



CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

COMPTE RENDU ANALYTIQUE

BEKNOPT VERSLAG

COMMISSION DE L'ÉNERGIE, DE
L'ENVIRONNEMENT ET DU CLIMAT

COMMISSIE VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN
KLIMAAT

Mardi

02-02-2021

Matin

Dinsdag

02-02-2021

Voormiddag

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 – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	Open Vlaamse Liberalen en Democraten
sp.a	socialistische partij anders
cdH	centre démocrate Humaniste
DéFI	Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	Indépendant - Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications :		Afkortingen bij de nummering van de publicaties :	
DOC 55 0000/000	Document parlementaire de la 55 ^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif	DOC 55 0000/000	Parlementair stuk 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 définitif et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (op beigekleurig papier)

Publications officielles éditées par la Chambre des représentants	Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers
Commandes :	Bestellingen :
Place de la Nation 2	Natieplein 2
1008 Bruxelles	1008 Brussel
Tél. : 02/ 549 81 60	Tel. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74	Fax : 02/549 82 74
www.lachambre.be	www.dekamer.be
e-mail : publications@lachambre.be	e-mail : publicaties@dekamer.be

SOMMAIRE

Débat d'actualité sur le CRM et questions jointes de	1
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude sur la valeur du VoLL" (55012098C)	1
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'état d'avancement de l'étude approfondie européenne et du processus de décision concernant le CRM" (55012897C)	1
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La participation de la centrale nucléaire de Borssele au CRM" (55012909C)	1
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le CRM" (55012913C)	1
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le type de centrale dans le cadre du CRM" (55013088C)	1
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les conditions imposées par les Régions à l'installation de centrales à gaz sur leur territoire" (55013089C)	1
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les facteurs de réduction surprenants du mécanisme CRM" (55013158C)	1
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le choix de la ministre de relever la limite de prix et ainsi le coût du CRM" (55013160C)	1
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude d'Elia sur le paramètre CONE pour la limitation des coûts du CRM" (55013164C)	1
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le rapport entre l'étude d'adéquation 2022-2032 d'Elia et la première enchère CRM" (55013180C)	1
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude d'Elia sur le scénario de référence et la détermination subséquente du volume par la CREG" (55013155C)	2
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le refus de tenir compte de l'étude sur le climat de la VUB dans le scénario de référence" (55013176C)	2

INHOUD

Actualiteitsdebat over het CRM en toegevoegde vragen van	1
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie naar de waarde van de VoLL" (55012098C)	1
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stand van zaken van de Europese in-depth investigation en beslissing i.v.m. het CRM" (55012897C)	1
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De deelname van de kerncentrale van Borssele aan het CRM" (55012909C)	1
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het CRM-mechanisme" (55012913C)	1
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het type van centrale in het kader van het CRM" (55013088C)	1
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De voorwaarden van de Gewesten voor de bouw van gascentrales op hun grondgebied" (55013089C)	1
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De opmerkelijke deratingfactoren van het CRM-mechanisme" (55013158C)	1
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De keuze van de minister om de prijslimiet en zo de kostprijs van het CRM te verhogen" (55013160C)	1
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van Elia over de parameter CONE voor de beperking van de kosten van het CRM" (55013164C)	1
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De verhouding tussen de adequacystudie 2022-2032 van Elia en de eerste CRM-veiling" (55013180C)	2
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van Elia over het referentiescenario en de hieropvolgende volumebepaling door de CREG" (55013155C)	2
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De weigering om rekening te houden met de klimaatstudie van de VUB in het referentiescenario" (55013176C)	2

- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La compensation du coût de l'OSP dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité" (55013454C)	2	- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ODV-compensatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme" (55013454C)	2
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude menée par haulogy dans le cadre du CRM" (55013505C)	2	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van haulogy in het kader van het CRM" (55013505C)	2
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'estimation actualisée du coût du CRM" (55013508C)	2	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De geactualiseerde kostenraming van het CRM" (55013508C)	2
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le coût annuel du mécanisme de rémunération de capacité (CRM)" (55013532C)	2	- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De jaarlijkse kosten van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM)" (55013532C)	2
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle évaluation du coût du CRM" (55013533C) <i>Orateurs: Kris Verduyckt, Bert Wollants, Kurt Ravyts, Marie-Christine Marghem, Thierry Warmoes, Tinne Van der Straeten, ministre de l'Énergie</i>	2	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe inschatting van de kostprijs van het CRM" (55013533C) <i>Sprekers: Kris Verduyckt, Bert Wollants, Kurt Ravyts, Marie-Christine Marghem, Thierry Warmoes, Tinne Van der Straeten, minister van Energie</i>	2
Questions jointes de	13	Samengevoegde vragen van	13
- Samuel Cogolati à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le plan d'ouverture de l'espace aérien au développement des éoliennes" (55012018C)	13	- Samuel Cogolati aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het plan om meer locaties voor windmolens in te ruimen zonder impact op de luchtverkeersveiligheid" (55012018C)	13
- Christophe Bombled à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'éolien offshore" (55012186C)	13	- Christophe Bombled aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De offshorewindenergie" (55012186C)	13
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'éolien offshore" (55012347C)	13	- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De offshorewindenergie" (55012347C)	13
- Patrick Prévot à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La Boucle du Hainaut" (55013073C)	13	- Patrick Prévot aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het project 'Boucle du Hainaut'" (55013073C)	13
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La Boucle du Hainaut et l'optimalisation des réseaux existants" (55013183C) <i>Orateurs: Samuel Cogolati, Christophe Bombled, Malik Ben Achour, Patrick Prévot, Thierry Warmoes, Tinne Van der Straeten, ministre de l'Énergie</i>	13	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Boucle du Hainaut en het optimaliseren van de bestaande stroomnetten" (55013183C) <i>Sprekers: Samuel Cogolati, Christophe Bombled, Malik Ben Achour, Patrick Prévot, Thierry Warmoes, Tinne Van der Straeten, minister van Energie</i>	13
Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le couplage de marché post-Brexit" (55012056C) <i>Orateurs: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten, ministre de l'Énergie</i>	19	Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De post-Brexit marktkoppeling" (55012056C) <i>Sprekers: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten, minister van Energie</i>	19
Question de Samuel Cogolati à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord global UE-Chine	20	Vraag van Samuel Cogolati aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het EU-China	20

sur l'investissement" (55012441C)

Orateurs: **Samuel Cogolati, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Comprehensive Agreement on Investment"
(55012441C)

Sprekers: **Samuel Cogolati, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

COMMISSION DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU CLIMAT

du

MARDI 02 FEVRIER 2021

Matin

COMMISSIE VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

van

DINSdag 02 FEBRUARI 2021

Voormiddag

La réunion publique de commission est ouverte à 10 h 04 par M. Patrick Dewael, président.

De openbare commissievergadering wordt geopend om 10.04 uur en voorgezeten door de heer Patrick Dewael.

Le texte en italique est un résumé de la question préalablement déposée.

De cursieve tekst is een samenvatting van de tekst die de vraagsteller vooraf heeft ingediend.

01 Débat d'actualité sur le CRM et questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude sur la valeur du VoLL" (55012098C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'état d'avancement de l'étude approfondie européenne et du processus de décision concernant le CRM" (55012897C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La participation de la centrale nucléaire de Borssele au CRM" (55012909C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le CRM" (55012913C)
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le type de centrale dans le cadre du CRM" (55013088C)
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les conditions imposées par les Régions à l'installation de centrales à gaz sur leur territoire" (55013089C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les facteurs de réduction surprenants du mécanisme CRM" (55013158C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le choix de la ministre de relever la limite de prix et ainsi le coût du CRM" (55013160C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude d'Elia sur le paramètre CONE pour la limitation des coûts du CRM" (55013164C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten

01 Actualiteitsdebat over het CRM en toegevoegde vragen van

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie naar de waarde van de VoLL" (55012098C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stand van zaken van de Europese in-depth investigation en beslissing i.v.m. het CRM" (55012897C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De deelname van de kerncentrale van Borssele aan het CRM" (55012909C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het CRM-mechanisme" (55012913C)
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het type van centrale in het kader van het CRM" (55013088C)
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De voorwaarden van de Gewesten voor de bouw van gascentrales op hun grondgebied" (55013089C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De opmerkelijke deratingfactoren van het CRM-mechanisme" (55013158C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De keuze van de minister om de prijslimiet en zo de kostprijs van het CRM te verhogen" (55013160C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van Elia over de parameter CONE voor de beperking van de

(Énergie) sur "Le rapport entre l'étude d'adéquation 2022-2032 d'Elia et la première enchère CRM" (55013180C)

- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude d'Elia sur le scénario de référence et la détermination subséquente du volume par la CREG" (55013155C)

- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le refus de tenir compte de l'étude sur le climat de la VUB dans le scénario de référence" (55013176C)

- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La compensation du coût de l'OSP dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité" (55013454C)

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude menée par haulogy dans le cadre du CRM" (55013505C)

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'estimation actualisée du coût du CRM" (55013508C)

- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le coût annuel du mécanisme de rémunération de capacité (CRM)" (55013532C)

- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle évaluation du coût du CRM" (55013533C)

kosten van het CRM" (55013164C)

- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De verhouding tussen de adequacystudie 2022-2032 van Elia en de eerste CRM-veiling" (55013180C)

- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van Elia over het referentiescenario en de hieropvolgende volumebepaling door de CREG" (55013155C)

- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De weigering om rekening te houden met de klimaatstudie van de VUB in het referentiescenario" (55013176C)

- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ODV-compensatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme" (55013454C)

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van haulogy in het kader van het CRM" (55013505C)

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De geactualiseerde kostenraming van het CRM" (55013508C)

- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De jaarlijkse kosten van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM)" (55013532C)

- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe inschatting van de kostprijs van het CRM" (55013533C)

Le **président**: Le 26 janvier, des questions posées sont restées sans réponse. Il s'agit des douze premières questions inscrites à notre ordre du jour. Dans l'intervalle, de nouvelles questions ont été ajoutées; elles seront posées en premier lieu. Ensuite, la ministre répondra à toutes les questions dans leur ensemble. Nous commençons donc par la question de M. Verduyckt.

01.01 Kris Verduyckt (sp.a): Si la question que j'ai déposée au sujet du CRM est entre-temps dépassée, la thématique concernée reste bien actuelle. Cette année sera celle du CRM, à moins que l'UE ne vienne perturber le processus. Mon groupe n'apprécie que très modérément le principe étant donné son coût élevé.

Le montant évoqué dans l'étude réalisée par haulogy se situe dans une fourchette comprise entre 238 et 253 millions d'euros par an. Il s'agit d'un montant inférieur à de précédentes estimations, mais il n'en reste pas moins que nous devons toujours investir plus de 3 milliards d'euros pour garantir la sécurité énergétique. J'espère qu'un marché de production d'énergies renouvelables verra le jour et que nous parviendrons à résoudre le problème de la concentration de pouvoir sur notre

De **voorzitter**: Op 26 januari werden vragen gesteld die nog niet werden beantwoord. Het betreft de eerste twaalf vragen op de huidige agenda. Ondertussen werden nog nieuwe vragen toegevoegd, die eerst gesteld zullen worden. Daarna zal de minister alle vragen samen beantwoorden. We starten dus met de vraag van de heer Verduyckt.

01.01 Kris Verduyckt (sp.a): Mijn ingediende vraag over het CRM is ondertussen gedateerd, maar het thema is dat niet. Dit jaar wordt, indien de EU geen roet in het eten strooit, het jaar van het CRM. Mijn fractie blijft een koele minnaar, want het is een duur principe.

In de studie van haulogy wordt gesproken over 238 tot 253 miljoen euro per jaar. Dat is een meevaller, al zullen we straks nog altijd meer dan 3 miljard euro moeten investeren om de energiezekerheid op orde te krijgen. Ik hoop dat er een productiemarkt rond hernieuwbare energie komt en dat we er in zullen slagen om de machtsconcentratie op onze energiemarkt aan te pakken.

marché énergétique.

Comment expliquer la fourchette étroite entre les valeurs minimums et maximums des coûts présentée dans l'étude? L'incidence qu'aura semble-t-il également le CRM sur la facture a-t-elle également été calculée dans cette étude? Quelles sont les prochaines étapes du processus?

01.02 Bert Wollants (N-VA): Il ressort des calculs d'haulogy que dès lors qu'il faudrait moins de nouvelle capacité, le coût du mécanisme CRM serait inférieur aux estimations d'Elia.

Quels seront les chiffres retenus par la ministre? Dans le cadre de l'organisation de l'enchère de capacité, utilisera-t-elle les estimations de capacité avancées par haulogy? Quelle sera l'incidence de cette étude sur le processus et l'interprétation des données que fourniront Elia et la CREG – auxquels la loi CRM attribue des missions spécifiques? D'autres différences apparaissent-elles entre les calculs d'haulogy et d'Elia?

01.03 Kurt Ravyts (VB): De très nombreux montants différents circulent. Les chiffres de 238 à 253 millions d'euros m'ont surpris. La proposition de résolution avant retenu le chiffre de 345 millions d'euros. La note d'évaluation de la CREG publiée en mai 2020 sur l'impact d'un CRM sur les consommateurs finaux estimait, sur la base de deux modèles, le coût sans mécanisme de limitation des coûts entre 614 et 940 millions d'euros.

La ministre pourrait-elle commenter l'étude d'haulogy?

01.04 Marie-Christine Marghem (MR): M. Vercruyssen, membre de la société haulogy, a réalisé une étude relative au CRM, dont les conclusions contredisent celles émises lorsqu'il travaillait chez PwC. Pourquoi ce revirement? À partir de quels paramètres et à la demande de qui a-t-il travaillé?

Le gouvernement requiert des experts et commande par marché public des études sur la situation complexe du CRM. Pourriez-vous communiquer l'étude au Parlement? Qui l'a commandée: vous ou le gouvernement, et sur base de quel marché public? Si ce n'est pas vous, vous est-elle parvenue? Le même auteur aboutit à des résultats opposés d'une législature et d'un employeur à l'autre. N'y a-t-il pas là un problème de crédibilité? Une audition ne devrait-elle pas être

In de studie is er weinig verschil tussen de ondergrens en de bovengrens van de kostprijs. Hoe kan dat? Het CRM zou ook een effect hebben op de factuur. Werd dat effect ook in deze studie berekend? Wat zijn de volgende stappen?

01.02 Bert Wollants (N-VA): Uit het rekenwerk van haulogy blijkt dat het CRM-mechanisme minder zou kosten omdat er minder nood zou zijn aan nieuwe capaciteit in vergelijking met de raming door Elia.

Welke cijfers zal de minister gebruiken? Zal zij de capaciteitsinschatting van haulogy gebruiken om de capaciteitsveiling mee te organiseren? Welke impact zal de studie van haulogy hebben op het proces en de interpretatie van gegevens die Elia en de CREG – de CRM-wet wijst hen specifieke taken toe op dat vlak – zullen aanleveren? Zijn er nog verschillen tussen de berekening van haulogy en Elia?

01.03 Kurt Ravyts (VB): Er circuleren heel veel verschillende bedragen. De cijfers van 238 tot 253 miljoen euro verrasten mij. In de resolutie werd 345 miljoen euro opgenomen. In de evaluatienota van de impact van een CRM op de eindconsumenten door de CREG van mei 2020, met een berekening op basis van twee modellen, werd de kostprijs zonder mechanisme van kostenbeperking geraamd op 614 tot 940 miljoen euro.

Kan de minister de studie van haulogy toelichten?

01.04 Marie-Christine Marghem (MR): De heer Vercruyssen, lid van de vennootschap haulogy, heeft een studie over het CRM uitgevoerd, waarvan de conclusies haaks staan op de conclusies die gepubliceerd werden toen hij nog bij PwC werkte. Hoe verklaart u die bocht? Welke parameters heeft hij gehanteerd en op wiens verzoek heeft hij de studie uitgevoerd?

De regering schakelt experten in en bestelt via overheidsopdrachten studies over de complexe situatie van het CRM. Zou u de studie aan het Parlement kunnen bezorgen? Wie heeft de studie besteld: u of de regering, en op grond van welke overheidsopdracht? Hebt u, als u niet de opdrachtgever bent, de studie wel ontvangen? De auteur in kwestie komt van de ene legislatuur en van de ene werkgever tot de andere tot tegengestelde resultaten. Is er geen

organisée? Il faudrait aussi entendre la CREG à ce sujet.

01.05 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (*en néerlandais*): Le coût du CRM est en cours de finalisation. Il a été réduit de moitié environ avec un coût de 238 à 253 millions d'euros par an, selon la presse. Dans quinze ans, il devrait se situer entre 3,6 et 3,8 milliards d'euros.

Comment se fait-il que la fourchette soit si étroite? Dans quelle mesure la ministre est-elle certaine du coût réel? Quelles incertitudes subsistent-elles encore dans l'étude de haulogy? Quelles prémisses demeurent-elles encore floues? Quel est le volume d'enchère par exemple? Quand la CREG rendra-t-elle ses commentaires sur la nouvelle étude? Pourrions-nous disposer de l'étude et des remarques de la CREG?

Le **président**: On y veillera.

01.06 Kris Verduyckt (sp.a): Je souhaiterais également obtenir une réponse à ma question initiale.

Les fédérations sectorielles sont très préoccupées par le coût du CRM. Je me réfère à ce sujet au courrier d'essenscia. Quelle est la réaction de la ministre?

01.07 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Je commencerai par les questions sur l'étude de haulogy.

Nous avons transmis l'étude au Parlement vendredi dernier. Nous serons plus consciencieux à l'avenir: nous fournirons également toujours les documents au secrétariat de la commission.

(*En français*) L'étude a été commandée sur la base de la résolution votée au Parlement.

Madame Marghem, un marché public a été lancé sous le précédent gouvernement pour faire suite à la demande de la résolution visant un *update* des estimations de coûts du CRM. Ce marché a été publié en ligne, mais pas au *Moniteur belge*.

(*En néerlandais*) Il s'agissait d'un marché public de services, publié en ligne.

(*En français*) La clôture de réception des offres était prévue au 20 octobre 2020. Deux offres ont été soumises et haulogy a remporté le marché suite à une évaluation consciencieuse.

geloofwaardigheidsprobleem? Zou er geen hoorzitting georganiseerd moeten worden? We zouden de CREG ook hierover moeten horen.

01.05 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (*Nederlands*): De kostprijs van het CRM zit in de afrondingsfase. Die is ongeveer gehalveerd, want de pers vermeldt tussen 238 en 253 miljoen euro per jaar als kostprijs. Over vijftien jaar zou die 3,6 à 3,8 miljard euro bedragen.

Hoe komt het dat de range zo beperkt is? Hoe zeker is de minister van de effectieve kostprijs? Welke onzekerheden zitten er nog in de studie van haulogy? Over welke uitgangspunten is er nog onduidelijkheid? Hoe groot is bijvoorbeeld het veilingsvolume? Wanneer mogen wij de opmerkingen van de CREG op de nieuwe studie verwachten? Kunnen wij beschikken over de studie en de opmerkingen van de CREG?

De **voorzitter**: Daar wordt voor gezorgd.

01.06 Kris Verduyckt (sp.a): Ik zou ook graag een antwoord krijgen op mijn oorspronkelijke vraag.

De sectorfederaties maken zich grote zorgen over de kostprijs van het CRM. Ik verwijs naar de brief van essenscia. Wat is de reactie van de minister?

01.07 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Ik begin met de vragen over de studie van haulogy.

Wij hebben afgelopen vrijdag de studie opgestuurd naar het Parlement. We zullen dat de volgende keer zorgvuldiger doen en de documenten ook steeds aan het commissiesecretariaat bezorgen.

(*Frans*) De studie werd besteld op basis van de in het Parlement goedgekeurde resolutie.

Mevrouw Marghem, onder de vorige regering werd er een overheidsopdracht uitgeschreven om gevolg te geven aan het verzoek in de resolutie om de kostenramingen voor het CRM te actualiseren. Die opdracht werd online gepubliceerd, maar niet in het *Belgisch Staatsblad*.

(*Nederlands*) Het was online, een overheidsopdracht van diensten.

(*Frans*) De deadline voor de ontvangst van offertes was vastgesteld op 20 oktober 2020. Er werden twee offertes ingediend en na een zorgvuldige beoordeling werd de opdracht gegund aan haulogy.

(En néerlandais) Les informations sont encore disponibles sur Internet. Le prix n'est pas le seul critère, l'expérience du soumissionnaire dans ce type de marchés est également importante.

(En français) Le consultant haulogy sera invité à participer à l'audition du 9 février, en présence du comité de suivi du CRM. L'étude sera présentée aux parlementaires, qui pourront poser leurs questions.

(En néerlandais) La semaine prochaine, vous pourrez poser des questions très précises sur cette étude indépendante lors de l'échange de vues avec le consultant.

La résolution prévoit que la CREG transmettra au Parlement ses remarques sur l'étude. À sa demande, la CREG a également été associée en cours de route. Lors de l'élaboration de l'étude, un échange de vues a été organisé avec le consultant dans le cadre du comité de suivi. Il n'en demeure pas moins que la CREG formulera des remarques. J'espère qu'elle pourra déjà faire part de ces remarques lors du débat général de la semaine prochaine.

Lors de la première évaluation du coût du CRM en 2018, on ne disposait que de très peu d'éléments concernant la fourchette de prix. En outre, cette première évaluation avait été faite sur la base d'un *design* qui n'était pas encore connu. De nombreuses options étaient encore ouvertes à l'époque. C'est par la suite que le *design* a été développé.

De même, c'est lors de l'adoption de la résolution qu'un certain nombre de choix ont été faits par exemple en ce qui concerne le système *pay-as-bit* et le système *pay-as-cleared*. Par ailleurs, l'évaluation des coûts ne constituait qu'un des aspects de l'étude de 2018. À présent, le consultant s'est basé sur un plus grand nombre d'informations connues même s'il est évident que tout n'est pas encore connu. J'y reviendrai quand il s'agira de volume.

Le consultant a tenu compte de l'ensemble des éléments connus à l'heure actuelle. Le Parlement a dû se baser sur des évaluations de coûts qui dataient toutes de 2018, ce qui a fait naître certaines frustrations. Le Parlement a explicitement souhaité une mise à jour des évaluations. Il appartiendra au consultant d'expliquer les hypothèses sur lesquelles il s'est basé pour le volume et d'autres aspects. Ce point pourra faire

(Nederlands) Het is nog steeds te raadplegen op het internet. De criteria zijn niet alleen de prijs, maar ook de ervaring die de inschrijver heeft met een dergelijke opdracht.

(Frans) De consultant van haulogy zal uitgenodigd worden voor de hoorzitting van 9 februari, waaraan ook de leden van het CRM-opvolgingscomité zullen deelnemen. De studie zal aan de parlementsleden voorgesteld worden en zij zullen de gelegenheid hebben om hun vragen te stellen.

(Nederlands) Volgende week kunnen jullie in de gedachtewisseling met de consultant heel specifieke vragen stellen over deze onafhankelijke opdracht.

In de resolutie staat dat de CREG haar opmerkingen over de studie aan het Parlement zou bezorgen. Ze werd op eigen vraag ook betrokken en cours de route. Terwijl de consultant bezig was, vond in het opvolgingscomité ook een uitwisseling met de consultant plaats. Dat staat niet in de weg dat de CREG opmerkingen formuleert. Hopelijk kan ze in het algemeen debat van volgende week die opmerkingen al aanbrengen.

Bij de eerste kosteninschatting van het CRM in 2018 was er inzake de range heel weinig gekend. De eerste kosteninschatting is ook gemaakt op basis van een nog niet gekend design. Er lag toen nog heel veel open. Nadien werd het design uitgewerkt.

Ook in de goedgekeurde resolutie werd een aantal keuzes gemaakt, bijvoorbeeld over *pay-as-bit* en *pay-as-cleared*. Ook in de studie van 2018 was de kostenraming slechts een van de aspecten. Hier heeft de consultant op basis van veel meer gekende informatie gewerkt, maar uiteraard is nog niet alle informatie gekend. Ik kom daarop terug als het gaat over het volume.

De consultant heeft alles meegenomen wat op dit moment gekend is. Het Parlement moest werken met alle kostenramingen uit 2018. Daarover was er frustratie. Het Parlement wilde daarvan uitdrukkelijk een update. Hoe de consultant verder heeft gewerkt met assumpties over volume en andere zaken is voor rekening van de consultant. Daarover kan met de consultant van gedachten worden gewisseld.

l'objet d'un échange de vues avec le consultant.

Le coût du CRM a été calculé par un organisme indépendant qui s'est fondé sur le rapport d'Elia. Cette estimation ne préfigure nullement la proposition de courbe de demande qui sera établie par la CREG ni les avis ou la décision en matière de volume. Il s'agit seulement d'une évaluation des coûts et non d'une nouvelle étape dans la définition de la courbe de demande ou dans l'estimation du volume.

Les diverses méthodologies utilisées expliquent en grande partie les différences entre les estimations des coûts. La nouvelle évaluation est en outre fondée sur un volume inférieur. Les limites de prix de la résolution ont été appliquées, impliquant dans certains cas une restriction sur le plan de la rémunération.

(En français) Concernant la question de Mme Marghem, l'expert s'est informé des derniers développements du *design* et a développé une méthodologie permettant d'estimer le coût en respectant les demandes de la résolution. Ensuite, c'est *pay-as-bid*, *pay-as-cleared*, aussi pour le volume. Le consultant est donc invité au Parlement la semaine prochaine.

(En néerlandais) Le coût réel ne sera connu qu'au moment des enchères elles-mêmes. Pour ce qui concerne le volume, le consultant a travaillé sur la base de modèles économiques généraux, de postulats relatifs au mix énergétique et de *business cases* que les acteurs du marché utiliseront dans le cadre du CRM.

La CREG disposait déjà préalablement de l'étude, à laquelle elle a d'ailleurs apporté son concours.

La résolution votée au Parlement ne portait pas seulement sur le calcul du coût, elle concernait également l'incidence sur la facture. Autre point important: le CRM aura pour effet de nous positionner sur un marché plus concurrentiel, différents acteurs du marché réalisant des projets.

L'ambition de réduire la part du fédéral dans la facture d'électricité, mais aussi d'instaurer une norme énergétique pour les entreprises et les ménages, était inscrite dans l'accord de gouvernement. Je transmettrai des propositions à cet effet à la Chambre dans les meilleurs délais.

La concertation avec les différentes parties prenantes débute cette semaine. Nous écouterons évidemment tout un chacun. Nous avons déjà eu

De kostprijs van het CRM werd berekend door een onafhankelijke partij die zich daarvoor baseerde op het rapport van Elia. Door deze kostenraming wordt geen enkele voorafname gedaan op het voorstel van vraagcurve door de CREG, op de adviezen of op de beslissing over het volume. Het is enkel een kosteninschatting, geen nieuwe stap in de opmaak van de vraagcurve of de beoordeling van het volume.

De verschillende methodologieën die werden gebruikt vormen een belangrijke verklaring voor de verschillende kostenramingen. In de nieuwe raming wordt ook uitgegaan van een lager volume. De prijslimieten uit de resolutie werden toegepast, waardoor in bepaalde gevallen de vergoeding werd beperkt.

(Frans) Wat de vraag van mevrouw Marghem betreft, heeft de deskundige zich op de hoogte gesteld van de jongste ontwikkelingen op het vlak van het design en heeft hij een methode ontwikkeld waarmee de kosten kunnen worden geraamd met inachtneming van de vereisten in de resolutie. Vervolgens is het *pay-as-bid* of *pay-as-cleared*, ook wat het volume betreft. De consultant wordt dus volgende week uitgenodigd in het Parlement.

(Nederlands) De effectieve kostprijs zal pas gekend zijn op het moment van de veiling zelf. Voor het volume heeft de consultant gewerkt op basis van algemene economische modellen, veronderstellingen over de energiemix en generieke businesscases die de marktpartijen zullen gebruiken binnen het kader van het CRM.

De CREG beschikte voorafgaandelijk al over de studie en werkte er ook aan mee.

De parlementaire resolutie ging niet alleen over de kostprijsberekening, maar ook over de impact op de factuur. Een ander aspect was dat het CRM ervoor zal zorgen dat we in een meer concurrentiële markt terechtkomen, waarbij verschillende marktpartijen projecten uitvoeren.

In het regeerakkoord werd de ambitie ingeschreven om het federaal aandeel in de elektriciteitsfactuur te laten dalen en om een energienorm voor bedrijven en gezinnen in te voeren. Ik zal hierover zo snel mogelijk voorstellen aan de Kamer bezorgen.

Deze week start het overleg met de belanghebbenden. We zullen uiteraard naar iedereen luisteren. We hebben al contact gehad

des contacts avec diverses organisations sur le thème de la précarité énergétique. Nous consulterons à ce propos Test Achats, la Ligue des familles, les organisations syndicales et la Fondation Roi Baudouin. Je suggérerai aussi d'y associer le Conseil consultatif de la CREG.

Le 22 octobre 2020, nous avons formulé une première réponse à l'enquête ouverte par la Commission européenne à propos d'une éventuelle aide d'État. La Commission a ensuite interrogé le secteur et l'État belge a répondu à la fin 2020. L'enquête publique s'est déroulée entre le 16 octobre et le 17 novembre. La Commission rassemble à présent les divers éléments. Nous coopérons de la manière la plus constructive possible afin d'obtenir une issue favorable dans les meilleurs délais.

Le Règlement européen sur l'électricité prévoit que des capacités étrangères peuvent participer. Les règles applicables à cet égard ne sont disponibles que depuis le 22 décembre 2020 et doivent encore être traduites en accords entre les gestionnaires de réseau. Elia tient déjà compte de la contribution de capacités étrangères, même si celles-ci ne peuvent participer au mécanisme belge qu'à partir de 2024. Le mécanisme ne peut exclure aucun type de technologie. Toute capacité participant au CRM doit répondre aux obligations de disponibilité. Je ne puis déterminer moi-même, par exemple, si la centrale nucléaire néerlandaise de Borssele peut y participer à des conditions compétitives, mais la participation d'une centrale nucléaire étrangère n'est pas exclue.

(En français) Le projet de loi prévoit les restrictions contenues dans l'article 22 du Règlement européen sur l'électricité. Les normes existantes restent d'application.

Le CRM doit être technologiquement neutre. Afin de maximiser la concurrence dans les enchères et de minimiser le coût, les autres restrictions ne sont pas prévues aujourd'hui. En offrant des possibilités de réduction de la demande, de stockage, de technologies innovantes, et en fournissant une capacité flexible suffisante, le CRM soutient pleinement la transition énergétique.

Le cadre réglementaire pour le *backbone* hydrogène, en cours d'examen, devrait prendre en compte la présence des réseaux privés, la possibilité de réutiliser des parties du réseau de Fluxys et de nouvelles infrastructures. Dans la

met verschillende organisaties over energiearmoede. We zullen daarover overleggen met Test Aankoop, de Gezinsbond, de vakbonden en de Koning Boudewijnstichting. Ik zal ook voorstellen om de Adviesraad van de CREG te betrekken.

Op 22 oktober hebben we een eerste antwoord geformuleerd op het staatssteunonderzoek van de Europese Commissie. Daarna heeft de Commissie de sector bevraagd, waarna de Belgische Staat eind 2020 geantwoord heeft. Het openbaar onderzoek liep van 16 oktober tot 17 november. De Commissie legt nu alle elementen samen. We werken zo constructief mogelijk samen om zo snel mogelijk een gunstige uitkomst te bekomen.

De elektriciteitsverordening bepaalt dat buitenlandse capaciteiten kunnen deelnemen. De regels daarvoor zijn pas beschikbaar sinds 22 december 2020 en moeten nog vertaald worden in afspraken tussen de netbeheerders. Elia houdt al rekening met de bijdrage van buitenlandse capaciteiten, maar ze zullen pas kunnen deelnemen aan het Belgische mechanisme vanaf 2024. Het mechanisme mag geen technologieën uitsluiten. Elke capaciteit die deelneemt aan het CRM moet voldoen aan de beschikbaarheidsverplichtingen. Ik kan zelf niet bepalen of bijvoorbeeld de Nederlandse kerncentrale van Borssele hieraan tegen competitieve voorwaarden kan deelnemen, maar een deelname van een buitenlandse kerncentrale is niet uitgesloten.

(Frans) Het wetsontwerp voorziet in de beperkingen die reeds in artikel 22 van de Europese verordening betreffende de interne markt voor elektriciteit bepaald worden. De bestaande normen blijven van toepassing.

Het CRM moet technologisch neutraal zijn. Om de concurrentie bij de veilingen maximaal te laten spelen en het kostenplaatje zo laag mogelijk te houden, wordt er thans niet in andere beperkingen voorzien. Door op het stuk van de beperking van de vraag, van de opslag en van innovatieve technologieën mogelijkheden te bieden en dankzij een voldoende flexibele capaciteit is het CRM een zeer geschikte tool ter ondersteuning van de energietransitie.

Bij het opstellen van het regelgevend kader voor de waterstofbackbone, dat momenteel onderzocht wordt, moet men rekening houden met de aanwezigheid van privénetwerken, de mogelijkheid om delen van het netwerk van Fluxys opnieuw te

poursuite du développement de l'infrastructure, la demande à un endroit donné jouera un rôle important. Elia et Fluxys en tiennent compte. Des consultations informelles entre ces deux entités ont déjà lieu.

(En néerlandais) À l'article 2, point 9 du règlement électricité, le coût de l'énergie non distribuée est défini comme le prix maximal de l'électricité que les consommateurs consentiraient à payer pour éviter une coupure. La norme de fiabilité – le LoLE – est calculée avec le coût de l'énergie non distribuée et les coûts du nouvel accès, le CoNE. Dans l'avant-projet de loi qui est actuellement soumis au Conseil d'État, ce sont mon administration, le Bureau fédéral du Plan et la CREG qui fixeront ensemble le coût de l'énergie non distribuée.

Le projet global sera discuté lors du Conseil des ministres de vendredi, tout comme le calendrier concernant la part fédérale sur la facture et la norme énergétique, afin que le CRM et le prix puissent être examinés en même temps. Ce projet sera ensuite soumis au Parlement. La séance avec le comité de suivi et les consultants est également prévue.

(En français) Concernant les conditions imposées par les Régions pour l'installation de centrales à gaz, le CRM a été évoqué lors de contacts avec mes homologues régionaux. Il y a également eu un IKW interfédéral ainsi qu'un Comité de concertation. La question de l'effet positif de la concurrence a notamment été discutée à cette occasion.

(En néerlandais) La semaine dernière, M. Warmoes a posé des questions, entre autres, sur les facteurs de réduction faisant appel à des technologies qui ne sont plus présentes sur le marché à l'heure actuelle. Comme elles sont encore présentes à l'étranger, elles ont été incluses dans le calcul. Ces facteurs de réduction sont une résultante des simulations réalisées au moyen du modèle d'Elia. Les facteurs de réduction pour le nucléaire comme pour les centrales au gaz sont basés sur les arrêts inattendus historiques, indépendamment donc, par exemple, des arrêts en raison d'inspections décennales, de nouvelles normes de sécurité ou de tests effectués. On trouve sur le site d'Elia les explications sur les facteurs de réduction pour les technologies à énergie limitée que le régulateur a fournies lors d'une réunion spécifique de la *task force*. Il en est notamment ressorti que ces facteurs sont subordonnés à la quote-part de ces technologies dans le système, ce qui explique qu'ils sont relativement élevés en Belgique. Plus la quote-

gebruiken en nieuwe infrastructuur. Voor het verder ontwikkelen van infrastructuur zal de vraag op een bepaalde plaats een belangrijke rol spelen. Elia en Fluxys houden daar rekening mee. Er is reeds informeel overleg tussen die twee instanties gaande.

(Nederlands) In artikel 2, punt 9 van de elektriciteitsverordening wordt de VoLL gedefinieerd als de waarde van de niet-geleverde energie die afnemers bereid zijn te betalen om niet-beschikbaarheid te voorkomen. De betrouwbaarheidsnorm – de LoLE – wordt berekend met de VoLL en de kosten voor de nieuwe toegang, CoNE. In het voorontwerp van wet dat nu voorligt bij de Raad van State is het mijn administratie die samen met het Federaal Planbureau en de CREG de VoLL zal bepalen.

Vrijdag zal het globale ontwerp besproken worden op de ministerraad, samen met de timing inzake het federale aandeel op de factuur en de energienorm, zodat het CRM en de kostprijs samen behandeld kunnen worden. Daarna zal het worden voorgelegd aan het Parlement. Er is ook nog de sessie met het opvolgingscomité en de consultants.

(Frans) Wat de voorwaarden van de Gewesten voor de bouw van gascentrales betreft, werd het CRM aan de orde gesteld tijdens contacten met mijn ambtgenoten op gewestniveau. Voorts heeft er een interfederale IKW plaatsgevonden, en een Overlegcomité. De kwestie van het positieve effect van concurrentie is toen meer bepaald aan bod gekomen.

(Nederlands) De heer Warmoes stelde vorige week vragen, onder meer over de *deratingfactoren* met technologieën die tegenwoordig niet meer op de markt aanwezig zijn. Omdat ze wel nog aanwezig zijn in het buitenland, werden ze meeberekend. Ze zijn een uitkomst van de simulaties met het model van Elia. De *deratingfactoren* voor zowel de nucleaire als de gascentrales zijn gebaseerd op historische onverwachte stilstanden, los dus van bijvoorbeeld stilstanden door tienjaarlijkse inspecties, nieuwe veiligheidsnormen of uitgevoerde tests. Op de website van Elia staat de toelichting over de *deratingfactoren* voor technologieën met beperkte energie die de regulator gaf op een specifieke taskforcevergadering. Daaruit bleek onder meer dat deze factoren afhankelijk zijn van het aandeel van deze technologieën in het systeem, waardoor ze in België redelijk hoog zijn. Hoe hoger het aandeel, hoe lager de deratingfactor. De regulator zal nog een advies geven over de voorgestelde *deratingfactoren*, waarna ze nog eens

part est importante, plus le facteur de réduction est faible. Le régulateur émettra encore un avis sur les facteurs de réduction proposés, après quoi ils devront encore être fixés. Il s'agit d'un des éléments dans la physionomie globale sur lesquels on travaille encore.

Par comparaison avec d'autres pays européens présentant un CRM analogue, la limite de prix et le coût du CRM proposés par la CREG sont particulièrement bas. Le facteur X est destiné à compenser l'incertitude entourant le paramètre net-CoNE et il me paraît qu'un facteur 1,1 ne laisse qu'une maigre marge à cet égard.

Conformément à l'arrêté royal, la résolution ayant trait au CRM inclut une limite de prix de 75 euros maximum par kilowatt pour les contrats pluriannuels, sauf s'il est démontré, après consultation de la Chambre, qu'une limite de prix supérieure est inévitable pour garantir la sécurité d'approvisionnement. Il entre toujours dans mes intentions de maîtriser le plus possible les coûts du CRM car il s'agit d'un élément essentiel pour assurer la sécurité d'approvisionnement de la population et des entreprises.

En ce qui concerne le paramètre CoNE, nous avons opté pour un mécanisme de marché. Celui-ci n'illustre donc pas uniquement la différence entre les prévisions du marché et le volume nécessaire.

Pour le reste, le CRM doit être neutre du point de vue technologique et la limite de prix intermédiaire s'applique à tous les détenteurs de capacité. En effet, le CRM a toujours pour vocation de trouver une capacité suffisante pour garantir notre sécurité d'approvisionnement au coût le plus bas possible. Pour sa part, le mécanisme de l'enchère assure le choix des offres les moins-disantes, réunissant sans aucun doute un bouquet de technologies. Elia a déjà proposé deux options en matière de plafonnement intermédiaire des prix. J'attends à présent l'avis de la CREG.

La nouvelle méthodologie de l'Agence de coopération des régulateurs de l'énergie (ACER) concernant les études de suffisance n'a été approuvée qu'en octobre 2020. Plusieurs options sont envisageables pour de nombreux éléments. Le réseau européen des gestionnaires de réseau de transport d'électricité (ENTSO-E) a soumis un plan d'implémentation à l'ACER. La majeure partie de la nouvelle méthodologie ne sera implémentée qu'au moment où débutera la réalisation de la prochaine étude en novembre 2021. Dans les études de suffisance actuelles, tant ENTSO-E qu'Elia se sont toujours fondés sur une série d'années climatiques

doivent être établies. Dit is een van de elementen in het totale design waarop nog wordt gewerkt.

In vergelijking met andere Europese landen met een gelijkaardig CRM zijn de door de CREG voorgestelde prijslimiet en kostprijs van het CRM bijzonder laag. De x-factor moet de onzekerheid omtrent de net-CoNE opvangen en een factor 1,1 biedt daarvoor mijns inziens te weinig marge.

Overeenkomstig het KB bevat de CRM-resolutie een prijslimiet voor meerjarige contracten van maximaal 75 euro per kilowatt, tenzij na raadpleging van de Kamer wordt aangetoond dat een hogere prijslimiet onvermijdbaar is in het kader van de bevoorradingszekerheid. Het blijft mijn bedoeling om de kosten van het CRM zoveel mogelijk te beheersen, want dat is essentieel om de bevoorradingszekerheid voor burgers en bedrijven te garanderen.

Voor de parameter CoNE werd een marktbreed mechanisme gekozen. Het gaat dus niet enkel over het verschil tussen wat in de markt verwacht wordt en het noodzakelijke volume.

Voorts moet het CRM technologieneutraal zijn en is de intermediaire prijslimiet van toepassing op alle capaciteitshouders. Het doel van het CRM blijft immers om voldoende capaciteit te vinden om het volume dat nodig is voor onze bevoorradingszekerheid te verzekeren voor een zo laag mogelijke kostprijs. Het veilingmechanisme zorgt er vervolgens voor dat de laagste biedingen weerhouden worden, ongetwijfeld een mix van technologieën. Elia stelde al twee mogelijkheden van IPC (Intermediate Price Cap) voor. Ik wacht nu op het advies van de CREG.

De nieuwe methodologie van het Agentschap van de EU voor de samenwerking tussen energieregulators (ACER) omtrent de toereikendheidsstudies is pas in oktober 2020 goedgekeurd. Voor veel elementen zijn er verschillende opties mogelijk. De Europese vereniging van de netbeheerders (ENTSO-E) heeft een implementatieplan voorgelegd aan ACER. De bulk van de nieuwe methodologie zal pas tegen de volgende studie van november 2021 geïmplementeerd worden. In de bestaande toereikendheidsstudies hebben zowel ENTSO-E als Elia zich steeds gebaseerd op een reeks historische

historiques sur la base de la banque européenne de données climatiques. Si cette banque de données ne contient aucune estimation relative à l'avenir, le changement climatique y est bien intégré.

Pour la prochaine étude d'adéquation belge de juin 2021, les diverses parties prenantes ont choisi l'option 1 de la méthodologie européenne, ce qui signifie qu'il peut être tenu compte de l'impact du changement climatique sur l'adéquation du réseau électrique. Un débat sera organisé au sein de la *task force* avec les acteurs du marché sur la base des résultats de la consultation publique à ce sujet, qui seront publiés fin février. La procédure suivie satisfait aux exigences de la méthodologie ERA.

Pour la première détermination du volume, le scénario central du dernier MAF (Mid-term Adequacy Forecast) de 2019 a été actualisé sur la base des informations pertinentes les plus récentes de l'étude du Forum pentalatéral de l'énergie de mai 2020. Une sensibilité pour une demande plus faible a été introduite en conséquence de la crise du covid-19. Ce processus d'actualisation sera mis en oeuvre annuellement.

Avant que les acteurs du marché puissent se préparer à l'enchère, un trajet d'au moins six mois doit être parcouru: choix du scénario de référence, sélection des valeurs intermédiaires, délivrance d'un rapport d'étalonnage par Elia et établissement d'une courbe de la demande et d'autres paramètres de l'enchère par le régulateur. Par conséquent, il n'a pas été possible d'attendre la nouvelle méthodologie ou de redémarrer le processus après la publication de la nouvelle étude d'adéquation. L'enchère ne pourrait sinon pas être organisée en octobre 2021 et la sécurité d'approvisionnement ne serait pas garantie d'ici l'hiver 2025.

L'ajout itératif de tranches de 100 mégawatts est nécessaire pour calculer les paramètres, mais ne correspond pas au volume mis aux enchères dans le CRM. En effet, le volume requis pour garantir la sécurité d'approvisionnement fait l'objet d'un contrat global. L'arrêté royal fixant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et des paramètres nécessaires pour l'organisation des enchères dans le cadre du CRM peut être consulté sur le site du SPF Économie. Pour ce qui est du volume final et de la courbe de demande finale, je me baserai sur la proposition de la CREG, ainsi que sur les avis de l'administration et d'Elia. Il est vrai que si les offres

klimaatjaren op basis van de Europese klimaatdatabank. Die databank bevat geen inschatting voor de toekomst, maar de klimaatverandering wordt er dus wel in meegenomen.

Voor de volgende Belgische toereikendheidsstudie van juni 2021 werd door de verschillende belanghebbenden voor optie 1 uit de Europese methodologie geopteerd. Dat betekent dat rekening kan worden gehouden met de impact van de klimaatverandering op de adequaatheid van het elektriciteitssysteem. Op basis van de resultaten van de publieke consultatie daarover, die eind februari worden gepubliceerd, volgt een debat in de taskforce met de marktpartijen. De gevolgde procedure voldoet aan de eisen van de ERA-methodologie.

Voor de eerste volumebepaling werd het centrale scenario uit de laatste MAF (Mid-term Adequacy Forecast) van 2019 geactualiseerd op basis van de meest recente relevante informatie uit de studie van het Pentalateraal Energieforum van mei 2020. Daarbij werd een sensitiviteit voor een lagere vraag ingevoerd ten gevolge van de COVID-19-crisis. Dit actualiseringsproces zal jaarlijks worden uitgevoerd.

Vooraleer de marktpartijen hun voorbereiding voor de veiling kunnen starten, moet een traject van minstens zes maanden worden doorlopen, gaande van de keuze voor het referentiescenario, de selectie van de intermediaire waarden, de oplevering van een kalibratierapport door Elia en het opstellen van een vraagcurve en van andere veilingparameters door de regulator. Het was bijgevolg niet mogelijk om op de nieuwe methodologie te wachten of het proces opnieuw op te starten na de publicatie van de nieuwe toereikendheidsstudie. Anders zou de veiling niet in oktober 2021 kunnen worden georganiseerd en zou de bevoorradingszekerheid tegen de winter van 2025 niet gewaarborgd zijn.

De iteratieve toevoeging van schijven van 100 megawatt is noodzakelijk voor de berekening van de parameters, maar is niet gelijk aan het geveilde volume in het CRM. Het voor de bevoorradingszekerheid noodzakelijke volume wordt immers in zijn geheel gecontracteerd. Het KB met betrekking tot de berekening van het capaciteitsvolume en de te hanteren parameters is beschikbaar op de website van de FOD Economie. Wat het uiteindelijke volume en de uiteindelijke vraagcurve betreft, zal ik mij baseren op het voorstel van de CREG en de adviezen van de administratie en van Elia. Wat de berekening van

sont particulièrement élevées, il est possible, afin de limiter le prix, de déroger légèrement une seule fois au critère de fiabilité LoLE (*loss of load expectation*) pour le calcul du point A. Dès que j'aurai pris connaissance de la proposition de la CREG, je ne manquerai évidemment pas de la partager avec la commission.

01.08 Marie-Christine Marghem (MR): Sur le projet CRM, vous avez refondu le texte et l'avez présenté au Conseil des ministres. Avec quel cabinet d'avocats et sur la base de quel marché public avez-vous travaillé?

01.09 Bert Wollants (N-VA): La ministre n'a pas précisé si elle fournirait les travaux d'études de la CREG.

01.10 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): J'ai répondu que l'équipe CRM, mon administration et la CREG travaillent de concert à l'élaboration d'une proposition.

La question n° 55011997C de M. Ravyts ne figurait plus à l'ordre du jour. Je lui transmettrai la réponse par écrit.

01.11 Kris Verduyckt (sp.a): Certains aspects relatifs au fonctionnement du marché et au coût ont été intégrés dans la résolution. Il est positif que la ministre indique à présent que le plafonnement des prix prévu par la résolution a bien une incidence sur le coût du CRM. Nous sommes tous préoccupés par le montant élevé de la facture d'électricité. La transition aura une incidence sur l'économie, alors que de nombreux concitoyens vivent déjà dans la précarité énergétique à l'heure actuelle. Nous nous réjouissons dès lors d'apprendre que la ministre se concertera avec Test Achats, les syndicats et la Fondation Roi Baudouin.

01.12 Bert Wollants (N-VA): Nous aurions souhaité pouvoir examiner directement les estimations de la CREG. La méthode actuelle, qui consiste à tout rassembler dans un pot commun, ne nous permet pas de consulter l'étude qui a été mise à l'arrêt par la ministre.

La ministre indique qu'une participation de la centrale nucléaire de Borssele n'est pas exclue, tout en faisant observer que celle-ci doit pouvoir offrir la sécurité d'approvisionnement. Cela vaut également pour les centrales au gaz belges, qui ont déjà été à l'arrêt au moins quatre fois cette année. L'étude relative aux volumes se base d'ailleurs sur une participation étrangère maximale.

Les estimations relatives au coût reposent sur

punt A betreft, kan inderdaad eenmalig licht van het LoLE-betrouwbaarheids criterium (*loss of load expectation*) worden afgeweken indien de ingediende biedingen bijzonder duur zijn, dit om de prijs te beperken. Nadat ik kennis heb genomen van het voorstel van de CREG, zal ik het uiteraard delen met de commissie.

01.08 Marie-Christine Marghem (MR): U hebt de tekst van het CRM-ontwerp herzien en aan de ministerraad voorgelegd. Met welk advocatenkantoor hebt u daarvoor samengewerkt, en op basis van welke overheidsopdracht?

01.09 Bert Wollants (N-VA): De minister heeft niet gezegd of ze het studiewerk van de CREG zal bezorgen.

01.10 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Ik heb geantwoord dat het CRM-team, mijn administratie en de CREG samen aan het werken zijn aan een voorstel.

De vraag nr. 55011997C van de heer Ravyts stond niet meer op de agenda. Ik zal hem het antwoord schriftelijk bezorgen.

01.11 Kris Verduyckt (sp.a): In de resolutie werden bepaalde aspecten over de marktwerking en de kostprijs opgenomen. Het is een goede zaak dat de minister nu aangeeft dat de *price caps* uit de resolutie wel degelijk een invloed hebben op de kostprijs van het CRM. Iedereen is bezorgd over de hoge elektriciteitsfactuur. De omschakeling zal een impact hebben op de economie en er leven nu al heel wat mensen in energiearmoede. Daarom is het goed dat de minister zal overleggen met Test Aankoop, de vakbonden en de Koning Boudewijnstichting.

01.12 Bert Wollants (N-VA): Wij hadden de ramingen van de CREG graag rechtstreeks kunnen inkijken. Nu gaat alles in een grote pot, maar op die manier krijgen wij geen inzage in de studie die werd stilgelegd door de minister.

De minister zegt dat een deelname van de kerncentrale van Borssele niet uitgesloten is, maar ze merkt wel op dat ze leveringszekerheid moet kunnen bieden. Dat geldt ook voor de binnenlandse gascentrales, die dit jaar al minstens vier keer hebben stilgelegen. De studie over de volumes gaat trouwens wel uit van een maximale buitenlandse deelname.

De inschattingen over de kostprijs gaan uit van

certaines principes de départ, comme un volume inférieur et la maximisation de la participation étrangère, mais quid si les enchères ne portaient que sur dix ans ou si les limites de prix étaient revues à la hausse? Nous reviendrons sur ce point la semaine prochaine, lorsque nous aurons pu prendre connaissance de l'étude.

01.13 Kurt Ravyts (VB): La ministre apporte heureusement un peu plus de transparence aujourd'hui, car les travaux étaient à l'arrêt complet depuis l'adoption de la résolution début juin. Ce qui explique l'abondance des questions qui sont posées aujourd'hui. Nous pourrions poursuivre le débat la semaine prochaine.

01.14 Marie-Christine Marghem (MR): La ministre a fait l'historique du dossier. Le timing est très serré et les choses avancent bien. J'espère que les négociations avec la Commission seront positives, mais je reste sur ma faim concernant l'état d'avancement de l'avant-projet de loi. Je n'ai pas eu de réponse sur le cabinet juridique avec lequel vous avez révisé ce dernier.

La Commission n'exigera-t-elle pas de nouvelles réponses par rapport à ce dossier évolutif? Et, dans ce cas, le timing pour le CRM ne sera-t-il pas retardé?

Comment sera répercuté le coût du CRM sur la facture du consommateur entre les Régions et le fédéral? Si le pouvoir fédéral en limite le coût, il ne faudrait pas que des projets régionaux alourdissent la facture du consommateur et annulent cet effort.

01.15 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (en néerlandais): La réponse de la ministre était relativement exhaustive.

Il n'y a aucune certitude quant à l'évaluation du coût du CRM. On parle de 3,6 à 3,8 milliards d'euros, ce qui reste un montant colossal. Nous ne sommes toujours pas convaincus que cela soit nécessaire.

Les précisions sur le facteur de réduction ne me rassurent aucunement. J'espère que la ministre ne se fie pas aveuglément au modèle d'Elia. J'attends l'avis de la CREG. L'explication de la ministre au sujet du facteur nucléaire est étrange.

En ce qui concerne le facteur de correction et le paramètre CoNE, il demeure surprenant que les

bepaalde uitgangspunten, zoals een lager volume en het maximaliseren van de buitenlandse participatie, maar wat als er maar voor tien jaar geveild zou worden of als de prijslimieten zouden worden opgetrokken? We zullen hier volgende week verder op ingaan als we de studie hebben kunnen lezen.

01.13 Kurt Ravyts (VB): Gelukkig brengt de minister vandaag wat meer transparantie, want de werkzaamheden waren na de resolutie van begin juni volledig stilgevallen. Vandaar dat er vandaag heel wat vragen waren. Volgende week kunnen we nog verder debatteren.

01.14 Marie-Christine Marghem (MR): De minister heeft de historiek van het dossier geschetst. Het tijdspad is erg strak en er zit schot in de zaak. Ik hoop dat de onderhandelingen met de Commissie positieve resultaten zullen opleveren, maar ik blijf op mijn honger zitten voor de stand van zaken met betrekking tot het voorontwerp van wet. Ik heb geen antwoord gekregen op mijn vraag over het advocatenkantoor waarmee u hebt samengewerkt voor de herziening van dat ontwerp.

Zal de Commissie geen nieuwe antwoorden eisen met betrekking tot de ontwikkelingen in dat dossier? En zal dat niet leiden tot vertraging ten opzichte van het tijdspad voor het CRM?

Hoe zullen de kosten van het CRM doorberekend worden aan de consument op het niveau van de Gewesten en van de federale overheid? Als de federale overheid de kosten beperkt, mag die inspanning niet tenietgedaan worden doordat de kosten van gewestelijke projecten op de consument afgewenteld worden.

01.15 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (Nederlands): Het antwoord van de minister was vrij volledig.

Over de inschatting van de kostprijs van het CRM is er geen zekerheid. Het gaat over 3,6 tot 3,8 miljard euro. Dat blijft een enorm bedrag. Wij zijn nog altijd niet overtuigd van de noodzaak.

Het antwoord over de deratingfactor stelt mij niet gerust. Ik hoop dat de minister geen blind vertrouwen stelt in wat Elia allemaal in dat model stopt. Ik wacht het advies van de CREG af. De uitleg van de minister over de nucleaire factor is vreemd.

Inzake de correctiefactor en de CoNE-parameter blijft het vreemd dat men de voorstellen van de

propositions de la CREG ne soient pas suivies. La ministre souhaite une maîtrise maximale des coûts et consultera le Parlement par exemple en cas de dépassement de la limite de prix intermédiaire de 20 euros par kilowatt par an. C'est étrange étant donné que la CREG a réalisé une analyse coûts-bénéfices.

L'évaluation des coûts et bénéfices est le leitmotiv du moment, y compris chez les libéraux, alors que ce principe n'est qu'accessoire lorsqu'il s'agit de verser l'argent du contribuable à des multinationales. Même si le prix est réduit au maximum, il restera toujours un coût pour le consommateur. Je me pose toujours des questions quant à l'adaptation de la méthodologie.

Je suis déçu par la décision de la ministre de ne pas prendre en considération l'historique climatique pour les enchères 2021. Le point commun des diverses options de l'Espace européen de la recherche est qu'elles ont pour ambition de prendre en considération les changements climatiques. La ministre avance l'argument qu'elle doit se fonder sur un MAF19 actualisé parce qu'il est trop tard, alors que d'autres conséquences seront mises en avant dans les résultats d'une étude qui sera peut-être publiée au mois de juin, c'est-à-dire quelques mois après les enchères. Il n'est donc pas tenu compte des changements climatiques. Pourtant, la CREG a très clairement démontré qu'il s'agissait d'un facteur décisif et sensible.

Le **président**: Le débat se poursuivra la semaine prochaine.

L'incident est clos.

02 Questions jointes de

- Samuel Cogolati à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le plan d'ouverture de l'espace aérien au développement des éoliennes" (55012018C)
- Christophe Bombled à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'éolien offshore" (55012186C)
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'éolien offshore" (55012347C)
- Patrick Prévot à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La Boucle du Hainaut" (55013073C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La Boucle du Hainaut et l'optimisation des réseaux existants" (55013183C)

02.01 Samuel Cogolati (Ecolo-Groen): *skeyes va*

CREG niet volgt. De minister wenst de kosten zoveel mogelijk te beheersen en komt naar het Parlement als bijvoorbeeld de intermediaire prijslimiet van 20 euro per kilowatt per jaar overschreden wordt. Dat is toch vreemd, aangezien de CREG een kosten-batenanalyse heeft gemaakt.

Iedereen heeft de mond vol over kosten en baten, ook de liberalen, maar bij belastinggeld aan multinationals schuift men dit opzij. De prijs zoveel mogelijk beheersen zal de consument toch geld blijven kosten. Ik heb nog steeds vragen bij de aanpassing van de methodologie.

Ik ben teleurgesteld dat de minister voor de veiling van 2021 de klimaathistoriek naast zich neerlegt. De verschillende opties van de Europese onderzoeksruimte hebben gemeen dat ze de klimaatverandering in rekening willen brengen. De minister argumenteert dat zij zich moet baseren op een geactualiseerde MAF19, omdat het te laat was, terwijl er misschien in juni, een paar maanden na de veiling, een studie uitkomt met andere gevolgen als resultaat. Met de klimaatverandering wordt geen rekening gehouden. Nochtans heeft de CREG heel duidelijk aangetoond dat dit een beslissende en gevoelige factor is.

De **voorzitter**: Het debat wordt volgende week voortgezet.

Het incident is gesloten.

02 Samengevoegde vragen van

- Samuel Cogolati aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het plan om meer locaties voor windmolens in te ruimen zonder impact op de luchtverkeersveiligheid" (55012018C)
- Christophe Bombled aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De offshorewindenergie" (55012186C)
- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De offshorewindenergie" (55012347C)
- Patrick Prévot aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het project 'Boucle du Hainaut'" (55013073C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Boucle du Hainaut en het optimaliseren van de bestaande stroomnetten" (55013183C)

02.01 Samuel Cogolati (Ecolo-Groen): *skeyes zal*

tester les filtres "Wind Farm" sur les radars, et a mis en ligne une carte de zones conciliables avec l'implantation d'éoliennes.

Pour le secteur, le plan d'ouverture de l'espace aérien des éoliennes n'est envisagé qu'à l'horizon 2030-2035, ce qui ne colle pas aux ambitions de notre pays en matière de transition énergétique. La cohabitation entre l'espace aérien et les éoliennes serait plus restrictive en Belgique que chez nos voisins.

Combien de dossiers sont-ils aujourd'hui bloqués par les contraintes aériennes? Ces contraintes ont-elles un impact sur le développement de l'éolien offshore? Quand aura-t-on le résultat des tests des filtres "Wind Farm"? Envisagez-vous une collaboration avec vos collègues du gouvernement, mais aussi avec les entités fédérées, afin que la "surveillance roadmap" tienne compte des urgences climatiques et énergétiques?

02.02 Christophe Bombled (MR): La Belgique est le quatrième producteur mondial d'énergie éolienne offshore. Confirmez-vous un nouvel appel d'offre pour l'éolien offshore programmé pour 2023?

Les travaux de renforcement du réseau pour absorber cette nouvelle production ne seront pas terminés avant 2028. Où en sont les dossiers de la Boucle du Hainaut ou de la liaison vers Zeebrugge?

Ces liaisons terrestres font souvent l'objet de recours devant le Conseil d'État contre les permis d'urbanisme. Comptez-vous modifier la loi sur ces recours, notamment sur l'imposition de délais de rigueur pour des projets d'intérêt public?

02.03 Malik Ben Achour (PS): Ces 10 dernières années, l'éolien offshore s'est développé en mer du Nord pour atteindre une production de 2 200 MW au 1^{er} janvier 2021. Selon la Belgian Offshore Platform, nous passerons de 6,7 à 8 TW/h en 2021, soit 10 % de la consommation belge. Trois autres zones de production sont en développement, dont la zone Princesse Elisabeth où l'on doublera la capacité pour atteindre 4,5 GW. Ceci dit, on ne devrait pas voir de nouvelles éoliennes avant une dizaine d'années, ce qui représente un coup d'arrêt après l'installation de 81 éoliennes pour une capacité supplémentaire de 706 MW en 2020.

de Wind Farm Filters op de radars testen en heeft een kaart met de zones waar windturbines geplaatst kunnen worden online gepubliceerd.

De sector plant de opening van het luchtruim voor windturbines pas tegen 2030-2035, wat niet strookt met de ambities van ons land met betrekking tot de energietransitie. De mogelijkheid om windturbines in het luchtruim te installeren zou in België beperkter zijn dan in onze buurlanden.

Hoeveel dossiers worden er vandaag geblokkeerd wegens de beperkingen ten gevolge van het luchtverkeer? Wordt de ontwikkeling van offshore windenergie door die beperkingen geïmpact? Wanneer zullen de resultaten van de tests van de Wind Farm Filters bekend zijn? Overweegt u om met uw collega's van de regering, maar ook met de deelgebieden samen te werken om ervoor te zorgen dat er in de Surveillance Roadmap rekening gehouden wordt met de dringende klimaat- en energie-uitdagingen?

02.02 Christophe Bombled (MR): België is de vierde grootste producent ter wereld van offshorewindenergie. Bevestigt u dat er een nieuwe aanbesteding voor offshorewindenergie gepland staat voor 2023?

De werken ter versterking van het net om die nieuwe productie te absorberen, zullen niet voltooid zijn vóór 2028. Hoever staat het met de Boucle du Hainaut en de verbinding met Zeebrugge?

Bij de Raad van State wordt vaak beroep ingesteld tegen de stedenbouwkundige vergunningen van die distributieleidingen over land. Bent u van plan om de wet betreffende die beroepsprocedures te wijzigen en in het bijzonder betreffende het opleggen van dwingende termijnen voor projecten van openbaar belang?

02.03 Malik Ben Achour (PS): De afgelopen tien jaar heeft offshore windenergie zich in de Noordzee ontwikkeld, waardoor er op 1 januari 2021 een productievermogen bereikt werd van 2.200 MW. Volgens het Belgian Offshore Platform zal de productie in 2021 nog toenemen van 6,7 naar 8 TW/h, dat is 10 % van het Belgische verbruik. Drie andere productiezones zijn in ontwikkeling, waaronder de Prinses Elisabethzone, waarmee de capaciteit zal verdubbeld worden tot 4,5 GW. Er zullen wellicht echter pas over een jaar of tien nieuwe windturbines worden geïnstalleerd, wat een stilstand betekent na de installatie in 2020 van 81 windturbines voor een extra vermogen van 706 MW.

Quel sera l'impact du coup de frein donné à l'éolien *offshore* sur l'économie locale? Comment analysez-vous notre capacité à augmenter sa production d'énergie renouvelable, dans la perspective de sortie du nucléaire en 2025? Pourquoi est-il impossible de programmer avant 2023 un appel d'offre pour démarrer une deuxième zone de production d'énergie éolienne en mer? Que ressort-il de vos contacts avec Elia concernant sa capacité à transporter l'électricité produite dans cette zone? La fin des travaux ne serait pas prévue avant 2028. Qu'en est-il?

Tiendrez-vous compte des avis des pouvoirs locaux notamment sur la Boucle du Hainaut qui suscite la controverse?

02.04 Patrick Prévot (PS): La ligne aérienne électrique "Boucle du Hainaut" inquiète nombre de riverains. Interrogé le 8 décembre, vous avez répondu de manière très factuelle et m'avez renvoyé au ministre régional Borsus. Pourtant, mi-janvier, nous apprenions, par la presse, que vous lui aviez envoyé le 17 novembre 2020 un courrier au ton bien différent.

Dans ce courrier, vous appuyiez avec vigueur la nécessité du projet. Or pour l'instant, à part des études diligentées par Elia, rien ne prouve l'utilité publique de cette autoroute électrique pour l'approvisionnement belge. Il est clair que la Boucle du Hainaut servira à acheminer de l'électricité de France en Allemagne, et qu'Elia se rémunérera sur le transport de ces flux.

Le projet doit passer par une demande de révision des plans de secteur et une demande de permis d'urbanisme. Elia a envoyé le 4 janvier au gouvernement wallon le dossier de base accompagné des courriers des riverains et des avis des communes concernées.

Sur quelles études autres que l'avis d'Elia vous êtes-vous fondée pour appuyer le projet transmis au gouvernement wallon? A-t-on modifié le projet de base en fonction des nombreuses inquiétudes exprimées?

02.05 Thierry Warmoes (PVDA-PTB): En novembre 2020, un rapport de WindEurope montre comment et pourquoi des technologies disponibles permettraient d'optimiser les réseaux,

Wat zijn de gevolgen voor de lokale economie als de rem wordt gezet op offshore windenergie? Hoe analyseert u onze capaciteit om de productie van hernieuwbare energie op te voeren in het vooruitzicht van de kernuitstap in 2025? Waarom is het niet mogelijk om vóór 2023 een aanbestedingsprocedure te plannen voor een tweede productiezone voor offshore windenergie? Wat is het resultaat van uw contacten met Elia over zijn transmissiecapaciteit voor de in die zone geproduceerde elektriciteit? De werkzaamheden zullen naar verwachting niet voltooid zijn vóór 2028. Hoe staat het daar nu mee?

Zult u rekening houden met de adviezen van de lokale overheden, met name over de Boucle du Hainaut, die voor controverse zorgt?

02.04 Patrick Prévot (PS): De bovengrondse hoogspanningsverbinding Boucle du Hainaut verontrust nogal wat omwonenden. Toen ik u op 8 december jongstleden een vraag hierover stelde, hebt u een zeer feitelijk antwoord gegeven en mij verwezen naar de bevoegde gewestminister, de heer Borsus. Medio januari hebben we evenwel uit de pers vernomen dat u hem op 17 november 2020 een brief geschreven hebt met een heel andere strekking.

In die brief legde u sterk de nadruk op de noodzaak van het project. Afgezien van studies van Elia wijst er vooralsnog echter niets op het openbaar nut van die elektriciteitssnelweg voor de energievoorziening in ons land. Het is duidelijk dat de Boucle du Hainaut zal dienen om elektriciteit van Frankrijk naar Duitsland te transporteren en dat Elia daarvoor vergoed zal worden.

Voor dit project zijn een aanvraag tot gewestplanherziening en een aanvraag voor een stedenbouwkundige vergunning vereist. Op 4 januari heeft Elia het basisdossier, vervolledigd met de brieven van de buurtbewoners en de adviezen van de betrokken gemeenten, aan de Waalse regering overgezonden.

Welke andere studies, het advies van Elia buiten beschouwing gelaten, dienden voor u als basis om uw steun te verlenen aan het project dat aan de Waalse regering bezorgd werd? Werd het basisontwerp gewijzigd in het licht van de talloze bezorgdheden die erover uitgesproken werden?

02.05 Thierry Warmoes (PVDA-PTB): In november 2020 heeft WindEurope in een verslag aangetoond hoe en waarom het met behulp van de beschikbare technologieën mogelijk is om de

d'augmenter la part de l'éolien et du photovoltaïque et de réduire les dépenses d'investissement.

Les autorités belges ont-elles analysé cette possibilité? L'optimisation aurait-elle la priorité sur la construction de nouvelles infrastructures? Chercherez-vous à savoir si elle permettrait de se passer de la Boucle du Hainaut?

02.06 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en français*): Au niveau fédéral, il n'y a aucun dossier bloqué par les contraintes aériennes pour des projets de production d'électricité éolienne. Les installations *onshore* doivent disposer d'autorisations régionales.

Le plan d'aménagement des espaces marins désigne les zones pour l'énergie renouvelable de la partie belge de la mer du Nord. Des consultations ont été organisées. Les instances compétentes pour la mobilité aérienne y ont été associées, notamment pour la mobilité de la Défense. Il n'y a pas d'impact des contraintes aériennes sur le développement d'éolien *offshore*.

Les tests de filtres "Wind Farm" sont une compétence du ministre de la Mobilité. Dans son rapport 2019, skeyes annonce qu'il travaillera, avec la Défense, sur les nouveaux systèmes de surveillance, moins impactés par les éoliennes et libérant de l'espace pour leur construction. J'y participerai.

Monsieur Ben Achour, le développement de l'industrie éolienne *offshore* en Belgique pour la construction, l'exploitation et l'entretien des parcs ainsi que l'activité d'exportation a déjà généré environ 14 000 emplois.

Grâce aux développements en Belgique et à l'étranger, nous en prévoyons 24 000 pour 2030, créés par les déploiements en Belgique et les exploitations belges à l'étranger. Il s'agit de services techniques à haute valeur ajoutée. Le secteur de l'éolien *offshore* apporte énormément à notre économie. C'est pourquoi nous l'avons inclus dans le plan de relance et de redéploiement. Nous sommes pionniers dans ce secteur et voulons le soutenir pour bénéficier de sa valeur ajoutée.

La procédure de mise en concurrence pour

stroomnetten te optimaliseren, het percentage windenergie en zonne-energie te verhogen en de investeringsuitgaven te verminderen.

Heeft de Belgische overheid die mogelijkheid onderzocht? Zou de optimalisatie voorrang krijgen op de bouw van nieuwe infrastructuur? Zult u proberen te achterhalen of het middels die optimalisatie mogelijk zou zijn van de Boucle du Hainaut af te zien?

02.06 **Minister Tinne Van der Straeten** (*Frans*): Op federaal niveau is er geen enkel dossier geblokkeerd wegens beperkingen ten gevolge van het luchtverkeer voor projecten inzake de productie van windenergie. Voor onshore installaties moeten er gewestelijke vergunningen verleend worden.

In het marien ruimtelijk plan worden de zones voor de productie van hernieuwbare energie in het Belgische gedeelte van de Noordzee vastgelegd. Er werden in dat verband raadplegingen georganiseerd. De bevoegde luchtverkeersinstanties werden daarbij betrokken, meer bepaald voor het luchtverkeer van Defensie. De beperkingen ten gevolge van het luchtverkeer hebben geen impact op de ontwikkeling van offshore windparken.

De tests met Wind Farm Filters vallen onder de bevoegdheid van de minister van Mobiliteit. In het verslag 2019 kondigt skeyes aan dat er samen met Defensie zal worden gewerkt aan nieuwe controlesystemen die minder gevoelig zijn voor de effecten van de windturbines, waardoor er ruimte zal vrijkomen voor de bouw van windparken. Ik zal daaraan meewerken.

Mijnheer Ben Achour, dankzij de ontwikkeling van de offshore windenergie-industrie in België werden er voor de bouw, de exploitatie en het onderhoud van de parken en de exportactiviteit al circa 14.000 jobs gecreëerd.

Dankzij de ontwikkelingen in België en in het buitenland voorzien we dat dat aantal nog zal toenemen tot 24.000 in 2030, door de bouw van installaties in België en door Belgische bedrijven in het buitenland. Het betreft technische diensten met een hoge toegevoegde waarde. De offshorewindenergie brengt onze economie veel op. Daarom hebben wij er ook een belangrijke plaats voor ingeruimd in het herstelplan. Wij vervullen een pioniersrol in deze sector en willen de offshorewindenergie ondersteunen om de vruchten te plukken van de toegevoegde waarde ervan.

De tenderprocedure met oproep tot mededinging

l'attribution des concessions domaniales pour le développement des parcs éoliens dans la zone Princesse Elisabeth est prévue en 2023. La capacité de production éolienne *offshore* devrait atteindre 4 GW dans la partie belge de la mer du Nord. Préalablement, doivent être réalisés un cadre réglementaire et différentes pré-études environnementales et techniques. J'y collabore avec M. Van Quickenborne.

Le réseau de transport actuel du Hainaut (150 kV et 70 kV) arrivera à saturation d'ici 2030. Un réseau électrique stable et fort, avec une capacité de raccordement suffisante, est essentiel au développement économique d'une région; le Hainaut, en particulier, est en concurrence avec ses voisins proches. Un tel projet peut soulager le réseau et y recréer de la capacité. La contribution d'une Boucle du Hainaut est centrale au regard d'un prix d'électricité abordable et des ambitions climatiques de notre pays. Elle amènera de l'électricité verte en Wallonie, gage d'activités économiques durables. Actuellement, la faible puissance d'alimentation et l'insuffisance projetée sont des handicaps.

Faisant référence aux ambitions du *Green Deal*, le gouvernement identifie là des opportunités additionnelles pour l'intégration des énergies *offshore* dans le mix énergétique belge. Le développement d'un réseau de transport robuste et maillé est essentiel.

J'avais inclus ces éléments dans ma lettre à M. Borsus.

Le processus d'autorisation, tant pour Ventilux que pour la Boucle du Hainaut, est une compétence régionale. La réalisation de ces projets passe par une demande de révision des plans de secteur et une demande de permis d'urbanisme. Ces dossiers sont dans les mains des gouvernements régionaux.

Des réunions de concertation sont organisées avec les autorités fédérées sur les renforcements de réseau pour s'assurer du respect des délais de réalisation de ces projets.

Une modification de la loi sur les recours au Conseil d'État n'est donc pas à l'ordre du jour.

Mon prédécesseur, Mme Marghem, a validé le plan de développement fédéral 2020-2030, après avis de

voor de toekenning van de domeinconcessie voor de bouw van de windparken in de Prinses Elisabethzone is gepland voor 2023. De offshorewindenergieproductiecapaciteit in het Belgische gedeelte van de Noordzee zou moeten oplopen tot 4 GW. Eerst moet er nog werk gemaakt worden van een reglementair kader en diverse technische en milieuvorstudies. Daar werk ik thans aan, samen met de heer Van Quickenborne.

Tegen 2030 zal de maximumcapaciteit van het huidige transmissienet van Henegouwen (150 kV en 70 kV) bereikt worden. Een stabiel en sterk elektriciteitsnet met een toereikende aansluitingscapaciteit is essentieel voor de economische ontwikkeling van Wallonië en specifiek voor Henegouwen, waar er een sterke concurrentie heerst met de buurlanden. Met zo een project kan er een zekere druk van het elektriciteitsnet gehaald worden en kan er opnieuw capaciteit vrijgemaakt worden. De bijdrage van de Boucle du Hainaut is centraal in het licht van een betaalbare energieprijzen en van de klimaatambities van ons land. Het project zal voor groene elektriciteit in Wallonië zorgen, wat een garantie is voor duurzame economische activiteiten. Momenteel vormen het zwakke vermogen om stroom te leveren en het voorspelde tekort een handicap.

In lijn met de ambities van de *Green Deal* identificeert de regering op dat vlak bijkomende opportuniteiten voor de integratie van offshore energie in de Belgische energiemix. De ontwikkeling van een robuust en fijnmazig transmissienet is essentieel.

Ik heb die punten in mijn brief aan de heer Borsus opgenomen.

Zowel voor Ventilux als voor de Boucle du Hainaut zijn de Gewesten bevoegd voor de vergunningsprocedure. De verwezenlijking van die projecten vergt een aanvraag tot herziening van de gewestplannen en een aanvraag voor een stedenbouwkundige vergunning. Die dossiers zijn in de handen van de gewestregeringen.

Er worden overlegvergaderingen georganiseerd met de deelgebieden over de netversterkingen om ervoor te zorgen dat de projecttermijnen nageleefd worden.

Een wijziging van de wet betreffende de beroepen bij de Raad van State is dan ook niet aan de orde.

Mijn voorganger, mevrouw Marghem, heeft het federaal ontwikkelingsplan 2020-2030

la CREG et des gouvernements régionaux. La procédure prévoit une consultation publique nationale et une étude d'incidence environnementale. En validant ce plan, elle a aussi approuvé les investissements à consentir pour répondre aux exigences de renouvellement et d'extension du Hainaut, parmi lesquels la Boucle du Hainaut. Ce projet a fait l'objet d'une analyse coûts-bénéfices, d'une analyse bien-être, d'une analyse technique, d'études de marché.

Le plan de développement fédéral comprend également des projets d'optimisation et de rénovation des infrastructures, complémentaires à la construction de nouvelles infrastructures.

Il appartient au gouvernement wallon d'analyser toutes les réactions et de les prendre en considération lors de l'élaboration de la procédure de révision du plan de secteur. La procédure régionale prévoit une participation du public: ma lettre à M. Borsus détaille les besoins de renforcement du réseau et souligne l'importance de ce processus de participation citoyenne.

02.07 Christophe Bombled (MR): En effet, la Belgique est championne de l'éolien *offshore*, mais seuls 9,9 % de ses énergies en étaient issues en 2019. Notre pays progresse et c'est positif, tout comme le fait que l'éolien *offshore* soit important pour notre économie, spécialement au Nord du pays.

Toutefois, nous manquons de place. Étant mandataire local, j'imagine les craintes des citoyens face à ce genre de projet. Mais je prends acte de votre position de ne pas réformer la législation en matière de délais suite à des recours au Conseil d'État.

02.08 Patrick Prévot (PS): Ne prenez pas pour argent comptant ce que dit Elia! Je ne lui accorde plus aucune confiance pour ce projet, notamment au vu de la procédure complètement opaque. N'hésitez pas à explorer d'autres pistes.

02.09 Thierry Warmoes (PVDA-PTB): Je n'ai pas eu de réponse sur l'optimisation des réseaux et sur son impact sur la Boucle du Hainaut. J'ai bien noté que le gouvernement wallon est pleinement responsable et que la Boucle du Hainaut a été élaborée sous les précédentes législatures fédérales

goedgekeurd, na advies van de CREG en de gewestregeringen. De procedure voorziet in een nationale publieksraadpleging en een milieueffectbeoordeling. Bij de goedkeuring van dat plan heeft ze ook haar goedkeuring gehecht aan de investeringen die gedaan moeten worden om te voldoen aan de vereisten inzake vernieuwing en uitbreiding in Henegouwen, waartoe het project Boucle du Hainaut behoort. Voor dat project werden er een kostenbatenanalyse, een welvaartsanalyse, een technische analyse en verschillende marktonderzoeken uitgevoerd.

Het federaal ontwikkelingsplan omvat ook projecten voor de optimalisering en renovatie van de infrastructuur, als aanvulling op de bouw van nieuwe infrastructuur.

Het is de taak van de Waalse regering om alle reacties te analyseren en er rekening mee te houden bij het uitwerken van de procedure voor de herziening van het gewestplan. De gewestelijke procedure voorziet in inspraak van het publiek: in mijn brief aan de heer Borsus heb ik de behoeften inzake de versterking van het elektriciteitsnet gedetailleerd beschreven en het belang van die burgerparticipatie onderstreept.

02.07 Christophe Bombled (MR): België is inderdaad de kampioen van de offshorewindenergie maar in 2019 was die slechts goed voor 9,9 % van onze energie. Ons land boekt vooruitgang en dat is positief, net zoals het feit dat offshorewindenergie belangrijk is voor onze economie, vooral in het noorden van het land.

We kampen echter met een gebrek aan ruimte. Als plaatselijk mandataris kan ik me de vrees van de burgers voor dergelijke projecten goed voorstellen. Ik neem echter nota van uw standpunt om de wetgeving op het vlak van de termijnen naar aanleiding van de hogere beroepen die er bij de Raad van State ingesteld werden, niet te hervormen.

02.08 Patrick Prévot (PS): U mag niet zomaar voor waar aannemen wat Elia zegt! Ik heb voor dit project geen enkel vertrouwen meer in Elia, vooral in het licht van de volkomen schimmige procedure. U mag niet aarzelen om andere mogelijkheden te onderzoeken.

02.09 Thierry Warmoes (PVDA-PTB): Ik heb geen antwoord gekregen in verband met de optimalisering van het net en over de impact van een en ander op de Boucle du Hainaut. Ik heb er wel nota van genomen dat de Waalse regering daar volledig verantwoordelijk voor is en dat het project

et wallonne.

van de Boucle du Hainaut tijdens de vorige federale en Waalse legislaturen werd uitgewerkt.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

03 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le couplage de marché post-Brexit" (55012056C)

03 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De post-Brexit marktkoppeling" (55012056C)

03.01 Bert Wollants (N-VA): Le Brexit pourrait avoir des conséquences pour l'utilisation des interconnexions et pour le mode de connexion de la région d'Europe centrale et occidentale à celle du Royaume-Uni. Les règles ne devraient être entièrement en vigueur qu'en 2022, de sorte qu'il existe actuellement une sorte de vide.

03.01 Bert Wollants (N-VA): De Brexit heeft mogelijk gevolgen voor het gebruik van de interconnectoren en de koppelingswijze van de Centraal-West-Europese regio met die van het Verenigd Koninkrijk. De regels zouden pas in 2022 helemaal in voege zijn, waardoor er nu een soort vacuüm bestaat.

Quel effet cela aura-t-il à court et à moyen terme sur les acteurs de notre marché de l'électricité? Comment la ministre compte-t-elle défendre les intérêts des consommateurs et des producteurs d'énergie?

Welk effect heeft dit op korte en middellange termijn voor de actoren op onze elektriciteitsmarkt? Hoe zal de minister de belangen van de energiegebruikers en -producenten verdedigen?

03.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Le futur régime commercial relatif aux interconnexions d'électricité entre le Royaume-Uni et le continent européen sera une connexion de type *multi-region loose volume*. Cela constitue un pas en arrière en comparaison avec l'allocation implicite actuelle mais un pas en avant par rapport à l'allocation explicite qui aurait été de mise en l'absence d'accord.

03.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Het toekomstige handelsregime voor de elektriciteitsinterconnectoren tussen het Verenigd Koninkrijk en het Europese vasteland wordt een *multi-region loose volume*-koppeling. Dat is een stap terug in vergelijking met de huidige impliciete allocatie, maar het is een stap vooruit tegenover de expliciete allocatie die het geval zou zijn geweest bij het ontbreken van een deal.

Au cours de ces derniers mois, les gestionnaires de réseau, les administrations et les régulateurs ont préparé l'application correcte de la solution transitoire.

De netbeheerders, de administraties en de regulatoren hebben tijdens de voorbije maanden een correcte toepassing van de interim-oplossing voorbereid.

La transition s'est déroulée sans encombre. L'élaboration du couplage *multi-region loose volume* prend du temps et sera finalisée en 2022. Mon administration a demandé aux gestionnaires de réseau et à la Commission européenne de lui fournir des informations complémentaires sur le régime et le calendrier de mise en œuvre.

De overgang is goed verlopen. Het uitwerken van de *multi-region loose volume*-koppeling vraagt tijd en zal in 2022 afgerond worden. Mijn administratie heeft aan de netbeheerders en de Europese Commissie bijkomende informatie gevraagd over het regime en de implementatiekalender.

Aucun chiffre sur l'impact économique n'est disponible à ce stade. Il faudra procéder à une analyse coût-bénéfice du nouveau régime. Des actions supplémentaires seront entreprises, le cas échéant, afin de maximiser les avantages pour le consommateur et l'économie.

Er zijn nog geen cijfers over de economische impact. Een kosten-batenanalyse van het nieuwe regime moet worden uitgevoerd. Indien nodig zullen bijkomende acties genomen worden om de voordelen voor de consument en de economie te maximaliseren.

03.03 Bert Wollants (N-VA): Nous devons rester attentifs aux effets sur la participation étrangère, lesquels sont d'ores et déjà visibles dans le cadre du CRM.

03.03 Bert Wollants (N-VA): We moeten de nodige aandacht hebben voor de effecten op de buitenlandse participatie, die nu al zichtbaar zijn in het kader van het CRM.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

04 Question de Samuel Cogolati à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord global UE-Chine sur l'investissement" (55012441C)

04 Vraag van Samuel Cogolati aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het EU-China Comprehensive Agreement on Investment" (55012441C)

04.01 **Samuel Cogolati** (Ecolo-Groen): Après 7 ans de discussions, l'UE et la Chine sont parvenues fin décembre 2020 à un accord politique de principe sur le China-EU Comprehensive Agreement on Investment (CAI).

04.01 **Samuel Cogolati** (Ecolo-Groen): Na zeven jaar onderhandelen zijn de EU en China het eind december 2020 eens geraakt over een politiek principiële akkoord over het EU-China Comprehensive Agreement on Investment (CAI).

Quand et comment avez-vous été informée par la Commission européenne des éléments concernant le secteur de l'énergie? Quel délai vous a-t-on laissé pour déclarer votre position? Quelles sont les objections de la Belgique en ce qui concerne l'énergie?

Wanneer en hoe heeft de Europese Commissie u op de hoogte gesteld van de aspecten met betrekking tot de energiesector? Binnen welke termijn moet u uw standpunt kenbaar maken? Welke bezwaren heeft België op het gebied van energie?

04.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre (en français): Suite aux concessions chinoises, la Commission européenne a transmis aux États membres une proposition de paquet pour entrer dans la phase finale des négociations et les conclure, incluant les propositions d'engagements limités dans le secteur de l'énergie, en particulier dans le solaire et l'éolien.

04.02 **Minister Tinne Van der Straeten** (Frans): Naar aanleiding van de Chinese toegevingen heeft de Europese Commissie de lidstaten een voorstel voor een pakket toegezonden om de slotfase van de onderhandelingen in te gaan en ze af te ronden, met inbegrip van voorstellen voor beperkte toezeggingen in de energiesector, met name in de sectoren van de zonne- en de windenergie.

Toutes les informations ont été transmises par écrit à nos administrations et une première réunion de coordination de la DGE a eu lieu le 17 décembre pour préparer la position belge. La Belgique a réussi à se faire entendre dans la phase finale des négociations qui ont abouti à un accord le 30 décembre. Les négociations Chine-UE se sont brusquement accélérées fin décembre suite à un changement politique inattendu du côté de la Chine, qui refusait jusque-là d'accéder à certaines demandes fondamentales européennes.

Alle informatie werd schriftelijk aan onze administraties bezorgd en op 17 december heeft er een eerste coördinatievergadering van de DGE plaatsgevonden om het Belgisch standpunt voor te bereiden. België is erin geslaagd zijn stem te laten horen tijdens de slotfase van de onderhandelingen, die op 30 december tot een akkoord geleid hebben. De onderhandelingen tussen China en de EU kwamen eind december plots in een stroomversnelling na een onverwachte politieke ommezwaai van China, dat eerder geweigerd had in te gaan op bepaalde fundamentele eisen van Europa.

La Belgique a posé le 17 décembre une réserve d'examen sur les concessions en matière d'énergie et a réitéré, lors du Coreper du 8 janvier, sa demande de discuter en détail de l'offre d'accès au marché de la Belgique pour les énergies renouvelables dans le groupe de travail de l'UE sur l'Énergie.

België heeft op 17 december een onderzoeksvoorbehoud inzake de toegevingen op het stuk van energie gemaakt en tijdens de vergadering van het Coreper op 8 januari zijn verzoek herhaald om het aanbod voor de toegang tot de Belgische markt voor hernieuwbare energie in detail te bespreken in de EU-werkgroep Energie.

Les réserves portent sur des questions de calendrier et de méthode, des inquiétudes sur les conséquences géostratégiques et l'absence de volet sur la protection des investissements, un manque de garanties pour le développement durable, et la flexibilité de l'accès au marché de l'UE pour l'énergie solaire et éolienne.

België maakt een voorbehoud omdat er bedenkingen zijn bij het tijdspad en de werkwijze, de geostrategische gevolgen en het gebrek aan een hoofdstuk over de investeringsbescherming bezorgdheid baren, er geen garanties zijn voor duurzame ontwikkeling en de flexibele toegang tot de elektriciteitsmarkt van de EU voor de zonne- en

windenergie vragen doet rijzen.

Une des inquiétudes concerne les 5 % d'investissements possibles pour la Chine dans ce secteur. Le troisième paquet énergie prévoit une dissociation entre entreprises de production et de transport. Les entreprises chinoises s'y conformeront-elles? Un accord UE/Chine a été conclu en décembre. La Belgique a demandé lors du Coreper du 8 janvier que cela puisse être discuté au sein du groupe de travail Énergie compétent du Conseil.

04.03 Samuel Cogolati (Ecolo-Groen): Je comprends votre réserve. Ce projet d'accord est dangereux pour les droits humains, en particulier des minorités comme la communauté ouïghoure au Xinjiang, puisqu'il n'interdit pas le travail forcé. Nous savons maintenant qu'il est potentiellement dangereux pour notre marché d'énergie renouvelable. Il ne doit pas être ratifié en l'état.

L'incident est clos.

La discussion des questions se termine à 12 h 00.

Een van de bezorgdheden betreft de 5 % mogelijke investeringen van China in deze sector. Het derde energiepakket voorziet in een scheiding tussen productiebedrijven en transportbedrijven. Zullen de Chinese bedrijven zich daaraan houden? In december sloten de EU en China een akkoord. Tijdens de Coreper-vergadering van 8 januari heeft België gevraagd dat dit in de bevoegde werkgroep Energie van de Raad van de Europese Unie besproken zou kunnen worden.

04.03 Samuel Cogolati (Ecolo-Groen): Ik begrijp uw voorbehoud. Dat ontwerp van overeenkomst betekent een gevaar voor de mensenrechten, in het bijzonder deze van de minderheden, zoals de Oeigoerse gemeenschap in Xinjiang, aangezien dwangarbeid er niet in verboden wordt. We weten nu dat het mogelijk gevaarlijk is voor onze hernieuwbare-energiemarkt. In zijn huidige vorm mag het niet geratificeerd worden.

Het incident is gesloten.

De behandeling van de vragen eindigt om 12.00 uur.