

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

13 juli 2018

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt met het oog op het
aanpassen van het wettelijk kader voor de
strategische reserve**

**Wetsvoorstel tot wijziging van de wet van
29 april 1999 betreffende de organisatie van
de elektriciteitsmarkt wat de deelname aan de
strategische reserve betreft**

VERSLAG

NAMENS DE COMMISSIE
VOOR HET BEDRIJFSLEVEN,
HET WETENSCHAPSBELEID, HET ONDERWIJS,
DE NATIONALE WETENSCHAPPELIJKE EN CULTURELE
INSTELLINGEN, DE MIDDENSTAND EN
DE LANDBOUW
UITGEBRACHT DOOR
DE HEER **Bert WOLLANTS**

INHOUD

Blz.

I. Inleidende uiteenzetting van de minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling.....	3
II. Toelichting door mevrouw Leen Dierick, auteur van het toegevoegde wetsvoorstel.....	4
III. Algemene bespreking.....	5
IV. Artikelsgewijze bespreking en stemmingen.....	12

Zie:

Doc 54 **3208/ (2017/2018):**

001: Wetsontwerp.

Zie ook:

003: Tekst aangenomen door de commissie.

Doc 54 **1522/ (2015/2016):**

001: Wetsvoorstel van mevrouw Dierick.

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

13 juillet 2018

PROJET DE LOI

**modifiant la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation
du marché de l'électricité en vue
de modifier le cadre légal pour
la réserve stratégique**

**Proposition de loi modifiant la loi
du 29 avril 1999 relative à l'organisation
du marché de l'électricité en ce qui concerne
la participation à la réserve stratégique**

RAPPORT

FAIT AU NOM DE LA COMMISSION
DE L'ÉCONOMIE, DE LA POLITIQUE SCIENTIFIQUE,
DE L'ÉDUCATION, DES INSTITUTIONS
SCIENTIFIQUES ET CULTURELLES NATIONALES,
DES CLASSES MOYENNES ET
DE L'AGRICULTURE
PAR
M. **Bert WOLLANTS**

SOMMAIRE

Pages

I. Exposé introductif de la ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable.....	3
II. Exposé de Mme Leen Dierick, auteure de la proposition de loi jointe.....	4
III. Discussion générale.....	5
IV. Discussion des articles et votes.....	12

Voir:

Doc 54 **3208/ (2017/2018):**

001: Projet de loi.

Voir aussi:

003: Texte adopté par la commission.

Doc 54 **1522/ (2015/2016):**

001: Proposition de loi de Mme Dierick.

**Samenstelling van de commissie op de datum van indiening van het verslag/
Composition de la commission à la date de dépôt du rapport**

Voorzitter/Président: Jean-Marc Delizée

A. — Vaste leden / Titulaires:

N-VA Rita Gantois, Werner Janssen, Johan Klaps, Bert Wollants
PS Paul-Olivier Delannois, Jean-Marc Delizée, Fabienne Winckel
MR Caroline Cassart-Mailleux, Benoît Friart, Isabelle Galant
CD&V Leen Dierick, Griet Smaers
Open Vld Nele Lijnen, Frank Wilrycx
sp.a Youro Casier
Ecolo-Groen Gilles Vanden Burre
cdH Michel de Lamotte

B. — Plaatsvervangers / Suppléants:

Rita Bellens, Christoph D'Haese, Inez De Coninck, Peter Dedecker, Koen Metsu
Nawal Ben Hamou, Jacques Chabot, Laurent Devin, Karine Lalieux, Alain Mathot
Emmanuel Burton, Gautier Calomne, David Clarinval, Damien Thiéry
Nathalie Muylle, Jef Van den Bergh, Vincent Van Peteghem
Egbert Lachaert, Vincent Van Quickenborne, Tim Vandenput
Maya Detiège, Karin Temmerman
Kristof Calvo, Jean-Marc Nollet
Benoît Dispa, Vanessa Matz

C. — Niet-stemgerechtigd lid / Membre sans voix délibérative:

PP Aldo Carcaci

N-VA	:	Nieuw-Vlaamse Alliantie
PS	:	Parti Socialiste
MR	:	Mouvement Réformateur
CD&V	:	Christen-Democratisch en Vlaams
Open Vld	:	Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	:	socialistische partij anders
Ecolo-Groen	:	Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
cdH	:	centre démocrate Humaniste
VB	:	Vlaams Belang
PTB-GOI	:	Parti du Travail de Belgique – Gauche d'Ouverture
DéFI	:	Démocrate Fédéraliste Indépendant
PP	:	Parti Populaire
Vuye&Wouters	:	Vuye&Wouters

Afkortingen bij de nummering van de publicaties:	Abréviations dans la numérotation des publications:
DOC 54 0000/000: Parlementair document van de 54 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer	DOC 54 0000/000: Document parlementaire de la 54 ^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif
QRVA: Schriftelijke Vragen en Antwoorden	QRVA: Questions et Réponses écrites
CRIV: Voorlopige versie van het Integraal Verslag	CRIV: Version Provisoire du Compte Rendu intégral
CRABV: Beknopt Verslag	CRABV: Compte Rendu Analytique
CRIV: Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)	CRIV: Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
PLEN: Plenum	PLEN: Séance plénière
COM: Commissievergadering	COM: Réunion de commission
MOT: Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)	MOT: Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers	Publications officielles éditées par la Chambre des représentants
Bestellingen: Natieplein 2 1008 Brussel Tel.: 02/ 549 81 60 Fax: 02/549 82 74 www.dekamer.be e-mail: publicaties@dekamer.be	Commandes: Place de la Nation 2 1008 Bruxelles Tél.: 02/ 549 81 60 Fax: 02/549 82 74 www.lachambre.be courriel: publications@lachambre.be
De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier	Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC

DAMES EN HEREN,

Uw commissie heeft dit wetsontwerp en het toegevoegde wetsvoorstel besproken tijdens haar vergadering van 4 juli 2018.

I. — INLEIDENDE UITEENZETTING VAN DE MINISTER VAN ENERGIE, LEEFMILIEU EN DUURZAME ONTWIKKELING

Dit ontwerp van wet heeft tot doel een aantal wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “Elektriciteitswet”) om het evenwicht op het Belgische elektriciteitssysteem te waarborgen en in het bijzonder toereikendheidsproblemen op te lossen. Middels dit ontwerp van wet worden enkele verbeteringen aangebracht aan het mechanisme van de strategische reserve.

Bovendien strekt dit wetsontwerp ertoe het mechanisme van de strategische reserve op een aantal punten aan te passen, teneinde de compatibiliteit ervan met de Europese regels inzake Staatssteun te verzekeren. Het ontwerp van dit mechanisme werd genotifieerd aan de Europese Commissie. Bij het opstellen van het wetsontwerp werd eveneens rekening gehouden met de beslissingen die ter zake op de Ministerraad van 2 december 2016 werden genomen.

Op 7 februari 2018, en ingevolge bovenstaande procedure, heeft de Europese Commissie het aangepaste mechanisme van strategische reserve goedgekeurd in het licht van de Europese staatssteunregels middels de beslissing met als referentie “SA.48648 (2017/NN) – *Belgium – Strategic Reserve*”. De Europese Commissie oordeelde dat het aangepaste mechanisme van strategische reserve strookt met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie van 2014 en bijgevolg als een staatssteunmaatregel kwalificeert die verenigbaar is met de interne markt in het licht van de Europese staatssteunregels bedoeld in de artikelen 107 en 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Deze goedkeuring geldt voor 5 jaar, het mechanisme is bijgevolg goedgekeurd tot 31 maart 2022, mits is voldaan aan de volgende voorafgaandelijke voorwaarden, die een verbetering van de Elektriciteitswet vereisen:

— het volume naar boven en naar beneden kan worden aangepast gedurende de periode tussen de vaststelling van de omvang van de strategische reserve door de minister en de uiteindelijke contractualisering van de capaciteiten van de netbeheerder;

MESDAMES, MESSIEURS,

Votre commission a examiné ce projet de loi et cette proposition de loi jointe au cours de sa réunion du 4 juillet 2018.

I. — EXPOSÉ INTRODUCTIF DE LA MINISTRE DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU DÉVELOPPEMENT DURABLE

Le projet de loi à l'examen vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après la “loi Électricité”) afin d'assurer l'équilibre sur le système électrique belge et notamment afin de résoudre les problèmes d'adéquation. À cet égard et par le moyen du présent projet de loi, quelques modifications sont apportées au mécanisme de la réserve stratégique

En outre, ce projet de loi vise à amender le mécanisme de la réserve stratégique sur un certain nombre de points afin d'assurer sa compatibilité avec les règles européennes en matière d'aides d'État. Le projet de ce mécanisme a été notifié à la Commission européenne. Lors de l'élaboration de ce projet de loi, il a également été tenu compte des décisions qui ont été prises en la matière lors du Conseil des ministres du 2 décembre 2016.

Le 7 février 2018, et suite à la procédure décrite ci-dessus, la Commission européenne a approuvé le mécanisme de réserve stratégique modifié à la lumière des règles européennes en matière d'aides d'État moyennant la décision avec la référence “SA.48648 (2017/NN) – *Belgium – Strategic Reserve*”. À cet égard la Commission européenne a jugé en effet que le mécanisme de réserve stratégique modifié est conforme aux lignes directrices de 2014 concernant les aides d'État à la protection de l'environnement et à l'énergie et par conséquent qualifie comme aide d'État qui est compatible avec le marché intérieur à la lumière des règles européennes en matière d'aides d'État visés aux articles 107 et 108 du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cette approbation est valable pour 5 ans, le mécanisme est dès lors approuvé jusqu'au 31 mars 2022, moyennant le respect des conditions préalables suivantes, qui nécessitent une modification de la loi Électricité.

— le volume peut être ajusté à la hausse et à la baisse dans la période comprise entre la définition de la taille de la réserve stratégique par le ministre et l'éventuelle contractualisation des capacités par le gestionnaire du réseau;

— indien de offerteaanvraag niet tot concurrentiële prijzen leidt, de prijzen verminderd zouden worden door de minister op basis van de binnen redelijke termijn geformuleerde aanbevelingen van de CREG;

— de duur van de contracten van strategische reserve af te stemmen op de frequentie en tijdshorizon van de (jaarlijkse) evaluaties van de toereikendheid, het is te zeggen contracten van slechts één jaar;

— een verbod wordt voorzien voor de installatie om terug te keren naar de markt (niet-terugkeer clausule) gedurende de looptijd van de contracten van de strategische reserve;

— een verbod wordt voorzien voor de centrales die een “definitieve sluiting” hebben aangekondigd om terug te keren naar de markt op eender welk moment hierna;

— de bijzondere onevenwichtspenalisatie ingeval van structureel tekort ten gevolge van een economische of technische trigger (thans op 4500 euro per MWh) te verhogen tot boven het *Intraday plafond* (ID) teneinde marktverstoringen te beperken.

De tekst van het voorontwerp van wet werd voor formeel advies aan de Europese Commissie voorgelegd en werd via een telefonisch contact op 22 februari 2018 besproken met een vertegenwoordiger van de Europese Commissie.

Op 19 maart 2018 werd de tekst van zowel het voorontwerp als de memorie van toelichting voorgelegd aan het Directoraat-Generaal Concurrentie van de Europese Commissie. Er werd met diens opmerkingen rekening gehouden, alsook met de door de Raad van State, Afdeling Wetgeving, in zijn advies geformuleerde opmerkingen.

II. — TOELICHTING DOOR MEVROUW LEEN DIERICK (CD&V), AUTEUR VAN HET TOEGEVOEGDE WETSVORSTEL

Mevrouw Leen Dierick (CD&V) wijst erop dat haar wetsvoorstel ertoe strekt de strategische reserve open te stellen voor andere soorten eenheden, in het bijzonder voor noodgroepen of piekeenheden omdat zij een substantiële bijdrage kunnen leveren aan deze reserve en dus helpen het netevenwicht te herstellen. Op deze wijze is er meer concurrentie mogelijk binnen de strategische reserve (DOC 54 1522/001).

Aangezien hetgeen in haar wetsvoorstel wordt voorgesteld, ook vervat is in het voorliggende wetsontwerp, dringt mevrouw Dierick niet verder aan op de behandeling van haar wetsvoorstel. Zij is tevreden met hetgeen ter zake in het wetsontwerp is opgenomen.

— lorsque l'appel d'offres ne mène pas à des offres concurrentielles, les prix soient réduits par le ministre sur la base de recommandations de la CREG formulées dans un délai raisonnable;

— aligner la durée des contrats de réserve stratégique sur la fréquence et l'horizon temporel des évaluations (annuelles) de l'adéquation, c'est-à-dire des contrats d'une durée d'un an seulement;

— une interdiction est prévue pour les installations de retourner sur le marché (clause de non-retour) pendant la durée des contrats de réserve stratégique;

— une interdiction est prévue pour les centrales qui ont annoncé une “fermeture définitive” de revenir sur le marché à tout moment par la suite;

— augmenter la pénalité de déséquilibre spécifique en cas de pénurie structurelle suite à un déclencheur économique ou technique (actuellement à 4 500 € / MWh) au-dessus du plafond *Intraday* (ID) pour limiter les distorsions de marché.

Le texte de l'avant-projet de loi a été soumis à la Commission européenne pour avis informel, et discuté par téléphone avec un représentant de la Commission européenne le 22 février 2018.

Le 19 mars 2018, le texte de l'avant-projet et l'exposé des motifs ont été soumis à la Direction générale de la concurrence de la Commission européenne. Ses observations ont été prises en compte, ainsi que les observations formulées par la section de législation du Conseil d'État dans son avis.

II. — EXPOSÉ DE MME LEEN DIERICK (CD&V), AUTEURE DE LA PROPOSITION DE LOI JOINTE

Mme Leen Dierick (CD&V) souligne que sa proposition de loi vise à ouvrir la réserve stratégique à d'autres sortes d'unités, en particulier aux générateurs de secours ou aux unités de pointe, parce que ceux-ci peuvent fournir une contribution substantielle à cette réserve, et ainsi participer à rétablir l'équilibre du réseau, ce qui favorisera aussi la concurrence au sein de la réserve stratégique (DOC 54 1522/001).

Étant donné que le projet de loi à l'examen inclut l'objet de sa proposition de loi, Mme Dierick n'insiste pas davantage en faveur du traitement de sa proposition. Elle est satisfaite de ce que prévoit le projet de loi à cet égard.

III. — ALGEMENE BESPREKING

A. Vragen en opmerkingen van de leden

Mevrouw Karine Lalieux (PS) wijst er in de eerste plaats op dat de Raad van State, Afdeling Wetgeving, er in zijn advies nr. 63.241/3 van 3 mei 2018 op wees dat, aangezien het wetsontwerp ook basisopties inhoudt in verband met het nationaal energiebeleid, dit wetsontwerp eveneens onder “de grote lijnen van het nationaal energiebeleid” valt, waarover dient te worden overlegd met de gewestregeringen op grond van artikel 6, § 3, 3°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 (DOC 54 3208/001, p.56). Heeft dit overleg plaatsgehad? Hebben de gewestregeringen opmerkingen geformuleerd in dit verband? Welke waren deze opmerkingen?

Waarom voorziet het wetsontwerp niet onmiddellijk in een verhoging van de onevenwichtspenaliteit ingeval van een structureel tekort van 4 500 euro per MWh naar meer dan 10 000 euro per MWh? De minister verklaarde zelf dat zij in die zin een toezegging deed aan de Europese Commissie.

Werd er een advies gevraagd aan het FANC over de integratie van de noodgeneratoren van de kerncentrales in de strategische reserve?

Zullen de in het wetsontwerp voorgestelde maatregelen op één of andere wijze een impact hebben op de elektriciteitsfactuur van de consumenten?

Mevrouw Karin Temmerman (sp.a) verklaart zich in grote mate bij de vragen van de vorige spreekster te kunnen aansluiten: inderdaad, in het verleden beloofde de minister in commissie om de onevenwichtspenaliteit ingeval van structureel tekort te verhogen tot boven het *Intraday* plafond (ID). *Mevrouw Temmerman* heeft dit in de tekst van het wetsontwerp echter nergens teruggevonden. Enkel op p. 15 van de memorie van toelichting leest de spreekster het volgende: “Teneinde marktverstoringen te beperken, zal dit opgetrokken dienen te worden tot boven de *Intraday* maximumprijs. Te dien einde, zal Elia een nieuw tarifair voorstel voor de compensatie van de kwartieronevenwichten moeten formuleren dat vervolgens door de CREG moet worden goedgekeurd (DOC 54 3208/001, p.15).” Is dit hetgeen in het verleden aan de commissie werd toegezegd? Waarom werd deze beslissing niet in het wetsontwerp opgenomen?

Ook mevrouw Temmerman wenst meer te vernemen over het overleg met de Gewestregeringen en de invloed van dit overleg op de uiteindelijke tekst van het wetsontwerp.

III. — DISCUSSION GÉNÉRALE

A. Questions et observations des membres

Mme Karine Lalieux (PS) indique tout d’abord que la section de législation du Conseil d’État a souligné dans son avis n° 63 241/3 du 3 mai 2018 que, dès lors que le projet de loi à l’examen comporte aussi des options de base relatives à la politique énergétique nationale, il relève également des “grands axes de la politique énergétique nationale” qui, selon l’article 6, § 3, 3°, de la loi spéciale du 8 août 1980, requiert une concertation avec les gouvernements des régions” (DOC 54 3208/001, p. 56). Cette concertation a-t-elle eu lieu? Les gouvernements des régions ont-ils formulé des observations à ce sujet? Si oui, lesquelles?

Pourquoi le projet de loi à l’examen ne prévoit-il pas de porter immédiatement le montant de la pénalité de déséquilibre de 4 500 euros par MWh à plus de 10 000 par MWh en cas de pénurie structurelle? La ministre a elle-même déclaré qu’elle avait pris un engagement en ce sens auprès de la Commission européenne.

L’AFCN a-t-elle été invitée à rendre un avis sur l’intégration des générateurs de secours des centrales nucléaires dans la réserve stratégique?

Les mesures du projet de loi à l’examen auront-elles de quelconque manière une incidence sur la facture d’électricité des consommateurs?

Mme Karin Temmerman (sp.a) souscrit dans une large mesure aux questions de l’intervenante précédente: il est vrai que la ministre avait jadis promis en commission de porter le montant de la pénalité de déséquilibre au-delà du plafond *Intraday* (ID) en cas de pénurie structurelle. Cependant, *Mme Temmerman* n’a retrouvé cette promesse nulle part dans le texte du projet de loi à l’examen. Il n’y a qu’à la page 15 de l’exposé des motifs que l’intervenante a pu lire la chose suivante: “Afin de limiter les distorsions du marché, il convient de porter cette valeur au-delà du prix maximum *Intraday*. À cette fin, Elia devra formuler une nouvelle proposition tarifaire pour la compensation des déséquilibres quart-horaires qui devra ensuite être approuvée par la CREG.” (DOC 54 3208/001, p.15). Est-ce ce qui avait été promis jadis à la commission? Pourquoi cette décision n’a-t-elle pas été inscrite dans le projet de loi à l’examen?

Mme Temmerman souhaite, elle aussi, obtenir plus d’informations sur la concertation organisée avec les gouvernements des régions et sur l’influence de cette concertation sur la version finale du texte du projet de loi à l’examen.

Mevrouw Leen Dierick (CD&V) verklaart dat de CD&V-fractie tevreden is met de voorliggende tekst van het wetsontwerp. Het is immers belangrijk dat de strategische reserve wordt opengesteld voor een groter aantal marktspelers. Voorts wenst de spreekster te vernemen of ook de noodgroepen van de overheid aan de strategische reserve kunnen deelnemen. Kan de minister meer duidelijk verschaffen over de criteria op basis van dewelke wordt bepaald welke marktspeler aan de strategische reserve kan deelnemen en welke niet?

Een tweede positief element is dat er in het wetsontwerp meer samenwerking wordt voorzien tussen de verschillende actoren: de netbeheerder zal de CREG raadplegen over de evoluties en de basishypotheses van de gebruikte methodologie; er wordt voorzien in een samenwerking met de AD Energie, het Planbureau en de CREG voor de analyse van de bevoorradingszekerheid voor de komende 10 jaar. Dit is duidelijk een positieve evolutie.

Zal deze samenwerking nu reeds worden toegepast voor de eerstkomende analyse die voor 15 november 2018 moet plaatsvinden of gaat het nieuwe samenwerkingsmodel pas volgend jaar in?

Tot slot wenst mevrouw Dierick nog een antwoord op de volgende vraag: in het voorgestelde artikel 7^{quater} van de Elektriciteitswet staat: “De offertes waarvan de prijs manifest onredelijk werd bevonden door de commissie, worden verworpen door de netbeheerder. Indien het totaalvolume van de niet-manifest onredelijk bevonden offertes ontoereikend is om het beoogde volume te bereiken, maakt de netbeheerder uiterlijk op 15 september een verslag over aan de minister, de AD Energie en aan de CREG. Indien dit scenario zich voordoet, kunnen de inschrijvers waarvan de offerte door de commissie als manifest onredelijk werd beschouwd, desgevallend individueel gehoord worden door de AD Energie die, binnen de tien werkdagen een voorstel aan de minister overmaakt van een technisch-economische selectie betreffende de inschrijvers waaraan bepaalde prijzen en de volumes zouden moeten worden opgelegd. De minister kan dan, op basis van het voorstel van de AD Energie, aan één of meerdere inschrijvers waarvan de offerte als manifest onredelijk werd beoordeeld, voor een periode van één jaar, de noodzakelijke prijzen en volumes opleggen bij een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit.”

Mevrouw Dierick wenst van de minister te vernemen hoe bindend het voorstel is dat door de AD Energie aan de Ministerraad zal worden voorgelegd.

Mme Leen Dierick (CD&V) déclare que le groupe CD&V est satisfait du texte du projet de loi à l'examen. Il importe, en effet, d'ouvrir la réserve stratégique à un plus grand nombre d'acteurs du marché. L'intervenante demande par ailleurs si les groupes de secours pourront aussi participer à la réserve stratégique. La ministre pourrait-elle préciser les critères qui permettront de déterminer quels acteurs du marché pourront participer ou non à la réserve stratégique?

Un deuxième élément positif est que le projet de loi à l'examen prévoit davantage de coopération entre les différents acteurs: le gestionnaire du réseau consultera la CREG sur les évolutions et les hypothèses de base de la méthodologie utilisée. Il est prévu que la DG Énergie, le Bureau fédéral du Plan et la CREG coopèrent en vue d'évaluer la sécurité d'approvisionnement pour les dix prochaines années. Il s'agit clairement d'une évolution positive.

Cette coopération sera-t-elle d'ores et déjà opérante pour la prochaine analyse à effectuer avant le 15 novembre 2018 ou bien ce nouveau modèle de coopération ne sera-t-il mis en œuvre qu'à partir de l'année prochaine?

Enfin, Mme Dierick souhaite encore obtenir une réponse à la question suivante: l'article 7^{quater}, en projet, de la loi Électricité dispose que: “Les offres dont le prix est jugé manifestement déraisonnable par la commission sont rejetées par le gestionnaire du réseau. Si le volume total des offres jugées non-manifestement déraisonnables est insuffisant pour atteindre le volume requis, le gestionnaire du réseau communique au plus tard le 15 septembre un rapport au ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la CREG. Les soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable peuvent le cas échéant individuellement être entendus par la Direction générale de l'Énergie qui transmet, dans les dix jours ouvrables, au ministre une proposition de sélection technico-économique visant les soumissionnaires auxquels des prix et des volumes devraient être imposés. Le ministre peut, sur base de la proposition de la Direction générale de l'Énergie, imposer à un ou plusieurs soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable, pour une période d'un an, les prix et volumes nécessaires par arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres.”

Mme Dierick demande à la ministre dans quelle mesure la proposition qui sera soumise par la Direction générale de l'Énergie au Conseil des ministres sera contraignante.

De heer Frank Wilrycx (Open Vld) verklaart dat ook zijn fractie zich erover verheugt dat het voorliggende wetsontwerp groen licht heeft gekregen van de Europese Commissie. De strategisch reserve voor de vijf volgende winters is dan ook verzekerd. In verband met de aan de CREG toebedeelde rol, heeft de heer Wilrycx nog de volgende vraag: het is goed dat de CREG de prijsevoluties goed zal monitoren en tijdig de alarmklok zal kunnen luiden als de prijzen te sterk zouden stijgen. Naar aanleiding van een negatief advies van de CREG van vorig jaar, verklaarde de minister dat zij een onderzoek zou instellen naar eventuele onrechtmatige prijsafspraken in verband met de gascentrale in Seraing. Welke procedure zal worden toegepast wanneer de CREG van oordeel is dat er sprake is van prijsafspraken of van exuberante prijzen?

De heer Benoît Friart (MR) dankt de minister voor het voorliggende wetsontwerp tot bepaling van de strategische reserve. Hij verheugt zich erover dat de wetgeving jaar na jaar wordt verbeterd en dat er sedert vier jaar geen sprake meer is van mogelijke *black-outs*. Dit is cruciaal voor onze bedrijven, maar ook voor de gehele bevolking. Tevens is de spreker tevreden dat de Europese Commissie volledig heeft ingestemd met de door de Belgische regering ontworpen regelgeving inzake de strategische reserve.

Tot slot wenst de heer Friart te vernemen hoeveel MW de strategische reserve voor de komende winter zal bedragen.

De heer Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen) wenst te weten op welk ogenblik de CREG werd geraadpleegd over de opmaak van de tekst. Werd er door de CREG een formeel advies uitgebracht over de definitieve versie van het wetsontwerp? Kan de commissie, in voorkomend geval, kennis nemen van dit advies van de CREG?

De heer Bert Wollants (N-VA), rapporteur, dankt de minister voor het ingediende wetsontwerp. De tekst van het wetsontwerp komt tegemoet aan een aantal verzuchtingen die in de commissie reeds meermaals aan bod kwamen. Sommige bepalingen die in het Federaal Regeerakkoord waren opgenomen, krijgen nu ook hun beslag. Men denke hierbij bijvoorbeeld aan de deelname van de noodgroepen aan de strategische reserve. Tevens wordt het toepassingsgebied aangepast zodat bijvoorbeeld de mededeling aan de AD Energie, de minister, de CREG en de netbeheerder voortaan niet alleen vereist is voor de buitenwerkingstelling van een elektriciteitsproductie-installatie met een netto ontwikkelbaar vermogen groter dan of gelijk aan 5 MW, maar eveneens in het geval van vermindering met 5 MW of

M. Frank Wilrycx (Open Vld) déclare que son groupe se réjouit, lui aussi, que le projet de loi à l'examen ait reçu le feu vert de la Commission européenne. La réserve stratégique pour les cinq hivers à venir est par conséquent garantie. En ce qui concerne le rôle attribué à la CREG, M. Wilrycx se pose encore la question suivante: c'est une bonne chose que la CREG surveille correctement l'évolution des prix et puisse, en temps utile, donner l'alerte en cas de trop forte augmentation des prix. L'année dernière, après la publication d'un avis négatif de la CREG, la ministre avait déclaré qu'elle ouvrirait une enquête sur d'éventuels accords illégaux sur les prix en ce qui concerne la centrale au gaz de Seraing. Quelle sera la procédure appliquée si la CREG juge qu'il est question d'accords sur les prix ou de prix excessifs?

M. Benoît Friart (MR) remercie la ministre pour le projet de loi à l'examen qui vise à déterminer la réserve stratégique. Il se réjouit que la législation s'améliore d'année en année et que, depuis quatre ans, on n'évoque plus la possibilité de *black-outs*. Ce point est crucial pour nos entreprises, ainsi que pour l'ensemble de la population. L'intervenant se réjouit également que la Commission européenne ait pleinement approuvé la réglementation élaborée par le gouvernement belge concernant la réserve stratégique.

Pour conclure, M. Friart demande à combien de MW s'élèvera la réserve stratégique pour l'hiver prochain.

M. Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen) demande à quel moment la CREG a été consultée au sujet de la rédaction du texte à l'examen. La CREG a-t-elle rendu un avis formel sur la version finale du projet de loi à l'examen? Dans l'affirmative, la commission peut-elle prendre connaissance de cet avis?

M. Bert Wollants (N-VA), rapporteur, remercie le ministre pour le projet de loi déposé. Le texte du projet de loi répond à une série d'aspirations qui avaient déjà été abordées à plusieurs reprises en commission. Certaines dispositions, qui avaient été inscrites dans l'accord de gouvernement fédéral, sont également concrétisées à présent. En témoigne à cet égard la participation des générateurs de secours à la réserve stratégique. Le champ d'application est également adapté de telle manière, par exemple, que la notification à la DG Énergie, au ministre, à la CREG, ainsi qu'au gestionnaire du réseau, sera désormais requise non seulement pour la mise à l'arrêt d'une installation de production d'électricité d'une puissance nette développable supérieure ou égale à 5 MW, mais également en

meer van de geïnstalleerde capaciteit. Deze wijziging kan eveneens een positieve impact hebben op de bevoorradingszekerheid.

Een ander knelpunt was dat er de afgelopen periode soms een strategische reserve werd vastgelegd voor drie jaar. Dit leidde tot het niet gelijk behandelen van marktpelers die slechts voor één jaar werden gecontracteerd. Door de nieuwe regelgeving zal er korter op de bal kunnen worden gespeeld. In energiebevoorradingszekerheidsdossiers moet men oog hebben voor de lange termijn, maar moet men er ook over waken dat er voldoende flexibiliteit wordt ingebouwd om bijstellingen mogelijk te maken. Het inschrijven in de wet dat de strategische reserve jaarlijks moet worden vastgelegd, betekent dan ook een stap in de goede richting. Ook positief is dat het ministerieel besluit tot vastlegging van de jaarlijkse strategische reserve in Ministerraad overlegd zal worden. Dit is een positieve evolutie aangezien energiebeleid een heel aantal andere federale beleidsdomeinen beïnvloedt.

De in het wetsontwerp voorgestelde regeling betreffende de strategische reserve zal van toepassing zijn tot 31 maart 2022.

Dit geeft de wetgever de kans om tegen die tijd een volledig nieuw capaciteitsvergoedingsmechanisme uit te werken.

Voor het overige sluit de heer Wollants zich aan bij de door de vorige sprekers gestelde vragen.

B. Antwoorden van de minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling

Mevrouw Marie-Christine Marghem, minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling, antwoordt als volgt op de gestelde vragen.

Overleg met de Gewesten

Het overeenkomstig artikel 6, § 3, 3°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 voorgeschreven overleg met de Gewestregeringen heeft eind juni 2018 plaatsgevonden. De tekst van het wetsontwerp werd positief onthaald. De vertegenwoordiger van de Brusselse Hoofdstedelijke regering formuleerde een vraag met betrekking tot het verbod op terugkeer in de markt van een eenheid die definitief buiten werking werd gesteld tijdens de looptijd van de contracten van de strategische reserve. Hierop werd geantwoord dat dit verbod werd ingevoerd op advies van de Europese Commissie die per brief van 9 oktober 2017 de Belgische regering verzocht een aantal engagementen te onderschrijven, waaronder juist dit verbod. De Europese Commissie

cas de réduction de la capacité installée de 5 MW ou plus. Cette modification peut également avoir un impact positif sur la sécurité d'approvisionnement.

Un autre point problématique était qu'une réserve stratégique était parfois fixée pour trois ans au cours de la période précédente, ce qui engendrait une inégalité de traitement des acteurs du marché qui n'étaient contractés que pour un an. La nouvelle réglementation permettra de réagir plus rapidement. Dans les dossiers relatifs à la sécurité d'approvisionnement énergétique, il faut prêter attention au long terme tout en veillant toutefois à ce qu'une flexibilité suffisante soit intégrée afin de permettre des corrections. Inscrire dans la loi que la réserve stratégique doit être fixée annuellement représente dès lors un pas dans la bonne direction. Il est également une bonne chose que l'arrêté ministériel qui détermine la réserve stratégique sera délibéré en Conseil des ministres. Il s'agit d'une évolution positive dès lors que la politique énergétique influence toute une série d'autres domaines politiques fédéraux.

Le mécanisme concernant la réserve stratégique qui est proposé dans le projet de loi sera d'application jusqu'au 31 mars 2022.

Cela permet au législateur d'élaborer un mécanisme de rémunération de capacité totalement nouveau dans l'intervalle.

Pour le reste, M. Wollants se rallie aux questions posées par les intervenants précédents.

B. Réponses de la ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable

Mme Marie-Christine Marghem, ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable, répond comme suit aux questions posées.

Concertation avec les Régions

La concertation avec les gouvernements régionaux prescrite par l'article 6, § 3, 3°, de la loi spéciale du 8 août 1980 a eu lieu fin juin 2018. Le texte du projet de loi a reçu un accueil favorable. Le représentant du gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale a posé une question concernant l'interdiction du retour sur le marché d'une unité définitivement mise à l'arrêt pendant la durée des contrats de la réserve stratégique. Il a été répondu à cet égard que cette interdiction a été instaurée sur l'avis de la Commission européenne qui a demandé, par courrier du 9 octobre 2017, au gouvernement belge de souscrire à une série d'engagements, parmi lesquels l'interdiction en question précisément. La Commission européenne a affirmé que cette interdiction

stelde dat dit verbod bij wet moest worden vastgelegd. Dit verbod strekt ertoe om de bedrijven bewust te maken van hun beslissing en al te gemakkelijke in- en uitstappen te vermijden voor die bedrijven die zich op de markt zouden kunnen handhaven en om ervoor te zorgen dat de strategische reserve zou nauw mogelijk zou aansluiten bij de reële behoeften en dat de impact op de elektriciteitsfactuur van de consument zo klein mogelijk zou zijn. De strategische reserve heeft onvermijdelijk ook een impact op de elektriciteitsprijs van de consument, zij het op een niet aberante wijze.

De huidige hoegrootheid van de strategische reserve werd op 15 januari 2018 vastgesteld op 500 MW, maar deze weegt niet abnormaal door in de elektriciteitsprijs van de consument, rekening houdend met de dienst dat de strategische reserve voor de consument betekent. Bovendien moet, omwille van het in voege treden van de nieuwe wetgeving betreffende de strategische reserve, deze opnieuw worden geëvalueerd voor de komende winter. Dit om te voldoen aan de Europese verplichtingen. Een schrijven in die zin werd gericht aan de netbeheerder met het verzoek een nieuw verslag te maken over het noodzakelijk bijkomend volume aan strategische reserve tegen midden augustus 2018. De procedure is lopende en het volume zal worden herzien volgens de vastgelegde procedures.

De strategische reserve is beperkt in de tijd en het doel is om deze op een zo efficiënt mogelijke manier te organiseren.

Raadpleging van de CREG

De tekst van het wetsontwerp is in nauw overleg met de CREG tot stand gekomen. Bij het opstellen van het wetsontwerp werden zowel de netbeheerder als de CREG nauw betrokken.

De laatste raadpleging van de CREG betrof het artikel 11 van het wetsontwerp omdat de CREG van oordeel was dat het niet exclusief aan de netbeheerder toekwam om studies uit te voeren. Het artikel werd dan ook nog aangepast als volgt: “Art. 7*decies*. Wanneer er nood is aan een bijkomende studie inzake de toereikendheid van het Belgische elektriciteitssysteem, andere dan deze bedoeld in artikel 7*bis*, § 1, en 4*bis*, kan de minister de netbeheerder verzoeken om, desgevallend met verduidelijking van de draagwijdte en finaliteit, dergelijke studies uit te voeren, zonder afbreuk te doen aan de bevoegdheid van de Algemene Directie Energie op het gebied van bevoorradingszekerheid en deze van de commissie op het gebied van controle van de kosten van de netbeheerder...”

devalt être instaurée par le biais d’une loi. Cette interdiction doit faire en sorte que les entreprises prennent conscience de leur décision, et tend à éviter que ces entreprises qui pourraient se maintenir sur le marché puissent entrer et sortir trop facilement. Le but est par ailleurs de faire en sorte que la réserve stratégique corresponde au maximum aux besoins réels, et que l’impact sur la facture d’électricité du consommateur soit réduit au minimum. Inévitablement, la réserve stratégique a aussi un impact sur le prix de l’électricité facturé au consommateur, fût-ce de façon raisonnable.

La capacité actuelle de la réserve stratégique a été établie à 500 MW le 15 janvier 2018, mais celle-ci ne pèse pas anormalement sur le prix de l’électricité facturé au consommateur, eu égard au service que représente la réserve stratégique pour ce dernier. Qui plus est, en raison de l’entrée en vigueur de la nouvelle législation relative à la réserve stratégique, celle-ci doit de nouveau être évaluée pour l’hiver prochain, et ce afin de satisfaire aux obligations européennes. Un courrier en ce sens a été envoyé au gestionnaire du réseau lui demandant d’établir un nouveau rapport du volume supplémentaire nécessaire de réserve stratégique d’ici la mi-août 2018. La procédure est en cours et le volume sera revu selon les procédures établies.

La réserve stratégique est limitée dans le temps et le but consiste à l’organiser avec un maximum d’efficacité.

Consultation de la CREG

Le texte du projet de loi a été élaboré en étroite collaboration avec la CREG. Tant le gestionnaire du réseau que la CREG ont été étroitement associés à l’élaboration du projet de loi.

La dernière consultation de la CREG concernait l’article 11 du projet de loi dès lors que celle-ci estimait qu’il n’appartenait pas exclusivement au gestionnaire du réseau d’effectuer des études. L’article a dès lors encore été adapté comme suit: “Art. 7*decies*. Lorsqu’il existe une nécessité d’une étude additionnelle concernant l’adéquation du système électrique belge, autre que celles visées à l’article 7*bis*, § 1^{er} et 4*bis*, le ministre peut demander au gestionnaire du réseau d’effectuer cette étude en précisant le cas échéant la portée et la finalité, sans préjudice de la compétence de la Direction générale de l’Énergie en matière de sécurité d’approvisionnement et de celle de la commission en matière de contrôle des coûts du gestionnaire du réseau...”

Op deze wijze respecteert de wetgever de aan de verschillende actoren toevertrouwde bevoegdheden en erkent zij de belangrijke taak van de netbeheerder in het kader van de energiebevoorradingszekerheid. De interkabinettenwerkgroep die het wetsontwerp heeft voorbereid, was van oordeel dat de netbeheerder het best geplaatst was om een dergelijke studie op te stellen. Uiteraard zal de studie van de netbeheerder ook geëvalueerd worden door de AD Energie en de CREG.

Implementatie van het wetsontwerp

Ter uitvoering van het wetsontwerp, bereidt de minister een ontwerp van koninklijk besluit voor. De tekst van het voorontwerp ligt voor advies bij de Raad van State, Afdeling Wetgeving. In dit koninklijk besluit wordt onder meer de rol van de CREG duidelijk bepaald bij het beoordelen of de gevolgen van de keuze voor de contracten voor de strategische reserve voor de elektriciteitsfactuur van de consumentprijzen aanvaardbaar zijn of niet.

Na een volledig proces van evaluatie van de offertes, zal de AD Energie een voorstel van volume en prijs voor de strategische reserve formuleren, rekening houdend met de offertes, en aan de minister voorleggen overeenkomstig de door het koninklijk besluit vastgestelde termijn en bepaalde voorwaarden.

Het koninklijk besluit zal kortelings in het *Belgisch Staatsblad* verschijnen.

Noodgroepen

Het wetsontwerp geeft in dit verband uitvoering aan hetgeen in het federaal regeerakkoord was vastgelegd en het betrekken van de noodgroepen bij het vastleggen van de strategische reserve past perfect in de politieke afspraak dat alle beschikbare middelen moeten worden aangewend om te vermijden dat de strategische reserve ofwel te uitgebreid zou zijn, ofwel al te perfect zou passen in het door de netbeheerder uitgetekende schema voor de te verwachten behoeften, ofwel een excessieve impact zou hebben op de elektriciteitsfactuur voor de consument.

Deze nieuwe piste betekent niet dat er voor de strategische reserve een beroep zal worden gedaan op alle noodgroepen. Dit zal per centrale worden bepaald in functie van de behoeften die zich op de site zullen voordoen.

Chronologie

Voor de concrete chronologie van de procedure voor het jaarlijks vaststellen van de strategische reserve,

De cette manière, le législateur respecte les compétences confiées aux différents acteurs et il reconnaît la tâche majeure du gestionnaire du réseau dans le cadre de la sécurité de l'approvisionnement énergétique. Le groupe de travail intercabineaux qui a préparé le projet de loi considèrerait que le gestionnaire du réseau était le mieux placé pour effectuer ce genre d'étude. Il va de soi que l'étude du gestionnaire du réseau sera également évaluée par la DG Énergie et la CREG.

Mise en œuvre du projet de loi

En exécution du projet de loi, la ministre prépare un projet d'arrêté royal. Le texte de l'avant-projet a été soumis pour avis au Conseil d'État, section de législation. Dans cet arrêté royal, le rôle de la CREG notamment est clairement défini en ce qui concerne la question de savoir si les conséquences du choix des contrats pour la réserve stratégique sur la facture d'électricité du consommateur sont acceptables ou non.

Après un processus complet d'évaluation des offres, la DG Énergie formulera une proposition de volume et de prix pour la réserve stratégique, compte tenu des offres, et la soumettra au ministre conformément au délai fixé et aux conditions définies par l'arrêté royal.

L'arrêté royal paraîtra prochainement au *Moniteur belge*.

Générateurs de secours

À cet égard, le projet de loi exécute ce qui avait été prévu par l'accord de gouvernement fédéral, et la participation des générateurs de secours à la réserve stratégique s'inscrit parfaitement dans le cadre de l'accord politique selon lequel tous les moyens disponibles doivent être utilisés pour éviter que la réserve stratégique, soit, soit trop étendue, soit, s'inscrive trop parfaitement dans le schéma élaboré par le gestionnaire du réseau concernant les besoins prévisibles, soit, ait un impact excessif sur la facture d'électricité du consommateur.

Cette nouvelle piste ne signifie pas que l'on fera appel à tous les générateurs de secours pour la réserve stratégique. La décision sera prise par centrale en fonction des besoins qui apparaîtront sur le site.

Chronologie

Pour la chronologie concrète de la procédure d'établissement annuel de la réserve stratégique, le ministre

verwijst de minister naar de pp.12-13 van de memorie van toelichting bij het wetsontwerp, alsook naar de artikelsgewijze toelichting van artikel 8 van het wetsontwerp: zie: DOC 54 3208/001, p.12-13 en 21-23.

Verhoging van de onevenwichtspenaliteit

Het is op voorschift van de Europese Commissie dat de regeling voor het bepalen van de onevenwichtspenaliteit van 4 500 euro per MWh niet werd verhoogd. Immers, een verhoging boven het *Intraday* (ID) plafond (momenteel bepaald op 9 999 euro per MWh) werd door de Europese Commissie afgeraden, juist om marktverstoringen te beperken. Op deze wijze worden de bedrijven aangespoord om de laatste beschikbare MW op de markt op te sporen. Deze penaliteit werd niet in de wet opgenomen omdat dit een tarifaire bevoegdheid van de CREG betreft. Deze argumentatie werd ook voorgelegd aan de Raad van State, die genoegzaam met dit antwoord. Ook de Europese Commissie had bij de meest recente contacten een week geleden geen opmerkingen over het niet opnemen in het wetsontwerp van een verhoging van de onevenwichtspenaliteit.

C. Replieken

Mevrouw Karine Lalieux (PS) wenst, met betrekking tot het verhogen door de CREG van de onevenwichtspenaliteit, te vernemen wat de intenties van de CREG zijn in dit verband.

De minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling antwoordt dat de methodologie voor het vastleggen van de tarieven als volgt verloopt: de netbeheerder doet een voorstel van tarifaire methodologie dat ter goedkeuring aan de CREG wordt voorgelegd. Het is de netbeheerder die de onevenwichtspenaliteiten zal voorstellen. Deze penaliteiten worden in mindering gebracht van de kostprijs van de strategische reserve. De operatie van het vastleggen van de onevenwichtspenaliteiten en van de kostprijs van de strategische reserve verloopt in parallel. Dit nieuwe systeem zal, indien het wetsontwerp uiterlijk op 20 juli 2018 wordt goedgekeurd door het Parlement, worden toegepast voor het vastleggen van de strategische reserve voor de komende winter. Met als één van de uitzonderingen de nieuwe regeling voor de noodgroepen: deze worden immers gecontracteerd op basis van de aanbesteding die in februari 2018 heeft plaatsgevonden.

De heer Jean-Marc Nollet, Ecolo-Groen, wenst, voor alle duidelijkheid, de bevestiging van de minister dat de CREG de kans heeft gekregen advies uit te brengen over de finale tekst van het wetsontwerp, i.e. na advies van de Raad van State en de Europese Commissie.

renvoie aux pp.12-13 de l'exposé des motifs du projet de loi, ainsi qu'au commentaire de l'article 8 du projet de loi: voir DOC 54 3208/001, p.12-13 et 21-23.

Augmentation de la pénalité de déséquilibre

C'est à la demande de la Commission européenne que la réglementation relative à la fixation de la pénalité de déséquilibre à 4 500 euros par MWh n'a pas fait l'objet d'une augmentation. En effet, une augmentation dépassant le plafond *Intraday* (ID) (actuellement fixé à 9 999 euros par MWh) a été déconseillée par la Commission européenne, justement en vue de limiter les perturbations du marché. Cela permet d'inciter les entreprises à rechercher le dernier MW disponible sur le marché. Cette pénalité n'a pas été reprise dans la loi, car il s'agit d'une compétence tarifaire de la CREG. Cette argumentation a également été présentée au Conseil d'État, qui a été satisfait de cette réponse. Lors des derniers contacts la semaine dernière, la Commission européenne n'a pas non plus formulé de remarques concernant le fait que le projet de loi ne prévoit pas d'augmentation de la pénalité de déséquilibre.

C. Répliques

Mme Karine Lalieux (PS) souhaite, en ce qui concerne le relèvement de la pénalité de déséquilibre par la CREG, savoir quelles sont les intentions de la CREG à ce propos.

La ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable répond que la méthodologie suivie pour fixer les tarifs est la suivante: le gestionnaire du réseau fait une proposition de méthodologie tarifaire qui est soumise pour approbation à la CREG. C'est le gestionnaire du réseau qui proposera les pénalités de déséquilibre. Ces pénalités sont déduites du coût de la réserve stratégique. Les opérations de fixation des pénalités de déséquilibre et du coût de la réserve stratégique se font en parallèle. Si le projet de loi à l'examen est adopté par le parlement au plus tard le 20 juillet 2018, ce nouveau système sera appliqué pour la fixation de la réserve stratégique de l'hiver prochain. Avec, comme une des exceptions, le nouveau régime pour les générateurs de secours: ils seront en effet sélectionnés sur la base de l'appel d'offres qui a eu lieu en février 2018.

M. Jean-Marc Nollet, Ecolo-Groen, souhaite, pour plus de clarté, confirmation par la ministre que la CREG a eu l'opportunité de rendre un avis sur le texte final du projet de loi à l'examen, c'est-à-dire après l'avis du Conseil d'État et de la Commission européenne.

De minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling verzekert de heer Nollet dat de CREG kennis heeft gekregen van de laatste versie van het wetsontwerp, zoals het ter goedkeuring aan de Ministerraad werd voorgelegd. De CREG heeft over deze tekst geen opmerkingen meer aan de minister overgemaakt.

IV. — ARTIKELSGEWIJZE BESPREKING EN STEMMINGEN

Artikel 1

Dit artikel bepaalt de constitutionele grondslag van het wetsontwerp en wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 2

Artikel 2 voegt enkele definities in artikel 2 van de Elektriciteitswet in die noodzakelijk zijn voor de tenuitvoerlegging van de hervorming van de strategische reserve.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 3

Dit artikel wijzigt artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet dat de formaliteiten vastlegt die voorafgaand aan een tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling van een installatie voor de productie van elektriciteit moeten worden vervuld.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 4

Dit artikel beoogt een aantal wijzigingen aan te brengen aan artikel 7*bis* van de Elektriciteitswet die moeten leiden tot meer transparantie in de analyseprocedures van de netbeheerder.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 5

Deze bepaling beoogt artikel 7*ter* van de Elektriciteitswet te wijzigen zodat de aanleg van de

La ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable assure à M. Nollet que la CREG a eu connaissance de la dernière version du projet de loi, tel qu'il a été soumis au Conseil des ministres. La CREG n'a plus transmis de remarques sur ce texte à la ministre.

IV. — DISCUSSION DES ARTICLES ET VOTES

Article 1^{er}

Cet article, qui définit la base constitutionnelle du projet de loi, ne fait l'objet d'aucune observation. Il est adopté à l'unanimité.

Article 2

L'article 2 ajoute plusieurs définitions à l'article 2 de la loi Électricité qui sont nécessaires à la mise en œuvre de la réforme de la réserve stratégique.

Cet article ne donne lieu à aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 3

Cet article modifie l'article 4*bis* de la loi Électricité qui fixe les formalités qui doivent être remplies préalablement à une mise à l'arrêt définitive et temporaire d'une installation pour la production d'électricité.

Cet article ne donne lieu à aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 4

Cet article vise à apporter à l'article 7*bis* de la loi Électricité plusieurs modifications qui doivent assurer une transparence accrue dans les procédures d'analyse du gestionnaire du réseau.

Cet article ne donne lieu à aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 5

Cette disposition vise à modifier l'article 7*ter* de la loi Électricité de telle sorte que la constitution de la

strategische reserve voortaan slechts kan worden verricht voor de komende winterperiode en dus slechts voor één jaar.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 6

Deze bepaling wijzigt artikel 7^{quater} van de Elektriciteitswet en wijzigt de procedure waarbij de minister wettelijk gemachtigd wordt om een instructie te geven aan de netbeheerder teneinde een strategische reserve aan te leggen.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 7

Deze bepaling wijzigt artikel 7^{quinquies} van de Elektriciteitswet en brengt wijzigingen aan aan de procedure voor de verschillende categorieën marktdeelnemers om deel te nemen aan de aanleg van de strategische reserve. Er worden ook maatregelen ter verhoging van de transparantie van de procedure ingeschreven.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 8

Deze bepaling wijzigt artikel 7^{sexies} van de Elektriciteitswet en beoogt de procedure betreffende het onderzoek van de offertes van de strategische reserve te verbeteren. Op deze wijze beoogt de wetgever een oplossing te bieden voor de moeilijkheden die zich hebben aangediend sinds de creatie van de strategische reserve in 2014.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 9

Deze bepaling wijzigt artikel 7^{septies} van de Elektriciteitswet, dat de procedure tot vaststelling van de werkingsregels van de strategische reserve en de finaliteit van deze werkingsregels vastlegt.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

réserve stratégique ne puisse désormais être effectuée que pour la période hivernale suivante et donc pour une seule année.

Cet article ne donne lieu à aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 6

Cette disposition vise à modifier l'article 7 quater de la loi Électricité et à modifier la procédure autorisant légalement le ministre à donner l'instruction au gestionnaire du réseau de constituer une réserve stratégique.

Cet article ne donne lieu à aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 7

Cette disposition vise à modifier l'article 7^{quinquies} de la loi Électricité et apporte des modifications touchant les différentes catégories d'acteurs du marché pouvant participer aux procédures de constitution des réserves stratégiques. Des mesures sont également inscrites en vue d'accroître la transparence des procédures.

Cet article ne donne lieu à aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 8

Cette disposition vise à modifier l'article 7^{sexies} de la loi Électricité et à améliorer la procédure relative à l'examen des offres de la réserve stratégique. De cette manière, le législateur vise à offrir une solution aux difficultés qui se sont produites depuis la création de la réserve stratégique en 2014.

Cet article ne donne lieu à aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 9

Cette disposition modifie l'article 7^{septies} de la loi Électricité, qui fixe la procédure de détermination des règles de fonctionnement de la réserve stratégique et la finalité de ces règles de fonctionnement.

Cet article ne fait l'objet d'aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Artikel 10

Deze bepaling wijzigt artikel 7octies van de Elektriciteitswet, dat de financiering van de strategische reserve regelt en de nadere regels bepaalt volgens de welke de kosten van de strategische reserve worden gedekt door de transmissienettarieven: voortaan zal rekening worden gehouden met het feit dat de netbeheerder andere inkomsten uit de strategische reserve kan halen dan door de activering van de gecontracteerde capaciteit.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 11

In dit artikel wordt bepaald dat de minister de netbeheerder kan verzoeken om andere studies uit te voeren met betrekking tot de toereikendheid van het Belgische elektriciteitssysteem, onverminderd de bevoegdheid van de AD Energie met betrekking tot de bevoorradingszekerheid en onverminderd de bevoegdheid van de CREG met betrekking tot de controle van de kosten van de netbeheerder.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

Artikel 12

Aangezien er in dit ontwerp wordt geopteerd om de terugkeer in de markt niet mogelijk te maken voor eenheden waarvoor een kennisgeving van definitieve buitenwerkingstelling heeft plaatsgevonden, moet aan de betrokken exploitanten die deze kennisgeving hebben verricht voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze wet, enige termijn gelaten worden om de definitieve buitenwerkingstelling te bevestigen. Artikel 12 van het wetsontwerp regelt deze aangelegenheid.

Dit artikel wordt zonder verdere opmerkingen eenparig aangenomen.

*
* *

Het gehele wetsontwerp wordt, mits enkele tekstcorrecties, vervolgens eenparig aangenomen.

Article 10

Cette disposition modifie l'article 7octies de la loi Électricité, qui règle le financement de la réserve stratégique et fixe les modalités de couverture des coûts de la réserve stratégique par les tarifs de transport: il sera dorénavant tenu compte du fait que le gestionnaire du réseau peut tirer d'autres revenus de la réserve stratégique que par l'activation des capacités contractées.

Cet article ne fait l'objet d'aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 11

Cet article prévoit que le ministre peut demander au gestionnaire du réseau d'effectuer d'autres études relatives à l'adéquation du système électrique belge, sans préjudice de la compétence de la Direction générale de l'Énergie en matière de sécurité d'approvisionnement et sans préjudice de la compétence de la CREG en matière de contrôle des coûts du gestionnaire du réseau.

Cet article ne fait l'objet d'aucune observation et est adopté à l'unanimité.

Article 12

Étant donné que, dans le projet à l'examen, il est choisi de rendre impossible le retour sur le marché des unités ayant fait l'objet d'une notification de mise à l'arrêt définitive, il est nécessaire de laisser aux exploitants qui ont effectué cette notification préalablement à l'entrée en vigueur de la loi proposée un certain délai pour leur permettre de confirmer la mise à l'arrêt définitive. Cet aspect est réglé par l'article 12 du projet de loi.

Cet article ne donne lieu à aucune observation.

*
* *

L'ensemble du projet de loi est ensuite adopté à l'unanimité, moyennant quelques corrections de texte.

Bijgevolg vervalt het toegevoegde wetsvoorstel DOC 54 1522/001 van mevrouw Leen Dierick.

De rapporteur,

Bert WOLLANTS

De voorzitter,

Johan KLAPS (a.i.)

Bepalingen die een uitvoeringsmaatregel vereisen (artikel 78.2 van het Reglement van de Kamer): art. 8.

La proposition de loi jointe DOC 54 1522/001 de Mme Leen Dierick devient dès lors sans objet.

Le rapporteur,

Bert WOLLANTS

Le président,

Johan KLAPS (a.i.)

Dispositions qui nécessitent une mesure d'exécution (article 78.2 du Règlement de la Chambre): art. 8.