herverdelingsbesluit vastgelegd na overleg in de Ministerraad.

§ 1ter. De beheerder van het aardgasvervoersnet en de operatoren van een directe leiding storten de gefactureerde federale bijdrage aan de commissie volgens de door de commissie vastgelegde en gepubliceerde verdeling, respectievelijk :

1° in een fonds dat beheerd wordt door de commissie, voor de financiering van haar werkingskosten, overeenkomstig artikel 15/15, § 4;

2° in het fonds dat beheerd wordt door de commissie, bedoeld onder § 1, eerste lid, 3°, met het oog op de gedeeltelijke financiering van de maatregelen bedoeld in de bepaling onder § 1bis, zevende lid, 2°, waarvan de middelen te dien einde, ter beschikking gesteld worden van de openbare centra voor maatschappelijk welzijn, overeenkomstig de bepalingen van de wet van 4 september 2002 houdende toewijzing van een opdracht aan de openbare centra voor maatschappelijk welzijn inzake de begeleiding en de financiële maatschappelijke steunverlening aan de meest hulpbehoevenden inzake energielevering;

3° in een fonds dat beheerd wordt door de commissie ten behoeve van beschermde residentiële klanten, zoals bedoeld in artikel 15/10, § 2/2.

welzijn inzake de begeleiding en de financiële maatschappelijke steunverlening aan de meest hulpbehoevenden inzake energielevering;

3° de financiering van de werkelijke nettokosten voortvloeiend uit de toepassing van de maximum prijzen voor de levering van aardgas aan de residentiële **beschermde klanten** **beschermde afnemers** bedoeld in artikel 15/10, § 2/2, eerste lid, 1° tem 5° en tweede lid, van deze wet en in artikel 4/1 van de programmawet van 27 april 2007.

§ 1bis/1. De financiering van de werkelijke nettokosten die voortvloeien uit de toepassing van de maximumprijzen voor de levering van gas aan de andere door de Koning, overeenkomstig artikel 15/10, § 2/2, derde lid, aangewezen beschermde residentiële afnemers, komt ten laste van de staatsbegroting, die de daartoe voorziene middelen toekent aan het fonds bedoeld in paragraaf 1ter, 3°, door middel van een herverdelingsbesluit vastgelegd na overleg in de Ministerraad.

§ 1ter. De beheerder van het aardgasvervoersnet en de operatoren van een directe leiding storten de gefactureerde federale bijdrage aan de commissie volgens de door de commissie vastgelegde en gepubliceerde verdeling, respectievelijk :

1° in een fonds dat beheerd wordt door de commissie, voor de financiering van haar werkingskosten, overeenkomstig artikel 15/15, § 4;

2° in het fonds dat beheerd wordt door de commissie, bedoeld onder § 1, eerste lid, 3°, met het oog op de gedeeltelijke financiering van de maatregelen bedoeld in de bepaling onder § 1bis, zevende lid, 2°, waarvan de middelen te dien einde, ter beschikking gesteld worden van de openbare centra voor maatschappelijk welzijn, overeenkomstig de bepalingen van de wet van 4 september 2002 houdende toewijzing van een opdracht aan de openbare centra voor maatschappelijk welzijn inzake de begeleiding en de financiële maatschappelijke steunverlening aan de meest hulpbehoevenden inzake energielevering;

3° in een fonds dat beheerd wordt door de commissie ten behoeve van beschermde residentiële klanten, zoals bedoeld in artikel 15/10, § 2/2.

§ 1quater. Na advies van de commissie, bepaalt de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de ministerraad :

1° het bedrag, de berekeningswijzen en de overige modaliteiten van de federale bijdrage bedoeld in § 1bis;

2° de modaliteiten voor het beheer van deze fondsen door de commissie;

3° de modaliteiten van de heffing van de federale bijdrage;

4° de toepassingsmodaliteiten van de degressiviteit en de vrijstelling bedoeld in artikel 15/11bis en 15/11ter, in het bijzonder de wijze waarop de aardgasondernemingen die de federale bijdrage in rekening brengen aan de eindafnemers, de voorgesloten bedragen zullen kunnen terugkrijgen van de commissie en de nodige bewijzen om deze terugbetaling te verkrijgen;

5° het forfait dat in aanmerking kan worden genomen, alsook het eventuele plafond dat dit forfait beperkt om de extra administratieve kosten te dekken die verband houden met de heffing van de federale bijdrage, de financiële kosten en risico's;

6° de betalingsvoorwaarden van de federale bijdrage voor de eindafnemers die worden bevoorrad door meer dan één leverancier of die hun aardgas doorverkopen.

Elk besluit tot vaststelling van het bedrag, de modaliteiten van heffing en toepassing van de degressiviteit en vrijstelling, alsook de wijze van berekening van de federale bijdrage bedoeld in § 1bis, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien dit besluit niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Onverminderd het tweede lid, kan de Koning, bij besluit vastgesteld na overleg in de ministerraad, na advies van de commissie, de bepalingen wijzigen, vervangen of intrekken van het koninklijk besluit van 24 maart 2003 tot vaststelling van een federale bijdrage bestemd voor de financiering van bepaalde openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden aan de regulering van en controle op de aardgasmarkt., bekrachtigd door het artikel 437 van de programma wet van 22 december 2003.

§ 1erquinquies. Na advies van de commissie, bepaalt de Koning de regels voor het bepalen

§ 1quater. Na advies van de commissie, bepaalt de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de ministerraad :

1° het bedrag, de berekeningswijzen en de overige modaliteiten van de federale bijdrage bedoeld in § 1bis;

2° de modaliteiten voor het beheer van deze fondsen door de commissie;

3° de modaliteiten van de heffing van de federale bijdrage;

4° de toepassingsmodaliteiten van de degressiviteit en de vrijstelling bedoeld in artikel 15/11bis en 15/11ter, in het bijzonder de wijze waarop de aardgasondernemingen die de federale bijdrage in rekening brengen aan de eindafnemers, de voorgesloten bedragen zullen kunnen terugkrijgen van de commissie en de nodige bewijzen om deze terugbetaling te verkrijgen;

5° het forfait dat in aanmerking kan worden genomen, alsook het eventuele plafond dat dit forfait beperkt om de extra administratieve kosten te dekken die verband houden met de heffing van de federale bijdrage, de financiële kosten en risico's;

6° de betalingsvoorwaarden van de federale bijdrage voor de eindafnemers die worden bevoorrad door meer dan één leverancier of die hun aardgas doorverkopen.

Elk besluit tot vaststelling van het bedrag, de modaliteiten van heffing en toepassing van de degressiviteit en vrijstelling, alsook de wijze van berekening van de federale bijdrage bedoeld in § 1bis, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien dit besluit niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Onverminderd het tweede lid, kan de Koning, bij besluit vastgesteld na overleg in de ministerraad, na advies van de commissie, de bepalingen wijzigen, vervangen of intrekken van het koninklijk besluit van 24 maart 2003 tot vaststelling van een federale bijdrage bestemd voor de financiering van bepaalde openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden aan de regulering van en controle op de aardgasmarkt., bekrachtigd door het artikel 437 van de programma wet van 22 december 2003.

§ 1erquinquies. Na advies van de commissie, bepaalt de Koning de regels voor het bepalen

van de werkelijke nettokosten voor de aardgasondernemingen, als gevolg van de in artikel 15/10, § 2 bedoelde activiteiten, en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming.

Elk besluit dat voor dit doel wordt genomen, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Na advies van de commissie, kan de Koning de regels wijzigen, vervangen of opheffen, die zijn vastgelegd door het koninklijk besluit van 21 januari 2004 tot vaststelling van de nadere regels voor de compensatie van de werkelijke nettokost die voortvloeit uit de toepassing van de sociale maximumprijzen in de aardgasmarkt en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, zoals bevestigd door de wet van 27 december 2004.

§ 2. De beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas wijst de capaciteiten van deze opslaginstallatie toe aan de hand van transparante en niet-discriminerende criteria toe, en op basis van door de commissie goedgekeurde toewijzingsregels en gereguleerde tarieven.

Deze criteria houden rekening met de bepalingen van de gedragscode aanvaard in uitvoering van artikel 15/5undecies, en die van toepassing zijn voor de toewijzing op korte, middellange en lange termijn van de opslagcapaciteiten.

Het opgezette tariefmechanisme moet elke vorm van speculatie voorkomen.

De derdetoegangsdiensten worden door de beheerder van de opslaginstallatie aan de opslaggebruiker aangeboden overeenkomstig artikel 15 van de Verordening (EG) nr. 715/2009. De beheerder van de opslaginstallatie respecteert eveneens de transparantievereisten zoals bepaald in artikel 19 van de Verordening (EG) nr. 715/2009. De mechanismen inzake capaciteitsallocatie en de procedures inzake congestiebeheer geschieden in respect van artikel 17 van de Verordening (EG) nr. 715/2009. De commissie keurt de toegangsvoorwaarden

van de werkelijke nettokosten voor de aardgasondernemingen, als gevolg van de in artikel 15/10, § 2 bedoelde activiteiten, en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming.

Elk besluit dat voor dit doel wordt genomen, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Na advies van de commissie, kan de Koning de regels wijzigen, vervangen of opheffen, die zijn vastgelegd door het koninklijk besluit van 21 januari 2004 tot vaststelling van de nadere regels voor de compensatie van de werkelijke nettokost die voortvloeit uit de toepassing van de sociale maximumprijzen in de aardgasmarkt en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, zoals bevestigd door de wet van 27 december 2004.

§ 2. De beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas wijst de capaciteiten van deze opslaginstallatie toe aan de hand van transparante en niet-discriminerende criteria toe, en op basis van door de commissie goedgekeurde toewijzingsregels ~~en gereguleerde tarieven.~~

Deze criteria houden rekening met de bepalingen van de gedragscode aanvaard in uitvoering van artikel 15/5undecies, en die van toepassing zijn voor de toewijzing op korte, middellange en lange termijn van de opslagcapaciteiten.

In het geval van een toewijzing van de opslagcapaciteiten door middel van openbare veilingen, kan de reserveprijs lager liggen dan de tarieven bedoeld in de artikelen 15/5 en 15/5bis.

Het opgezette tariefmechanisme moet elke vorm van speculatie voorkomen.

De derdetoegangsdiensten worden door de beheerder van de opslaginstallatie aan de opslaggebruiker aangeboden overeenkomstig artikel 15 van de Verordening (EG) nr. 715/2009. De beheerder van de opslaginstallatie respecteert eveneens de transparantievereisten zoals bepaald in artikel 19 van de Verordening (EG) nr. 715/2009. De mechanismen inzake capaciteitsallocatie en de procedures inzake congestiebeheer geschieden in respect van artikel 17 van de Verordening (EG) nr. 715/2009. De commissie keurt de toegangsvoorwaarden

voor opslag goed en houdt toezicht op de toepassing ervan.

§ 3. In uitvoering van artikel 8 van Verordening (EU) nr. 994/2010, kan de Bevoegde Instantie in uitvoering van dit reglement de gasondernemingen die beschermde klanten in de zin van deze Verordening (EU) nr. 994/2010 bevoorraden, de verplichting opleggen om aan te tonen dat zij over voldoende en snel beschikbare volumes aardgas, waaronder aardgas opgeslagen in opslaginstallaties, beschikken om bovenvermelde klanten te bevoorraden;

§ 4. De gebruiker van een opslaginstallatie, die opslagcapaciteit gereserveerd heeft, dient capaciteiten en opgeslagen gasvolumes onmiddellijk en tijdelijk ter beschikking te stellen van de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas, in geval van onderbreking of verslechtering van de aardgaslevering op de Belgische markt hetgeen overeenkomt met een noodsituatie in de zin van artikel 10.3, c), van de Verordening (EU) nr. 994/2010 voor beschermde klanten in de zin van Verordening (EU) 994/2010.

In dergelijke noodsituaties, zijn de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas evenals de beheerder van het aardgasvervoersnet gehouden tot de openbare dienstverplichting om bij voorrang dit gas toe te wijzen aan de bevoorrading van de beschermde klanten, in de zin van de Verordening (EU) nr. 994/2010.

De beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas vergoedt de betrokken gebruikers van de opslaginstallatie voor de gebruikte hoeveelheid gas of geeft aan deze gebruikers een hoeveelheid gas terug die overeenkomt met de hoeveelheid die is gebruikt in de noodsituatie.

voor opslag goed en houdt toezicht op de toepassing ervan.

§ 3. In uitvoering van ~~artikel 8~~ **artikel 6** van ~~Verordening (EU) nr. 994/2010~~ **Verordening (EU) 2017/1938**, kan de Bevoegde Instantie in uitvoering van dit reglement de gasondernemingen die ~~beschermde klanten~~ **beschermde afnemers** in de zin van deze ~~Verordening (EU) nr. 994/2010~~ **Verordening (EU) 2017/1938** bevoorraden, de verplichting opleggen om aan te tonen dat zij over voldoende en snel beschikbare volumes aardgas, waaronder aardgas opgeslagen in opslaginstallaties, beschikken om bovenvermelde klanten te bevoorraden;

§ 4. De gebruiker van een opslaginstallatie, die opslagcapaciteit gereserveerd heeft, dient capaciteiten en opgeslagen gasvolumes onmiddellijk en tijdelijk ter beschikking te stellen van de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas, in geval van onderbreking of verslechtering van de aardgaslevering op de Belgische markt hetgeen overeenkomt met een noodsituatie in de zin van ~~artikel 10.3, c), van de Verordening (EU) nr. 994/2010~~ **voor beschermde klanten in de zin van Verordening (EU) 994/2010** artikel 11, lid 1, c), van **Verordening (EU) 2017/1938** voor beschermde afnemers in de zin van **voornoemde verordening**.

In dergelijke noodsituaties, zijn de beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas evenals de beheerder van het aardgasvervoersnet gehouden tot de openbare dienstverplichting om bij voorrang dit gas toe te wijzen aan de bevoorrading van de ~~beschermde klanten~~ **beschermde afnemers**, in de zin van de ~~Verordening (EU) nr. 994/2010~~ **Verordening (EU) 2017/1938**.

De beheerder van de opslaginstallatie voor aardgas vergoedt de betrokken gebruikers van de opslaginstallatie voor de gebruikte hoeveelheid gas of geeft aan deze gebruikers een hoeveelheid gas terug die overeenkomt met de hoeveelheid die is gebruikt in de noodsituatie.