



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

30-03-2021

Matin

Dinsdag

30-03-2021

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
Vooruit	Vooruit
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

La mise en œuvre du mécanisme de rémunération de la capacité pour le marché de l'électricité: état d'avancement – Échange de vue avec la ministre de l'Énergie et questions jointes de 1

- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le CRM" (55014300C) 1

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation en ce qui concerne le CRM" (55015721C) 1

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La transparence vis-à-vis du Parlement quant à la préparation de l'enchère CRM T-4" (55015855C) 1

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'intégration de nouvelles technologies pour réduire les émissions CO2 de nouvelles centrales au gaz" (55015865C) 1

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La répercussion de 100 millions d'euros supplémentaires pour l'offshore sur la facture d'électricité" (55015959C) 1

- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le CRM" (55016036C) 1

- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les facteurs de réduction dans le cadre du CRM" (55016034C) 1

Orateurs: Tinne Van der Straeten, ministre de l'Énergie, Bert Wollants, Kim Buyst, Kurt Ravyts, Kris Verduyck, Thierry Warmoes, Marie-Christine Marghem, Malik Ben Achour, Patrick Dewael

INHOUD

De uitvoering van het 1
capaciteitsvergoedingsmechanisme voor de
elektriciteitsmarkt: stand van zaken –
Gedachtewisseling met de minister van Energie
en toegevoegde vragen van

- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het CRM-mechanisme" (55014300C) 1

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stand van zaken met betrekking tot het CRM" (55015721C) 1

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De transparantie t.o.v. het Parlement m.b.t. de voorbereiding van de CRM-veiling T-4" (55015855C) 1

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De integratie van nieuwe technologieën om CO2-emissies van nieuwe gascentrales te verminderen" (55015865C) 1

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het doorrekenen van 100 miljoen euro extra voor offshore in de elektriciteitsfactuur" (55015959C) 1

- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het CRM" (55016036C) 1

- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De reductiefactoren in het kader van het CRM" (55016034C) 1

Sprekers: Tinne Van der Straeten, minister van Energie, Bert Wollants, Kim Buyst, Kurt Ravyts, Kris Verduyck, Thierry Warmoes, Marie-Christine Marghem, Malik Ben Achour, Patrick Dewael

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

du

MARDI 30 MARS 2021

Après-midi

COMMISSIE VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

van

DINSdag 30 MAART 2021

Namiddag

La réunion publique de commission est ouverte à 14 h 15 par M. Patrick Dewael, président.

De openbare commissievergadering wordt geopend om 14.15 uur en voorgezeten door de heer Patrick Dewael.

01 La mise en œuvre du mécanisme de rémunération de la capacité pour le marché de l'électricité: état d'avancement – Échange de vue avec la ministre de l'Energie et questions jointes de

- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le CRM" (55014300C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation en ce qui concerne le CRM" (55015721C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La transparence vis-à-vis du Parlement quant à la préparation de l'enchère CRM T-4" (55015855C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'intégration de nouvelles technologies pour réduire les émissions CO2 de nouvelles centrales au gaz" (55015865C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La répercussion de 100 millions d'euros supplémentaires pour l'offshore sur la facture d'électricité" (55015959C)
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le CRM" (55016036C)
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les facteurs de réduction dans le cadre du CRM" (55016034C)

01.01 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Cet échange de vues résulte d'une demande de M. Wollants. Par ailleurs, il était déjà prévu dans une résolution parlementaire adoptée précédemment.

01 De uitvoering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor de elektriciteitsmarkt: stand van zaken – Gedachtewisseling met de minister van Energie en toegevoegde vragen van

- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het CRM-mechanisme" (55014300C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stand van zaken met betrekking tot het CRM" (55015721C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De transparantie t.o.v. het Parlement m.b.t. de voorbereiding van de CRM-veiling T-4" (55015855C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De integratie van nieuwe technologieën om CO2-emissies van nieuwe gascentrales te verminderen" (55015865C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het doorrekenen van 100 miljoen euro extra voor offshore in de elektriciteitsfactuur" (55015959C)
- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het CRM" (55016036C)
- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De reductiefactoren in het kader van het CRM" (55016034C)

01.01 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Deze gedachtewisseling is er gekomen op vraag van de heer Wollants. Ze was daarnaast ook al vervat in een eerder al goedgekeurde parlementaire resolutie.

(La ministre illustre son propos à l'aide de diapositives)

Nous devons évoquer le volume que nous mettrons en jeu en octobre 2021, lors des premières enchères du mécanisme de capacité. L'adoption de la loi sur le CRM a entraîné l'élaboration de sept arrêtés royaux qui sont actuellement au Conseil d'État pour avis. Dès que ceux-ci auront été promulgués, nous pourrions déterminer le volume. Nous devons fixer la capacité de telle sorte qu'il n'y ait ni excédent, ni pénurie. L'énergie est l'artère vitale de notre économie et nous devons la consommer avec discernement. Nous nous y employons au travers des plans de relance économique et de la transition énergétique.

La résolution comprend une obligation de transparence et prévoit que la Chambre doit être consultée lors du choix des paramètres servant à déterminer la quantité de capacité à acheter et lors du choix optimal à opérer à la fois en termes de sécurité d'approvisionnement et de coût.

La loi CRM a été adoptée le 15 mars 2021, mais le processus court évidemment déjà depuis beaucoup plus longtemps. Le scénario de référence a été approuvé par les ministres compétents et les valeurs intermédiaires l'ont été par moi-même. J'ai communiqué aux membres le rapport d'étalonnage d'Elia de novembre 2020, la proposition et l'avis de la CREG et l'avis d'Elia et de mon administration sur le volume. La décision sera ensuite prise le 30 avril sur la base de ces éléments.

Après la décision, les règles de fonctionnement, le contrat et la préqualification devront suivre le 15 juin 2021. Viendront ensuite encore l'évaluation des dossiers et, enfin, les enchères le 1^{er} octobre 2021.

La CREG a émis certaines réserves concernant le rapport du gestionnaire de réseau, plus spécifiquement sur la question de savoir s'il disposait de suffisamment d'informations pour pouvoir donner un avis et formuler une proposition. La CREG a basé sa proposition sur des calculs d'Elia de novembre 2020. En janvier, la CREG a posé des questions à ce sujet, auxquelles il a été répondu après une nouvelle concertation.

Par après, il n'y a plus eu d'échanges d'informations ni de questions à ce propos, ce qui me laisse supposer que le processus s'est déroulé correctement.

Un graphique général théorique présente la courbe de la demande. En abscisse est indiquée la capacité en mégawatts, tandis qu'en ordonnée, le

(De minister illustreert haar betoog aan de hand van slides)

We moeten bespreken hoeveel volume we zullen plaatsen in de eerste veiling van het capaciteitsmechanisme in oktober 2021. Op de goedkeuring van de CRM-wet volgden zeven KB's, die momenteel bij de Raad van State liggen voor advies. Zodra die er zijn, kunnen we het volume bepalen. We moeten de capaciteit zo bepalen dat er te veel noch te weinig is. Energie is de levensader van onze economie en daar moeten we zorgvuldig mee omgaan. Dat doen we via economische herstelplannen en met de energietransitie.

De resolutie bevat een transparantieplichting. De Kamer wordt geraadpleegd over de parameters die de gekochte capaciteit bepalen en over de optimale keuze op het vlak van bevoorradingszekerheid en kostprijs.

Op 15 maart 2021 werd de CRM-wet goedgekeurd, maar het traject loopt natuurlijk al veel langer. Het referentiescenario werd door vorige bevoegde ministers goedgekeurd en de intermediaire waarden door mezelf. Ik heb het kalibratierapport van Elia uit november 2020, het voorstel en advies van de CREG en het advies van Elia en mijn administratie over het volume aan de leden bezorgd. Op basis daarvan zal dan op 30 april de beslissing vallen.

Na de beslissing moeten op 15 juni 2021 de werkingsregels, het contract en de prequalificatie volgen. Daarna komen nog de beoordeling van de dossiers en tot slot de veiling op 1 oktober 2021.

De CREG heeft een aantal bedenkingen geuit over het netbeheerdersverslag, meer bepaald over de vraag of ze genoeg informatie had om een advies te kunnen geven en een voorstel te doen. De CREG heeft haar voorstel gebaseerd op berekeningen van Elia van november 2020. In januari heeft de CREG daarover vragen gesteld, die na extra overleg zijn beantwoord.

Nadien zijn er geen informatie-uitwisselingen of vragen daartoe meer geweest, wat me doet vermoeden dat het proces goed verlopen is.

Een algemene, theoretische grafiek stelt de vraagcurve voor. De X-as geeft de capaciteit in megawatt aan, de Y-as geeft de prijs in euro per

prix en euros par kilowatt est mentionné. Les valeurs situées sur la courbe de demande, qui reflètent la capacité que nous souhaitons acheter à tel ou tel prix, sont proposées par la CREG, sur la base des calculs d'Elia. Il y a deux mises aux enchères: la T-4 en octobre 2021 et la T-1 en 2024. Aujourd'hui, nous parlerons exclusivement de la première.

Les lignes aplaties A et B montrent que le cas échéant l'on achètera moins de capacité que nécessaire pour atteindre la norme de fiabilité. Cela s'explique par le fait que des enchères auront encore lieu par la suite, au cours desquelles des corrections seront encore possibles. Cette possibilité disparaît en T-1 parce que la livraison a lieu l'année suivante. Les trois points se superposent en termes de capacité.

Commentons à présent les informations tirées de la proposition de la CREG sur la base de laquelle un volume donné est obtenu dans les enchères T-4. Le point A représente le maximum vendu aux enchères au prix maximum attendu. Le point B est le prix que l'on compte atteindre et le point C le volume que l'on souhaite atteindre. Pour déterminer le volume, l'on prend en considération la consommation électrique moyenne en cas de pénurie. Le besoin de ressources de réglage y est additionné. L'énergie non livrée en cas de pénurie est ensuite soustraite. Nous tenons compte de la norme LOLE de trois heures, c'est-à-dire que nous acceptons qu'il y aurait trop peu d'électricité pendant trois heures par an. Ensuite, nous enlevons la capacité n'entrant pas en compte du volume que nous allons vendre aux enchères.

Pour les enchères T-1, nous réservons de la capacité conformément à la loi. Il s'agit de la capacité ayant en moyenne moins de 200 heures de fonctionnement par an. La capacité totale de pointe en est soustraite.

La capacité étrangère représente aussi un certain volume. En temps normal, les autres pays pourraient aussi participer aux enchères T-4. Le système n'est toutefois pas encore au point pour la première année parce que les méthodes européennes sont encore trop récentes. Ce volume est, dès lors, reporté aux enchères T-1.

Ainsi, nous arrivons à 8,3 gigawatts pour le point A et à 9,2 gigawatts pour les points B et C. Environ 73 % du volume sont destinés aux enchères T-4. C'est le volume dont nous avons besoin. Une très grande partie de cette capacité est déjà existante. Il reste donc 27 % du volume qui seront destinés aux enchères T-1.

kilowatt weer. De waarden die op de vraagcurve staan en weergeven welke capaciteit we tegen welke prijs willen kopen, zijn door de CREG voorgesteld op basis van de berekeningen van Elia. Er zijn twee veilingen: de T-4 in oktober 2021 en de T-1 in 2024. Vandaag hebben we het uitsluitend over de eerste.

De afgeplatte lijnen A en B tonen dat er in desgevallend minder capaciteit zal aangekocht worden dan nodig om de betrouwbaarheidsnorm te halen. De reden daarvoor is dat men nadien nog een veiling hebben, waarop nog correcties mogelijk zijn. In T-1 is die mogelijkheid er niet meer omdat de levering het jaar nadien gebeurt. De drie punten liggen daar qua capaciteit op elkaar.

Ik bespreek nu de informatie uit het CREG-voorstel op basis waarvan een bepaald volume in de T-4-veiling wordt bekomen. Punt A is het maximum dat we veilen aan een maximum te verwachten prijs. Punt B is de prijs die we verwachten te bereiken en punt C is het volume dat we willen bereiken. Om het volume te bepalen, kijken we naar het gemiddelde elektriciteitsverbruik bij een tekort. Daar wordt een nood aan regelvermogen bij opgeteld. De niet-geleverde energie bij een tekort wordt eraf getrokken. We houden rekening met de Loss of Load Expectation (LOLE)-norm van drie uur, dus we aanvaarden dat er gedurende drie uur per jaar onvoldoende elektriciteit zou zijn. Vervolgens nemen we de niet in aanmerking komende capaciteit weg van het volume dat we gaan veilen.

Voor de T-1-veiling reserveren we capaciteit overeenkomstig de wet. Dat is de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren per jaar heeft. De totale piekcapaciteit wordt daarvan afgetrokken.

Dan is er ook een bepaald volume aan buitenlandse capaciteit. Normaal gezien zouden andere landen kunnen deelnemen aan een T-4-veiling. Voor het eerste jaar staat dat echter nog niet op punt omdat de Europese methodologieën nog te recent zijn. Dit volume wordt dan ook doorgeschoven naar de T-1-veiling.

Zo komen we voor punt A op 8,3 gigawatt en voor de punten B en C op 9,2 gigawatt. Ongeveer 73 % van het volume is voor de T-4-veiling. Dat is het volume dat we nodig hebben. Een heel groot deel daarvan is reeds bestaande capaciteit. Dan is er dus nog 27 % van het volume dat naar de T-1-veiling gaat.

Sur le slide suivant, nous voyons que la capacité non éligible a été évaluée à 1 088 mégawatts. Il s'agit des capacités inférieures à 1 mégawatt, qui constitue le seuil pour pouvoir participer au CRM, ainsi que des capacités exclues parce qu'elles bénéficient déjà d'un soutien à la production. On ne peut pas bénéficier deux fois d'une aide. La capacité bénéficiant d'un soutien à la production peut participer au CRM si on renonce à l'aide à la production. Il faudra attendre l'issue de la procédure de préqualification pour être fixé sur ce point.

Lors de la décision sur le volume du 30 avril, on optera pour une hypothèse quant à cette capacité non éligible. Il est possible qu'une capacité supérieure soit considérée comme non éligible et que le volume déterminé le 30 avril soit inférieur.

Après la préqualification, on procédera à une correction sur la base de la capacité pour laquelle on aura renoncé à l'aide à la production. Cela n'a bien entendu aucune incidence sur la nouvelle capacité pour la mise aux enchères puisqu'il s'agit de la capacité existante qui peut ou non être rémunérée dans le cadre du CRM. Il s'agit de capacités déjà présentes sur le marché et bénéficiant d'un soutien, à savoir l'énergie éolienne et solaire ainsi que la cogénération.

L'accord du Brexit stipule qu'aucune des deux parties n'est tenue d'autoriser des capacités provenant d'autres pays membres à participer à son mécanisme de capacité. Comme il n'y a pour l'instant pas d'accord entre le Royaume-Uni et la Belgique, la capacité provenant du Royaume-Uni est considérée comme n'entrant pas en ligne de compte, ce qui signifie que nous tenons compte de cette capacité dans la détermination du volume, mais que celle-ci ne fait pas l'objet d'un contrat. Il est possible que des accords soient conclus à ce sujet dans l'avenir, et que la situation change.

Nous examinons la courbe de la demande pour T-4 avec les valeurs de la proposition de la CREG. J'en ai retiré la capacité étrangère. Nous tenons compte en effet de la capacité d'accès maximale disponible pour une participation depuis l'étranger dans la détermination de la courbe de la demande. Comme une série d'accords internationaux doivent encore être passés pour cela, cette participation a été reportée jusqu'aux enchères T-1.

La Belgique est un pays fortement interconnecté. Nous confirmons aussi cette caractéristique dans le choix de notre CRM et dans le choix du volume pour lequel nous faisons appel à ces

Op de volgende slide zien we dat de niet in aanmerking komende capaciteit berekend is op 1.088 megawatt. Het gaat zowel om capaciteit kleiner dan 1 megawatt, de drempel om te kunnen deelnemen aan het CRM, als om de capaciteit die wordt uitgesloten, omdat ze reeds productiesteun geniet. Men kan geen twee keer steun genieten. De capaciteit die productiesteun geniet, kan deelnemen aan het CRM als er afstand wordt gedaan van de productiesteun. Dit zal pas gekend zijn na de prekwalificatieprocedure.

In de volumebeslissing op 30 april zal een assumptie genomen worden omtrent deze niet in aanmerking komende capaciteit. Het is mogelijk dat er meer capaciteit wordt beschouwd als niet in aanmerking komende capaciteit en dat het volume dat wordt bepaald op 30 april, lager is.

Na de prekwalificatie gebeurt een correctie op basis van de capaciteit die afstand heeft gedaan van de productiesteun. Dit heeft natuurlijk geen impact op de nieuwe capaciteit in de veiling, omdat het gaat over bestaande capaciteit, die al dan niet onder het CRM vergoed kan worden. Dat is capaciteit die al op de markt aanwezig is en steun geniet, met andere woorden wind en zon en waterkrachtkoppeling (WKK).

Het Brexitakkoord bepaalt dat geen van beide partijen verplicht is om capaciteiten uit de andere lidstaten toe te laten tot haar capaciteitsmechanisme. Omdat er momenteel geen akkoord is tussen het Verenigd Koninkrijk en België wordt de capaciteit uit het Verenigd Koninkrijk beschouwd als niet in aanmerking komend. Dat wil zeggen dat wij die capaciteit wel meerekenen in de volumebepaling, maar dat die niet wordt gecontracteerd. Het is mogelijk dat er in de toekomst hierover overeenkomsten worden afgesloten en dat de situatie verandert.

We bekijken de vraagcurve voor T-4 met de waarden uit het voorstel van de CREG erbij. Ik heb de buitenlandse capaciteit eruit gelicht. Bij het bepalen van de vraagcurve houden wij immers rekening met de maximaal beschikbare toegangscapaciteit voor deelname vanuit het buitenland. Omdat daarvoor nog een aantal internationale afspraken gemaakt moet worden, is die deelname uitgesteld tot de T-1-veiling.

België is een sterk intergeconnecteerd land. Wij bevestigen dat ook in de keuze van onze CRM en in de keuze van het volume waarbij wij voor onze bevoorradingszekerheid een beroep doen op die

interconnexions pour assurer notre sécurité d'approvisionnement. Il s'agit d'un volume de capacité important, et nous partons du principe que celui-ci sera aussi disponible dans les pays voisins. Celui-ci est bien sûr le fruit d'hypothèses, lesquelles impliquent des incertitudes sur lesquelles la Belgique n'a pas réellement de contrôle.

La CREG a émis quelques réserves concernant sa propre courbe de demande. Ainsi, l'utilisation de plus de 30 années climatiques n'est pas conforme à la méthodologie européenne. Toutes les études menées jusqu'à présent l'ont été sur la base de la banque européenne de données climatiques. Dans l'étude d'adéquation et de flexibilité de juin 2021, la Belgique appliquera déjà la nouvelle méthodologie européenne, ce qui ne sera le cas que beaucoup plus tard sur le plan européen. Parmi les trois possibilités de prise en considération des années climatiques, la Belgique opte pour la méthode la plus robuste, à savoir: faire une prédiction pour l'avenir.

S'agissant de la courbe de consommation, Elia applique dans sa modélisation la pratique courante, dont l'objectif est de maximiser le bien-être social. La CREG qualifie cette approche de non dynamique et indique que le comportement d'offre des exploitants de la gestion de la demande et du stockage visera à maximiser les bénéfices et qu'Elia mettra en œuvre sa technologie lorsque le prix sera le plus élevé. Selon la CREG, ce comportement se traduira même par un changement de la courbe de consommation. Elia allègue que la rétention de la mise en œuvre de la demande et du stockage pendant certaines périodes causera des problèmes et qu'il sera alors recouru à des moyens différents et plus coûteux. Même si les deux approches présentent certains aspects positifs, elles ont au final des effets similaires qui n'apportent aucune différence substantielle pour la détermination de la courbe de demande.

Des travaux sont actuellement consacrés à l'élaboration d'une norme de fiabilité, conformément à la nouvelle méthodologie ESR de l'Union européenne. Dans l'intervalle, nous faisons usage du critère LOLE qui figure actuellement dans la loi. Nous ne restons pas les bras croisés et les travaux ont été entamés. Aucun pays européen n'a, à ce jour, déjà adopté une nouvelle norme de fiabilité conformément à la méthodologie du 2 octobre 2020.

En ce qui concerne la capacité de régulation, la CREG suggère d'augmenter la valeur d'Elia qui est actuellement de 155 mégawatts. Nous poursuivrons

interconnecties. Het gaat om een belangrijk volume aan capaciteit, waarbij wij ervan uitgaan dat het ook beschikbaar zal zijn in onze buurlanden. Daar zitten uiteraard hypothesen achter met de nodige onzekerheden waarover België niet echt de controle heeft.

De CREG heeft enkele bedenkingen bij haar eigen vraagcurve. Zo is het gebruik van meer dan 30 klimaatjaren niet in overeenstemming met de Europese methodologie. Alle studies tot nog toe zijn gebeurd op basis van de pan-Europese klimaatdatabank. In de Adequacy and Flexibility study van juni 2021 zal België al de nieuwe Europese methodologie toepassen, terwijl dat op Europees vlak pas veel later zal gebeuren. Bij de drie mogelijkheden voor het in aanmerking nemen van de klimaatjaren kiest België voor de meeste robuuste methode, namelijk een voorspelling maken voor de toekomst.

Inzake de verbruikscurve past Elia in zijn modellering de gangbare praktijk toe, die zoekt naar de maximalisatie van de *social welfare*. De CREG noemt deze aanpak niet dynamisch en geeft aan dat het biedgedrag van de uitbaters van vraagsturing en opslag gericht zal zijn op het maximaliseren van de winst en dat Elia zijn technologie zal inzetten wanneer de prijs het hoogst is. Volgens de CREG zal dit gedrag de verbruikscurve zelf doen veranderen. Elia voert aan dat het achterhouden van het inzetten van vraag en opslag in bepaalde periodes problemen zal veroorzaken en dat er dan weer andere en duurdere middelen zullen worden ingezet. Er valt iets te zeggen voor beide benaderingen, maar ze leiden in fine wel tot gelijkaardige effecten die geen wezenlijk verschil opleveren voor het bepalen van de vraagcurve.

Er wordt momenteel gewerkt aan een betrouwbaarheidsnorm, overeenkomstig de nieuwe EU ESR-methodologie. Intussen werken we met de LOLE die vandaag in de wet staat. Wij laten de zaken niet op zijn beloop en de werkzaamheden zijn aangevat. Er is tot dusver geen enkel ander Europees land waar men al een nieuwe betrouwbaarheidsnorm heeft aangenomen overeenkomstig de methodologie van 2 oktober 2020.

Inzake het regelvermogen stelt de CREG voor om een verhoging te doen ten opzichte van de waarde van Elia van 155 megawatt. Dit punt onderzoeken

la réflexion sur ce point.

La CREG interprète différemment le volume de 200 heures dans le cadre de la mise aux enchères T1. Le gouvernement a déjà tranché dans le projet d'arrêté royal ayant trait à la méthode de calcul du volume soumis à la Commission européenne. Selon les calculs d'Elia, cela correspond à un volume de 1 467 mégawatts, une quantité substantielle, en particulier par comparaison avec d'autres pays ayant un système relativement identique.

Le scénario de référence était la première étape en vue de la définition du volume. À cet égard, une sensibilité de 1,7 gigawatts d'indisponibilité supplémentaire du parc nucléaire français a été retenue. La CREG signale que le rapport de RTE, le gestionnaire français du réseau de transport est relativement positif en ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement après 2023. Cette valeur d'indisponibilité supplémentaire de 1,7 gigawatts est la transposition du scénario *base case* de RTE lui-même. Compte tenu notamment de la disponibilité réduite du parc nucléaire français, une extrême vigilance est de rigueur jusqu'en 2024. Nous connaissons ensuite une phase de transition entre 2024 et 2026, sans toutefois être sur le velours. La situation ne s'améliorera qu'à partir de 2026-2030. Je ne puis conclure du bilan prévisionnel de RTE que nous pourrions d'ores et déjà retenir une hypothèse plus positive en ce qui concerne cette sensibilité.

Notre norme de fiabilité actuelle de trois heures est comparable à celle en vigueur dans les autres pays européens, à l'exception de l'Irlande qui a un LOLE de huit heures. L'Irlande étant une île, elle peut en effet bien moins compter sur les interconnexions avec d'autres pays.

Lors de la répartition entre T-4 et T-1, nous réservons un volume très important à la T-1. La CREG fait remarquer que nous devrions encore réserver davantage de volume à la T-1. Je compare certains éléments avec l'information issue des décisions de la Commission européenne concernant trois autres pays: le Royaume-Uni, l'Italie et l'Irlande. En ce qui concerne la répartition entre les deux mises aux enchères, et notamment pour la T-1, on observe une capacité réservée de 1 à 5 % dans ces pays. Bien que les valeurs exactes ne soient pas encore fixées dans le système belge, nous constatons qu'avec la capacité réservée sur la base d'un volume de 200 heures, une part significative du volume est déjà utilisée. En tenant compte de la capacité provenant de l'étranger, dont une partie sera réservée, nous arrivons facilement à des valeurs d'environ 20 %.

wij nog verder.

Inzake de interpretatie van T-1 heeft de CREG een andere interpretatie van het 200 uur-volume. In het ontwerp-KB inzake volumemethodologie, dat voorgelegd is aan de Europese Commissie, is al een keuze gemaakt. Dit komt volgens de berekeningen van Elia neer op een volume van 1.467 megawatt, wat aanzienlijk is, zeker bij vergelijking met andere landen met een vrijwel identiek systeem.

Het referentiescenario was de eerste stap in de volumebepaling. Daarin werd gekozen om rekening te houden met de sensitiviteit van 1,7 gigawatt aan bijkomende onbeschikbaarheid van het Franse nucleaire park. De CREG zegt dat het rapport van de Franse transmissienetbeheerder RTE vrij positief is over de bevoorradingszekerheid na 2023. Het in aanmerking nemen van die 1,7 gigawatt aan bijkomende onbeschikbaarheid is de weerspiegeling van *base case* van RTE zelf. Tot 2024 moet men erg waakzaam zijn, gezien onder meer de verminderde beschikbaarheid van het Franse nucleaire park. Van 2024 tot 2026 is er sprake van een transitiefase, zonder comfortabel te zijn. Pas vanaf 2026-2030 wordt verwacht dat de situatie zal verbeteren. De *bilan prévisionnel* van RTE doet mij niet besluiten dat we nu al een positievere aanname zouden moeten maken inzake die gevoeligheid.

Onze huidige betrouwbaarheidsnorm van drie uur ligt in de lijn van de norm die in de andere Europese landen geldt, met uitzondering van Ierland dat een LOLE heeft van acht uur. Als eiland kan Ierland veel minder rekenen op verbindingen met andere landen.

Bij de split van de T-4 ten opzichte van de T-1 reserveren we een vrij belangrijk volume voor T-1. De CREG merkt op dat er nog meer volume zou moeten worden gereserveerd voor T-1. Ik vergelijk een en ander met de informatie uit de beslissingen van de Europese Commissie voor drie andere landen: het Verenigd Koninkrijk, Italië en Ierland. Daar ziet men voor de split tussen de twee veilingen – en met name voor T-1 – een gereserveerde capaciteit van 1 à 5 %. Hoewel de exacte waarden in het Belgische systeem nog niet vastliggen, zien we dat met de gereserveerde capaciteit op basis van een volume van 200 uur, er al een significant deel van het volume wordt ingenomen. Rekening houdend met de buitenlandse capaciteit, waarvoor een deel zal worden gereserveerd, komen we gemakkelijk op waarden rond 20 %. Dat ligt aanzienlijk hoger dan wat in andere landen

C'est bien plus que la normale dans d'autres pays. Nous avons choisi de réserver spécifiquement à la T-1 une part importante du volume, à savoir la gestion de la demande et le stockage. Ce choix contribue dans une large mesure au fait que, dans le cadre de la mise aux enchères T-4, nous n'autoriserons certainement pas davantage de capacité thermique que ce qui est strictement nécessaire. Dans sa proposition, la CREG suggère de procéder à une diminution supplémentaire et de transférer le volume de la T-4 vers la T-1. J'ai déjà réagi à cette suggestion, entre autres dans les avis de l'administration ou d'Elia, voire des deux.

La CREG estime qu'une réduction de 2 000 mégawatts est envisageable, mais une diminution aussi radicale doit être mieux étayée. Nous ne pouvons nous satisfaire d'estimations grossières et il faut éviter de mettre en danger le principe de neutralité technologique.

En vertu des règles européennes, les CRM doivent être ouverts à tout type de capacité, y compris aux capacités nouvelles et existantes. L'ajout de 2 000 mégawatts à la T-1 entraînerait la quasi-impossibilité de permettre à de nouvelles capacités de participer à la T-4. Les capacités nécessitant un *leadtime* plus long seraient ainsi injustement exclues. L'injection d'un tel volume dans la T-1 reviendrait à renoncer au remplacement des 6 gigawatts de capacité nucléaire que nous fermons. Or le gouvernement n'a pas choisi cette politique.

Une diapositive montrant le prix maximum comprend le tableau de la DG Énergie. Le prix maximum a été conçu comme le *cost of new entrance* net ou CONE diminué des recettes prévues et multiplié par le facteur de correction 1,5. Sur la base des calculs et informations pris en considération, le meilleur nouvel arrivant est une turbine OCGT d'une valeur de 64 euros du kilowatt. Les auteurs de la résolution tablaient sur une valeur de 75 euros du kilowatt.

Nous avons déjà discuté précédemment de l'utilisation des recettes moyennes. Une méthodologie européenne a été développée il y a peu, mais elle doit encore être affinée et faire l'objet d'une concertation avec les opérateurs. Elia, AD Énergie et un expert de l'ULB s'activent à peaufiner cette nouvelle méthode en vue de son application dans le cadre de l'Adequacy and Flexibility Study que nous attendons d'ici à juin 2021. Le but est de ne plus travailler sur la base de recettes moyennes mais de revenus définis de manière précise. Si nous parvenons à boucler l'opération en juin, la

gangbaar is. Wij hebben ervoor gekozen om een belangrijk deel van het volume, met name vraagsturing en opslag, specifiek te reserveren voor T-1. Dat draagt er in belangrijke mate toe bij dat we in het kader van de T-4-veiling zeker niet meer thermische capaciteit zullen toelaten dan strikt nodig. De CREG oppert in haar voorstel om toch nog een bijkomende vermindering door te voeren en het volume in T-4 over te hevelen naar T-1. Ik heb daarop al gereageerd, onder meer in de adviezen van de administratie of van Elia of van beide.

De CREG schat dat een vermindering van 2.000 megawatt mogelijk is, maar een dergelijke drastische vermindering moet beter onderbouwd worden. Nattevingerwerk is geen optie en afbreuk doen aan het principe van de technologie-neutraliteit evenmin.

Alle CRM's moeten volgens de Europese regels openstaan voor alle types van capaciteiten, maar ook voor nieuwe en bestaande capaciteit. Aan de bestaande reservering voor T-1 nog 2.000 megawatt toevoegen, zou ertoe leiden dat er quasi geen nieuwe capaciteit in de T-4 kan deelnemen. Capaciteiten met een langere leadtime zouden dan onterecht worden uitgesloten. Als we een dergelijk volume zouden toevoegen aan T-1 dan zou dat gelijk staan aan de niet vervanging van de 6 gigawatt nucleaire capaciteit die we sluiten. Dat is niet het beleid waarvoor de regering gekozen heeft.

Op een slide over de maximprijs staat de tabel van de AD Energie. De maximprijs is ontworpen als de net *cost of new entrance* of CONE verminderd met de verwachte inkomsten en vermenigvuldigd met de correctiefactor 1,5. De beste nieuwkomer op basis van de opgenomen berekeningen en informatie is een OCGT met een waarde van 64 euro per kilowatt. In de resolutie werd uitgegaan van een waarde van 75 euro per kilowatt.

We hebben al eerder gediscussieerd over het gebruik van de mediaaninkomsten. Daar is sinds kort een Europese methodologie voor, maar die moet nog verfijnd worden en afgestemd met de markspelers. Elia, AD Energie en een expert van de ULB zijn bezig om de nieuwe methode verder uit te werken om ze toe te passen in de Adequacy and Flexibility study, die wij verwachten in juni 2021. Het is de bedoeling niet langer met mediaaninkomsten te werken, maar met nauwkeurig bepaalde verwachte inkomsten. Als dat lukt in juni, is België daarmee sneller dan een heleboel andere landen.

Belgique aura ainsi une longueur d'avance sur de nombreux autres pays.

Le facteur de correction, lequel est appliqué pour définir le prix maximum et le volume maximum acheté à ce prix, sert principalement à compenser les incertitudes qui accompagnent le calibrage du net-CoNE. La plupart des pays utilisent un facteur de correction de 1,5.

Dans le choix des scénarios relatifs au prix maximum, la CREG pose des questions sur le calcul des rentes inframarginales pour les années 2028 et 2040. Elia a déjà répondu à cet égard.

La méthodologie actuelle n'entraîne pas une surestimation du prix maximum. Comme je l'ai déjà indiqué, nous sommes parvenus à un prix de 64 euros par kilowatt, alors que nous l'avions fixé à 75 euros dans la proposition de résolution. La CREG souhaite, dès lors, encore réduire ce prix maximum, mais, comparée à d'autres pays, notre estimation se situe plutôt dans la fourchette basse.

L'IPC est la norme appliquée à toutes les capacités exclues d'un contrat à long terme. À ce propos, en septembre 2020, la Commission européenne a indiqué que cela pourrait léser les acteurs empêchés d'inclure dans leur offre la perte réelle de recettes. La Commission souhaite que chaque acteur puisse le faire à tout moment et a élaboré une possibilité de dérogation. Elia fixe la valeur de l'IPC à 21,4 ou 28,3. Tout dépend des attentes en matière de recettes: moyennes ou faibles. La CREG plaide pour une valeur de 21,4 et je la rejoins sur ce point, compte tenu de la possibilité de dérogation. Les enchères interviennent un an avant la livraison et la grande capacité réservée pourrait inciter à des manœuvres stratégiques lors des offres. Il est préférable de ne pas fixer un IPC trop élevé.

Toutes les technologies peuvent participer au CRM, mais les différentes technologies ne contribuent pas de la même manière à l'adéquation du système. Tous les types possèdent des niveaux de disponibilité différents, car ils dépendent de facteurs différents, tels que les conditions climatiques et certaines contraintes et difficultés d'ordre technique. Afin de garantir des conditions de concurrence équitables pour les différentes catégories, le CRM a attribué un facteur de réduction par type. Il correspond à un pourcentage inférieur ou égal à 100 % de la puissance de référence nominale. Il s'agit d'une estimation statistique de la disponibilité du type d'énergie à des moments de pénurie. Les

De correctiefactor, die wordt toegepast om de maximumprijs te bepalen en het maximale volume dat tegen die prijs wordt gekocht, dient vooral om de onzekerheden het hoofd te kunnen bieden die zich voordoen tijdens de kalibratie van de net CONE. De meeste landen kiezen ervoor om een correctiefactor van 1,5 te hanteren.

Bij de keuze van de scenario's inzake de maximumprijs stelt de CREG vragen over de berekening van de inframarginale rentes voor de jaren 2028 en 2040. Elia heeft daarop al geantwoord.

De huidige methodologie leidt niet tot een overschatting van de maximumprijs. We komen, zoals al gesteld, uit op 64 euro per kilowatt, terwijl we die in de resolutie bepaald hadden op 75 euro. Daarom wil de CREG de maximumprijs verder verlagen, maar wij zitten met onze schatting eerder laag, vergeleken met andere landen.

Het IPC is de standaard die van toepassing is op alle capaciteiten die niet in aanmerking komen voor een langetermijncontract. Daarover heeft de Europese Commissie in september aangegeven dat dit een probleem is voor die spelers die verhinderd zouden zijn om hun reële *missing money* in te bieden. De Commissie wil dat elke speler dat altijd kan en daarom is er een derogatiemogelijkheid uitgewerkt. Voor de waarde van het IPC geeft Elia 21,4 of 28,3. Dit hangt af van de verwachting bij de inkomstzijde: medium of laag. De CREG pleit voor de waarde 21,4 en daarmee ben ik het eens, want er is een derogatiemogelijkheid. De veiling komt een jaar voor de levering en de hoge capaciteit die gereserveerd wordt, kan leiden tot strategisch biedgedrag. Het is wenselijk om de IPC niet te hoog te leggen.

Alle technologieën kunnen deelnemen aan het CRM, maar de verschillende technologieën dragen niet op gelijke wijze bij aan de toereikendheid van het systeem. Alle types hebben een andere niveau van beschikbaarheid omdat ze van andere factoren afhangen, zoals het weer en een aantal technische beperkingen en problemen. Om een gelijk speelveld te creëren voor de verschillende categorieën heeft het CRM per type een reductiefactor toegekend. Dat is een percentage dat lager of gelijk is aan 100 % van het nominale referentievermogen. Het is een statistische inschatting van de beschikbaarheid van het type energie op momenten van schaarste. De reductiefactoren worden bepaald voor elke

facteurs de réduction sont définis pour chaque mise aux enchères et suivant les règles fixées dans l'arrêté royal sur le volume. Les moments de pénurie sont déterminés à l'aide de simulations, la ligne directrice étant que notre pays estime acceptable d'être privé d'électricité pendant au maximum trois heures. En pareils cas, les plans de délestage devraient sans doute être activés.

La méthode de calibrage du CRM est construite sur la base d'un optimum global qui assure que la somme des capacités réduites est suffisante pour parvenir à la fiabilité souhaitée. En ce qui concerne les installations thermiques, les pourcentages historiques d'arrêts forcés, qui sont très élevés, sont utilisés. Pour toutes les autres technologies, les facteurs de réduction se basent sur les résultats de modélisations. L'orientation de la demande est répartie en niveaux de service, selon la durée qu'ils peuvent être activés. S'il y a peu de stockage et peu d'orientation de la demande dans le système parce qu'il y a suffisamment de capacité thermique, les technologies dont les facteurs de réduction sont bas ne seront sollicitées qu'à l'occasion.

Si nous faisons davantage appel à la gestion de la demande et que nous ne possédons de capacité disponible dans le système que dans une certaine mesure, la gestion de la demande et le stockage seront aussi mis en œuvre à d'autres moments qu'en cas de pénurie, mais ils ne seront en revanche plus disponibles lors de pénuries.

Le stockage présente l'avantage que de l'électricité peut être cédée lorsque le prix de l'électricité est supérieur au prix de rechargement. Nous constatons au Royaume-Uni et en France que le pompage-turbinage a reçu d'autres facteurs de réduction parce que la Belgique a déjà la plus grande part de gestion de la demande et de stockage.

Durant les dix dernières années, la Belgique a mis en place un climat attrayant pour le développement de technologies à énergie limitée. Cette stratégie a permis à ces techniques d'atteindre une part relativement importante. Cette évolution a été encore renforcée par une part élevée d'infrastructures de pompage-turbinage. Cette tendance va encore s'accroître d'ici 2025, au fur et à mesure que du stockage supplémentaire et des possibilités additionnelles d'effacement de la consommation seront ajoutés au système. La part de ces technologies sera trois à quatre fois supérieure à celle observée dans d'autres pays appliquant un CRM.

veiling en volgens de regels die vastgelegd zijn in het KB over volume. Aan de hand van simulaties worden de schaarstemomenten vastgelegd met als richtsnoer dat ons land het aanvaardbaar acht om maximum gedurende drie uur geen elektriciteit te hebben. Als dat gebeurt, moeten de afschakelplannen wellicht geactiveerd worden.

De CRM-kalibratiemethode is opgebouwd rond een globaal optimum dat ervoor zorgt dat de som van de gereduceerde capaciteiten voldoende is om de gewenste betrouwbaarheid te halen. Voor thermische installaties worden de historische percentages van *forced outage* gebruikt, die heel hoog liggen. Voor alle andere technologieën zijn de reductiefactoren gebaseerd op de modelleringsresultaten. De vraagsturing wordt opgedeeld in dienstverleningsniveaus, afhankelijk van de duurtijd dat ze geactiveerd kunnen worden. Als er weinig opslag is en weinig vraagsturing in het systeem, omdat er voldoende thermische capaciteit is, zullen de technologieën met lage reductiefactoren slechts af en toe worden aangesproken

Als we meer een beroep doen op vraagsturing en slechts tot op een beperkte hoogte beschikbare capaciteit in het systeem hebben zitten, dan zal de vraagsturing en opslag ook op andere momenten worden ingezet dan op momenten van schaarste, maar dan zullen ze wel niet meer beschikbaar zijn op de momenten van schaarste.

Opslag heeft het voordeel dat er elektriciteit kan afgegeven worden als de elektriciteitsprijs hoger ligt dan de prijs waarop er werd opgeladen. In het VK en Frankrijk zien we dat de pompopslag andere deratingfactoren heeft gekregen, omdat België al het hoogste aandeel van vraagsturing en opslag heeft.

In de voorbije tien jaar heeft België een aantrekkelijk klimaat ontwikkeld voor de ontwikkeling van energiebeperkte technologieën, waardoor we vandaag een relatief hoog aandeel van deze technologieën hebben, wat nog versterkt wordt door een groot aandeel pompopslagmogelijkheden. Deze trend zal nog verder toenemen naarmate er tegen 2025 extra opslag en vraagrespons in het systeem zullen worden toegevoegd. Deze zal dan drie tot vier keer hoger zijn dan in andere landen met een CRM.

Nous fondons notre CRM non pas sur des chimères, mais sur des scénarios qui ont également été fournis par les Régions et qui figurent dans le Plan national Énergie-Climat. Des technologies telles que le pompage-turbinage contribuent à la sécurité d'approvisionnement en période de pénurie et permettent d'accroître la flexibilité de l'ensemble.

L'obligation de remboursement est enclenchée dès que le prix de référence dépasse le prix d'exercice. Le prix de référence ne souffre aucune discussion, il correspond au segment du marché journalier d'un gestionnaire du marché de l'électricité en Belgique. Il s'agit ensuite de déterminer le prix d'exercice. Elia propose de le fixer à 300 euros par mégawattheure, la CREG avance le chiffre de 245 euros par mégawattheure. La décision finale sera prise à l'issue d'une concertation au Parlement, l'approbation de l'arrêté royal et une concertation au sein du Conseil des ministres.

01.02 Bert Wollants (N-VA): Certains rapports sont disponibles depuis longtemps. Pourquoi n'avons-nous reçu que la semaine dernière des documents datant du 28 janvier? Il en va de même pour le rapport au sujet duquel j'ai posé une question orale: pourquoi faut-il tant de temps pour transmettre les documents au Parlement? Ces informations auraient pu être importantes pour les débats que nous avons menés ces derniers mois.

La ministre est avare de détails sur les discussions qui se sont tenues avec la Commission européenne. Où en est-on? Comment se déroule la procédure?

Rien de nouveau sous le soleil pour ce qui est de la discussion entre Elia et la CREG. En revanche, je suis surpris de constater que dans son avis, la CREG mentionne explicitement avoir reçu trop peu d'informations. La ministre a-t-elle réagi de manière plus détaillée à cet avis? La CREG a-t-elle finalement obtenu davantage d'informations et a-t-elle actualisé son avis sur cette base?

La ministre a brièvement évoqué la capacité au Royaume-Uni. Comment se fait-il que cette capacité semble bel et bien faire partie de la mise aux enchères de la T-1? Au moment de la mise aux enchères, la distinction entre 200 heures, d'une part, et la capacité étrangère, d'autre part, s'évapore-t-elle?

Qu'advient-il de la capacité qui reste en deçà du seuil de 1 mégawatt?

Si la ministre entend utiliser pour les revenus

We bouwen onze CRM niet in het luchtledige, maar op basis van scenario's die ook zijn aangeleverd door de Gewesten en die vervat zitten in het Nationaal Energie- en Klimaatplan. Technologieën zoals pompopslag dragen bij aan de bevoorradingszekerheid in tijden van schaarste en dragen daarnaast ook bij aan de flexibiliteit.

Op het moment dat de referentieprij de uitoefenprij overstijgt, treedt de *payback obligation* in werking. Over de referentieprij is geen discussie, dat is het segment van de dagmarkt van een elektriciteitsmarktbeheerder in België. Dan komt het er nog op aan om de uitoefenprij te bepalen. In het voorstel van Elia is dat 300 euro per megawattuur, in het voorstel van de CREG 245 euro per megawattuur. De finale beslissing zal genomen worden na overleg in het Parlement, na aanname van het KB en na overleg in de ministerraad.

01.02 Bert Wollants (N-VA): Sommige rapporten zijn al lang beschikbaar. Waarom hebben we documenten die al dateren van 28 januari, pas vorige week ontvangen? Hetzelfde geldt voor het rapport waarover ik een mondelinge vraag stelde: waarom duurt het zo lang voor ze aan het Parlement worden bezorgd? Die informatie had belangrijk kunnen zijn voor de debatten die we de voorbije maanden hebben gevoerd.

De minister zegt niet veel over de gesprekken met de Europese Commissie. Wat is de stand van zaken? Hoe verloopt dit proces?

De discussie tussen Elia en CREG is niet nieuw. Het verbaast me wel dat de CREG in haar advies duidelijk aangeeft dat ze onvoldoende informatie kreeg. Is de minister hier dieper op ingegaan? Kreeg de CREG meer informatie en werd er op basis daarvan een update van het advies gemaakt?

De minister ging kort in op de capaciteit in het Verenigd Koninkrijk. Hoe komt het dat die wel in de veiling van T-1 lijkt te zitten? Vervalt op het moment van de veiling het onderscheid tussen 200 uur aan de ene kant en buitenlandse capaciteit aan de andere kant?

Wat gebeurt er met capaciteit die onder de drempel van 1 megawatt blijft?

Als de minister voor de verwachte inkomsten

attendus la même méthodologie que la CREG, nous ne pourrions l'appliquer que pour la deuxième année de fourniture. Cela déterminera, en définitive, la limite de prix globale. N'en résultera-t-il pas une image faussée? Selon la ministre, les mises aux enchères à l'étranger indiqueront si notre limite de prix est excessive, mais tout dépend évidemment aussi de la façon dont ces enchères ont précisément été organisées.

Concernant le prix maximum intermédiaire, la ministre exclut les 28 euros. Tant Elia que la CREG parlent de 21,4 euros. La résolution dispose que, s'il apparaissait qu'une limite de prix supérieure à 20 euros était inévitable ou si les coûts généraux du mécanisme devaient être augmentés, cela devrait être démontré au Parlement. La ministre a abordé ce passage pour les 75 euros mais pas pour les 20 euros. Quel chiffre retient-elle? Est-il inévitable de passer à 21,4 euros? Ne pourrait-elle pas extraire de la procédure de dérogation les éléments nécessaires pour rester à 20 euros?

La ministre déclare que la pénétration du pompage-turbinage a pour effet que dans certains cas, cette catégorie de stockage est déjà utilisée avant le début du moment de pénurie, ce qui la rend moins intéressante. Dans quelle mesure une utilisation stratégique pourrait-elle aussi s'appliquer à cet égard?

L'exploitant n'a-t-il pas tendance à programmer la capacité de stockage au moment où le marché émet le signal le plus fort et où il peut y réaliser un gain maximal? Cela pourrait signifier qu'on observe alors un lissage des pics et des creux de pénurie sur les graphiques et que de ce fait, l'utilité du pompage-turbinage (*pumped storage*), par exemple, pourrait se révéler plus élevée, en termes de pourcentage, par rapport aux prévisions actuelles. Ce modèle de marché me semble être parfaitement envisageable.

En ce qui concerne le *market response* général, la question est de savoir dans quelle mesure les catégories actuelles permettent de tout couvrir. Je peux imaginer que l'on dépasse les huit heures dans certains cas. Cela pourrait avoir un effet sur le facteur de réduction et donc, sur ce qui peut être évité sur le marché.

Nous devons dans le même temps aussi donner par le biais du CRM un incitant au développement de telles technologies. Nous le faisons partiellement dans le cadre des 200 heures mais il est possible de faire davantage.

dezelfde methodiek zal gebruiken als de CREG, zullen we ze pas kunnen toepassen voor het tweede leveringsjaar. Dit bepaalt uiteindelijk de globale prijslimiet. Zal dit niet tot een vertekend beeld leiden? Volgens de minister zullen de veilingen in het buitenland aangeven of onze prijslimiet overdreven is, maar dat hangt natuurlijk ook af van hoe een en ander precies tot stand is gekomen.

Bij de intermediaire prijslimiet houdt de minister die 28 euro sowieso buiten beschouwing. Zowel Elia als de CREG spreken over 21,4 euro. In de resolutie stond dat, als zou blijken dat het onvermijdelijk is om op 20 euro te blijven, of wanneer de algemene kosten van het systeem zouden opgetrokken worden, dit moet worden aangetoond aan het Parlement. De minister is op die passage ingegaan voor de 75 euro, maar niet voor de 20 euro. Welk cijfer hanteert ze? Is het onvermijdelijk om naar 21,4 euro te gaan? Uit die derogatieprocedure zou zij toch de nodige elementen kunnen halen om toch op die 20 euro te kunnen blijven?

De minister stelt dat de penetratie van de *pump storage* het effect heeft dat die in sommige gevallen al is gebruikt voordat het schaarstemoment zich voordoet, waardoor die minder interessant is. In welke mate zou daar ook een strategische aanwending kunnen spelen?

Is de exploitant niet geneigd de opslagcapaciteit te programmeren op het moment dat vanuit de markt het sterkste signaal komt en hij er het meest aan kan verdienen? Dat zou kunnen betekenen dat de schaarstepieken en -dalen op de grafieken meer 'uitmiddelen', waardoor de bruikbaarheid van bijvoorbeeld de *pumped storage* wel eens hoger zou kunnen zijn, procentueel gezien, dan waarmee nu rekening wordt gehouden. Dat marktmodel lijkt mij toch een perfecte mogelijkheid te zijn.

Bij algemene *market response* is de vraag in welke mate de huidige categorieën alles afdekken. Ik kan mij best voorstellen dat bepaalde zaken meer dan acht uur halen. Dat zou een effect kunnen hebben op de reductiefactor en dus op wat er aldus vermeden kan worden in de markt.

Tegelijk moeten we ook via het CRM een bepaalde incentive geven om dat soort van technologieën te ontwikkelen. We doen dat voor een deel in het kader van de 200 uren, maar er is meer mogelijk.

Nous avons déjà obtenu des chiffres très différents concernant l'obligation de remboursement. Nous nous situons aujourd'hui entre 230 et 300 euros. Dans quelle mesure cet élément a-t-il une incidence, pour la ministre, sur le comportement d'offre et sur le prix maximum appliqué?

Elia et la CREG ont des avis très différents en ce qui concerne les 2 000 mégawatts. Tout le monde paie si possible le moins de capacité, tout en disposant de la plus grande capacité possible si nécessaire. Je puis comprendre pourquoi la ministre refuse ces 2 000 mégawatts.

En ce qui concerne le volume, la ministre partage-t-elle le point de vue d'Elia? Le glissement de quelques centaines de mégawatts pourrait peut-être nous placer dans une situation plus favorable. Une telle option est-elle envisageable ou faut-il obligatoirement choisir entre le calcul d'Elia et celui de la CREG?

La ministre prendra-t-elle une initiative en temps utile en ce qui concerne l'offshore? La CREG a signalé que celle-ci est indispensable si nous voulons éviter ces cent millions d'euros sur les factures. Le calendrier étalé entre septembre et novembre annoncé par la ministre me paraît extrêmement serré, car les discussions budgétaires auront alors déjà débuté. Ne serait-il pas opportun de présenter déjà une proposition d'ici à l'été? À quelle date la ministre a-t-elle reçu le rapport de la CREG?

01.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Pour opérer un basculement vers des sources d'énergies durables, de grands investissements dans les énergies renouvelables, dans de nouveaux développements et dans les interconnexions avec des pays qui disposent de surplus d'énergies renouvelables sont nécessaires. Il faut pour cela un climat d'investissement stable.

Le débat relatif au CRM est assez technique, mais il revêt une grande importance pour la population. Je suis très contente que les autorités planchent sur un système de réserve et sur une sorte d'assurance sous la forme du CRM. La ministre veille à présent à la transparence, afin de permettre de voir clairement quels paramètres sont choisis pour déterminer le volume et les prix.

Notre groupe insiste tout autant sur l'importance d'une facture énergétique financièrement abordable. Tout ce qui a été dit aujourd'hui en commission me donne la conviction que des mesures sont prises en ce sens.

Inzake de *pay back obligation* hebben we al heel wat verschillende cijfers gehad. Nu schommelen we ergens tussen 230 en 300 euro. In welke mate heeft dat voor de minister een impact op het biedgedrag en op de gehanteerde maximumprijs?

Over de 2.000 megawatt denken Elia en de CREG heel verschillend. Iedereen betaalt liefst zo weinig mogelijk capaciteit, maar heeft ook liefst zoveel mogelijk capaciteit ter beschikking als dit nodig is. Ik kan volgen waarom de minister de 2.000 megawatt afwijst.

Zit de minister wat het volume betreft helemaal op de lijn van Elia? Mogelijk bereiken we een betere situatie door enkele honderden megawatts te verschuiven. Is dat mogelijk of moet er geopteerd worden voor of de berekening van Elia of die van de CREG?

Zal de minister tijdig een initiatief nemen inzake offshore? De CREG heeft aangegeven dat er een wettelijk initiatief nodig is als we die 100 miljoen euro op de facturen willen vermijden. De minister heeft een timing vooropgesteld tussen september en november, maar dat lijkt mij heel krap en dan zijn de begrotingsbesprekingen al gestart. Is het niet aangewezen om al voor de zomer met een voorstel te komen? Wanneer heeft de minister het rapport van de CREG ontvangen?

01.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Om een omslag te maken naar duurzame energiebronnen zijn er grote investeringen nodig in hernieuwbare energie, in nieuwe ontwikkelingen en in interconnecties met landen die overschotten van hernieuwbare energie hebben. Daarvoor hebben we een stabiel investeringsklimaat nodig.

Het debat over het CRM is bijzonder technisch, maar van groot belang voor de bevolking. Ik ben heel tevreden dat de overheid werkt aan een reservesysteem en aan een soort verzekering onder de vorm van het CRM. De minister zorgt nu voor transparantie, zodat het duidelijk is welke parameters er gekozen worden om aan volumebepaling en prijsbepaling te doen.

Ook voor onze fractie is een betaalbare energiefactuur belangrijk. Alles wat hier vandaag is gezegd, geeft mij de verzekering dat daaraan gewerkt wordt.

Le système de CRM incite également à respecter les objectifs en matière d'énergies renouvelables. Une coopération entre le fédéral et les régions sera nécessaire pour rendre notre système énergétique plus respectueux de l'environnement tout en le maintenant à un prix abordable. Est-il exact que les contributions des régions seront capitales? Dans ses calculs, la ministre part-elle du principe que les régions atteindront leurs objectifs?

01.04 Kurt Ravyts (VB): Le 9 février dernier, la ministre a déclaré que les avis d'Elia et de la DG Énergie concernant les propositions de la CREG étaient toujours "à l'étude". La ministre a indiqué à l'époque qu'une fois cette étude terminée, elle consulterait le Parlement et prendrait ensuite une décision délibérée en Conseil des ministres.

Pour l'instant, la position de la CREG selon laquelle elle ne peut évaluer le rapport du gestionnaire de réseau d'Elia sans informations supplémentaires demeure d'actualité.

Nous avons obtenu les avis de la DG Énergie et d'Elia la semaine dernière, c'est-à-dire très tardivement, d'autant plus que l'arrêté royal relatif à la méthodologie de calcul du volume a reçu le feu vert du Conseil des ministres le 12 mars. Est-ce exact ou non? Les avis et les propositions de la CREG datant du 28 janvier et du 2 février 2021 ont été publiés sur le site internet de la CREG, mais seulement après le Conseil des ministres fédéral. C'est pour le moins étrange, vu que la CREG écrit dans son avis que la méthodologie peut encore être modifiée.

Le Parlement est systématiquement dépassé par les événements, ce qui ne cadre pas avec la transparence promise. Nous ne pouvons pas dire, par ailleurs, que nous n'avons pas insisté. La ministre avait d'ailleurs elle-même déclaré que nous pourrions avoir un débat vers le 12 mars, mais celui-ci aura finalement lieu le 30 mars. C'est curieux.

Il existe clairement des divergences d'opinion entre le régulateur et le gestionnaire du réseau, même si tous les choix ont en réalité déjà été faits.

La présentation que vient de faire la ministre est particulièrement technique, mais ses citations extraites des documents de la CREG sont extrêmement claires. La CREG estime que le rapport du 13 novembre du gestionnaire de réseau ne permet pas de formuler une proposition relative à la courbe de la demande. Si la ministre est malgré tout obligée d'élaborer cette proposition sur la base de ces données, il ne s'agira pas d'une proposition

Dit CRM-systeem geeft ook incentives om de doelstellingen inzake hernieuwbare energie te halen. Om ons energiesysteem te vergroenen en om het betaalbaar te houden, zal een samenwerking tussen het federale en de regionale niveaus nodig zijn. Klopt het dat de bijdragen van de regio's cruciaal zijn? Gaat de minister er in haar berekeningen vanuit dat de regio's hun doelstellingen zullen bereiken?

01.04 Kurt Ravyts (VB): Op 9 februari heeft de minister gezegd dat ze nog adviezen 'aan het bestuderen was' van Elia en van AD Energie over de voorstellen van de CREG. De minister heeft toen gezegd dat, wanneer ze daarmee klaar zou zijn, het Parlement zou raadplegen en daarna een beslissing zou nemen in de ministerraad.

Voorlopig blijft de stelling van de CREG overeind dat ze het netbeheerdersverslag van Elia niet kan evalueren zonder bijkomende informatie.

De adviezen van AD Energie en Elia hebben we vorige week gekregen en dat is rijkelijk laat, vooral voor wie weet dat op de ministerraad van 12 maart het KB inzake volumemethodologie werd aanvaard. Of klopt dat niet? De adviezen en de voorstellen van de CREG van 28 januari en 2 februari 2021 werden gepubliceerd op de website van de CREG, maar pas na de federale ministerraad. Dat is toch heel vreemd, want in haar advies schrijft de CREG dat de methodologie nog gewijzigd kan worden.

Het Parlement kan niets anders doen dan achter de feiten aanlopen en dat spoort niet met de beloofde transparantie. Het is ook niet dat we niet aangedrongen hebben. De minister had trouwens zelf gezegd dat we rond 12 maart konden debatteren, maar het is uiteindelijk alsnog 30 maart geworden. Merkwaardig toch.

Er zijn duidelijk meningsverschillen tussen de regulator en de netbeheerder, al zijn alle keuzes eigenlijk toch al gemaakt.

Wat de minister zonet heeft naar voren gebracht is allemaal bijzonder technisch, maar haar citaten uit de teksten van de CREG zijn bijzonder duidelijk. De CREG noemt het netbeheerdersverslag van 13 november ontoereikend om een voorstel van vraagcurve te kunnen opstellen. Moet ze dat met die gegevens toch doen, dan is dat geen onafhankelijk voorstel, maar een voorstel gestuurd door Elia. Aldus de CREG. Ze heeft zware kritiek op

indépendante, mais pilotée par Elia. Dixit la CREG. Celle-ci critique vertement la méthodologie en matière de volume développée dans l'avant-projet d'arrêté royal, mais rien n'a été dit à ce propos le 9 février lors de notre échange de vues avec le comité de suivi. À cette date, nous ne disposions pas encore des textes.

La CREG exprime également des critiques quant aux années climatiques utilisées, au calibrage du scénario de référence, aux facteurs de réduction par technologie et à la simulation inadéquate du comportement d'opérateurs énergétiques au moyen de technologies limitées sur le plan de l'énergie. Il semble toutefois que la ministre reprenne à son compte la réplique du gestionnaire de réseau aux critiques formulées par la CREG. J'admets que recommencer ce débat qui est déjà fort long n'a guère de sens. La méthode ACER ne date que du 2 octobre 2020. Le Réseau européen des gestionnaires de réseau(x) de transport d'électricité (ENTSO-E) a proposé une feuille de route qui sera déployée, et ce, jusqu'en 2025. Elle peut faire figure de réponse à la CREG.

Le "combat" entre la CREG et Elia au sujet de la discrimination entre les technologies se poursuit entre-temps. Elia conclut qu'il ne faut pas suivre les propositions de la CREG relatives aux paramètres de volume et qu'il ne convient pas de procéder à de nouvelles simulations.

En résumé, la ministre veut prendre les choses en main et opter pour la sécurité énergétique, ce qui est une libre interprétation de la position d'Elia.

La surcharge offshore de 100 millions d'euros pour l'année prochaine ne représente jamais qu'un premier défi. La CREG propose d'ailleurs de laisser le gouvernement fédéral assumer l'entière responsabilité des coûts pour la surcharge offshore à partir de 2025. J'espère que la ministre n'oublie pas cet élément lorsqu'elle établit des plans pour maintenir les factures d'électricité sous contrôle.

Le CRM englobe également des projets de nouvelles centrales au gaz. La Belgique a rentré des propositions pour 130 % auprès de la Commission européenne et cette dernière a déjà effectué une première évaluation. Indépendamment du feu vert de l'Europe, l'État aurait déjà souhaité concrétiser les projets fédéraux figurant sur la liste avec des moyens provenant du budget national.

La Commission a-t-elle formulé des observations quant au projet relatif au développement et à l'intégration de nouvelles technologies visant à réduire les émissions de CO₂ des centrales au gaz?

de volumemethodologie in het voorontwerp van het KB, maar daar hebben wij op 9 februari, tijdens de gedachtewisseling met het opvolgingscomité, niets over hebben gehoord. Wij hadden de teksten toen nog niet.

De CREG geeft ook kritiek op de gebruikte klimaatjaren, het kalibreren van het referentiescenario, de reductiefactoren per technologie en het niet-correct simuleren van het gedrag van energiespelers met energiegeïmiteerde technologieën. Het lijkt echter wel alsof de minister de repliek van de netbeheerder op de kritiek van de CREG overneemt. Ik geef toe dat het geen zin heeft de discussie, die al zo lang duurt, nog eens over te doen. De ACER-methodologie dateert pas van 2 oktober 2020. Het ENTSO-E heeft een roadmap voorgesteld en die zal worden ontvouwen, tot zelfs in 2025. Dat kan gelden als een antwoord aan de CREG.

Het 'gevecht' tussen de CREG en Elia over de discriminatie van technologieën gaat ondertussen door. Elia concludeert om de voorstellen van de CREG over de volumeparameters en het opnieuw uitvoeren van simulaties niet te volgen.

Kort samengevat wil de minister de zaak in handen nemen en kiezen voor energiezekerheid, wat een vrije lezing is van het standpunt van Elia.

De offshoretoeslag van 100 miljoen euro voor volgend jaar is maar een eerste uitdaging. De CREG stelt immers voor om de federale overheid vanaf 2025 alle kosten van offshoretoeslag te laten dragen. Ik hoop dat de minister dit niet vergeet als ze plannen maakt om de elektriciteitsfactuur onder controle te houden.

Het CRM bevat ook plannen voor nieuwe gascentrales. België heeft voor 130 % voorstellen ingediend bij de Europese Commissie en die heeft al een eerste beoordeling gemaakt. De federale overheid zou, los van de Europese goedkeuring, al de federale plannen uit de lijst willen uitvoeren met middelen uit de nationale begroting.

Heeft de Commissie opmerkingen gemaakt bij het project rond de ontwikkeling en integratie van nieuwe technologieën om CO₂-emissies van gascentrales te verminderen? Hoe kijkt de minister

Quelle est la position de la ministre concernant les conditions posées par les régions pour les permis d'environnement des centrales au gaz en vue de l'enchère T-4?

01.05 Kris Verduyckt (Vooruit): La ministre a clairement expliqué sa position par rapport aux critiques de la CREG mais je ne me sens pas complètement rassuré pour autant. L'incidence des nombreux avertissements formulés est d'ailleurs difficile à évaluer, vu leur caractère technique. Ainsi, je comprends l'explication de la ministre concernant les années climatiques et les arrêtés d'exécution manquants, mais il s'agit tout de même en l'occurrence de réchauffement climatique et des enchères T-4, qui sont les premières et donc les plus importantes. Le débat portant sur la courbe de consommation et l'estimation des coûts n'est pas nouveau non plus, mais la CREG utilise tout de même le terme "inacceptable", qui est tout sauf anodin. Nous ne commettons pas d'erreur en nous tenant à la norme de fiabilité actuelle mais des choix stratégiques pourraient également être opérés.

Elia et la CREG ont des positions diamétralement opposées quant au prix d'exercice. J'espère que tous les montants sont pris en compte, car il serait inacceptable que des bénéfices substantiels soient engrangés au détriment de tiers. Les facteurs de réduction concernant le stockage et la gestion de la demande ont été clairement expliqués mais je n'ai pas l'impression que notre marché de la production soit dominé par de tels facteurs. Par ailleurs, la CREG indique que la norme de correction est plus élevée que demandé par la commission.

Selon Elia, si les deux gigawatts sont transférés, la capacité de production en T-4 sera lésée et selon la CREG, si la T-4 est surchargée ce sera au détriment de la T-1. Eu égard aux enjeux financiers considérables, ces contradictions me mettent mal à l'aise. Je ne peux qu'exhorter la ministre à tenir compte de ces différentes mises en garde.

Est-il exact que l'étude d'adéquation de juin 2021 ne pourra plus influencer sur la T-4, mais bien sur la T-1? Quelle est l'incidence des avis de la CREG et d'Elia sur l'évaluation du dossier par la Commission européenne? Pour ce qui est du prix d'exercice, la ministre a-t-elle l'intention de choisir entre les deux options diamétralement opposées?

01.06 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (*en néerlandais*): La ministre n'a pas évoqué de manière approfondie la proposition de la CREG concernant la fixation du volume ni son avis

naar de gewestelijke voorwaarden voor de omgevingsvergunningen voor gascentrales in het licht van de T-4 veiling?

01.05 Kris Verduyckt (Vooruit): De minister legt helder uit hoe ze kijkt naar de kritiek van de CREG, maar dat geeft me nog geen echt comfortabel gevoel. De impact van de vele waarschuwingen is door het technische karakter immers moeilijk in te schatten. Zo begrijp ik de uitleg van de minister over de klimaatjaren en de ontbrekende uitvoeringsbesluiten, maar het gaat hier toch over klimaatopwarming en de T-4-veiling, de eerste en dus belangrijkste veiling. Ook de discussie over verbruikscurve en de kosteninschatting is niet nieuw, maar de CREG gebruikt wel het stevige woord 'onaanvaardbaar'. We doen niets verkeerd door ons aan de huidige betrouwbaarheidsnorm te houden, maar er zouden ook strategische keuzes gemaakt kunnen worden.

Elia en de CREG staan ook diametraal tegenover elkaar als het gaat over de uitoefenprijs. Ik hoop dat er rekening wordt gehouden met alle bedragen, want het kan niet dat er flinke winsten worden gemaakt op andermans kosten. De deratingfactoren rond opslag en vraagsturing werden helder uitgelegd, maar ik heb niet het gevoel dat onze productiemarkt gedomineerd wordt door zulke factoren. Daarnaast zegt de CREG dat de correctienorm hoger ligt dan wat de commissie wilde.

Volgens Elia zal de productiecapaciteit in T-4 gediscrimineerd worden als de 2 gigawatt wordt doorgeschoven en volgens de CREG is het ten nadele van T-1 als T-4 wordt overladen. Aangezien het over enorm veel geld gaat, voel ik me ongemakkelijk bij zulke tegenstrijdigheden. Ik kan er alleen maar op aandringen dat de minister rekening houdt met al deze waarschuwingen.

Klopt het dat de adequatiestudie van juni 2021 geen impact meer kan hebben op T-4, in tegenstelling tot op T-1? Wat is de impact van de adviezen van de CREG en Elia op de Europese beoordeling van het dossier? Is het de intentie van de minister om het ene of het andere een uiterste te kiezen inzake de uitoefenprijs?

01.06 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (*Nederlands*): De minister is niet echt ingegaan op het voorstel van de CREG over de volumebepaling en diens vernietigend advies over het

dévastateur sur le rapport du gestionnaire de réseau. Il est intolérable que la ministre n'ait rendu public ce rapport qu'après l'adoption de la modification de la loi sur le CRM. La transparence promise par la ministre reste théorique. Il en va de même aujourd'hui: les arrêtés royaux ont été approuvés et sont déjà sur la table du Conseil d'État.

01.07 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): La présente commission est aujourd'hui consultée au sujet de l'arrêté ministériel, mais pas au sujet des arrêtés royaux.

01.08 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (*en néerlandais*): Le projet de proposition de la CREG ne contient pas d'annexes, alors qu'il y est pourtant fait référence. Pourquoi ne disposons-nous pas des annexes?

Dans son avis, la CREG met en lumière tous les points du CRM qui posent problème. La ministre Van der Straeten poursuit là où l'ex-ministre Marghem s'était arrêtée, sans aucun ajustement, et suit aveuglément Elia. La CREG refuse de fournir une proposition et affirme qu'on lui force la main. En raison du manque de transparence dont fait preuve Elia, la CREG se voit contrainte de formuler une proposition qui est, de facto, déterminée par Elia.

La CREG reproche une nouvelle fois au gestionnaire de réseau de transport de présenter un rapport contraire à la réglementation européenne et elle réclame de nouveaux calculs. Elle estime que les besoins en matière de capacité de remplacement et de subventions sont significativement surestimés, tandis que le volume et les recettes des détenteurs de capacité sont pour leur part sous-estimés. Ces critiques sont balayées d'un simple revers de la main.

Plus nous creusons ce dossier, plus il fait naître des suspicions. Il semble que le but consiste à construire un maximum de centrales au gaz et d'octroyer le plus de subventions possibles aux multinationales. Plus la production d'énergie renouvelable augmentera, plus le nombre d'heures de fonctionnement des centrales classiques diminuera et il faudra alors leur allouer plus de subventions pour préserver leurs bénéfices. Les consommateurs feront ensuite les frais de ces aides inutiles.

Afin que la transition énergétique ne soit plus freinée par la cupidité et que les recettes soient réinjectées dans la collectivité, nous suggérons d'en confier la gestion au secteur public.

netbeheerdersverslag. Het is onaanvaardbaar dat de minister dat verslag pas vrijgaf nadat de aanpassing van de CRM-wet was goedgekeurd. De minister belooft wel transparantie, maar we zien die niet. Ook vandaag zien we hetzelfde. De KB's zijn goedgekeurd en liggen al bij de Raad van State.

01.07 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Deze commissie wordt vandaag geraadpleegd over het ministerieel besluit, maar niet over de KB's.

01.08 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (*Nederlands*): Het ontwerpvoorstel van de CREG heeft geen bijlagen, maar er wordt wel naar verwezen. Waarom ontbreken de bijlagen?

In haar advies legt de CREG alle pijnpunten van het CRM bloot. Minister Van der Straeten gaat verder waar toenmalig minister Marghem gestopt is, zonder enige bijsturing, en ze volgt Elia blindelings. De CREG weigert een voorstel te bezorgen en stelt dat ze voor het blok wordt gezet. Door gebrek aan transparantie vanwege Elia is de CREG gedwongen een voorstel te formuleren dat feitelijk door Elia wordt bepaald.

De CREG herhaalt ook de kritiek dat het netbeheerdersverslag in strijd is met de Europese regelgeving en vraagt nieuwe berekeningen. De nood aan vervangcapaciteit en aan subsidies worden volgens de CREG zwaar overschat en het volume en de inkomsten van de capaciteitshouders worden dan weer onderschat. Die kritiek wordt gewoonweg genegeerd.

Hoe meer wij graven, hoe meer verdacht deze zaak lijkt. Het lijkt erop dat het doel is om zoveel mogelijk gascentrales te bouwen en zoveel mogelijk subsidies door te sluizen naar de multinationals. Naarmate er meer hernieuwbare energie is verlaagt het aantal draaiuren van de klassieke centrales en zullen er meer subsidies gegeven moeten worden aan de klassieke centrales om hun winst op peil te houden. De burgers zullen vervolgens moeten opdraaien voor de onnodige subsidies.

Wij stellen voor om de energietransitie in publieke handen te nemen, zodat de winsthonger geen rem meer is op de transitie en de opbrengsten terugvloeien naar de gemeenschap.

S'il n'est pas procédé à de nouveaux calculs, la CREG propose de réserver 2 gigawatts supplémentaires pour l'enchère T-1 en 2023. Cela signifie qu'aucune nouvelle centrale au gaz ne doit être construite. Nous pouvons, le cas échéant, attendre la nouvelle étude d'adéquation et de flexibilité d'Elia, qui tiendra compte du changement climatique.

Elia affirme, dans son avis, que la méthodologie européenne ne doit pas être appliquée dans le cadre de la fixation des paramètres CRM. La ministre partage-t-elle ce point de vue? Elia indique également que nous ne devons pas tenir compte du changement climatique lors de l'enchère, alors qu'elle envisage de le faire dans la prochaine étude sur la sécurité d'approvisionnement. Les prochaines enchères reposeront en revanche sur la méthodologie européenne. Pourquoi ne pas l'appliquer, dans ce cas, pour la première enchère en octobre? Il n'est pas nécessaire de recourir à un modèle compliqué pour en tenir compte dès à présent.

Elia affirme que la méthodologie développée par l'agence européenne ACER doit être appliquée pour évaluer l'adéquation de l'approvisionnement en électricité et non pour régler la question du dimensionnement. Les méthodologies ACER de l'ERAA ont-elles été suivies pour déterminer la nécessité d'un CRM? Il n'est en effet pas possible d'instaurer un CRM avant qu'un problème de sécurité d'approvisionnement ait été constaté au sein de l'ERAA et du NRAA. Jusqu'à présent, aucune étude européenne ne montre que la Belgique présente un problème de sécurité d'approvisionnement.

L'étude belge relative à la sécurité d'approvisionnement, qui démontre la prétendue urgence d'un mécanisme de rémunération de la capacité (CRM), date de juin 2019 et n'a pas respecté, à l'époque, la méthodologie européenne. Le scénario de référence ne répond pas non plus à la méthodologie européenne. Il est clair que la ministre picore.

Les règles européennes imposent à la Belgique de fixer une nouvelle norme sur la base d'une étude du coût de la coupure de courant. La CREG signale que la norme de fiabilité actuelle est trop stricte. Nous devons définir dans les plus brefs délais une norme de fiabilité qui soit plus correcte afin de réduire le besoin de capacité de remplacement. Cette nouvelle norme verra-t-elle le jour avant le 15 septembre et donc avant la prochaine enchère?

Le fait qu'une ministre écolo refuse simplement

Als er geen nieuwe berekeningen worden uitgevoerd, stelt de CREG voor om 2 gigawatt extra te reserveren voor de T-1-veiling in 2023. Dat wil zeggen dat er geen nieuwe gascentrale gebouwd moet worden. Dan kunnen we ook de nieuwe Adequacy and Flexibility study van Elia afwachten die rekening zal houden met de klimaatverandering.

Elia beweert in haar advies dat de Europese methodologie niet toegepast moet worden bij de bepaling van de CRM-parameters. Gaat de minister daarmee akkoord? Elia zegt ook dat we geen rekening moeten houden met klimaatverandering tijdens de veiling, terwijl Elia wel van plan is om dat te doen in de volgende bevoorradingszekerheidsstudie. De volgende veilingen zullen wel gebaseerd zijn op de Europese methodologie. Waarom doet men dat dan niet voor de eerste veiling in oktober? Er is geen ingewikkeld model nodig om daar nu al rekening mee te houden.

Elia zegt dat de Europese ACER-methodologie niet moet worden gevolgd voor de dimensionering, maar wel voor de beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening. Zijn de ACER-methodologieën van het ERAA gevolgd bij de vaststelling van de noodzaak van een CRM? Er kan immers geen CRM geïmplementeerd worden voordat er in het ERAA en in het NRAA een probleem wordt vastgesteld met de bevoorradingszekerheid. Tot op heden is er trouwens geen Europese studie die aantoonst dat er in België een probleem is met de bevoorradingszekerheid.

De Belgische bevoorradingszekerheidsstudie die de zogenaamde nood aan een CRM aantoonst, dateert van juni 2019 en toen werd de Europese methodologie niet gevolgd. Ook het referentiescenario voldoet niet aan de Europese methodologie. De minister doet zelf duidelijk aan cherry-picking.

De Europese regels bepalen dat België een nieuwe norm moet vastleggen op basis van een studie van de kostprijs van de stroomonderbreking. De CREG stipt aan dat de huidige betrouwbaarheidsnorm te streng is. We moeten zo snel mogelijk een meer correcte betrouwbaarheidsnorm bepalen, zodat de nood aan vervangcapaciteit kleiner zal zijn. Zal die nieuwe norm er voor 15 september en dus voor de volgende veiling zijn?

Ik vind het ontluisterend dat een groene minister

d'examiner les propositions visant à réduire le coût et obtempère tout bonnement à ce que décrète le lobby de l'énergie me déçoit. Elia raisonne en fonction de la construction de nouvelles centrales au gaz. Lorsque la CREG conclura de ses calculs à la non-nécessité de ces nouvelles centrales, Elia jugera la proposition de la CREG contraire à la neutralité technologique. Ce sera le monde à l'envers.

La CREG fait remarquer que le prix d'exercice est trop élevé. Quel prix d'exercice la ministre appliquera-t-elle? Les prix maximums intermédiaires sont trop bas aux yeux de la CREG. La fixation du facteur de correction à 1,5 engendre aussi un coût plus élevé. La CREG juge impossible de produire un avis au sujet des facteurs de réduction et propose d'examiner si la méthodologie est bien adaptée. Il faudra probablement ajuster celle-ci.

01.09 Marie-Christine Marghem (MR): Ce type de dossier est difficile à connaître, comprendre et gérer pour qui que ce soit. C'est pourquoi il faut être le plus transparent possible.

J'ai entendu M. Verduyckt dire que la transparence permet d'éliminer les inquiétudes et de s'approprier le dossier en lui donnant une large assise démocratique. C'est la raison pour laquelle, contrairement à ce que j'ai entendu il y a quelques instants, je veillais à ce que le comité de suivi soit entendu très régulièrement. Je confesse l'avoir fait sous l'impulsion brûlante de l'opposition. À l'époque dans cette opposition, votre parti réclamait la plus grande transparence et l'échange avec toutes les forces vives. Il ne faut pas l'oublier.

La précédente législature a fixé le cadre général du dossier qui commence à grandir. L'inquiétude légitime de certains est le coût. Certaines voix vont carrément dans le sens opposé, estimant le CRM non indispensable, coûteux et trop lourd à soutenir pour notre système.

Quand on connaît un peu le système énergétique belge, on sait qu'il y a de nombreuses capacités existantes mais elles sont anciennes, pas aux normes de performance actuelles et elles ont besoin de soutien.

De nombreuses capacités existent, mais elles ne sont pas aux normes de performance actuelles. Elles ont besoin de soutien et en bénéficient dans le périmètre de la réserve stratégique. Depuis peu, quand la possibilité de créer un CRM en droit belge

gewoonweg weigert de voorstellen om de kostprijs te verlagen, te onderzoeken en klakkeloos meegaat in wat de energielobby bepaalt. Elia vertrekt van de bouw van nieuwe gascentrales. Wanneer uit berekeningen van de CREG zou blijken dat de nieuwe gascentrales niet nodig zijn, dan zegt Elia dat het voorstel van de CREG in strijd is met de technologie-neutraliteit. Dat is de wereld op zijn kop.

De CREG merkt op dat de uitoefenprijs te hoog is. Welke uitoefenprijs zal de minister hanteren? De intermediaire maximumprijzen beschouwt de CREG als te laag. Ook de keuze voor een correctiefactor van 1,5 zorgt voor een hogere kostprijs. De CREG oordeelt dat het onmogelijk is om over de reductiefactoren een advies uit te brengen en stelt voor te onderzoeken of de methodologie wel gepast is. Waarschijnlijk zal ze moeten worden aangepast.

01.09 Marie-Christine Marghem (MR): Dit soort van dossiers is voor wie dan ook moeilijk te begrijpen, doorgronden en beheren. Daarom moet men zo transparant mogelijk zijn.

Ik heb de heer Verduyckt horen zeggen dat transparantie de bezorgdheid kan wegnemen en ervoor kan zorgen dat men zich het dossier eigen kan maken waarbij er ook een breed democratisch draagvlak kan ontstaan. Daarom heb ik, in tegenstelling tot wat ik net gehoord heb, ervoor gezorgd dat het opvolgingscomité regelmatig gehoord werd. Ik beken dat ik dat gedaan heb onder vurige impuls van de oppositie. Uw partij, die toen in die oppositie zat, hamerde op de grootst mogelijke transparantie en informatie-uitwisseling. Dat moet men niet uit het oog verliezen.

Tijdens de vorige legislatuur werd er een algemeen kader voor het dossier bepaald, en dat begint nu te groeien. De gerechtvaardigde bezorgdheid van sommigen zijn de kosten. Andere stemmen gaan volledig in de tegenovergestelde richting en menen dat het CRM niet onontbeerlijk is, dat het te duur is en te zwaar om te dragen voor ons systeem.

Wie een beetje afweet van het Belgische energiesysteem weet dat er veel capaciteit is in de bestaande infrastructuur, maar dat die oud is, niet voldoet aan de huidige performantiestandaarden en ondersteuning nodig heeft.

Er is heel wat capaciteit, maar ze voldoet niet aan de huidige performantienormen. Ze moet ondersteund worden en maakt daar aanspraak op binnen de perimeter van de strategische reserve. Onlangs, toen de mogelijkheid zich voordeed om in

a émergé, elles sont revenues dans notre marché car elles ont retrouvé l'appétit d'entreprendre.

D'autre part, la performance qui doit s'améliorer nous permet aussi d'accéder à une flexibilité nécessaire d'autres sources d'énergie – que nous prolongions ou non les centrales nucléaires.

Puisque vous ne fixerez les volumes que dans un mois, je vous demande de profiter de ce temps après le "congé" de Pâques pour entendre le comité de suivi et se reconnecter avec les difficultés et les nuances de ce dossier.

Nous devons savoir où vous en êtes avec la Commission européenne. À de nombreuses reprises, mes échanges avec celle-ci ont fait l'objet de questions parlementaires. C'est très important de connaître le chemin et de savoir comment la Commission va recevoir les éléments importants du dossier belge.

Deux éléments fondamentaux de ce dernier sont le coût et la sécurité d'approvisionnement des Belges et des entreprises.

On ne peut être confronté à un plan de délestage dans un pays développé comme le nôtre, dans une Union qui tente de mettre les efforts en commun pour que cela n'arrive à personne. Ce serait à la fois une honte et une catastrophe.

La Commission européenne va s'intéresser à cette question du coût – le vecteur le plus important pour elle – et va se demander s'il y a une aide d'État compatible ou non avec les règles européennes. Quand vous viendrez nous présenter les volumes fixés, nous ne saurons toujours pas ce que cela pourrait coûter. J'ai cru comprendre que nous allions utiliser les revenus médians pour la première année, ce qui est étonnant, vu qu'Elia se livre à son étude d'adéquation et de flexibilité sur la base de paramètres des revenus différents. Le risque est de conduire à une évaluation haute des coûts.

Pour les gros investisseurs qui vont remettre des prix pour de nouvelles infrastructures sur notre territoire pendant dix ou quinze ans, cela va se révéler problématique.

La Commission ne manquera pas de s'en rendre

et la Belgique a le droit de verankeren, is ze opnieuw op onze markt gekomen, aangezien ze de wil om te ondernemen hervonden heeft.

Anderzijds geeft de performantie, waarvan we verwachten dat ze zal verbeteren, ons de mogelijkheid om de flexibiliteit van andere energiebronnen aan te wenden, die onontbeerlijk is, ongeacht of we de levensduur van de kerncentrales al dan niet verlengen.

Aangezien u de volumes pas over een maand zult vastleggen, vraag ik u om de tijd na de paasvakantie te benutten om het opvolgingscomité te horen en de moeilijkheden en de nuances van dit dossier opnieuw ter harte te nemen.

We moeten ook weten hoe u ervoor staat ten aanzien van de Europese Commissie. Mijn gedachteswisselingen met die instantie hebben herhaaldelijk het voorwerp van parlementaire vragen uitgemaakt. Het is zeer belangrijk om te weten welke weg er bewandeld wordt en hoe de Europese Commissie de belangrijke aspecten van het Belgische dossier zal opvatten.

Twee fundamentele aspecten daarvan zijn de kosten en de continuïteit van de energievoorziening voor de Belgische burgers en bedrijven.

Het mag niet zover komen dat er een afschakelplan in werking gesteld moet worden in een ontwikkeld land als het onze, in een Unie die tracht de inspanningen te bundelen om ervoor te zorgen dat dat niemand overkomt. Dat zou zowel een schande als een ramp zijn.

De Europese Commissie zal de kwestie van de kosten – die zij als het belangrijkste aspect beschouwt – onder de loep nemen en zich afvragen of staatssteun al dan niet verenigbaar is met de Europese regels. Wanneer u ons de vastgestelde volumes zult komen voorstellen, zullen we nog altijd niet weten hoeveel dat zou kunnen kosten. Ik meen begrepen te hebben dat we de mediane inkomsten voor het eerste jaar zouden gebruiken, wat verbazend is, aangezien Elia voor zijn *adequacy*- en flexibiliteitsstudie andere parameters voor de inkomsten hanteert. Het gevaar bestaat dat de kosten daardoor aan de hoge kant geraamd worden.

Voor de grote investeerders die prijzen voor nieuwe voorzieningen op ons grondgebied voor een periode van tien of vijftien jaar zullen indienen, zal dat problematisch blijken te zijn.

De Europese Commissie zal dat snel in de gaten

compte. Nous avons donc intérêt à cadrer tout cela et à avoir une capacité de réaction et d'anticipation en la matière.

Deux ministres régionaux ont décidé d'émettre des conditions drastiques en termes de captation de CO₂ pour la demande de permis d'un exploitant construisant une centrale au gaz dans le Hainaut. C'est aussi une grande difficulté. Des entretiens incessants sont nécessaires pour sécuriser la création de ces infrastructures sur le territoire régional, vu que le fédéral n'a plus de territoire, hormis la mer du Nord.

Cet exploitant est soumis à des conditions irréalisables, la captation de CO₂ paraissant impossible aujourd'hui. Il faut en tenir compte et veiller à ne désavantager personne. Il est crucial de répondre précisément à nos questions car la question est très importante pour la sécurité énergétique du pays comme pour les factures des entreprises et des citoyens.

01.10 Malik Ben Achour (PS): J'ai entendu que la méthodologie d'Elia avait abouti à des *ratings* faibles (facteur de réduction de 19 %). Or, le facteur de réduction est un paramètre essentiel pour que nos capacités puissent offrir un prix compétitif. La technologie des stations de pompage et de turbinage (Coo, barrage de l'Eau d'Heure) est très développée en Wallonie, compte tenu du relief vallonné. Il ne faudrait pas que cette technologie efficace et durable soit discriminée. Les facteurs de réduction en France et en Grande-Bretagne sont respectivement de 80 % et de 90 %.

Cette potentielle discrimination n'empêche-t-elle pas un *level playing field* au niveau européen? Ne constitue-t-elle pas un risque pour la solidité juridique du mécanisme?

01.11 Patrick Dewael (Open Vld): Le calendrier est très serré. Lors de l'examen de la loi, le débat a essentiellement porté sur le coût. Certains éléments, de même que des garanties, peuvent être insérés dans les arrêtés d'exécution qui sont, par conséquent, de la plus haute importance. Ces textes ont été transmis au Conseil d'État qui suspend ses audiences du 24 mars au 16 avril. Cela risque-t-il de compromettre le calendrier?

La ministre doit, par ailleurs, encore franchir l'obstacle de la Commission européenne à laquelle

krijgen. We hebben er dus belang bij om voor dat hele proces in een goede omkadering te voorzien en ter zake kort op de bal te kunnen spelen en te kunnen anticiperen.

Twee gewestministers hebben beslist om voor de bouwvergunningsaanvraag van een exploitant die in Henegouwen een gascentrale bouwt verregaande voorwaarden op het vlak van de CO₂-afvang op te leggen. Ook dat is een groot probleem. Om de bouw van dit soort van infrastructuur op het gewestelijke grondgebied niet in het gedrang te brengen, moeten de lijnen met de deelgebieden voortdurend open gehouden worden, aangezien het federale niveau afgezien van de Noordzee niet over een grondgebied beschikt.

Die exploitant moet aan onrealistische voorwaarden voldoen. Zo is CO₂-captatie momenteel blijkbaar onmogelijk. We moeten daar rekening mee houden en ervoor zorgen dat er niemand benadeeld wordt. Het is cruciaal dat u nauwkeurig antwoordt op onze vragen, want dit dossier is erg belangrijk voor de energiezekerheid van ons land en voor de factuur van burgers en bedrijven.

01.10 Malik Ben Achour (PS): Ik heb vernomen dat de werkwijze van Elia resulteert in een zwakke rating, met name een deratingfactor van 19 %. Die factor vormt echter een essentiële parameter om ervoor te zorgen dat onze capaciteiten concurrerende prijzen bieden. Gezien het heuvelachtige landschap in Wallonië is de technologie van de pomp- en turbinestations daar sterk ontwikkeld, zoals in Coo en bij de stuwdam van l'Eau d'Heure. Er mag geen discriminatie ontstaan ten aanzien van die efficiënte en duurzame technologie. Frankrijk en Groot-Brittannië hebben deratingfactoren van respectievelijk 80 % en 90 %.

Verhindert die mogelijke discriminatie niet dat er op het Europese niveau een gelijk speelveld ontstaat? Komt de juridische soliditeit van het mechanisme daardoor niet in het gedrang?

01.11 Patrick Dewael (Open Vld): De timing is zeer krap. Bij het debat over de wet lag de nadruk op de kostprijs. Er kunnen bepaalde elementen en ook garanties worden ingebouwd in de uitvoeringsbesluiten, die dan ook zeer belangrijk zijn. Die besluiten liggen nu bij de Raad van State, die haar zittingen schorst van 24 maart tot 16 april. Zal dit de timing in gevaar kunnen brengen?

De minister moet ook nog langs de Europese Commissie, aan wie ze de elementen heeft

elle a soumis les éléments pour défendre son dossier. Que peut-elle nous révéler, à ce stade, à propos de la réaction de la Commission?

Les procédures d'autorisation font partie des attributions des régions et celles-ci peuvent, il est vrai, imposer certaines choses. Ces procédures répondront-elles à l'objectif poursuivi? Quel en est l'état d'avancement?

Quelles sont les dispositions prévues dans les arrêtés d'exécution en matière de coût et à quelle échéance ceux-ci seront-ils promulgués?

01.12 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): De nombreux membres citent des passages de documents d'Elia ou de la CREG comme si ces deux institutions s'opposaient. Telle n'est pas du tout ma vision des choses. Je suis également frappée de constater que personne ne cite l'avis du SPF, qui demeure pourtant, jusqu'à nouvel ordre, l'organisme compétent en matière de sécurité d'approvisionnement. Je prends mes décisions sur la base de l'ensemble des documents. Il est normal qu'Elia et la CREG ne partagent pas toujours les mêmes points de vue. Le design ne peut s'améliorer que si les positions respectives se situent dans une certaine fourchette et se mettent mutuellement au défi. Il ressort du dernier l'échange de vues avec le comité de suivi que la confrontation des positions se traduit par un rapprochement des conclusions. Je fais explicitement référence, à cet égard, à l'IPC.

Le 30 avril 2021, nous devons prendre une décision en matière de volume. Il nous reste donc encore un mois pour organiser les consultations. Nous avons examiné les documents. Le gouvernement et le groupe de travail intercabineaux se sont penchés sur le dossier et nous sommes maintenant réunis en commission pour en débattre. Je remercie les membres qui ont concrètement réagi au fait que j'ai relevé les facteurs de réduction. Les arrêtés royaux ont entre-temps été transmis au Conseil d'État pour avis et aucun problème ne semble se profiler sur ce plan. Étant donné l'incidence de ces textes, j'ai souhaité recevoir un avis sous 30 jours et non sous 5 jours. Cet avis du Conseil d'État sera suivi d'une deuxième lecture. Le gouvernement examinera dans son intégralité l'arrêté royal relatif au volume. Cet arrêté sera suivi de la décision relative au volume et non l'inverse. La consultation du Parlement sera une véritable consultation. D'aucuns pourront me reprocher une certaine lenteur, mais il est aussi possible de mettre à profit ce temps disponible pour débattre de manière approfondie de certains points tels que les facteurs de réduction et la tendance de l'IPC.

gegeven ter verdediging van haar dossier. Wat kan ze nu al kwijt over een reactie van de Commissie?

De vergunningsprocedures zijn dan weer regionale materie en de Gewesten kunnen inderdaad bepaalde zaken opleggen. Zullen die procedures nauw aansluiten bij het doel dat wij voor ogen hebben? Hoe staat het met die procedures?

Wat staat er in de uitvoeringsbesluiten over de kostprijs en wat is de timing voor de uitvoeringsbesluiten?

01.12 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Velen citeren uit de documenten van Elia of van de CREG, alsof beide tegenover elkaar staan. Zo zie ik het helemaal niet. Het valt me ook op dat niemand citeert uit het advies van de FOD, tot nader order nog steeds de bevoegde instantie inzake bevoorradingszekerheid. Ik neem mijn beslissingen op basis van het geheel der documenten. Het is logisch dat Elia en de CREG niet altijd dezelfde standpunten delen. Het design kan maar verbeteren als er bandbreedte zit op de respectieve standpunten en als ze elkaar uitdagen. Uit de laatste gedachtewisseling met het opvolgingscomité blijkt dat de confrontatie van de standpunten ertoe leidt dat de conclusie dichter bij elkaar wordt gebracht. Ik verwijs dan expliciet naar de IPC.

Wij moeten op 30 april 2021 een volumebeslissing nemen. Wij hebben dus nog een maand de tijd om de raadplegingen te houden. Wij hebben de documenten bestudeerd, de regering en de IKW hebben zich erover gebogen en wij bespreken dit nu in de commissie. Ik bedank de leden die concreet zijn ingegaan op het feit dat ik de reductiefactoren heb opgetrokken. De KB's zijn ondertussen voor advies naar de Raad van State gestuurd, ik heb geen indicatie om aan te nemen dat er een probleem zal zijn. Gezien de impact van de teksten wilde ik een advies op 30 en niet op 5 dagen. Na het advies van de Raad van State volgt de tweede lezing. Het KB over het volume zal integraal binnen de regering worden besproken. Vervolgens volgt uit het KB de volumebeslissing en niet andersom. De raadpleging van het Parlement gebeurt niet pro forma. Men kan mij hier verwijten dat het allemaal niet snel genoeg gaat, of men kan de tijd nuttig gebruiken om een aantal punten grondig uit te klaren, zoals de deratingfactoren en de richting van het IPC.

Les discussions avec la Commission européenne sont constructives. Les points non résolus sont systématiquement traités. Le dialogue se poursuit selon le calendrier prévu. La décision tombera cet été, si possible un peu avant.

Le Royaume-Uni dispose lui-même d'un CRM et sa sécurité d'approvisionnement est donc assurée. Il existe un potentiel d'interconnexion entre le Royaume-Uni et la Belgique. L'importation depuis le Royaume-Uni est possible, mais ce scénario repose sur plusieurs hypothèses sur lesquelles nous n'avons pas de prise. La situation peut changer si un accord est encore conclu avec le Royaume-Uni.

Il a été demandé si l'estimation de la capacité qui n'est pas prise en compte pouvait varier. Le rapport du gestionnaire de réseau part d'un volume déclassé (*derated volume*) de 205 mégawatts pour une installation de cogénération dont la capacité est inférieure à 1 mégawatt. L'agrégation joue alors pour les autres technologies et peut avoir lieu à l'échelon de l'accord au niveau du service (*Service Level Agreement*).

Pour ce qui est de l'écart entre la première et la deuxième année de livraison, il convient évidemment de rappeler que les méthodologies datent du 2 octobre. Il est impossible de modifier le passé. Une partie sera calculée sur la base de données anciennes et une autre sur la base de nouvelles données. Ne perdons pas de vue que notre prix maximum est substantiellement inférieur à celui mentionné dans la proposition de résolution. Il est, dès lors, inutile de s'inquiéter d'un CONE net supérieur dû à une sous-estimation de recettes. Le prix maximum, au-delà duquel nous ne signerons pas de contrat, est peu élevé. Nous ne nous situons pas au niveau des pays voisins.

En ce qui concerne l'IPC, je vous renvoie au rapport du gestionnaire de réseau de transport, Elia.

(*En français*) Elia propose 21,4 euros par kW par an (niveau de prix maximum intermédiaire bas). Si cette valeur était retenue, il ne semble pas déraisonnable de suivre la valeur de l'IPC proposée dans la résolution parlementaire du 16 juillet 2020, c'est-à-dire un prix maximum intermédiaire de 20 euros par kW par an.

(*En néerlandais*) La CREG propose 21,4 euros et Elia estime qu'un prix de 20 euros peut également déjà être considéré comme raisonnable. Ceux qui déclarent que nous ne devons pas suivre Elia, invitent-ils également à ne pas le faire sur ce point? Selon la résolution, des limites de prix plus élevées

De gesprekken met de Europese Commissie verlopen constructief. De openstaande punten worden systematisch weggewerkt. De dialoog ligt op schema. Deze zomer, liefst er vlak voor, valt de beslissing.

Het VK heeft zelf een CRM en heeft zijn bevoorradingszekerheid dus op orde. Er is interconnectiviteit tussen het VK en België. Invoer vanuit het VK is mogelijk, maar dat scenario is gebaseerd op een aantal hypothesen waarop we geen vat hebben. De situatie kan veranderen als er nog een akkoord wordt gesloten met het VK.

Er was de vraag of de inschatting van de niet in aanmerking komende capaciteit variabel kan zijn. Het netbeheerdersverslag gaat uit van een *derated volume* van 205 megawatt voor een warmtekrachtinstallatie kleiner dan 1 megawatt. De aggregatie speelt dan voor de andere technologieën en kan gebeuren op SLA-niveau.

Wat de discrepantie tussen het eerste en het tweede leveringsjaar betreft, is het natuurlijk zo dat de methodologieën sowieso dateren van 2 oktober. We kunnen het verleden niet retroactief veranderen. Een deel zal worden berekend op basis van oude gegevens en een ander deel op basis van nieuwe gegevens. We moeten voor ogen houden dat onze maximumprijs significant lager is dan in de resolutie was opgenomen. Er hoeven dus geen zorgen te zijn over het feit dat de netto CONE hoger zou zijn door het onderschatten van inkomsten. De maximumprijs, boven dewelke wij niet zullen contracteren, ligt laag. Wij zitten niet op het niveau van de buurlanden.

In verband met de IPC verwijs ik naar het netbeheerdersverslag van Elia.

(*Frans*) Elia stelt 21,40 euro per kW per jaar voor (lage intermediaire prijslimiet). Dan lijkt het niet onredelijk om de IPC-waarde uit de parlementaire resolutie van 16 juli 2020 te hanteren, namelijk een intermediaire prijslimiet van 20 euro per kW per jaar.

(*Nederlands*) De CREG zegt 21,4 en Elia vindt 20 ook al redelijk. Wie zegt dat we Elia niet moeten volgen, zegt die dan eveneens om dat hier ook niet te doen? De prijslimieten kunnen volgens de resolutie inderdaad hoger zijn indien dit onvermijdbaar is voor de bevoorradingszekerheid,

sont effectivement possibles si celles-ci sont inévitables dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement. Pour l'IPC, des limites plus élevées peuvent en outre être fixées afin de limiter le coût total du mécanisme. À l'époque, nous n'avions même pas encore pris connaissance des remarques de la Commission européenne. Même si la dérogation joue à présent, je suis encline à proposer de suivre les limites de prix prévues dans la résolution.

Président: Bert Wollants

L'utilisation stratégique des actifs est importante. Allons-nous viser une maximisation de la prospérité ou une maximisation des bénéfices? Quel dispatching peut être pris en compte?

(En français) Je fais le lien avec les questions de M. Ben Achour au sujet de la discrimination et du *level playing field*.

(En néerlandais) Il convient de réserver le même traitement aux catégories analogues, sans quoi il y a discrimination.

(En français) Des catégories similaires ne peuvent être traitées différemment.

M. Ben Achour, dans les pays avoisinants, les taux de réduction sont beaucoup plus élevés et les taux de pénétration sont beaucoup moins élevés que chez nous. Le terme "discrimination" n'est pas sans conséquences. Il faut se demander s'il s'agit de cas semblables.

(En néerlandais) S'agit-il de cas analogues ou d'une situation différente?

(En français) Avant d'arriver à une telle conséquence, il faut avoir une réflexion sur le *level playing field*. Les taux de réduction sont effectivement bas et méritent d'être évalués. Nous menons ce travail.

(En néerlandais) M. Verduyckt a déjà souligné qu'une modification des facteurs de réduction interagit avec le volume.

(En français) Il s'agit de technologies à grande valeur ajoutée et piliers du CRM puisqu'on les réserve au T-1 et en grande quantité.

(En néerlandais) Je partage les constats de M. Wollants concernant le DSM et le SLA. Il est dès lors nécessaire de bien définir les facteurs de

pour de l'IPC kan het bovendien om de totale kostprijs van het mechanisme te beperken. Toen hadden we zelfs nog geen weet van de opmerkingen van de Europese Commissie. De derogatie speelt nu, maar ik ben geneigd om voor te stellen om de prijslimieten van de resolutie te volgen.

Voorzitter: Bert Wollants

De strategische aanwending van de asset is belangrijk. Zullen we ons richten op een maximalisatie van de welvaart of op een maximalisatie van de winst? Welke dispatching kan mee in aanmerking worden genomen?

(Frans) Ik zal het verband leggen met de vragen van de heer Ben Achour met betrekking tot de discriminatie en het *level playing field*.

(Nederlands) Gelijke categorieën moeten gelijk behandeld worden, anders is er sprake van discriminatie.

(Frans) Gelijke categorieën mogen niet ongelijk behandeld worden.

Mijnheer Ben Achour, in onze buurlanden zijn de reductiepercentages veel hoger en de penetratiepercentages veel lager dan bij ons. De term 'discriminatie' is niet zonder gevolgen. Men moet zich de vraag stellen of het gaat over gelijkaardige gevallen.

(Nederlands) Gaat het over gelijkaardige gevallen of bevinden wij ons in een verschillende situatie?

(Frans) Vooraleer men tot een dergelijke gevolgtrekking komt, moet men nadenken over het *level playing field*. De deratingfactoren zijn inderdaad laag en moeten geëvalueerd worden. Daar zijn we mee bezig.

(Nederlands) De heer Verduyckt wees er al op: als we de deratingfactoren veranderen, is er ook een wisselwerking met het volume.

(Frans) Het gaat over technologieën met een hoge toegevoegde waarde, die pijlers van het CRM zijn, aangezien ze in grote hoeveelheden voorbehouden worden voor de T-1-veiling.

(Nederlands) Ik ben het eens met de vaststellingen van de heer Wollants over DSM en SLA. Daarom is het nodig om de deratingfactoren goed af te stellen.

réduction. Ces hypothèses figurent également dans le Plan national Énergie-Climat (PNEC), qui doit bien entendu être mis en œuvre. Cette question ne doit pas devenir l'histoire de la poule et de l'œuf. Les facteurs de réduction doivent donner un coup d'accélérateur à la technologie.

L'obligation de *payback*, qui vise à éviter les surprofits, doit être suffisamment stricte, tout en étant équitable.

Le transfert de 2 000 mégawatts représente une grande quantité, mais la CREG signale qu'il s'agit d'une première estimation et que d'autres calculs sont nécessaires, qu'elle ne peut pas effectuer. Dans ce cas, je ne puis tout de même pas opter moi-même pour 700 ou 800 mégawatts? En page 14 de l'avis formulé par mon administration, il est d'ailleurs clairement indiqué que le SPF Économie s'oppose à un transfert de 2 000 mégawatts vers l'enchère T-1. La question de la capacité offshore y est liée, mais exigera ultérieurement un débat plus approfondi.

Dès lors que l'étude relative au CRM réalisée fin novembre 2020 par la CREG ne tenait pas compte de l'estimation des coûts établie par le consultant, j'ai demandé une actualisation du document. La nouvelle version demeure toutefois aussi insatisfaisante, car nous souhaitons un suivi permanent des prix, reposant sur des chiffres actualisés. Dans la perspective de la proposition que je souhaite formuler en septembre ou novembre 2021, j'ai demandé des simulations et des analyses complémentaires.

L'étude de la CREG du 28 janvier 2021 pointe le surcoût de 100,4 millions d'euros pour l'année exceptionnelle 2020, lequel devrait normalement entraîner une hausse de la surcharge offshore en 2022. Nous réfléchissons néanmoins à une solution conforme à la résolution.

La proposition de dégressivité formulée dans l'étude correspond insuffisamment à l'accord de gouvernement. Si nous voulons réellement nous atteler à la facture énergétique, nous devons aussi élargir le débat.

Les travaux préparatoires de la CREG sont utiles mais il ne s'agit que d'éléments. La CREG doit se remettre au travail pour fournir un aperçu actualisé des composantes de coût et répondre à tous les défis par rapport à la norme énergétique.

Un accord existe au sujet de la contribution des régions, lequel repose sur le PNEC. Les

Die hypotheses zijn ook overgenomen in het NEKP. Het moet uiteraard gerealiseerd worden. Het mag niet het verhaal van de kip of het ei worden. De deratingfactoren moeten een push geven aan de technologie.

De *payback obligation*, die overwinsten moet vermijden, moet streng genoeg zijn, maar ook billijk.

De verschuiving van 2.000 megawatt is veel, maar de CREG geeft aan dat het over een ruwe inschatting gaat en dat er verdere berekeningen nodig zijn die zij niet kan uitvoeren. Dan kan ik toch niet kiezen voor 700 of 800 megawatt? Op bladzijde 14 van het advies van mijn administratie wordt trouwens duidelijk aangegeven dat de FOD Economie zich verzet tegen een overdracht van 2.000 megawatt naar de T-1-veiling. De vraag over de offshorecapaciteit is ermee gerelateerd, maar zal op een later moment nog nader debat nodig hebben.

Aangezien de studie van de CREG over het CRM van eind november 2020 geen rekening hield met de kosteninschatting van de consultant heb ik een update gevraagd. De nieuwe versie is echter ook onvoldoende omdat we een continue monitoring van de prijzen willen, gebaseerd op actuele cijfers. Aangezien ik in september of november 2021 een voorstel wil doen, heb ik om bijkomende simulaties en analyses gevraagd.

In de studie van 28 januari 2021 wijst de CREG op de meerkost van 100,4 miljoen euro in het buitengewone jaar 2020, die normaal in 2022 zou leiden tot een verhoging van de offshoretoeslag. We werken echter aan een oplossing in lijn met de resolutie.

Het degressiviteitsvoorstel in de studie beantwoordt onvoldoende aan het regeerakkoord. Als we echt werk willen maken van de energiefactuur, moeten we de discussie ook breder voeren.

De voorbereidende werken van de CREG zijn nuttig, maar het blijft om elementen gaan. De CREG moet opnieuw naar de tekentafel voor een actueel overzicht van de kostencomponenten en een antwoord op alle uitdagingen voor de energienorm.

Er is een akkoord over de bijdrage van de regio's, gebaseerd op het NEKP. Ook de hypothese en

hypothèses et les scénarios du CRM ont le même fondement. Si les régions estiment ne devoir remplir que leurs engagements, qu'elles me le signalent. Mme Marghem suggère de conclure des accords avec les entités fédérées.

(En français) Mme Marghem a suggéré de conclure des accords avec les entités fédérées, mais ces accords existent dans le PNEC. Les procédés d'échange d'informations existent dans CONCERE.

(En néerlandais) J'en viens à présent à la ligne du temps. Nous avons adopté la loi CRM, les arrêtés royaux ont été finalisés et transmis pour avis au Conseil d'État. Une deuxième lecture sera organisée et une décision sera prise concernant le volume, normalement d'ici le 30 avril. Le timing n'est donc pas si "serré" et nous avons encore largement le temps d'intégrer les suggestions du Parlement dans la décision.

Pour la question relative au différend entre la CREG et Elia, je renvoie à l'avis du SPF, page 14, et à celui de la DG Énergie.

En ce qui concerne les émissions de CO₂ des nouvelles centrales au gaz et le lien avec le RRF ou plan de relance, le permis d'environnement est une compétence régionale. Je suppose que les restrictions ou conditions supplémentaires ont été mûrement réfléchies et que les principes sont appliqués à tous les secteurs de manière égale pour chacun.

L'application du mécanisme du CRM s'étend à toute la Belgique. Dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement et de la maîtrise des coûts sociaux, il est important de créer des conditions de concurrence égale entre les régions, afin que les investissements dans de nouvelles capacités de production soient réalisés aux endroits les plus appropriés.

Les compétences en matière de politique énergétique sont partagées, au même titre que les responsabilités. En tant que ministre fédérale de l'Énergie, il m'appartient d'assurer la sécurité d'approvisionnement et je souhaite le faire par un CRM. Pour déterminer les besoins, je pars du principe que les régions atteignent chacune leurs objectifs dans les domaines du climat et de la politique énergétique. Dans le cadre de l'autorisation de production fédérale, il est procédé à la vérification de la disponibilité des sites de stockage pour capter le CO₂ ainsi que de la faisabilité technique et économique des solutions

scenario's in het CRM zijn erop gebaseerd. Als de regio's vinden dat ze enkel hun engagementen moeten nakomen, moeten ze me dat melden. Mevrouw Marghem suggereert akkoorden af te sluiten met de regio's.

(Frans) Mevrouw Marghem heeft gesuggereerd om met de deelgebieden akkoorden te sluiten, maar die akkoorden bestaan al in het raam van het NEKP. Ook de procedés voor de informatie-uitwisseling werden reeds uitgewerkt in de schoot van ENOVER.

(Nederlands) De tijdslijn dan. We hebben de CRM-wet goedgekeurd, de KB's zijn afgewerkt en zijn voor advies naar de Raad van State gegaan, er komt een tweede lezing evenals een volumebeslissing tegen normaliter 30 april. Zo 'spannend' is de timing dus nog niet en we zijn zeker ruim op tijd om de suggesties van het Parlement mee te nemen in de beslissing.

Voor de vraag over de strijd tussen de CREG en Elia verwijs ik naar het advies van de FOD op pagina 14 en de AD Energie.

Wat de CO₂-emmissies van de nieuwe gascentrales en de link met de RRF of het relanceplan betreft, is de omgevingsvergunning een regionale bevoegdheid. Ik ga ervan uit dat extra restricties of voorwaarden doordacht zijn en dat de principes op alle sectoren voor iedereen gelijk worden toegepast.

Het CRM-mechanisme geldt over heel België. Voor de bevoorradingszekerheid en de maatschappelijke kosten is een gelijk speelveld tussen de regio's van belang zodat investeringen in nieuwe productiecapaciteit op de meest zinvolle plaatsen komen.

Het energiebeleid is een gedeelde bevoegdheid, maar ook een gedeelde verantwoordelijkheid. Als federaal minister van Energie sta ik in voor de bevoorradingszekerheid en die wil ik garanderen met een CRM. Om de noden daartoe te bepalen, ga ik ervan uit dat de regio's hun eigen doelstellingen inzake klimaat en energiebeleid halen. De federale productievergunning gaat na of er opslagsites voor CO₂-opvang beschikbaar zijn en of transportnetten voor CO₂ en de aanpassing van de installatie voor de opvang van CO₂ technisch en economisch haalbaar zijn.

proposées en matière de réseaux de transport du CO₂ et d'adaptation des installations de captage de CO₂.

Le fonctionnaire délégué a pris pour la première fois des mesures en ce qui concerne le permis environnemental du projet à Manage. Il reste à présent à déterminer comment répondre au mieux aux besoins de décarbonation des centrales au gaz. Faute de mieux, le captage et stockage du dioxyde de carbone (CCS) est l'une des techniques de décarbonation de certaines industries. Il en va de même pour les autres procédés incapables de décarboner à court terme. D'autres techniques existent toutefois aussi et, à cet égard, la référence au plan de relance est pertinente, puisque nous misons 50 millions d'euros sur ces méthodes par le biais du projet Molecule. Nous souhaitons stimuler de la sorte le développement des meilleures technologies et éviter des coûts supplémentaires au consommateur. Nous répondons pour l'heure aussi à plusieurs questions de la Commission européenne à ce sujet.

Je comprends le malaise que les CRM inspirent à certains, mais ne rien faire ne nous apportera pas davantage le confort. Nous recherchons le juste dosage pour un coût acceptable. En prenant maintenant ce dossier à bras-le-corps, avec l'ensemble des contrôles et des équilibres qu'il comporte, nous parviendrons finalement à le maîtriser. L'obligation de *payback* en fait partie comme garantie contre les surprofits. Il en va de même pour les facteurs de réduction.

En ce qui concerne le transfert de 2 000 mégawatts et le lien avec le prix, n'oublions pas que le prix maximum de 75 euros mentionné dans la résolution est revu à la baisse sur la base des propositions. Cela doit donc nous fournir la certitude d'opérer dans des limites acceptables du point de vue budgétaire.

Concernant l'adéquation et la flexibilité des enchères T-1, les volumes sont chaque fois recalculés, ce qui aura certainement une incidence. Les avis joueront aussi un rôle indirect. L'existence d'une surabondance est le premier point pris en compte dans l'évaluation européenne. Nous complétons nos informations à l'intention de la Commission européenne en tenant compte de cet aspect, en incluant tous les nouveaux éléments qui doivent lui permettre de peaufiner son évaluation.

Je ne suis pas encline à suivre la piste des 2 000 mégawatts. Nous examinons cependant encore la puissance de réglage.

Voor de omgevingsvergunning van het project in Manage heeft de gedelegeerd ambtenaar voor het eerst maatregelen genomen. De vraag is nu hoe we het best de behoefte aan decarbonisering van gascentrales kunnen realiseren. CCS is een van de manieren om bepaalde industrieën koolstofarm te maken, als het niet anders kan. Dat geldt ook voor de procedés die niet op korte termijn kunnen decarboniseren. Maar er zijn ook andere methodes en in die zin is de verwijzing naar het relanceplan terecht omdat we daar via het project Molecule specifiek op inzetten voor een bedrag van 50 miljoen euro. We willen zo de juiste technologieën stimuleren en meerkosten op de factuur van de consument vermijden. Hierover beantwoorden we momenteel ook een aantal vragen van de Europese Commissie.

Ik begrijp het oncomfortabele gevoel van sommigen over CRM's, maar doen we niets, dan is dat ook niet comfortabel. We zoeken naar de juiste dosering tegen een aanvaardbare kost. Als we deze zaak nu in handen nemen met al die verschillende *checks-and-balances* krijgen we er finaal greep op. De *payback obligation* maakt daar deel van uit, als garantie om die overwinsten te vermijden. Idem voor die deratingfactoren.

Wat het doorschuiven van 2.000 megawatt en de link met de prijs betreft, mogen we niet vergeten dat die maximumprijs van 75 euro uit de resolutie lager uitvalt op basis van de voorstellen. Dat moet ons ook de zekerheid geven dat we werken binnen budgettair aanvaardbare grenzen.

Wat de impact op adequaatheid en flexibiliteit op de T-1 betreft, worden de volumes telkens opnieuw berekend en dat zal daarop wel een impact hebben. Die adviezen zullen indirect meespelen. De eerste vraag bij de Europese beoordeling is of er sprake is van *overprocurement*. In die zin werken wij onze informatie bij ten aanzien van de Europese Commissie, met alle nieuwe elementen die het de Europese Commissie mogelijk moeten maken om een en ander beter in te schatten.

Ik ben niet geneigd om de 2.000 megawatt te volgen. We onderzoeken wel nog het regelvermogen.

Il est inexact d'affirmer que les documents ont seulement été transmis après que toutes les décisions ont été prises. Rien n'a encore été décidé concernant le volume, les facteurs de réduction et les paramètres pour la valeur intermédiaire. Le gestionnaire de réseau a établi un rapport à ce sujet et tant la CREG que mon administration ont formulé des propositions et des avis. La décision sera prise le 30 avril au plus tard. Il est exact que cet échange de vues a lieu à un moment où la loi est déjà adoptée et où les arrêtés royaux sont déjà soumis au Conseil d'État. Nous profitons d'un moment calme pour réfléchir ensemble à la suite du processus de fixation du volume.

L'annexe évoquée précédemment ne figure effectivement pas dans le document et nous verrons s'il est possible de la transmettre a posteriori. Dans cette annexe 1, la CREG reproduit in extenso les questions posées et la réponse envoyée par Elia.

Nous réservons un volume substantiel pour l'enchère T-1, qui concerne la capacité pouvant être disponible dans un an. Nous allons beaucoup plus loin que d'autres pays dans ce domaine. Une majorité au Parlement a approuvé ce choix, qui a d'emblée constitué le premier pas de l'intégration dans le système du principe selon lequel la capacité gazière n'a pas, par définition, le champ libre. Le scénario proposé à l'époque émanait de la DG Énergie et n'est pas le scénario HiLo d'Elia. La ministre précédente a opté pour un scénario reposant sur des sensibilités, à savoir l'indisponibilité de 1,7 mégawatt du parc nucléaire français. Il est procédé, ici aussi, à une étude d'adéquation et de flexibilité, avec un retour d'information du régulateur, un avis de la DG Énergie et une décision de l'autorité compétente pour la sécurité d'approvisionnement.

Nous sommes bien évidemment confrontés à un coût substantiel, qui doit être correct, mais que représente ce coût si nous manquons d'électricité? Selon le Bureau fédéral du Plan, cela correspondait, en 2014, à un préjudice socioéconomique total de 120 millions d'euros par heure, et les plus vulnérables en sont les premières victimes. Tel est d'ailleurs également le cas lors de délestages.

Nous n'avons pas choisi cette politique de sécurité d'approvisionnement. Il a déjà été largement démontré dans cette commission que, lorsque la sécurité d'approvisionnement ne suscite pas d'inquiétudes, les prix diminuent.

En ce qui concerne l'aspect climatique, nous n'avons pas le temps de réétudier en détail la

Het klopt niet dat de documenten pas bezorgd worden als alles al is beslist. Over het volume, de ratingfactoren en de parameters voor de intermediaire waarde is nog niets beslist. Daarover is een netbeheerdersverslag gemaakt en er waren voorstellen en adviezen van de CREG en van mijn administratie. De beslissing valt uiterlijk op 30 april. Deze gedachtewisseling vindt plaats op het moment dat de wet is goedgekeurd is en dat de KB's bij de Raad van State liggen. Deze luwte grijpen wij aan om samen na te denken hoe wij verder moeten gaan met de volumebepaling.

De voornoemde bijlage zit er inderdaad niet bij en we zullen zien of we die nog kunnen nasturen. De CREG herneemt in extenso in bijlage 1 de gestelde vragen en het antwoord dat Elia gestuurd heeft.

Wij reserveren een zeer substantieel volume voor de T-1-veiling, die capaciteit betreft die binnen een jaar beschikbaar kan zijn. Wij reiken daarin veel verder dan andere landen. Een meerderheid in het Parlement heeft daarvoor gekozen en dat was meteen de eerste stap om in het systeem in te bouwen dat de gascapaciteit niet per definitie vrije baan kreeg. Het scenario dat toen is voorgesteld, kwam van de AD Energie en is niet het HiLo-scenario van Elia. De vorige minister koos voor een scenario aan de hand van sensitiviteiten, met name de onbeschikbaarheid van 1,7 megawatt van het Franse nucleaire park. Ook hier wordt er een Adequacy and Flexibility study uitgevoerd, met feedback van de regulator, een advies van de AD Energie en een beslissing van de autoriteit die bevoegd is voor de bevoorradingszekerheid.

Uiteraard staan we voor een grote kostprijs en die moet correct zijn. Maar wat betekent de kostprijs als wij niet genoeg elektriciteit hebben? Volgens het Federaal Planbureau in 2014 kwam dat neer op 120 miljoen euro per uur totale maatschappelijke economische schade en de meest kwetsbaren zijn daarvan het eerste slachtoffer. Dat is trouwens ook zo bij afschakelingen.

Een dergelijk bevoorradingszekerheidsbeleid is niet onze keuze. In deze commissie is trouwens al afdoende aangetoond dat, wanneer men gerust is over de bevoorradingszekerheid, dit milderend werkt op de prijzen.

Wat het klimaataspect betreft, ontbreekt het ons aan de tijd om de methodologie nog eens uitgebreid

méthodologie. Nous agissons proactivement et mettons les choses en place. Nous serons le premier pays européen à intégrer le climat dans les comptes sur la base d'une nouvelle méthodologie. Il serait vraiment exceptionnel que nous constatons un problème de sécurité d'approvisionnement sans disposer d'un CRM. D'autres pays qui possèdent un CRM ou qui n'ont pas d'ERAA sont également confrontés au plan de mise en œuvre d'ENTSO-E. Dans notre prochaine étude sur l'adéquation et la flexibilité, nous intégrerons au maximum la nouvelle méthodologie de manière proactive, car nous sommes convaincus qu'elle comporte une valeur ajoutée.

Certains estiment que la norme de fiabilité est trop stricte. Autrement dit, nous pourrions alors parfaitement la relever et il serait socialement acceptable de réduire le nombre d'heures d'électricité. Jusqu'à présent, cette norme est fixée à trois heures. Toujours selon certains, il serait donc acceptable de fonder notre politique sur une stratégie de délestage. Tel n'est toutefois pas notre choix.

S'agissant du prix d'exercice, j'ai expliqué que l'obligation de remboursement ne s'appliquait qu'à partir du moment où le prix de référence est dépassé. Les valeurs d'Elia et de la CREG sont proches l'une de l'autre: 300 euros et 245 euros.

(En français) Madame Marghem, c'est une méthodologie qui sera intégrée dans l'étude AdeFlex et ensuite intégrée pour tous les aspects utiles, donc pas uniquement pour la dérogation mais aussi pour l'IPC et d'autres aspects.

(En néerlandais) Le troisième élément est le fonctionnement du Net CONE.

(En français) Monsieur Ben Achour, j'ai répondu à vos questions sur le pompage-turbinage de Coö. En conclusion, on doit revoir cela mais je ne suis pas encore fixée sur les *derating factors*, ou l'on trouve le juste milieu entre maximisation du bien-être et celle du profit.

(En néerlandais) Je ne pense pas que la suspension des audiences du Conseil d'État influera sur le calendrier.

Les procédures d'autorisation garantissent des conditions de concurrence égale. Je m'exprime avec une certaine prudence à ce sujet car je ne souhaite pas empiéter sur les compétences

onder de loep te nemen. Wij pakken de zaken proactief aan en implementeren ze. Wij zullen het eerste Europese land zijn dat op basis van een nieuwe methodologie het klimaat meeneemt in de rekeningen. Het zou wel heel bijzonder zijn mochten wij een bevoorradingszekerheidprobleem vaststellen zonder over een CRM te beschikken. Andere landen met een CRM of zonder ERAA worden ook geconfronteerd met het implementatieplan van ENTSO-E. In onze eerstvolgende studie over Adequacy and Flexibility zullen wij de nieuwe methodologie zoveel mogelijk integreren op een proactieve manier, omdat wij ervan overtuigd zijn dat die zaken een meerwaarde vormen.

De betrouwbaarheidsnorm is volgens sommigen te streng. Dat zou betekenen dat we die perfect kunnen verhogen en dat het maatschappelijk aanvaardbaar is om minder uren elektriciteit te hebben. Tot nu toe is dat drie uur. Wie dat zegt, zegt dat het aanvaardbaar om onze politiek te stoelen op een afschakelingsbeleid. Dat is echter niet onze keuze.

Wat de uitoefenprijs betreft, heb ik uitgelegd dat de *payback obligation* pas begint te spelen vanaf het moment dat men boven de referentieprijs gaat. De waarden van Elia en de CREG liggen dicht bij elkaar: 300 euro en 245 euro.

(Frans) Mevrouw Marghem, dat is een methodologie die in de Adeflex-studie geïntegreerd zal worden en daarna toegepast zal worden op elk vlak waar dat nuttig is, en dus niet enkel voor de afwijking, maar ook voor de IPC en andere aspecten.

(Nederlands) Het derde element is de werking van de Net CONE.

(Frans) Mijnheer Ben Achour, ik heb op uw vragen over het pomp- en turbinestation van Coö geantwoord. De conclusie is dat we dat moeten herzien, maar ik heb nog geen beslissing genomen over de reductiefactoren, en wat de optimale balans is tussen de maximalisatie van de welvaart en de maximalisatie van de winst.

(Nederlands) Ik verwacht niet dat de schorsingsperiode van de Raad van State de timing zal beïnvloeden.

De vergunningsprocedures zorgen voor een gelijk speelveld. Ik druk mij wat voorzichtig uit omdat ik mij niet wil begeven op andere bevoegdheidsniveaus: energie is nu eenmaal een

d'autres niveaux de pouvoir: l'énergie est de fait une compétence partagée.

01.13 Bert Wollants (N-VA): Le débat gagnerait en qualité si nous pouvions disposer plus tôt des documents.

Je me réjouis que la ministre opte pour le maintien des 20 euros en ce qui concerne l'IPC. Il s'agit d'un signal clair pour assurer le contrôle des prix. Il faudra évidemment voir quels seront finalement les volumes et leur incidence sur le *rating* de plusieurs technologies. L'on se réfère aux efforts fournis par les régions, mais l'impact du *rating* sur le stockage et sur les centrales de pompage sera d'un tout autre ordre que la réalisation des objectifs en matière de production d'énergie éolienne et solaire.

Pour le photovoltaïque, le volume retenu pour l'ensemble du pays est de 8 000 mégawatts. Dans tout cet exercice, il ne s'agit cependant que de 320 mégawatts sur un total de 13 000. Nous devons être conscients de ces proportions. La première mise aux enchères revêt une importance phénoménale. Des contrats seront conclus pour 15 ans. Les chiffres doivent donc être corrects. Il est trop tard pour déterminer le volume pour l'année de livraison 2 étant donné que certains éléments sont déjà bétonnés.

Je ne suis pas entièrement votre explication sur le Royaume-Uni. Nous pouvons compter sur une capacité britannique, mais elle fera tout de même partie des enchères, alors même qu'il n'y a aucune convention dans la T-1. Si cette capacité n'est pas prise en considération, elle ne doit tout de même pas être mise aux enchères?

01.14 Kurt Ravyts (VB): La ministre présente la situation comme si l'ensemble de l'exercice auquel nous nous livrons aujourd'hui s'inscrivait dans la perspective de la décision finale. L'échéance du 30 avril est la seule qui compte et plusieurs décisions doivent encore être prises.

La ministre a entamé cette réunion en expliquant pendant des heures des décisions implicites et en exposant sa réaction à plusieurs documents que nous n'avons pas encore reçus. Il aurait été préférable que nous ayons davantage de réunions intermédiaires avec le comité de suivi. La ministre a effectivement pris des décisions intermédiaires, notamment concernant la méthodologie et le transfert de 2 000 mégawatts. Elle a également déjà soumis un arrêté royal au Conseil d'État. Nous avons toutefois dû attendre la mi-mars pour pouvoir télécharger les documents sur le site de la CREG.

gedeelde verantwoordelijkheid.

01.13 Bert Wollants (N-VA): Het zou beter zijn voor het debat als wij de documenten eerder zouden ontvangen.

Ik ben tevreden dat de minister zegt dat we op het vlak van de IPC best bij die 20 euro blijven. Dat is een duidelijk signaal om de kostprijs onder controle te houden. Het blijft natuurlijk afwachten wat het volume uiteindelijk zal zijn en de impact daarvan op de rating van een aantal technologieën. Er wordt verwezen naar de inspanningen van de Gewesten, maar de impact van de rating op *storage* en op de pompcentrales zal van een heel andere orde zijn dan het invullen van de doelstellingen inzake wind en zon.

Voor zon rekent men op 8.000 megawatt voor het hele land. In de oefening is dat echter maar 320 megawatt van het totale aantal van de totale 13.000 megawatt. Die verhouding moeten we voor ogen houden. De eerste veiling is van gigantisch belang. Er zullen contracten voor vijftien jaar worden vastgelegd. De cijfers moeten dus kloppen. Nu het volume bepalen voor leveringsjaar 2 is al te laat, want een aantal zaken is al in beton gegoten.

De uitleg over het VK volg ik niet helemaal. Daar is capaciteit waarop we kunnen rekenen, maar toch wordt ze geveild, ook als er geen overeenkomst is in T-1. Als het niet in aanmerking komende capaciteit is, moet die toch niet gevoeld worden?

01.14 Kurt Ravyts (VB): De minister stelt de zaken voor alsof de hele oefening vandaag kadert in de aanloop naar de uiteindelijke instructie. Wat telt, is 30 april en verder moet nu nog een aantal beslissingen worden genomen.

De minister is deze vergadering begonnen met een urenlange uiteenzetting over enkele impliciete beslissingen en over haar reactie op een aantal documenten, die wij nog niet hebben gekregen. Het ware beter geweest als wij hier wat meer tussentijdse vergaderingen met het opvolgingscomité zouden hebben gehad. De minister heeft immers wel degelijk tussentijdse beslissingen genomen, zoals over de methodologie en de transfer van 2.000 megawatt. Zij heeft ook al een KB naar de Raad van State gestuurd. Wij moesten echter tot half maart wachten tot we de

Contrairement à M. Warmoes, je ne crois pas à un complot avec le gestionnaire du réseau et les grands acteurs internationaux, mais il est clair que nous pourrions avoir davantage de transparence.

01.15 Marie-Christine Marghem (MR): Vous ne devez pas avoir l'intention de réunir immédiatement le comité de suivi.

Nous savons peu de choses de vos entretiens avec la Commission européenne. Or, nous devons connaître les points sensibles sur lesquels elle se positionne et les réponses belges.

Selon vos explications, la méthode des prix médians a cours depuis un certain temps; la méthode ACER est obligatoire depuis octobre 2020 et ne sera implémentée chez Elia qu'en juin, au moment de la nouvelle étude d'adéquation et de flexibilité. Il ne faut pas retarder l'élaboration des dossiers des offreurs de projets d'un mois entre l'établissement des arrêtés royaux d'exécution et le moment de l'implémentation par Elia de la nouvelle méthode, sous peine de difficultés avec la rétroactivité qui ferait oublier la sécurité juridique des marchés publics.

L'un de nous a bien raison de dire qu'il faut jouer sur tous les paramètres pour que les contrats de longue durée coûtent le moins cher, même si vous restez fixée aux prix indiqués dans la résolution. Mais quand on verra le multiplicateur avec les MW et les prix du marché, on regardera l'addition différemment. Espérons que ce soit supportable pour la sécurité d'approvisionnement et pour le coût pour les ménages et les entreprises.

01.16 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (en néerlandais): Nous dresserons le bilan dans quelques années. Selon la ministre, un volume très substantiel sera réservé pour l'enchère T-1, et donc pas pour les centrales au gaz. Les prochaines évaluations se feront toutefois selon l'étude d'adéquation et de flexibilité réalisée par Elia en juillet. Il peut être prédit qu'en 2023-2024, les centrales au gaz auront intégralement absorbé la capacité nécessaire.

Je m'oppose au fait que la ministre juge la norme LOLE trop sévère. Cela revient à considérer qu'il est acceptable, sur le plan social et sociétal, d'être privé d'électricité pendant un certain nombre d'heures. Une obligation européenne impose de fixer une nouvelle norme. Sera-ce le cas avant la date

documenten vanop de CREG-site konden downloaden. Ik denk niet, zoals de heer Warmoes, dat er een complot gaande is met de netbeheerder en de grote internationale spelers, maar dat de transparantie beter kan, is een feit.

01.15 Marie-Christine Marghem (MR): Ik stel vast dat u niet van plan bent om het opvolgingscomité onmiddellijk bijeen te roepen.

Voorts weten we niet veel over uw gesprekken met de Europese Commissie. We moeten echter weten over welke gevoelige punten de Commissie een standpunt inneemt en wat de Belgische reactie daarop is.

Volgens uw uitleg is de methode van de mediaaninkomsten al enige tijd in gebruik, terwijl de ACER-methode sinds oktober 2020 verplicht is en pas in juni bij Elia zal worden toegepast in het kader van de nieuwe adequacy- en flexibiliteitsstudie. De uitwerking van de dossiers van de inschrijvers op de projecten mag ook geen maand vertraging oplopen – de periode tussen de vaststelling van de koninklijke uitvoeringsbesluiten en het moment waarop Elia de nieuwe methode invoert. Daardoor zouden er immers problemen ontstaan met de terugwerkende kracht, wat de rechtszekerheid van de overheidsopdrachten zou ondermijnen.

Een van ons heeft gelijk: we moeten op alle parameters inzetten om ervoor te zorgen dat de langetermijncontracten zo goedkoop mogelijk zijn, ook al houdt u vast aan de in de resolutie opgenomen prijzen. Wanneer we de multiplicator met het aantal MW en de marktprijzen zien, zullen we anders tegen de optelsom aankijken. Ik hoop alleszins dat het draaglijk blijft op het vlak van de continuïteit van de stroomvoorziening en de kosten voor de huishoudens en de bedrijven.

01.16 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (Nederlands): Over enkele jaren zullen wij het bilan opmaken. Volgens de minister is er een zeer substantieel volume gereserveerd voor T-1, dus niet voor de gascentrales. Maar de volgende evaluaties zullen wel gebeuren volgens de Adequacy and Flexibility study van Elia van juli. Het valt de voorspellen dat in 2023-2024 de gascentrales de nodige capaciteit volledig opgeslorpt zullen hebben.

Ik verzet me tegen het feit dat de minister de LOLE te streng noemt. Wie dat zegt, zegt dat het sociaal en maatschappelijk aanvaardbaar is om een bepaald aantal uren zonder elektriciteit te zitten. Er is een Europese verplichting om een nieuwe norm vast te leggen. Zal die nieuwe norm er zijn voor de

cruciale du 15 septembre?

Un LOLE de trois heures n'est pas rien non plus. Choisir qui sera délesté est un choix politique. Si des citoyens restent quelques heures sans congélateur, il n'en coûtera pas beaucoup à l'économie mais il en coûtera beaucoup aux premiers nommés. Une autre option consisterait à demander à certains grands consommateurs de réduire leur consommation.

Il existe en effet encore des pays qui disposent d'un CRM, mais ces mécanismes ont été approuvés avant l'adoption du nouveau règlement européen sur le marché intérieur de l'électricité. C'est une différence de taille.

01.17 Kris Verduyckt (Vooruit): Il est exact que ne rien faire ne nous placera pas non plus dans une situation plus confortable. Comme le dit la ministre, un choc des visions pourrait livrer de belles solutions, mais il s'agit en l'occurrence d'une procédure qui coûte des centaines de millions d'euros. Que l'avis de la CREG soit aussi adressé à l'Union européenne parce qu'un contrôle des aides d'État y est réalisé, constitue selon moi une totale contradiction avec l'idée selon laquelle l'application à l'ensemble du marché nous coûte très cher.

L'incident est clos.

La réunion publique de commission est levée à 17 h 53.

cruciale datum van 15 september?

Een LOLE van drie uur is ook niet niks. De keuze wie er wordt afgeschakeld, is een politieke keuze. Als mensen enkele uren zonder ijskast zitten, zal dat de economie niet veel kosten, maar het zal die mensen wel veel kosten. Een andere keuze zou zijn om aantal grootverbruikers te vragen hun verbruik te verminderen.

Er zijn inderdaad nog landen met een CRM, maar die mechanismen waren al goedgekeurd voordat de nieuwe elektriciteitsverordening er was. Dat is een wereld van verschil.

01.17 Kris Verduyckt (Vooruit): Het klopt dat, als we niets doen, we ons ook niet comfortabel zouden voelen. Dat er uit een botsing van visies iets moois kan worden geboren, aldus de minister, kan wel zijn, maar het gaat hier over een procedure die honderden miljoen kost. Dat het advies van de CREG mee opgestuurd wordt naar Europa omdat daar toegezien wordt op staatssteun, staat voor mij in schril contrast met het feit dat zij zeggen dat de marktbrede toepassing ons heel veel geld kost.

Het incident is gesloten.

De openbare commissievergadering wordt gesloten om 17.53 uur.