

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

24-10-2023

Matin

Dinsdag

24-10-2023

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 van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	Open Vlaamse Liberalen en Democraten
Vooruit	Vooruit
Les Engagés	Les Engagés
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 beigegekleurd 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

- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les redevances associées à la prolongation de Doel 1 et 2 et de Tihange 1" (55039050C) 1
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La résilience de nos infrastructures de production et de transport d'électricité" (55039051C) 2
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation et l'avancement du projet de nouvelle grande infrastructure de recherche MYRRHA" (55039052C) 3
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation des contrats de gestion des institutions nucléaires" (55039053C) 5
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le recrutement du médiateur de l'Énergie francophone" (55039055C) 6
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La production d'hydrogène bas carbone" (55039056C) 6
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'avancement et le retour d'expérience du projet SMART de l'IRE" (55039058C) 8
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'annonce par Eneco du retrait de son projet de centrale à gaz à Manage" (55039057C) 9
Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie
- Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le forum Roadmaps to New Nuclear du 28 et 29 septembre 2023" (55039059C) 10

INHOUD

- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De vergoeding in het kader van de levensduurverlenging van Doel 1 en 2 en Tihange 1" (55039050C) 1
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De zonnestormbestendigheid van onze elektriciteitsproductie en -transmissiefaciliteiten" (55039051C) 2
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stavaza inzake en de voortgang van het MYRRHA-onderzoeksinfrastructuurproject" (55039052C) 3
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stavaza in verband met de beheerscontracten van de instellingen van de nucleaire sector" (55039053C) 5
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De aanstelling van de Franstalige ombudsman voor Energie" (55039055C) 6
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De productie van koolstofarme waterstof" (55039056C) 6
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De voortgang en de resultaten van het SMART-project van het IRE" (55039058C) 8
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De beslissing van Eneco om dan toch geen gascentrale te bouwen in Manage" (55039057C) 9
Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie
- Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De conferentie Roadmaps to New Nuclear op 28 en 29 september 2023" (55039059C) 10

Orateurs: Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Reccino Van Lommel à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Belgian Hydrogen Council et les difficultés d'atteindre les objectifs" (55039591C)	11	Vraag van Reccino Van Lommel aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Belgian Hydrogen Council en de moeilijkheden om de doelstellingen te behalen" (55039591C)	11
Orateurs: Reccino Van Lommel, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Reccino Van Lommel, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le forum Roadmaps to New Nuclear du 28 et 29 septembre 2023" (55039059C) (continuation)	13	Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De conferentie Roadmaps to New Nuclear op 28 en 29 september 2023" (55039059C) (voortzetting)	13
Orateurs: Marie-Christine Marghem		Sprekers: Marie-Christine Marghem	
Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le renouvellement du label ICERR accordé par l'AIEA au SCK CEN" (55039060C)	14	Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De hernieuwde ICERR-erkenning van SCK CEN door het IAEA" (55039060C)	14
Orateurs: Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les mesures demandées par la ministre du Climat pour le domaine de compétences Énergie" (55039216C)	15	Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De door de minister van Klimaat gevraagde bijkomende maatregelen voor het bevoegdheidsdomein Energie" (55039216C)	15
Orateurs: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La présidence belge du Conseil de l'Union européenne" (55039218C)	16	Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het Belgische voorzitterschap van de Raad van de Europese Unie" (55039218C)	16
Orateurs: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nomination du comité de direction de la CREG" (55039219C)	17	Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De benoeming van het directiecomité van de CREG" (55039219C)	17
Orateurs: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les observations de la Cour des comptes sur l'examen des dépenses liées à l'ONDRAF" (55039236C)	18	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De opmerkingen van het Rekenhof over de spending review m.b.t. NIRAS" (55039236C)	18
Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les résultats de l'étude sur une troisième zone énergétique dans les eaux territoriales belges" (55039238C)	19	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De resultaten van de studie over een derde energiezone in de Belgische territoriale wateren" (55039238C)	19
Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les difficultés persistantes en matière de transparence des cartes tarifaires" (55039239C)	20	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De blijvende moeilijkheden rond de transparantie van de tariefkaarten" (55039239C)	20
Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le sommet de l'AIE sur le	22	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De top van het IEA over de	22

développement de chaînes de valeurs durables pour les terres rares" (55039242C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie		ontwikkeling van duurzame waardeketens rond zeldzame aardmetalen" (55039242C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les conséquences pour la Belgique de la directive RED III" (55039243C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	22	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De gevolgen voor België van de RED III-richtlijn" (55039243C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	22
Questions jointes de	24	Samengevoegde vragen van	24
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les projets d'accroissement de la participation dans le capital et les intérêts du holding Publi-T" (55039290C)	24	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De plannen om extra kapitaal en belang te verwerven in de holding Publi-T" (55039290C)	24
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'actionnariat d'Elia" (55039590C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	24	- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het aandeelhouderschap van Elia" (55039590C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	24
Questions jointes de	26	Samengevoegde vragen van	26
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La task force Plaintes et les contrats (fixes) de renouvellement offerts par certains fournisseurs" (55039347C)	26	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De taskforce Klachten en de door bepaalde leveranciers aangeboden (vaste) hernieuwingscontracten" (55039347C)	26
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les montants extrêmement élevés des factures finales d'énergie" (55039388C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Kris Verduyckt, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	26	- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De extreem hoge eindfacturen voor energie" (55039388C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Kris Verduyckt, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	26
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La task force Russie et les mises en garde de l'AIE concernant les importations de diesel en Europe" (55039373C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	29	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De taskforce Rusland en de waarschuwingen van het IEA over de import van diesel in Europa" (55039373C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	29
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La future île énergétique dans la zone Princesse Elisabeth" (55039427C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	30	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het toekomstige energie-eiland in de Prinses Elisabethzone" (55039427C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	30
Questions jointes de	31	Samengevoegde vragen van	31
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Conseil européen de l'Énergie du 17 octobre 2023" (55039512C)	31	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Europese Energieraad van 17 oktober 2023" (55039512C)	31
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La réforme du marché européen de l'électricité" (55039543C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Malik Ben Achour, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	31	- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De hervorming van de Europese elektriciteitsmarkt" (55039543C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Malik Ben Achour, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	31
Question de Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation de l'éolien	34	Vraag van Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De problemen inzake	34

offshore aux États-Unis et ses possibles
conséquences en Europe" (55039522C)

Orateurs: **Malik Ben Achour, Tinne Van der
Straeten**, ministre de l'Énergie

offshorewindenergie in de Verenigde Staten en de
mogelijke gevolgen in Europa" (55039522C)

Sprekers: **Malik Ben Achour, Tinne Van der
Straeten**, minister van Energie

Commission de l'Énergie, de
l'Environnement et du Climat

du

MARDI 24 OCTOBRE 2023

Matin

Commissie voor Energie, Leefmilieu
en Klimaat

van

DINSdag 24 OKTOBER 2023

Voormiddag

La réunion publique de commission est ouverte à 10 h 19 par M. Christian Leysen, président.

De openbare commissievergadering wordt geopend om 10.19 uur en voorgezeten door de heer Christian Leysen.

01 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les redevances associées à la prolongation de Doel 1 et 2 et de Tihange 1" (55039050C)

01 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De vergoeding in het kader van de levensduurverlenging van Doel 1 en 2 en Tihange 1" (55039050C)

01.01 Marie-Christine Marghem (MR): En ce qui concerne Doel 1 et 2, quel montant de redevances liées au report de désactivation a-t-il été versé en 2023? Et qu'en est-il concernant Tihange 1? Le cas échéant, quel était le montant du solde négatif en début d'exercice, et quel montant de solde négatif sera-t-il reporté à l'exercice suivant? Pour Tihange 1, y a-t-il des divergences entre le calcul réalisé par Electrabel et celui réalisé par la CREG?

01.01 Marie-Christine Marghem (MR): Welk bedrag aan vergoedingen verbonden aan het uitstel van de desactivering van Doel 1 en 2 werd er in 2023 gestort? Wat was dat bedrag voor Tihange 1? Hoeveel bedroeg desgevallend het negatieve saldo bij het begin van het boekjaar en wat is het bedrag van het negatieve saldo dat naar het volgende boekjaar overgedragen zal worden? Zijn er met betrekking tot Tihange 1 verschillen tussen de berekening van Electrabel en die van de CREG?

01.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en français*): Le cadre avait été fixé en 2013 et en 2016. Il avait été décidé d'introduire un montant forfaitaire annuel pour Doel 1 et Doel 2 (20 millions d'euros), et c'est ce montant qui a été versé en 2023. Il n'y a pas eu de redevance pour Tihange 1 en 2023.

01.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Frans*): Het raamwerk werd in 2013 en 2016 vastgelegd. Er werd beslist om een jaarlijks forfaitair bedrag voor Doel 1 en Doel 2 in te voeren (20 miljoen euro), en dat bedrag werd in 2023 gestort. Er is geen vergoeding gestort voor Tihange 1 in 2023.

Le montant du solde négatif en début d'exercice s'élevait à 970 millions d'euros, et le solde négatif qui sera reporté s'élève donc à 1,4 milliards d'euros. Entre les montants de l'exploitant et le montant de la CREG, il y a un centime de différence (différence d'arrondi).

Het bedrag van het negatieve saldo aan het begin van het boekjaar bedroeg 970 miljoen euro, en het negatieve saldo dat overgedragen zal worden bedraagt derhalve 1,4 miljard euro. Tussen de bedragen van de exploitant en het bedrag van de CREG is er één centiem verschil (afrondingsverschil).

En ce qui concerne Doel 1 et Doel 2, aucune mission de contrôle n'était prévue à la CREG puisqu'il s'agissait d'un montant forfaitaire. En ce qui concerne Tihange 1, il y a une mission de contrôle, dont les détails sont confidentiels. À ma connaissance, aucun gros problème ne se pose dans la comparaison des deux exercices. La CREG n'a pas formulé de recommandations.

Wat Doel 1 en Doel 2 betreft, was er niet in een controleopdracht voorzien bij de CREG, omdat het over een forfaitair bedrag ging. Wat Tihange 1 betreft, is er wel een controleopdracht, waarvan de details vertrouwelijk zijn. Bij mijn weten rijzen er geen grote problemen bij de vergelijking van de twee boekjaren. De CREG heeft geen aanbevelingen geformuleerd.

01.03 Marie-Christine Marghem (MR): La redevance pour Tihange 1 qui avait été calculée par M. Wathelet n'est toujours pas positive et continue d'afficher un solde négatif élevé.

L'incident est clos.

02 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La résilience de nos infrastructures de production et de transport d'électricité" (55039051C)

02.01 Marie-Christine Marghem (MR): L'activité solaire atteindra un sommet de cycle en 2025, entraînant une hausse du nombre d'éruptions solaires pouvant causer d'importantes tempêtes géomagnétiques sur terre.

Cela peut-il affecter notre sécurité d'approvisionnement? En particulier nos infrastructures de transport et de production critiques? Le risque est-il pris en compte dans nos plans d'approvisionnement, par exemple le Plan de développement du réseau de transport d'électricité? Quelles mesures de résilience supplémentaires imposerez-vous aux opérateurs?

02.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): Ce phénomène est connu d'Elia. En cas de tempête solaire, le champ magnétique peut être fortement perturbé et créer un courant induit géomagnétiquement (GIC). Ce dernier peut induire de fortes perturbations des réseaux électriques.

C'est pourquoi Elia collabore avec l'IRM pour rester informé des menaces potentielles. En fonction des prévisions, le Plan d'urgence sera activé, soit par une vigilance renforcée et la préparation des cellules de crise, soit avec la mobilisation partielle ou totale de ces dernières.

Bien que les pays à latitude élevée, tels la Suède ou la Norvège, y soient plus sensibles, on ne peut exclure que ce phénomène se produise aussi chez nous. L'importance et la localisation de ce type d'événement restent complexes. Mais la probabilité reste très faible et difficilement prévisible.

À ce stade, nous avons peu d'expérience quant à l'impact exact de ce phénomène.

Elia dispose d'un stock qui permet de remplacer des éléments clés de son réseau. Elle a aussi des accords avec d'autres GRD pour obtenir un soutien lors de situations d'urgence. Mais nous sommes

01.03 Marie-Christine Marghem (MR): De vergoeding voor Tihange 1, die door de heer Wathelet becijferd werd, is nog altijd niet positief en blijft een hoog negatief saldo vertonen.

Het incident is gesloten.

02 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De zonnestormbestendigheid van onze elektriciteitsproductie en -transmissiefaciliteiten" (55039051C)

02.01 Marie-Christine Marghem (MR): De cyclus van de zonneactiviteit zal in 2025 een piek bereiken, wat leidt tot een toename van het aantal zonne-uitbarstingen die grote geomagnetische stormen op aarde kunnen veroorzaken.

Kan dit gevolgen hebben voor onze bevoorradingszekerheid? In het bijzonder voor onze kritieke transport- en productievoorzieningen? Wordt er met dit risico rekening gehouden in onze voorzieningsplannen, bijvoorbeeld in het plan inzake de ontwikkeling van het transmissienet voor de elektriciteit? Welke aanvullende veerkrachmaatregelen zult u de operators opleggen?

02.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): Elia is op de hoogte van dat verschijnsel. Een zonnestorm kan het magnetisch veld sterk verstoren, waardoor er een geomagnetisch geïnduceerde stroom ontstaat. Dit kan grote storingen in de elektriciteitsnetten veroorzaken.

Daarom werkt Elia samen met het KMI om op de hoogte te blijven van mogelijke dreigingen. In functie van de voorspellingen zal het noodplan geactiveerd worden, hetzij door een verhoogde waakzaamheid en de voorbereiding van de crisiscellen, hetzij door een gedeeltelijke of volledige mobilisatie van deze cellen.

Hoewel hooggelegen landen zoals Zweden en Noorwegen gevoeliger voor dit verschijnsel zijn, kan niet worden uitgesloten dat het zich ook hier voordoet. De inschatting van de schaal en de locatie van dergelijke gebeurtenissen blijft een complex gegeven. Niettemin blijft de waarschijnlijkheid erg laag en is ze moeilijk te voorspellen.

Momenteel hebben we weinig ervaring met de precieze impact van dit verschijnsel.

Elia beschikt over een voorraad dankzij welke het sleutelonderdelen van zijn net kan vervangen. Het bedrijf heeft ook akkoorden gesloten met andere DNB's om ondersteuning te kunnen krijgen in

prêts à affronter des calamités bien pires.

noodsituaties. Wij zijn echter klaar om veel ergere rampen het hoofd te bieden.

02.03 Marie-Christine Marghem (MR): Je vous interrogerai ultérieurement sur ces dernières.

02.03 Marie-Christine Marghem (MR): Over dat laatste zal ik u later ondervragen.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

03 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation et l'avancement du projet de nouvelle grande infrastructure de recherche MYRRHA" (55039052C)

03 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stavaza inzake en de voortgang van het MYRRHA-onderzoeksinfrastructuurproject" (55039052C)

03.01 Marie-Christine Marghem (MR): L'accord de gouvernement prévoit de soutenir l'infrastructure de recherche MYRRHA. Le maintien de notre expertise nucléaire durable est l'un des objectifs du Plan national Énergie-Climat dont le projet MYRRHA est une des mesures fédérales.

03.01 Marie-Christine Marghem (MR): Het regeerakkoord voorziet in steun voor de onderzoeksinfrastructuur van het MYRRHA-project. Het op peil houden van onze knowhow inzake duurzame kernenergie is een van de doelstellingen van het Nationaal Energie- en Klimaatplan waarvan het MYRRHA-project een van de federale actiepunten is.

Où en est l'avancement de ce projet et ses prochaines étapes? Quelle est la situation de MYRRHA dans le cadre de la participation belge à la feuille de route ESFRI? Y a-t-il un cadre réglementaire pour la mise en œuvre du projet?

Hoe staat het met dat project en wat zijn de volgende stappen? Wat is de situatie van MYRRHA in het kader van de Belgische deelname aan de ESFRI-roadmap? Bestaat er een regelgevend kader voor de uitvoering van het project?

Où en est la préparation de l'audit prévu? Où en est la préparation du dossier en vue des deuxième et troisième phases du projet? Quels sont les jalons à atteindre?

Hoe staat het met de voorbereiding van de aangekondigde audit? Hoe staat het met de voorbereiding van het dossier ter beslissing van de tweede en derde fase van het project? Welke normen moeten er gehaald worden?

Le financement pour 2023 et les années ultérieures est-il prévu?

Is er financiering voor 2023 en de daaropvolgende jaren gepland?

03.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): MYRRHA est divisé en trois phases. La première touche le design et la réalisation de l'accélérateur démontrant la fiabilité du faisceau de protons pilotant les réacteurs. On réalisera deux stations expérimentales, une concernant la physique fondamentale et la production des radio-isotopes médicaux, la deuxième concernant les matériaux pour les réacteurs à fusion.

03.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): Het MYRRHA-project bestaat uit drie fasen. De eerste betreft het ontwerp en de bouw van de deeltjesversneller die de betrouwbaarheid moet bevestigen van de protonenbundel die de reactoren aandrijft. Er zullen twee experimentele stations opgezet worden: een eerste voor fundamentele fysica en de productie van medische radio-isotopen en een tweede voor het testen van materialen voor kernfusiereactoren.

Cette phase "Minerva" est prévue en 2027, mais il faudra tenir compte des effets du covid et de l'inflation. L'investissement sera graduel pour y faire face. Le design des travaux sur les composantes des bâtiments se termine. Les permis de construire sont attendus en fin d'année; la construction des bâtiments et la production des composantes de l'accélérateur, pour l'année prochaine.

Die fase, Minerva, is gepland voor 2027, maar er zal rekening gehouden moeten worden met de impact van de coronacrisis en de inflatie. De investering zal stapsgewijs gebeuren om daar rekening mee te houden. Het ontwerp voor de werken aan de onderdelen van de gebouwen is zo goed als rond. De bouwvergunningen worden tegen het einde van het jaar ingewacht; de bouw van de gebouwen en de productie van de onderdelen van de deeltjesversneller zijn gepland voor volgend jaar.

La phase 2 prévoit de déterminer le choix technique des cavités d'accélérateur qui pourraient atteindre une énergie de 600 MeV avec la fiabilité pour piloter les réacteurs de MYRRHA. Les choix techniques et la réévaluation du coût de la phase 2 sont attendus pour 2025-2026.

La troisième phase est la réalisation du réacteur sous-critique. La décision de 2018 prévoit d'avancer le design, la licence et la recherche et développement de la technologie du réacteur refroidi par métaux lourds. Le design conceptuel de l'installation, l'avis de l'Autorité de sûreté sur la faisabilité, l'autorisation de MYRRHA et la réévaluation du coût du système sont prévus pour 2026.

Les interactions entre la nouvelle initiative sur les SMR en Belgique et la phase 3 de MYRRHA sont suivies par le MAHG (MYRRHA ad hoc Group).

Depuis 2010, MYRRHA est inscrite sur la feuille de route de l'ESFRI. Les projets subissent tous les deux ans un examen d'évaluation; au bout de cinq évaluations, le projet doit être qualifié comme "*Landmark Project*" pour rester sur la liste. Cette échéance a été atteinte en 2022 pour MYRRHA. En 2021, le Comité ESFRI a évalué MYRRHA comme "excellent" sur le plan des ambitions et du portefeuille de recherche scientifique, "très bon" sur le progrès dans la réalisation mais "insuffisant" sur l'engagement d'autres partenaires. MYRRHA n'apparaît donc plus dans la première partie du rapport de 2021, mais dans la partie 2 (*Landscape Analysis*), en soulignant sa valeur ajoutée pour l'Europe dans de nombreux domaines.

Le Comité ESFRI a estimé que MYRRHA pourrait passer en "*Landmark Project*" dès l'engagement d'un premier partenaire européen dans le consortium.

Rien ne s'oppose à la construction de nouvelles infrastructures de recherche nucléaires en Belgique.

Les démarches entreprises vers l'Agence de l'Énergie nucléaire de l'OCDE ont comme objectif un premier rapport d'évaluation avant l'échéance électorale de 2024, permettant au prochain gouvernement de prendre une décision sur les deuxième et troisième phases du projet.

Le financement du projet MYRRHA pour l'avenir correspond à la décision du Conseil des ministres de 2018.

In fase 2 zal de technische keus voor de holle cilinders van de deeltjesversneller waarmee er een energieniveau van 600 MeV bereikt zou kunnen worden mét de nodige bedrijfszekerheid voor de aandrijving van de reactoren van MYRRHA, bepaald worden. De technische keuzes en de herberekening van de kosten van fase 2 zijn gepland voor 2025-2026.

De derde fase is de bouw van de subkritische reactor. Overeenkomstig de beslissing van 2018 zullen het ontwerp, de vergunning en het onderzoek en de ontwikkeling van de technologie van de met zware metalen gekoelde reactor versneld worden. Het conceptuele ontwerp van de installatie, het advies van de veiligheidsautoriteit over de haalbaarheid, de vergunning voor MYRRHA en de herberekening van de kosten van het systeem zijn gepland voor 2026.

De interacties tussen het nieuwe SMR-initiatief in België en fase 3 van MYRRHA worden door de MAHG (MYRRHA ad hoc Group) opgevolgd.

MYRRHA staat sinds 2010 op de routekaart van het ESFRI. De projecten worden om de twee jaar geëvalueerd. Na vijf evaluaties moet het project als een *Landmark Project* gekwalificeerd worden om op de lijst te blijven staan. Voor MYRRHA werd die deadline in 2022 bereikt. In 2021 heeft het ESFRI-comité MYRRHA als 'uitstekend' gekwalificeerd wat de ambities en de wetenschappelijke onderzoeksportfolio betreft, 'zeer goed' wat de voortgang in de realisatie betreft, maar 'onvoldoende' op het vlak van de betrokkenheid van andere partners. MYRRHA komt derhalve niet meer voor in het eerste deel van het verslag 2021, maar wel in deel 2 (*Landscape Analysis*), waarin de toegevoegde waarde ervan voor Europa in tal van domeinen benadrukt wordt.

Het ESFRI-comité was van oordeel dat MYRRHA de kwalificatie '*Landmark Project*' zou kunnen krijgen zodra de eerste Europese partner tot het consortium toetreedt.

Niets staat de bouw van nieuwe nucleaire onderzoeksvoorzieningen in België in de weg.

De stappen die er in de richting van het Nuclear Energy Agency van de OESO gedaan werden, zijn bedoeld om een eerste evaluatieverslag vóór de verkiezingen van 2024 op te stellen, zodat de volgende regering een beslissing kan nemen over de tweede en derde fase van het project.

De toekomstige financiering van het MYRRHA-project is conform de beslissing van de ministerraad in 2018.

03.03 Marie-Christine Marghem (MR): Je reviendrai vers vous après les échéances évoquées à propos du financement du projet.

L'incident est clos.

04 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation des contrats de gestion des institutions nucléaires" (55039053C)

04.01 Marie-Christine Marghem (MR): L'accord de septembre 2020 prévoit que le gouvernement poursuivra l'amélioration de la gouvernance des institutions nucléaires.

Les contrats de gestion avec l'IRE et le SCK-CEN sont-ils finalisés? Sinon, qu'entreprenez-vous pour ce faire? Sur quels éléments de gouvernance insistez-vous dans ces contrats? Pourriez-vous nous transmettre les contrats avec l'ONDRAF, l'IRE et le SCK-CEN? D'autant que le rapport de suivi 2021-2022 de la Cour des comptes précise qu'un contrat a été finalisé entre le fédéral et l'ONDRAF, mais pas avec l'IRE et le SCK-CEN.

04.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): Au-delà de l'accord de gouvernement, ce rapport de la Cour des comptes a été présenté en commission avec les représentants de l'institution et Pierre-Yves Dermagne et moi-même, compétents pour l'ONDRAF, l'IRE et le SCK-CEN, et, pour l'AFCN, Annelies Verlinden.

Le contrat de gestion de l'ONDRAF a été rapidement finalisé et est disponible sur le site de l'organisme. Les deux parties voulaient aboutir à un texte avec une clause de rendez-vous. Mon but n'était pas d'avoir un texte hyper détaillé mais un *work in progress* amélioré dans le temps.

Concernant l'IRE et SCK-CEN, cela a pris plus de temps, en raison d'un changement de direction du SCK-CEN et d'un nouveau plan stratégique proposé par Peter Baeten et le comité de direction.

J'espère signer cela avant la fin de l'année.

Les éléments de gouvernance importants sont la transparence et l'*accountability*. L'État belge et les institutions doivent s'accorder sur la stratégie à suivre et la manière d'atteindre les objectifs des contrats de gestion. Chaque gouvernement et institution peut les réévaluer à leur terme. L'évolution

03.03 Marie-Christine Marghem (MR): Nadat de termijnen waarvan sprake in verband met de financiering van het project verstreken zijn, zal ik u opnieuw ondervragen.

Het incident is gesloten.

04 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stavaza in verband met de beheerscontracten van de instellingen van de nucleaire sector" (55039053C)

04.01 Marie-Christine Marghem (MR): In het regeerakkoord staat dat de regering het beheer van de nucleaire onderzoeksinstellingen verder zal verbeteren.

Werden de beheersovereenkomsten met het IRE en SCK-CEN gefinaliseerd? Zo niet, wat zult u ondernemen om daar voortgang mee te maken? Op welke aspecten van het beheer zult u in die overeenkomsten de nadruk leggen? Kunt u ons de huidige overeenkomsten met NIRAS, het IRE en SCK-CEN bezorgen? In het opvolgingsverslag 2021-2022 van het Rekenhof wordt er immers gepreciseerd dat er een overeenkomst gesloten werd tussen het federale niveau en NIRAS, maar niet met het IRE, noch met SCK-CEN.

04.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): Naast het regeerakkoord is er ook het verslag van het Rekenhof, dat in deze commissie voorgesteld werd in aanwezigheid van de vertegenwoordigers van die instelling, minister Dermagne en mezelf, die bevoegd zijn voor NIRAS, het IRE, en SCK-CEN, en minister Verlinden, die bevoegd is voor het FANC.

De beheersovereenkomst met NIRAS werd snel gefinaliseerd en is beschikbaar op de website van die instelling. De twee partijen wilden een tekst met een rendez-vousclausule opstellen. Het was niet mijn bedoeling om een zeer gedetailleerde tekst uit te werken, ik beoogde veeleer een *work in progress*, waaraan mettertijd verbeteringen aangebracht kunnen worden.

Voor het IRE en SCK-CEN heeft een en ander meer tijd geveegd wegens een directiewissel bij SCK-CEN en een nieuw strategisch plan dat de heer Baeten en het directiecomité voorgesteld hebben.

Ik hoop die tekst vóór het einde van het jaar te kunnen ondertekenen.

De belangrijke aspecten op het stuk van het beheer zijn transparantie en *accountability*. De Belgische Staat en de instellingen moeten het eens worden over de te volgen strategie en over de manier waarop de doelstellingen in de beheersovereenkomsten verwezenlijkt moeten

étant rapide, on peut ainsi changer de direction ou approfondir certaines pistes. Les contrats de l'ONDRAF sont consultables sur son site et j'attends que ceux de l'IRE et le SCK CEN le soient aussi. On peut envisager d'en débattre au Parlement, en présence des représentants de l'institution et de la tutelle. Le rapport de la Cour des comptes prônait en effet plus de transparence sur la gestion de ces institutions et sur les directions prises par l'État belge.

04.03 Marie-Christine Marghem (MR): Je partage votre avis. Il faut plus de transparence, d'échanges avec le gouvernement et le Parlement, et un suivi. J'attends un débat avec les représentants des trois institutions une fois les deux contrats de gestion finalisés.

L'incident est clos.

05 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le recrutement du médiateur de l'Énergie francophone" (55039055C)

05.01 Marie-Christine Marghem (MR): Où en est la sélection du médiateur francophone du service fédéral de médiation de l'Énergie?

05.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en français*): Le SPF BOSA (ex-Selor) a lancé une nouvelle sélection en juillet et le 21 août, le poste vacant a été clôturé.

Travaillerpour.be a terminé les épreuves orales le 28 septembre. J'ai reçu la liste des candidats aptes le 13 octobre et m'entretiendrai avec eux prochainement.

J'introduirai le dossier au Conseil des ministres pour la nomination. Je me réjouis que le consommateur d'énergie soit ainsi mieux protégé.

L'incident est clos.

06 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La production d'hydrogène bas carbone" (55039056C)

06.01 Marie-Christine Marghem (MR): Technologie prometteuse, l'hydrogène pourrait aider la Belgique et l'UE à réduire leur dépendance aux combustibles fossiles et à atteindre la neutralité carbone d'ici 2050.

worden. Elke regering en instelling kan deze na afloop herzien. Aangezien een en ander snel evolueert, kan er ook snel van koers gewisseld worden en kan men bepaalde pistes uitdiepen. Men kan de overeenkomsten met NIRAS raadplegen op de website van die instelling en ik verwacht dat dat ook zo zal zijn voor de overeenkomsten met het IRE en SCK-CEN. Er kan overwogen worden om daarover een debat te organiseren in het Parlement in aanwezigheid van de vertegenwoordigers van de instellingen en van de voogdijministers. In het verslag van het Rekenhof werd er inderdaad gepleit voor meer transparantie op het stuk van het beheer van die instellingen en van de koers die de Belgische Staat volgt.

04.03 Marie-Christine Marghem (MR): Ik ben het met u eens. Meer transparantie, meer uitwisselingen met de regering en het Parlement en een monitoring zijn broodnodig. Ik verwacht een debat met de vertegenwoordigers van de drie instellingen zodra de twee beheersovereenkomsten gefinaliseerd zijn.

Het incident is gesloten.

05 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De aanstelling van de Franstalige ombudsman voor Energie" (55039055C)

05.01 Marie-Christine Marghem (MR): Hoe staat het met de selectie van een Franstalige ombudsman voor de Ombudsdienst voor Energie?

05.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): De FOD BOSA (het voormalige SELOR) heeft in juli een nieuwe selectieprocedure opgestart en op 21 augustus werd de vacaturetermijn afgesloten.

Werkenvoor.be heeft op 28 september de mondelinge proeven afgerond. Op 13 oktober heb ik de lijst met geschikte kandidaten ontvangen, met wie ik binnenkort een onderhoud zal hebben.

Voor de benoeming zal ik een dossier indienen bij de ministerraad. Ik ben blij dat de energieverbruikers op die manier beter beschermd zullen worden.

Het incident is gesloten.

06 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De productie van koolstofarme waterstof" (55039056C)

06.01 Marie-Christine Marghem (MR): Waterstof is een veelbelovende technologie en kan België en de EU helpen minder afhankelijk te worden van fossiele brandstoffen en tegen 2050 koolstofneutraal te worden.

À défaut de le trouver à l'état naturel, il faut le produire par des filières bas carbone. Or, le projet de production d'hydrogène Hayrport développé par John Cockerill a été reporté. En outre, les dirigeants ont annoncé que le projet d'une "gigafactory" de fabrication de cellules d'électrolyseurs en région liégeoise était aussi reporté.

Au Danemark, le principal distributeur de carburant hydrogène a décidé de fermer son réseau d'ici fin 2023, car les constructeurs automobiles ne suivent pas le mouvement. Selon l'OCDE, la production d'hydrogène par les filières nucléaires durables constitue la principale source compétitive d'hydrogène bas carbone en Europe d'ici 2035.

Quelles mesures prendrez-vous pour accélérer le recours à l'hydrogène bas carbone produit par la filière nucléaire; notamment via le soutien à la R&D, aux projets de développement en matière d'hydrogène issu du nucléaire? Le Fonds de transition énergétique pourrait également y concourir.

Vu la prolongation de Doel 4 et Tihange 3, et la place centrale qu'occuperont les centrales nucléaires de nouvelle génération, comme les SMR, il faut mettre à jour la "vision et la stratégie hydrogène belge", pour que l'hydrogène bas carbone, en particulier nucléaire, y dispose d'une place centrale. Mon groupe fera des propositions en ce sens.

06.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en français*): La décision du principal distributeur d'hydrogène au Danemark de fermer son réseau ne me surprend pas. En tout cas, en mobilité, la tendance est à l'électrification, et c'est surtout dans le *heavy duty* qu'il existe encore un équilibre entre électrification et hydrogène. En même temps, des projets qui serviront à alimenter l'industrie lourde avec l'hydrogène voient leur mise en œuvre accélérée (notamment la collaboration avec la Namibie pour le transport maritime).

TotalEnergies avait lancé un appel d'offres en vue d'acheter 500 000 tonnes d'hydrogène vert. Depuis la fin de l'année, il existe un accord sur la troisième directive européenne relative à l'énergie renouvelable, définissant un objectif de 42 % d'hydrogène renouvelable dans l'industrie.

Nous avons besoin de toute l'électricité et des électrons, et allons donc utiliser notre capacité de production d'électricité – nucléaire ou renouvelable –

Aangezien waterstof niet als dusdanig in de natuur voorkomt, moet die stof via een koolstofarme keten geproduceerd worden. Het door John Cockerill geplande waterstofproductieproject Hayrport werd echter uitgesteld. Bovendien hebben de toplui van dat bedrijf aangekondigd dat de implementatie van een 'gigafabriek' voor de productie van elektrolysecellen in de streek rond Luik eveneens uitgesteld wordt.

In Denemarken heeft de voornaamste verdeler van waterstof als brandstof beslist om zijn waterstofstations tegen eind 2023 te sluiten, omdat de autobouwers niet meegaan in deze evolutie. Volgens de OESO vormt de productie van waterstof door middel van duurzame kernenergie de belangrijkste concurrentiële bron van koolstofarme waterstof in Europa tegen 2035.

Welke maatregelen zult u nemen om het gebruik van middels kernenergie geproduceerde koolstofarme waterstof versneld ingang te doen vinden, meer bepaald via steun aan onderzoek en ontwikkeling op dat gebied en aan projecten met betrekking tot waterstof uit kernenergie? Ook het Energietransitiefonds zou daartoe kunnen bijdragen.

In het licht van de verlenging van de levensduur van Doel 4 en Tihange 3 en de centrale plaats die de kerncentrales van de nieuwe generatie, zoals de SMR's, zullen innemen, moet de Belgische waterstofstrategie en -visie geactualiseerd worden, en koolstofarme waterstof, meer bepaald uit kernenergie, moet daarin centraal staan. Mijn fractie zal voorstellen in die zin indienen.

06.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): Ik ben niet verbaasd dat de voornaamste waterstofverdeler in Denemarken besloten heeft om zijn waterstofnet te sluiten. In elk geval neigt men in de mobiliteitssector naar elektrische aandrijving. Vooral bij zware voertuigen bestaat er nog een evenwicht tussen het gebruik van elektriciteit en waterstof. Tezelfdertijd worden projecten die strekken tot de waterstofbevoorrading van de zware industrie versneld uitgevoerd (onder meer in samenwerking met Namibië voor het maritieme vervoer).

TotalEnergies heeft een aanbesteding uitgeschreven om 500.000 ton groene waterstof te kopen. Sinds het einde van vorig jaar bestaat er een akkoord over de derde Europese richtlijn betreffende hernieuwbare energie, waarin de doelstelling van 42 % hernieuwbare waterstof in de industrie vastgesteld wordt.

We hebben alle elektriciteit en elektronen nodig en zullen onze elektriciteitsproductiecapaciteit (kernenergie én hernieuwbare energie) dus

en vue d'une électrification directe. En ce qui concerne l'hydrogène, la stratégie fédérale se concentre sur tout ce qui est renouvelable.

Il faut donc accélérer notre stratégie d'importation pour décarboner notre industrie.

06.03 Marie-Christine Marghem (MR): Vous vous focalisez sur la production d'hydrogène au départ de renouvelable et défendez l'importation d'hydrogène produit par des panneaux solaires en Namibie. Ce colonialisme énergétique n'est ni sain ni porteur économiquement.

Vous n'avez pas de projets pour utiliser les surplus de notre énergie décarbonée nucléaire belge à produire de l'hydrogène local qui aiderait nos industries à se décarboner. J'aimerais un projet en ce sens.

L'incident est clos.

07 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'avancement et le retour d'expérience du projet SMART de l'IRE" (55039058C)

07.01 Marie-Christine Marghem (MR): Où en est le projet SMART de l'IRE? Quels sont ses retours d'expérience scientifiques, technologiques et industriels? Sont-ils valorisables? Quels sont les principaux obstacles? L'IRE lancera-t-il d'autres projets dans cette direction ou la filière par réacteur et uranium est-elle toujours indispensable?

07.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): Le projet SMART visait la production de molybdène-99 (Mo-99), le radioélément le plus utilisé en médecine nucléaire exempt d'uranium. La phase de recherche et développement démarrée en 2018, et soutenue par le Pacte National pour les Investissements Stratégiques, visait à analyser si la production de Mo-99 au départ de Mo-100 était viable techniquement et économiquement, et pouvait remplacer la technique actuelle d'irradiation en réacteurs de recherche de cible d'uranium enrichi.

Le conseil d'administration de l'IRE a décidé le 16 septembre 2022 d'arrêter ce projet, car la recherche a montré que cette technologie était réalisable mais trop complexe et onéreuse. Depuis 2023, l'IRE utilise l'uranium faiblement enrichi, abandonnant complètement l'uranium hautement enrichi, concrétisant un engagement belge de

utiliser avec le cœur dirigé sur électrification directe. Avec la participation de l'hydrogène, la stratégie fédérale se concentre sur tout ce qui est renouvelable.

Il faut donc accélérer notre stratégie d'importation pour décarboner notre industrie.

06.03 Marie-Christine Marghem (MR): U spitst zich toe op de productie van waterstof uit hernieuwbare energiebronnen en verdedigt de invoer van waterstof die in Namibië via zonnepanelen geproduceerd wordt. Een dergelijke koloniale houding inzake energie is niet gezond en niet economisch rendabel.

U hebt geen plannen om onze overvloedige Belgische koolstofarme kernenergie te gebruiken om lokaal waterstof te produceren, wat zou bijdragen tot het koolstofarm maken van onze industrie. Ik zou graag hebben dat er een wetsontwerp in die zin opgesteld wordt.

Het incident is gesloten.

07 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De voortgang en de resultaten van het SMART-project van het IRE" (55039058C)

07.01 Marie-Christine Marghem (MR): Hoe staat het met het SMART-project van het IRE? Wat zijn de wetenschappelijke, technologische en industriële bevindingen? Kunnen die gevaloriseerd worden? Wat zijn de voornaamste obstakels? Zal het IRE andere soortgelijke projecten opstarten of is een productieketen met een reactor en uranium nog altijd onontbeerlijk?

07.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): Het SMART-project beoogde de productie van molybdeen-99 (Mo-99), het meest gebruikte uraniumvrije radio-element in de nucleaire geneeskunde. De onderzoeks- en ontwikkelingsfase, die in 2018 van start ging en ondersteund werd door het Nationaal Pact voor Strategische Investerings, had tot doel te analyseren of de productie van Mo-99 op basis van Mo-100 technisch en economisch haalbaar was en de huidige techniek, waarbij verrijkte uraniumtargets in onderzoeksreactoren bestraald worden, kon vervangen.

De raad van bestuur van het IRE besliste op 16 september 2022 om dit project stop te zetten, aangezien het onderzoek aangetoond had dat deze technologie weliswaar haalbaar, maar te complex en te duur was. Sinds 2023 maakt het IRE gebruik van laagverrijkt uranium en is het dus volledig afgestapt van het gebruik van hoogverrijkt uranium, waarmee

longue date. Cette technologie sera encore utilisée à court et moyen termes. À long terme, l'IRE reste en veille technologique pour identifier une production alternative de Mo-99 et suit l'évolution du réseau de réacteurs de recherche en Europe.

MM. Dermagne et Dermine et moi-même avons de fortes attentes sur le plan technologique, la valeur ajoutée pour le traitement de cancers et le caractère pionnier de la Belgique dans ce projet. Je regrette donc qu'il s'avère irréalisable.

Une évaluation peut avoir lieu. Je vais continuer à soutenir l'IRE et le SCK-CEN. Les radio-isotopes seront un thème-clef de notre présidence européenne.

Nous sommes pionniers dans ce domaine. J'attends que d'autres projets nous soient présentés.

07.03 Marie-Christine Marghem (MR): Il est fondamental de les soutenir. Notre pays est mondialement reconnu pour son expertise et son rôle pionnier.

L'incident est clos.

08 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'annonce par Eneco du retrait de son projet de centrale à gaz à Manage" (55039057C)

08.01 Marie-Christine Marghem (MR): Eneco a décidé d'arrêter son projet de centrale à gaz à Manage, car l'utilisation de combustible fossile ne cadre plus avec sa stratégie visant la décarbonation d'ici 2035.

Quel est l'impact pour notre sécurité d'approvisionnement? Par quelles unités de production bas carbone allez-vous remplacer ce projet? Avez-vous eu des contacts avec Eneco? Cela impacte-t-il la configuration du réseau de transport d'électricité et les investissements planifiés par Elia?

08.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): L'abandon du projet d'Eneco n'impacte pas notre sécurité d'approvisionnement. Ce projet n'avait pas conclu d'accord dans le cadre du CRM. Comme il ne s'agit pas d'une centrale existante, il n'y a pas de volume à combler. L'étude *adequacy and flexibility* de juin 2023 ne considère pas cette centrale comme étant en fonctionnement.

un engagement que la Belgique a longtemps pris, concrétisé. Cette technologie sera encore utilisée à court et moyen termes. À long terme, l'IRE reste en veille technologique pour identifier une production alternative de Mo-99 et suit l'évolution du réseau de réacteurs de recherche en Europe.

De heren Dermagne en Dermine en ikzelf koesterden hoge verwachtingen op technologisch vlak, maar ook betreffende de meerwaarde voor de behandeling van kanker en de pioniersrol die België in dit project vervulde. Ik betreur dus dat dit geen haalbare kaart gebleken is.

Er kan een evaluatie plaatsvinden. Ik blijf het IRE en SCK CEN ondersteunen. Tijdens ons Europese voorzitterschap zullen radio-isotopen een van de centrale thema's zijn.

Wij zijn voorlopers op dat gebied. Ik wacht totdat er ons andere projecten voorgesteld worden.

07.03 Marie-Christine Marghem (MR): Het is van fundamenteel belang dat die projecten gesteund worden. Ons land geniet wereldwijde erkenning voor onze expertise en de voortrekkersrol die we op dat vlak spelen.

Het incident is gesloten.

08 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De beslissing van Eneco om dan toch geen gascentrale te bouwen in Manage" (55039057C)

08.01 Marie-Christine Marghem (MR): Eneco heeft beslist om zijn project voor een gascentrale in Manage stop te zetten, omdat het gebruik van die fossiele brandstof niet langer past in zijn strategie voor decarbonisatie tegen 2035.

Welke impact heeft die beslissing op de continuïteit van onze energievoorziening? Door welke koolstofarme productie-eenheden zult u dat project vervangen? Hebt u contact gehad met Eneco? Heeft die beslissing gevolgen voor de configuratie van het elektriciteitstransmissienet en voor de door Elia geplande investeringen?

08.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): De beslissing van Eneco om van dat project af te stappen heeft geen gevolgen voor onze bevoorradingszekerheid. Er was voor dit project geen akkoord gesloten in het kader van het CRM. Aangezien het geen bestaande centrale betreft, is er geen volume dat vervangen moet worden. In de adequacy- en flexibiliteitsstudie van juni 2023 wordt

die centrale niet beschouwd als een werkende centrale.

Eneco nous a informés de sa décision. Le gestionnaire de réseau de transfert a établi un plan pour le développement du réseau de transport fédéral pour 2024-2034. Il est basé sur cinq principes: l'intégration du potentiel en énergies renouvelables; la réalisation d'un hub énergétique comme porte d'entrée de la mer du Nord; l'électrification pour atteindre la neutralité carbone; l'intégration de l'électricité au marché européen pour accéder à des prix compétitifs; l'utilisation et le renforcement de l'infrastructure existante. Pour raisons de confidentialité, Elia ne peut s'exprimer sur les réservations de capacité ou les attributions de projets individuels.

Eneco heeft ons op de hoogte gebracht van zijn beslissing. De transmissienetbeheerder heeft een federaal plan voor de ontwikkeling van het transmissienet voor de periode 2024-2034 opgesteld. Het stoelt op vijf principes: de integratie van het potentieel aan hernieuwbare energie; de creatie van een energiehub als toegangspoort tot de Noordzee; de elektrificatie om koolstofneutraliteit te bereiken; de integratie van elektriciteit in de Europese markt om toegang te krijgen tot competitieve prijzen; het gebruik en de versterking van de bestaande infrastructuur. Om vertrouwelijkheidsredenen kan Elia zich niet uitspreken over de capaciteitsreserveringen of de aanbesteding van individuele projecten.

Les évolutions d'un projet spécifique n'ont pas de conséquences sur le plan de développement fédéral. L'impact du retrait du projet de Manage étant modéré, la révision des investissements n'est pas nécessaire.

Wijzigingen in een specifiek project hebben geen gevolgen voor het federale ontwikkelingsplan. Aangezien het intrekken van het project in Manage maar een geringe impact heeft, is het niet nodig de investeringen te herzien.

08.03 Marie-Christine Marghem (MR): Dans le plan d'Elia, le développement de l'énergie renouvelable est lié à des infrastructures de production d'électricité qui ont besoin d'énergie flexible comme le gaz. Plus on développera l'éolien offshore intermittent en mer du Nord, plus on aura besoin de cette flexibilité.

08.03 Marie-Christine Marghem (MR): In het plan van Elia is de ontwikkeling van hernieuwbare energie gekoppeld aan infrastructuur voor elektriciteitsproductie die een flexibele energiebron, zoals gas, nodig heeft. Hoe meer het intermitterende aanbod van offshore windenergie in de Noordzee ontwikkeld wordt, hoe meer die flexibiliteit nodig zal zijn.

Nous allons avoir un trou d'approvisionnement. Pour 2026-2027, Elia considère qu'il faut de nouvelles unités pour combler ce manque de capacité. Les centrales nucléaires toujours en fonction pourraient être prolongées. Les travaux du SCK CEN sur les SMR pourraient servir une stratégie de construction de centrales nucléaires de nouvelle génération pour garantir notre sécurité d'approvisionnement. L'objectif européen est d'utiliser tous les moyens existants pour produire de l'électricité décarbonée, satisfaire à la sécurité d'approvisionnement et garantir une facture énergétique abordable.

We zullen een gat in de energievoorziening hebben. Voor 2026-2027 zullen er volgens Elia nieuwe eenheden nodig zijn om dat capaciteitstekort op te vangen. De kerncentrales die nog in werking zijn zouden langer kunnen worden opgehouden. Het onderzoek van SCK CEN naar SMR's zou gebruikt kunnen worden als basis voor een strategie inzake de bouw van kerncentrales van de nieuwe generatie om de continuïteit van onze energievoorziening te garanderen. Het is de Europese doelstelling om alle bestaande middelen aan te wenden om koolstofvrije elektriciteit op te wekken, te zorgen voor continuïteit in de energievoorziening en betaalbare energiefacturen te garanderen.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

09 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le forum Roadmaps to New Nuclear du 28 et 29 septembre 2023" (55039059C)

09 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De conferentie Roadmaps to New Nuclear op 28 en 29 september 2023" (55039059C)

09.01 Marie-Christine Marghem (MR): La ministre française de la Transition énergétique et le directeur général de la NEA viennent d'organiser un forum sur les *Roadmaps to New Nuclear*. Il visait à garantir la

09.01 Marie-Christine Marghem (MR): De Franse minister van Energietransitie en de directeur-generaal van het NEA hebben onlangs een conferentie over de *Roadmaps to New Nuclear*

neutralité des émissions carbone du nucléaire de nouvelle génération ainsi que la sécurité d'approvisionnement et la croissance économique.

Quelle était la présence belge à ce forum? Quelles positions a-t-elle défendues? Quelles conclusions en retirer pour la Belgique?

09.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en français*): La Belgique était représentée par l'ambassadrice multilatérale. Il y eut deux réunions de l'AIEA et une conférence de la NEA que nous avons préparées en étroite collaboration.

On y a déclaré que l'énergie et la technologie nucléaires peuvent éliminer les combustibles fossiles à court terme et conservent leur place dans le mix électrique pour lutter à court terme contre le réchauffement climatique, en assurant approvisionnement et compétitivité.

La Belgique est pionnière dans le démantèlement des installations nucléaires, les applications médicales des radio-isotopes et finance la recherche sur les petits réacteurs modulaires avancés. Nous pouvons contribuer à définir les conditions d'une technologie nucléaire ne faisant pas peser de fardeau sur les générations futures.

Nous insistons sur le nécessaire partage des connaissances pour un système énergétique sûr, robuste, neutre climatiquement et sans déchets. On peut conclure des accords stables pour démanteler et gérer les déchets nucléaires de façon sûre.

Il faut appliquer les principes du pollueur-payeur et de prudence dans la planification, l'exploitation et le démantèlement. De tels forums permettent à la Belgique de présenter la clôture du cycle de vie nucléaire, son financement et ses défis.

L'incident est clos.

Président: Bert Wollants.

10 **Question de Reccino Van Lommel à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Belgian Hydrogen Council et les difficultés d'atteindre les objectifs" (55039591C)**

10.01 **Reccino Van Lommel (VB)**: La semaine dernière, des entrepreneurs et d'autres acteurs du

georganiseerd. Het was de bedoeling om de koolstofneutraliteit van de nieuwe generatie kerncentrales, alsook de continuïteit van de energievoorziening en de economische groei te waarborgen.

Hoe was België op die conferentie vertegenwoordigd? Welke standpunten heeft ons land ingenomen? Welke conclusies kunnen er voor ons land getrokken worden?

09.02 **Minister Tinne Van der Straeten (Frans)**: België werd vertegenwoordigd door de multilaterale ambassadrice. Er hebben twee vergaderingen van het IAEA en een conferentie van het NEA plaatsgevonden en we hebben die bijeenkomsten in nauwe samenwerking voorbereid.

Er werd verklaard dat men met kernenergie en kerntechnologie op korte termijn komaf kan maken met fossiele brandstoffen en dat ze hun plaats in de elektriciteitsmix behouden om op korte termijn de klimaatopwarming tegen te gaan, waarbij de continuïteit van de energievoorziening en het concurrentievermogen gevrijwaard worden.

België is een pionier op het stuk van de ontmanteling van kerncentrales en van de medische toepassing van radio-isotopen en financiert tevens het onderzoek naar geavanceerde SMR's. We kunnen bijdragen tot het bepalen van de voorwaarden voor kerntechnologie waarbij de rekening niet naar de komende generaties doorgeschoven wordt.

We benadrukken dat het delen van kennis onontbeerlijk is voor de implementatie van een veilig, robuust, klimaatneutraal en afvalvrij energiesysteem. Er kunnen stabiele akkoorden gesloten worden met het oog gericht op een veilige ontmanteling van de kerncentrales en een veilig beheer van het kernaafval.

Tijdens de planning, de uitbating en de ontmanteling moeten het voorzichtigheidsbeginsel en het principe dat de vervuiler betaalt, in acht genomen worden. Op dergelijke conferenties kan België het einde van de nucleaire cyclus, de manier waarop dat gefinancierd wordt en de uitdagingen in dat verband voorstellen.

Het incident is gesloten.

Voorzitter: Bert Wollants.

10 **Vraag van Reccino Van Lommel aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Belgian Hydrogen Council en de moeilijkheden om de doelstellingen te behalen" (55039591C)**

10.01 **Reccino Van Lommel (VB)**: Vorige week kregen ondernemers en andere spelers uit de

secteur de l'hydrogène ont eu l'occasion de discuter avec des décideurs des défis et des possibilités qui existent dans le secteur. Au cours de ces discussions, bon nombre d'inquiétudes ont émergé. Il apparaît par exemple que le prix de l'hydrogène vert, produit par électrolyse, a augmenté de 30 à 35 % en trois ans. Il a également été établi que la croissance prévue pour le secteur n'est pas réaliste. Enfin, on a observé une perte d'efficacité de 40 % lors de la conversion de l'électricité en hydrogène et de nouveau en électricité. La ministre reconnaît-elle que l'industrie a des raisons de s'inquiéter?

Le secteur lui-même déclare ouvertement aujourd'hui que les ambitions sont trop élevées. Quelles mesures la ministre a-t-elle prises pour s'assurer que les objectifs pourront bel et bien être atteints?

L'industrie propose de travailler avec une matière première transitoire, qui permettrait d'offrir de l'hydrogène à un prix inférieur. On songe à l'hydrogène bleu, de sorte que l'énergie verte ainsi produite puisse être utilisée directement, par exemple pour les voitures électriques. Que pense la ministre de cette proposition?

10.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Le Belgian Hydrogen Council (BHC) a été créé en vue de renforcer la représentation du secteur dans le cadre de notre stratégie fédérale en matière d'hydrogène. La déclaration faite dans la presse au sujet de la réunion me semble refléter davantage le point de vue d'un membre individuel que celui du secteur dans son ensemble.

Nous devons avant tout nous référer aux objectifs fixés dans la troisième directive sur les énergies renouvelables (RED III). La Belgique a approuvé cette directive car elle prévoit une certaine flexibilité, qui permettra à la Commission de tenir compte, lors de l'évaluation de la réalisation du sous-objectif en matière de carburants renouvelables d'origine non biologique (*renewable fuels of non-biological origin* – RFNBO), des investissements réalisés avant l'entrée en vigueur de la directive.

La directive fixe un objectif de 42 % d'hydrogène vert pour l'industrie, mais cet objectif ne peut entraver les investissements dans l'hydrogène bleu. La directive l'indique très clairement. À cet égard, je songe en particulier au projet Kairos@C dans le port d'Anvers. La directive offre ainsi la sécurité d'investissement aux entreprises qui ont déjà pris des décisions, mais crée également un cadre pour le développement d'un marché de l'hydrogène vert.

Nous sommes donc tout à fait ouverts à l'hydrogène

waterstofsector de kans om samen met beleids mensen te overleggen over de mogelijkheden en uitdagingen in de sector. Daarbij zijn toch heel wat bezorgdheden naar boven gekomen. Zo blijkt de prijs van groene waterstof, opgewekt door *electrolyzers*, met 30 tot 35 % te zijn gestegen in vergelijking met 3 jaar geleden. Ook werd vastgesteld dat de voorgenomen groei van de sector niet haalbaar is. Ten slotte werd opgemerkt dat er bij de omzetting van elektriciteit naar waterstof en opnieuw naar elektriciteit een efficiëntieverlies optreedt van 40 %. Erkent de minister de bezorgdheden van de industrie?

De sector zelf geeft nu duidelijk aan dat de ambities te hoog zijn. Welke maatregelen heeft de minister genomen om ervoor te zorgen dat de doelstellingen wél kunnen worden behaald?

De industrie stelt voor om met een overgangsgrondstof te werken, waarmee waterstof tegen een lagere prijs kan worden aangeboden. Daarbij denkt men aan blauwe waterstof, zodat de opgewekte groene energie rechtstreeks kan worden gebruikt, bijvoorbeeld voor elektrische wagens. Hoe staat de minister tegenover dat voorstel?

10.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De Belgian Hydrogen Council (BHC) is opgericht om de sector een grotere vertegenwoordiging te geven in het kader van onze federale waterstofstrategie. De verklaring in de pers over de bijeenkomst lijkt mij echter veeleer de visie van een individueel lid te weerspiegelen dan van de sector in zijn geheel.

In de eerste plaats moeten we kijken naar de vastgestelde doelstellingen in de derde richtlijn over hernieuwbare energie (RED III). België heeft die richtlijn goedgekeurd omdat er een zekere flexibiliteit is ingebouwd, waardoor de Europese Commissie bij het behalen van de subdoelstelling voor renewable fuels of non-biological origin (RFNBO) zal rekening houden met de investeringen die zijn gedaan voor de inwerkingtreding van de richtlijn.

De richtlijn legt een doelstelling vast van 42 % groene waterstof voor de industrie, maar die doelstelling mag investeringen in blauwe waterstof niet hinderen. Dat staat heel duidelijk in de richtlijn. Ik denk daarbij meer bepaald aan het project Kairos@C in de Antwerpse haven. Op die manier geeft de richtlijn investeringszekerheid aan ondernemingen die al beslissingen hebben genomen, maar biedt ze ook een kader voor de ontwikkeling van een groenewaterstofmarkt.

Wij staan dus zeker open voor blauwe waterstof, die

bleu, qui s'inscrit d'ailleurs dans la stratégie fédérale pour l'hydrogène. Cependant, nous devons bien garder à l'esprit que l'hydrogène bleu provient d'énergies fossiles et que la capture et le stockage du carbone (*carbon capture and storage*, CCS) ne peut pas piéger toutes les molécules de carbone dégagées. Environ 30 % de ces molécules échappent au CCS. C'est pourquoi l'hydrogène bleu constitue bien une importante technologie de transition, mais elle n'est pas neutre sur le plan climatique. Nous devons nous diriger vers 100 % d'énergie renouvelable d'ici à 2050.

Je suis tout à fait d'accord pour dire que nous devons consommer directement la plupart de l'électricité verte produite. Nous devons d'abord miser sur l'électrification, puis seulement sur l'utilisation de l'hydrogène.

En résumé, la directive RED III offre un cadre équilibré pour donner un coup de pouce à l'hydrogène vert. TotalEnergies a d'ailleurs mis un appel d'offres pour de l'hydrogène vert sur le marché.

10.03 Reccino Van Lommel (VB): Je suis fermement convaincu de l'intérêt de l'hydrogène, mais je crois plus en une évolution qu'en une révolution. Il ne faut pas placer trop rapidement la barre trop haut. Essenscia, la fédération belge de l'industrie chimique et des sciences de la vie, signale également que l'hydrogène vert est une option quasiment impossible à l'heure actuelle. C'est pourquoi l'hydrogène bleu reste une technologie de transition nécessaire.

L'incident est clos.

Marie-Christine Marghem (MR) (en néerlandais): Puis-je donner ma réplique à la réponse à la question n° 55039059C?

11 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le forum Roadmaps to New Nuclear du 28 et 29 septembre 2023" (55039059C) (continuation)

11.01 Marie-Christine Marghem (MR): Je reviens à ma question n° 55039059C sur la présence de la Belgique à Paris lors de l'événement organisé par l'OCDE. Il y avait d'autres réunions en même temps et vous avez choisi de ne pas y aller, mais d'envoyer notre ambassadeur multilatéral avec un texte dans lequel on sent un investissement mineur dans la production d'électricité par le nucléaire, qui porte surtout sur notre prolongation de deux réacteurs et sur l'accord centré sur le démantèlement et le traitement des déchets.

ook is opgenomen in de federale waterstofstrategie. Alleen moeten we er ons wel van bewust blijven dat blauwe waterstof afkomstig is van fossiele brandstoffen en dat carbon capture and storage (CCS) niet alle vrijgekomen koolstofmoleculen kan afvangen. Er ontsnapt ongeveer 30 %. Daarom is blauwe waterstof wel een belangrijke overgangstechnologie, maar ze is niet klimaatneutraal. Tegen 2050 moeten we naar 100 % hernieuwbare waterstof evolueren.

Ik ben het er helemaal mee eens dat we groene elektriciteit vooral rechtstreeks moeten gebruiken. We moeten eerst inzetten op elektrificatie en pas in tweede instantie op het gebruik van waterstof.

Kortom, de RED III-richtlijn biedt een evenwichtig kader om de markt van groene waterstof een duwtje te geven. TotalEnergies heeft trouwens intussen een tender voor groene waterstof in de markt gezet.

10.03 Reccino Van Lommel (VB): Ik ben sterk overtuigd van het belang van waterstof, maar ik geloof veeleer in een evolutie dan een revolutie. Men mag de lat niet te snel al te hoog leggen. Ook Essenscia, de Belgische federatie van de chemische industrie en van life sciences, geeft aan dat groene waterstof vandaag quasi onmogelijk is. Daarom blijft blauwe waterstof als overgangstechnologie noodzakelijk.

Het incident is gesloten.

Marie-Christine Marghem (MR) (Nederlands): Mag ik mijn repliek geven op het antwoord op vraag nr. 55039059C?

11 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De conferentie Roadmaps to New Nuclear op 28 en 29 september 2023" (55039059C) (voortzetting)

11.01 Marie-Christine Marghem (MR): Ik kom terug op mijn vraag nr. 55039059C over de vertegenwoordiging van België in Parijs op het door de OESO georganiseerde evenement. Er waren op hetzelfde ogenblik andere vergaderingen aan de gang en u hebt ervoor gekozen om zelf niet te gaan, maar om onze multilaterale ambassadeur af te vaardigen met een tekst waaruit men zou kunnen afleiden dat er aan een kleine investering in de productie van elektriciteit uit kernenergie gedacht wordt, die vooral gericht is op de levensduurverlenging van twee reactors en op het akkoord rond de ontmanteling en de

afvalverwerking.

Si la population belge doit savoir que l'État ne s'est pas engagé de manière incontrôlable dans le support financier au traitement des déchets, elle doit aussi être certaine qu'il fait le nécessaire pour avoir suffisamment d'électricité. Et, là, nous sommes loin du compte!

Je vous enjoins donc à travailler plus personnellement auprès de Mme Pannier-Runacher pour, avec la France, constituer un axe fort afin de faire en sorte que la production d'électricité par le nucléaire soit également un fer de lance en Belgique.

L'incident est clos.

12 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le renouvellement du label ICERR accordé par l'AIEA au SCK CEN" (55039060C)

12.01 Marie-Christine Marghem (MR): Les compétences belges dans le domaine nucléaire ont encore récemment été mises à l'honneur par le renouvellement du label ICERR du SCK CEN pour l'éducation, la formation et la R&D.

Quel est le retour d'expérience de ce dernier? Combien de projets de R&D conjoints ont-ils été menés entre 2017 et 2023 sous l'égide de ce statut ICERR? Combien de formations ont-elles été données entre 2017 et 2023 dans ce cadre? Combien d'étudiants ou de doctorants ont-ils effectué un stage ou rédigé une thèse grâce à ce statut? Comment dynamiserez-vous encore plus ce label dont nous sommes fiers?

12.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): Lancé en 2014, le programme ICERR (International Centre based on Research Reactors) aide à développer des programmes de technologies nucléaires via une liste des centres de recherche ouverts à la coopération internationale. Lors du renouvellement 2023, Rafael Grossi, DG de l'AIEA, a souligné l'histoire unique du SCK CEN qui a conduit à cette désignation comme centre international reconnu.

Le SCK CEN met ses réacteurs et laboratoires à la disposition d'étudiants et de scientifiques, contribuant à l'utilisation pacifique de la technologie nucléaire dans le monde entier. Important label international, l'ICERR consolide la position du SCK CEN en tant que centre de diffusion des connaissances et de développement des compétences dans le domaine nucléaire et le

De Belgische bevolking moet weten dat de Staat zich niet oncontroleerbaar verbonden heeft tot financiële steun voor de afvalverwerking, maar ze moet er ook zeker van zijn dat de overheid het nodige doet om ervoor te zorgen dat er voldoende elektriciteit is. Dat is allesbehalve het geval!

Ik dring er dus op aan dat u nauwer zou samenwerken met mevrouw Pannier-Runacher om samen met Frankrijk een sterke as te vormen en ervoor te zorgen dat de opwekking van elektriciteit uit kernenergie ook in België een speerpunt wordt.

Het incident is gesloten.

12 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De hernieuwde ICERR-erkenning van SCK CEN door het IAEA" (55039060C)

12.01 Marie-Christine Marghem (MR): De nucleaire bevoegdheden van ons land stonden onlangs nog in de kijker door de hernieuwing van het ICERR-label van SCK CEN voor onderwijs, opleiding en R&D.

Welke feedback is op dit label gekomen? Hoeveel gezamenlijke R&D-projecten werden er in de periode van 2017 tot 2023 uitgevoerd onder de vlag van dat ICERR-statuuut? Hoeveel opleidingen werden er in de periode van 2017 tot 2023 in dat verband verstrekt? Hoeveel studenten of doctorandi konden er dankzij dat statuut stage lopen of een thesis schrijven? Hoe zult u dat label, waar we trots op zijn, nog beter benutten?

12.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): Het ICERR-programma (International Centre based on Research Reactors), dat in 2014 van start ging, moet landen ondersteunen die nucleaire technologische programma's willen ontwikkelen. Daarvoor wordt er een lijst opgesteld van onderzoekscentra die voor internationale samenwerking openstaan. Toen de erkenning van SCK CEN als internationaal centrum in 2023 herbevestigd werd, wees Rafael Grossi, directeur-generaal van het IAEA, op de unieke geschiedenis van SCK CEN.

SCK CEN stelt zijn reactoren en laboratoria ter beschikking van studenten en wetenschappers. Zo draagt het bij tot een vreedzaam gebruik van nucleaire technologie in de hele wereld. Als gerenommeerd internationaal label versterkt het ICERR de positie van SCK CEN als centrum voor kennisverspreiding en competentie-ontwikkeling op nucleair gebied en maakt het duidelijk dat SCK CEN

positionne comme acteur important de la R&D au niveau international.

Le SCK CEN est impliqué dans 55 projets d'Horizon 2020, dont plusieurs sont liés à des installations de l'ICERR, comme les réacteurs de recherche BR2 et BR1 de MYRRHA. Au total, 36 cours ont utilisé les installations de l'ICERR durant la première période avec 499 étudiants, dont 135 de pays européens et 76 de pays non européens. Il y a eu 78 étudiants qui ont utilisé les installations du SCK CEN liées à l'ICERR pour leur thèse ou leur stage, dont 15 de pays européens et 19 de pays non européens. Le label ICERR contribue ainsi à la reconnaissance internationale du SCK CEN dans la recherche nucléaire pacifique.

een belangrijke R&D-speler is op het internationale toneel.

SCK-CEN is betrokken bij 55 Horizon 2020-projecten, waarvan er meerdere verband houden met ICERR-installaties, zoals de BR2- en BR1-onderzoeksreactoren en de MYRRHA-installatie. In totaal werd er tijdens de eerste periode in 36 cursussen gebruikgemaakt van de ICERR-installaties, voor een totaal van 499 studenten, van wie 135 uit andere Europese landen en 76 uit niet-Europese landen. 78 studenten hebben van de ICERR-installaties van SCK-CEN gebruikgemaakt voor hun thesis of hun stage, van wie 15 studenten uit andere Europese landen en 19 uit niet-Europese landen. Op die manier draagt het ICERR-label bij tot de internationale erkenning van SCK-CEN inzake kernonderzoek voor niet-militaire doeleinden.

12.03 Marie-Christine Marghem (MR): Je suis heureuse que notre centre se porte bien, qu'il soit un lieu d'apprentissage de haut niveau qui fait la renommée de notre pays, et que vous souteniez *in fine* le nucléaire.

12.03 Marie-Christine Marghem (MR): Ik ben blij dat het goed gesteld is met ons onderzoekscentrum, dat het bijdraagt tot opleidingen op hoog niveau, wat ons land een zekere uitstraling geeft, en dat u per slot van rekening kernenergie steunt.

12.04 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): Ne faites pas d'interprétation, je suis fière de notre capacité scientifique!

12.04 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): U moet mij geen woorden in de mond leggen, ik ben trots op onze wetenschappelijke knowhow!

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

13 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les mesures demandées par la ministre du Climat pour le domaine de compétences Énergie" (55039216C)

13 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De door de minister van Klimaat gevraagde bijkomende maatregelen voor het bevoegdheidsdomein Energie" (55039216C)

13.01 Bert Wollants (N-VA): La ministre du Climat, Mme Khattabi, a demandé à sa collègue en charge de l'Énergie d'identifier les mesures qui pourraient être envisagées lors de la confection du budget pour atteindre les réductions d'émissions souhaitées, compte tenu de l'absence d'une réforme fiscale. La suppression progressive des subventions aux énergies fossiles serait notamment à l'étude.

13.01 Bert Wollants (N-VA): Minister van Klimaat Khattabi heeft haar collega van Energie gevraagd om na te gaan welke maatregelen tijdens de begrotingsopmaak aan bod kunnen komen om alsnog de gewenste emissiereducties te bereiken, gelet op het uitblijven van de fiscale hervorming. Er wordt onder meer gedacht aan de afbouw van fossiele subsidies.

Quelles mesures la ministre envisage-t-elle de prendre, quelle sera l'incidence de ces dernières et quel est le calendrier prévu à cet effet?

Aan welke maatregelen denkt de minister, met welk tijdspad en wat is de verwachte impact?

13.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Les mesures suivantes ont été sélectionnées. Dans la deuxième phase de la réforme des accises, le principe *non bis in idem* est suspendu pour les régions. Celles-ci pourront ainsi reporter les charges régionales visant la facture d'électricité sur les combustibles fossiles. Les accises vont progressivement peser davantage sur la facture de gaz que sur celle d'électricité, avec des reports prévus en juillet 2028, en juillet 2030 et en juillet 2032. Sur l'ensemble de la période, 50 % des

13.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Er werd voor volgende maatregelen gekozen. In de tweede fase van de accijnshervorming wordt het *non bis in idem* voor de gewesten opgeheven, waardoor zij de gewestelijke lasten op de elektriciteitsfactuur naar fossiele brandstoffen kunnen verschuiven. De accijnzen verschuiven stapsgewijs van elektriciteit naar gas in juli 2028, juli 2030 en juli 2032. Over de hele periode gaat het om 50 % van de accijnzen op elektriciteit. De verschuiving geldt enkel voor gas en propaan. Op

accises sur l'électricité seront concernées. Ce déplacement des accises ne concernera que le gaz et le propane. Nous voulons ainsi donner un nouvel élan à l'électrification. Nous avons opté pour 2028 en tenant compte du temps de préparation nécessaire et du raccordement des premiers 700 MW provenant de la deuxième zone d'éoliennes en mer. Cette mesure s'inscrit dans le cadre du passage au chauffage électrique. Le taux de TVA réduit pour les pompes à chaleur a également été prolongé à cette fin. Le taux de TVA réduit sur la démolition et reconstruction restera aussi d'application. Le secteur de la construction sera ainsi stimulé, un aspect important dans les conditions économiques difficiles que nous connaissons, et il s'agira aussi d'un appui à l'interdiction régionale de raccordement de nouvelles installations basées sur des combustibles fossiles.

La déduction pour investissement sera réformée, de sorte que les investissements verts seront encore plus stimulés. À partir de 2024, le montant des droits d'accises spéciaux récupérables sur le diesel professionnel sera diminué.

Pour la transposition concrète des mesures fiscales précitées dans des textes législatifs, je renvoie vers le ministre Van Peteghem.

13.03 Bert Wollants (N-VA): Pourquoi les accises ne sont-elles transférées que vers le gaz naturel et le propane, mais pas vers le mazout, qui présente une forte intensité en carbone?

L'incident est clos.

14 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La présidence belge du Conseil de l'Union européenne" (55039218C)

14.01 Bert Wollants (N-VA): À partir du 1^{er} janvier 2024, la Belgique présidera le Conseil de l'Union européenne.

Quels sont les thèmes prioritaires de la ministre de l'Énergie? Quelles mesures concrètes prépare-t-elle? Comment communiquera-t-elle à ce sujet avec le Parlement?

14.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Notre présidence sera constituée de deux blocs majeurs en matière de politique énergétique. Il faudra encore patienter avant de pouvoir déterminer l'ampleur du premier bloc. Il concerne l'aboutissement des initiatives législatives restantes pour cette législature. Le second bloc consistera à poser les balises du futur agenda énergétique de l'UE.

die manier willen we de elektrificatie een duw in de rug geven. Bij de keuze voor 2028 werd rekening gehouden met de nodige voorbereidingstijd en met de aansluiting van de eerste 700 MW wind op zee in de tweede zone. De maatregel kadert in de shift naar elektrische verwarming. Daarom werd ook het verlaagde btw-tarief voor warmtepompen verlengd. Tevens blijft het verlaagde btw-tarief op sloop en heropbouw van kracht. Op die manier wordt de bouwsector gestimuleerd in moeilijke economische omstandigheden en wordt tegelijk het gewestelijk verbod op de aansluiting van nieuwe installaties op fossiele brandstoffen ondersteund.

De investeringsaftrek wordt hervormd, waardoor groene investeringen extra gestimuleerd worden. Vanaf 2024 wordt het bedrag van de terugvorderbare bijzondere accijns voor professionele diesel verminderd.

Voor de concrete vertaling van de voormelde fiscale maatregelen in wetgevende teksten verwijs ik naar minister Van Peteghem.

13.03 Bert Wollants (N-VA): Waarom verschuiven de accijnzen enkel naar aardgas en propaan en wordt de koolstofintensieve stookolie buiten beschouwing gelaten?

Het incident is gesloten.

14 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het Belgische voorzitterschap van de Raad van de Europese Unie" (55039218C)

14.01 Bert Wollants (N-VA): Vanaf 1 januari 2024 is België voorzitter van de Europese Raad.

Wat zijn de prioritaire thema's voor de minister van Energie? Welke concrete maatregelen bereidt zij voor? Hoe zal zij hierover communiceren met het Parlement?

14.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Ons voorzitterschap zal inzake energiebeleid twee grote blokken omvatten. Het is nog afwachten hoe groot het eerste blok zal zijn. Het betreft het succesvol afronden van de resterende wetgevende initiatieven voor deze zittingsperiode. Het tweede blok is het uitzetten van de krijtlijnen voor de toekomstige energieagenda van de EU.

La Belgique travaille pour le moment en étroite coopération avec l'Espagne, qui préside actuellement le Conseil de l'UE, afin de boucler ensemble un maximum de dossiers. Les dossiers demeurés sans accord final devront être finalisés par la Belgique. L'agenda comporte encore des dossiers épineux, tels que le paquet gaz et la réforme du marché de l'électricité.

L'agenda stratégique comprend trois thèmes qui sont regroupés sous le terme d'autonomie stratégique. Nous développerons cet élément pour l'hydrogène, l'éolien en mer et la sécurité d'approvisionnement en radio-isotopes médicaux. Nous organiserons un événement sur l'hydrogène à Liège pour stimuler le marché de l'hydrogène, ainsi qu'un événement sur l'éolien en mer, dans le prolongement du sommet de la mer du Nord qui s'est déroulé à Ostende.

Je me tiens bien entendu à la disposition du Parlement pour participer à tout débat en la matière.

L'incident est clos.

15 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nomination du comité de direction de la CREG" (55039219C)

15.01 Bert Wollants (N-VA): Le nouveau comité de direction de la CREG a enfin pu être constitué. On attendait sa mise en place depuis très longtemps. La ministre a fait référence aux retards au Selor. Par ailleurs, elle a balayé d'un revers de la main, dans une réponse à une question écrite, ma remarque sur la nomination de facto de deux directeurs masculins. Une annexe intéressante à cette réponse indique pourtant exactement le contraire. Selon l'administration, les retards au Selor seraient dus à la discussion quant à savoir si la facture doit être supportée par la CREG ou par la ministre. D'ailleurs, l'administration parle également d'une nomination "quasi de facto".

Comment la ministre évalue-t-elle ce trajet?

15.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Il s'agissait en effet d'un trajet difficile, non seulement sous l'actuel gouvernement, mais également sous le précédent. Nous devrions examiner avec le Parlement s'il ne convient pas de modifier la procédure de désignation existante au sein du comité de direction. Le trajet s'est déroulé correctement, mais nous nous sommes heurtés à une série d'obstacles qui ont rendu impossible la désignation à court terme. À l'issue du premier appel, il n'y a pas eu suffisamment de candidats, d'où ma décision d'arrêter la procédure. Comme il y avait des candidats appropriés pour deux fonctions, nous n'avons lancé un nouvel appel que pour les

Momenteel werkt België heel nauw samen met huidige voorzitter Spanje om samen zo veel mogelijk dossiers af te ronden. Dossiers zonder finaal akkoord zullen dan door ons moeten worden afgerond. Er staan nog pittige dossiers op de agenda, zoals de *gas package* en de hervorming van de elektriciteitsmarkt.

Op de strategische agenda staan drie topics die samenkomen onder de koepel van de strategische autonomie. Wij zullen dit uitwerken voor waterstof, wind op zee en de bevoorradingszekerheid van de medische radio-isotopen. We zullen een waterstofevent organiseren in Luik om de waterstofmarkt een duw in de rug te geven. Er komt ook een event voor windenergie op zee, als vervolg op de Noordzeetop in Oostende.

Ik sta vanzelfsprekend ter beschikking van het Parlement voor elk debat ter zake.

Het incident is gesloten.

15 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De benoeming van het directiecomité van de CREG" (55039219C)

15.01 Bert Wollants (N-VA): Eindelijk is het nieuwe directiecomité van de CREG samengesteld geraakt. Dat heeft heel lang op zich laten wachten. De minister wees naar de vertraging bij Selor. Daarnaast veegde ze mijn opmerking over de de-factobenaming van twee mannelijke directeurs van tafel in een antwoord op een schriftelijke vraag. In een interessante bijlage bij dat antwoord staat echter net het omgekeerde. De vertraging bij Selor zou volgens de administratie te wijten zijn aan de discussie of de factuur voor rekening van de CREG dan wel voor die van de minister is. De administratie noemt het trouwens ook een 'bijna-de-factobenaming'.

Hoe evalueert de minister dit traject?

15.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Dit was inderdaad een moeilijk traject, niet alleen onder deze, maar ook al onder de vorige regering. We zouden samen met het Parlement moeten nagaan of de bestaande aanstellingsprocedure voor het directiecomité niet moet worden aangepast. Het traject is correct verlopen, maar we botsten gaandeweg op een aantal obstakels waardoor de aanstelling niet op korte termijn kon gebeuren. Na de eerste oproep waren er onvoldoende kandidaten, waarna ik de procedure heb stopgezet. Omdat er voor twee functies wel geschikte kandidaten waren, hebben we alleen een nieuwe oproep geplaatst voor de functies

fonctions pour lesquelles il n'y avait pas de candidats. Cette procédure a finalement porté ses fruits.

J'ai choisi de ne pas faire état des problèmes budgétaires, mais j'ai trouvé une solution grâce au SPF Économie. La discussion sur qui paie quoi peut également contribuer à une réflexion du Parlement sur cette question.

Le 19 septembre 2023, conformément à l'article 24 de la loi sur l'électricité et à l'article 9 de l'arrêté royal relatif à la procédure de nomination, le Roi a nommé le président et les membres du comité de direction de la CREG.

15.03 Bert Wollants (N-VA): Si la ministre n'a pas voulu faire état des problèmes budgétaires alors que je l'ai explicitement interrogée à ce sujet, je m'interroge sur la qualité du reste de ses réponses. Je soupçonne qu'elle n'avait pas l'intention d'envoyer la note ci-jointe, dès lors que cette dernière présente la situation différemment. Je ne pense pas que le déroulement de cette affaire soit approprié et les réponses avaient une tonalité très différente de ce qui s'est passé en réalité.

L'incident est clos.

16 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les observations de la Cour des comptes sur l'examen des dépenses liées à l'ONDRAF" (55039236C)

16.01 Kurt Ravyts (VB): Le 180^e Cahier de la Cour des comptes suscite plusieurs questions.

Pourquoi la publication du cinquième inventaire des passifs nucléaires de l'ONDRAF pour la période 2018-2022 a-t-elle été reportée? La ministre devait délimiter le périmètre de la responsabilité financière de l'État et définir les objectifs finaux pour l'assainissement de chaque passif pour la fin septembre. Une méthode a-t-elle déjà été conçue pour inscrire les passifs au compte général de l'État fédéral?

16.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Pour obtenir davantage de clarté sur les coûts opaques et astronomiques des passifs nucléaires, un examen des dépenses a été organisé. Il en est ressorti qu'un montant de 6,3 milliards devra encore être payé au moins jusqu'en 2062. Cela fait déjà environ un quart de siècle que les contribuables paient pour ces passifs. Les fervents partisans de l'énergie nucléaire semblent parfois oublier cette vérité dérangeante.

Lors du conclave budgétaire, il a été décidé de créer une institution publique chargée de la gestion

pour laquelle il n'y avait pas de candidats. Cette procédure a finalement porté ses fruits.

Ik heb ervoor gekozen om de budgetproblemen niet kenbaar te maken, maar ik heb dankzij de FOD Economie een oplossing gevonden. De discussie over wie wat betaalt kan ook bijdragen aan een reflectie van het Parlement over dat onderwerp.

Op 19 september 2023 heeft de Koning, zoals bepaald in artikel 24 van de elektriciteitswet en artikel 9 van het KB over de benoemingsprocedure, de voorzitter en leden van het directiecomité van de CREG benoemd.

15.03 Bert Wollants (N-VA): Als de minister de budgetproblemen niet wilde kenbaar maken terwijl ik er expliciet naar vroeg, vraag ik me af wat dan de kwaliteit van de rest van haar antwoorden is. Ik vermoed dat het niet de bedoeling was om de nota in bijlage mee te sturen, want daarin wordt een ander beeld geschetst. Het verloop van deze zaak vind ik niet gepast en de antwoorden hadden een heel andere toon dan wat er in de realiteit is gebeurd.

Het incident is gesloten.

16 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De opmerkingen van het Rekenhof over de spending review m.b.t. NIRAS" (55039236C)

16.01 Kurt Ravyts (VB): Het 180ste Boek van het Rekenhof doet een aantal vragen rijzen.

Waarom werd de publicatie door NIRAS van de vijfde inventaris van de nucleaire passiva over de periode 2018-2022 uitgesteld? De minister moest tegen eind september de perimeter van de financiële verantwoordelijkheid van de Staat alsook de einddoelstellingen voor de sanering van elk passief bepalen. Werd er al een methode uitgewerkt om de passiva in de algemene rekening van de federale Staat op te nemen?

16.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Om meer duidelijkheid te krijgen over de ondoorzichtige en astronomische kosten van de nucleaire passiva, werd in het begin van de regeerperiode een *spending review* opgezet. Dat wees uit dat er minstens tot 2062 nog 6,3 miljard euro moet worden betaald. De belastingbetaler is al ongeveer een kwarteeuw voor die passiva aan het betalen. Rabiante voorstanders van kernenergie lijken die ongemakkelijke waarheid weleens te vergeten.

Tijdens het begrotingsconclaaf werd beslist om een openbare instelling op te richten voor het financiële

financière et du contrôle des dépenses concernant tous les passifs nucléaires à charge de l'État fédéral. Les passifs respectifs relèvent désormais de différents fonds, avec une gestion distincte et sans contrôle faïtier.

La question relative à l'inclusion, notamment, du passif nucléaire dans les comptes de l'État fédéral sur une période de 100 ans dépasse mes compétences. Tous les responsables et administrations concernés, notamment le SPF BOSA, la secrétaire d'État au Budget et l'Institut des comptes nationaux, apportent leurs connaissances et leur expertise à ce dossier. L'objectif consiste à intégrer dans ce même organisme public le futur passif d'ENGIE d'un montant de 15 milliards d'euros qui sera transféré à l'État fédéral.

Eu égard à la charge de travail élevée dans le cadre des négociations sur la prolongation de la durée de vie de Doel 4 et Tihange 3, le ministre de l'Économie et moi-même avons octroyé un report d'un an à l'ONDRAF pour la publication de l'inventaire quinquennal.

L'incident est clos.

17 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les résultats de l'étude sur une troisième zone énergétique dans les eaux territoriales belges" (55039238C)

17.01 Kurt Ravyts (VB): Il ressort d'une étude commandée par le désormais ex-ministre de la Mer du Nord qu'une troisième zone d'énergie dans les eaux territoriales belges n'est en fait pas possible. Tout indique qu'il y aurait des conflits avec d'autres utilisateurs de l'espace maritime.

L'objectif de 8 GWh de production d'énergie renouvelable d'ici à 2040 dans les eaux territoriales belges peut-il être atteint par le biais du *repowering* et du photovoltaïque flottant? L'étude a-t-elle des répercussions sur les objectifs à long terme de production d'énergie en mer? Eu égard à la prolongation limitée de la production nucléaire, quelles seront les conséquences sur notre approvisionnement énergétique après 2035?

17.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Nous mettons actuellement la dernière main à l'arrêté royal visant à publier l'appel d'offres pour la zone Princesse Elisabeth. La première concession sera attribuée avant la fin de l'année 2025. En combinaison avec les travaux qui seront réalisés dans la deuxième zone, cela se traduira par une capacité de 6 GWh à l'horizon 2030.

Compte tenu de la guerre en Ukraine et de

beheer en de controle van de uitgaven met betrekking tot alle nucleaire passiva ten laste van de federale Staat. De respectieve passiva vallen nu onder verschillende fondsen met een apart beheer en zonder overkoepelende controle.

De vraag over het opnemen van onder meer de nucleaire passiva over een periode van 100 jaar in de rekeningen van de federale Staat overstijgt mijn bevoegdheid. Alle betrokken administraties, onder meer de FOD BOSA, de staatssecretaris voor Begroting en het Instituut voor de Nationale Rekeningen, stellen daartoe hun kennis en expertise ter beschikking. Het is de bedoeling ook het toekomstige ENGIE-passief ten bedrage van 15 miljard euro, dat overgeheveld wordt naar de federale Staat, onder te brengen in dezelfde openbare instelling.

De minister van Economie en ikzelf hebben NIRAS een jaar uitstel toegekend voor de publicatie van de vijfjaarlijkse inventaris, gelet op de hoge werklast in het raam van de onderhandelingen over de levensduurverlenging van Doel 4 en Tihange 3.

Het incident is gesloten.

17 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De resultaten van de studie over een derde energiezone in de Belgische territoriale wateren" (55039238C)

17.01 Kurt Ravyts (VB): Uit een studie die de – nu voormalige – minister van de Noordzee heeft besteld, blijkt dat een derde energiezone binnen de Belgische territoriale wateren eigenlijk niet mogelijk is. Alles wijst op conflicten met andere gebruikers van de mariene ruimte.

Kan de 8 GWh aan hernieuwbare energieproductie tegen 2040 binnen de Belgische territoriale wateren wel gehaald worden via *repowering* en *floating solar arrays*? Heeft de studie gevolgen voor de langetermijndoelstellingen inzake offshoreproductie? Wat betekent dit, gelet op de beperkte verlenging van de nucleaire productie, voor onze energie-bevoorrading na 2035?

17.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Wij zijn momenteel het KB voor de tender van de Prinses Elisabethzone aan het afwerken. Nog voor eind 2025 wordt de eerste concessie toegewezen. Samen met wat er gaat gebeuren in de tweede zone zal dit tegen 2030 leiden tot een capaciteit van 6 GWh tegen 2030.

In het kader van de oorlog in Oekraïne en het

l'accélération de la transition énergétique, nous avons exprimé l'ambition de trouver 2 GWh supplémentaires entre 2030 et 2040.

Les résultats de l'étude ne sont pas surprenants. Dans notre petite partie de mer du Nord, plusieurs activités peuvent entrer en conflit. Nous ne devons toutefois pas en rester là. Nous devons examiner les possibilités de renouvellement (*repowering*) dans la zone existante et d'extension éventuelle de cette première zone. La contribution que peuvent apporter les panneaux solaires flottants devra également être examinée. Une décision de principe a été prise à ce sujet, même si la technologie n'est pas encore tout à fait mûre à l'heure actuelle. Des décisions similaires ont déjà été prises dans le passé.

Nous devons examiner quelle part reste à combler et/ou si elle peut l'être par de l'énergie éolienne supplémentaire en mer du Nord et/ou s'il existe des zones qui peuvent être délimitées dans le futur.

En termes de sécurité d'approvisionnement, notre pays, mais aussi l'ensemble de l'Europe doivent continuer à rechercher des capacités supplémentaires, y compris en mer.

17.03 Kurt Ravyts (VB): Il s'agit en partie d'une question de volonté.

L'incident est clos.

Président: Christian Leysen.

18 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les difficultés persistantes en matière de transparence des cartes tarifaires" (55039239C)

18.01 Kurt Ravyts (VB): L'arrêté royal fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité est entré en vigueur le 1^{er} janvier 2022. Pourtant, Testachats a relevé en septembre 2023 que peu de consommateurs y voient clair parmi les nombreux contrats et les nombreuses méthodes de calcul des prix de l'énergie. L'organisation de consommateurs plaide pour des paramètres clairs et des adaptations mensuelles, afin que les consommateurs puissent connaître à tout moment le prix qui leur est facturé et la manière dont il a été calculé.

Comment la ministre compte-t-elle accroître la transparence des factures?

18.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Le manque de transparence et la complexité du marché de l'énergie libéralisé – mais cela vaut également pour le secteur bancaire et le

versnellen van de energietransitie hebben wij de ambitie uitgesproken om bijkomend 2 GWh te vinden tussen 2030 en 2040.

De resultaten van de studie zijn niet verrassend. In ons klein stukje Noordzee kunnen verschillende activiteiten met elkaar in conflict komen. Wij hoeven het echter daarbij niet te laten. We moeten de mogelijkheden bekijken voor *repowering* in de bestaande zone en voor een eventuele uitbreiding van die eerste zone. Er moet ook worden bekeken wat de bijdrage van drijvende zonnepanelen kan zijn. Daarover is een principebeslissing genomen, hoewel de technologie vandaag nog niet helemaal rijp is. In het verleden werden ook al soortgelijke beslissingen genomen.

We moeten kijken wat de resterende kloof is en of die nog ingevuld kan worden met bijkomende windenergie op de Noordzee en of er zones zijn die in de toekomst kunnen worden afgebakend.

Inzake bevoorradingszekerheid moet niet alleen ons land, maar heel Europa verder zoeken naar bijkomende capaciteit, ook op zee.

17.03 Kurt Ravyts (VB): Dit is voor stuk een voluntaristisch verhaal.

Het incident is gesloten.

Voorzitter: Christian Leysen.

18 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De blijvende moeilijkheden rond de transparantie van de tariefkaarten" (55039239C)

18.01 Kurt Ravyts (VB): Het KB tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen, is op 1 januari 2022 in werking getreden. Toch kaartte Testaankoop eind september 2023 aan dat veel consumenten nog steeds niet wijs geraken uit de vele contracten en berekeningswijzen van de energieprijzen. De consumentenorganisatie pleit voor duidelijke paramaters en maandelijkse aanpassingen, zodat de consument op elk moment kan nagaan welke prijs hij betaalt en hoe die werd berekend.

Hoe wil de minister de facturen transparanter maken?

18.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De gebrekkige transparantie en complexiteit van de vrije energiemarkt – maar dit gaat ook op voor de banken- en telecomsector – blijft

secteur des télécommunications – demeurent une préoccupation. En effet, il s'agit d'un besoin fondamental pour les ménages et les entreprises. Le marché européen, qui se compose de dizaines de fournisseurs, d'une mosaïque de bourses et de zones de dépôt des offres, ainsi que de centaines de producteurs et d'opérateurs, ne fonctionne plus convenablement pour le consommateur.

Nous voulons lutter contre ce problème par le biais de deux canaux, à savoir en améliorant la transparence sur le marché de détail et en plafonnant les prix du gaz naturel au niveau européen. Nous sommes parvenus à atteindre ce deuxième objectif à l'issue d'une longue lutte.

Cette année est beaucoup plus calme sur le marché, en dépit de problèmes très similaires. En effet, la guerre fait toujours rage en Ukraine, les gazoducs acheminent 80 % de gaz naturel en moins en provenance de Russie et une interconnexion majeure située dans la mer Baltique a été sabotée. Si les marchés de gros proposent des prix stables et corrects pour l'énergie offerte, cette offre percolera jusqu'au consommateur final. Nos régulateurs, comme la CREG, veillent à ce que les produits des fournisseurs suivent effectivement ces prix de gros.

La CREG a déjà mis en garde sur son site internet contre les compositions parfois complexes des index dans les contrats d'énergie variables et elle a également tenté d'imposer des simplifications à cet égard. En mai 2023, après avoir consulté les acteurs du marché et constaté que les prix du marché s'étaient stabilisés, elle s'en est abstenue.

Nos régulateurs s'efforcent de proposer des sites web de comparaison de prix accessibles, conviviaux et aussi clairs que possible. La VREG a récemment encore amélioré son outil, permettant aux consommateurs de comparer en quelques clics leur contrat actuel avec la nouvelle offre. Le site web de la CREG propose également un tel outil.

Comme les prix actuels demeurent un multiple de ceux d'avant la crise énergétique, il est important que les consommateurs continuent à comparer activement les fournisseurs et que les outils des régulateurs soient encore mieux adaptés en conséquence. Après les vacances d'automne, je me concerterai avec la CREG sur la manière dont la situation peut encore être améliorée.

[18.03] Kurt Ravyts (VB): L'utilisation d'index dans les produits variables reste très floue pour les consommateurs, qui ont du mal à comprendre sur la base de quels paramètres le prix a été calculé. J'espère en tout cas que la transparence pourra encore être améliorée dans les années à venir.

een aanhoudende zorg. Het gaat immers om een basisbehoefte voor huishoudens en bedrijven. De Europese markt, met tientallen leveranciers, met een lappendeken van beurzen en biedzones en met honderden producenten en traders, werkt vandaag niet meer naar behoren voor de consument.

We willen dat probleem via twee kanalen aanpakken, namelijk door de transparantie op de retailmarkt te verbeteren en door op het Europese niveau een prijsplafond voor aardgas te realiseren. Dat laatste is ons na een lang aanslepende strijd ook gelukt.

Dit jaar is het veel rustiger op de markt, ondanks zeer gelijkaardige problemen. Er woedt immers nog steeds een oorlog in Oekraïne, er komt 80 % minder aardgas via de pijpleidingen uit Rusland en een belangrijke interconnector in de Baltische Zee werd gesaboteerd. Als de groothandelsmarkten stabiele en correcte prijzen bieden voor de aangeboden energie, zal dat aanbod ook doorsijpelen naar de eindconsument. Onze regulatoren, zoals de CREG, zien erop toe dat de producten van leveranciers die groothandelsprijzen effectief volgen.

De CREG heeft op zijn website al gewaarschuwd voor de soms complexe samenstellingen van indexen in de variabele energiecontracten en hij heeft ook een poging ondernomen om ter zake vereenvoudigingen op te leggen. In mei 2023, na consultatie van de marktpartijen en na de vaststelling dat de marktprijzen waren gestabiliseerd, heeft hij daarvan afgezien.

Onze regulatoren proberen wel toegankelijke, gebruiksvriendelijke en zo duidelijk mogelijke prijsvergelijkingswebsites aan te bieden. De VREG heeft zijn tool onlangs nog verbeterd, waardoor consumenten hun huidige contract met een aantal klikken kunnen vergelijken met het nieuwe aanbod. Ook op de CREG-website is dat mogelijk.

Aangezien de prijzen nog steeds een veelvoud bedragen van de prijzen voor de energiecrisis, blijft het belangrijk dat consumenten leveranciers actief blijven vergelijken en dat de tools van de regulatoren daarop nog beter worden afgestemd. Ik zal na de herfstvakantie samenzitten met de CREG om te bespreken hoe een en ander nog kan worden verbeterd.

[18.03] Kurt Ravyts (VB): Het gebruik van de indexen in de variabele producten blijft heel onduidelijk voor de consument, die nauwelijks kan achterhalen op basis van welke parameters de prijs tot stand is gekomen. Ik hoop alleszins dat de transparantie in de komende jaren nog kan worden

verbeterd.

L'incident est clos.

19 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le sommet de l'AIE sur le développement de chaînes de valeurs durables pour les terres rares" (55039242C)

19.01 Kurt Ravyts (VB): Fin septembre, la ministre a participé au sommet de l'Agence internationale de l'énergie (AIE) au cours duquel elle a mis en avant l'expertise de la Belgique en matière de recyclage. Les métaux terreux rares tels que le cobalt et le lithium sont difficilement exploitables alors qu'ils sont indispensables à la production, notamment, des voitures électriques, des panneaux solaires, des ordinateurs et des smartphones. Fort heureusement, ces terres rares offrent un certain potentiel en termes de réutilisation.

Quelle vision la ministre a-t-elle défendue à ce sommet? Où en est l'élaboration de la nouvelle législation européenne qui devra voir le jour d'ici la fin de l'année?

19.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Cette réunion coïncidait avec celle de l'Agence pour l'énergie nucléaire (AEN) et a été suivie, le lendemain, d'une réunion sur le financement de la transition énergétique.

Le sommet de l'AIE a effectivement porté sur les chaînes de valeur durables des terres rares. J'ai étoffé mon exposé avec les positions de la Belgique concernant deux textes sur lesquels travaille le forum européen: la législation européenne sur les matières premières critiques (*Critical Raw Materials Act*) et le règlement pour une industrie "zéro net" (*Net-Zero Industry Act*). Il s'agit, dans ce cadre, de la promotion de l'expertise belge, mais également de la sécurité d'approvisionnement assurée et de l'économie stratégique.

L'accent est souvent mis sur la circularité, que j'ai également évoquée dans mon intervention. Nous comptons deux acteurs mondiaux sur notre territoire: Umicore et Comet.

Six points d'action ont été fixés pour les prochains mois, qui seront traités par des sous-groupes de travail dans le cadre du groupe de travail sur les minéraux critiques créé au sein de l'AIE.

L'incident est clos.

20 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les conséquences pour la Belgique de la directive RED III" (55039243C)

Het incident is gesloten.

19 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De top van het IEA over de ontwikkeling van duurzame waardeketens rond zeldzame aardmetalen" (55039242C)

19.01 Kurt Ravyts (VB): Eind september woonde de minister de top van het Internationaal Energieagentschap (IEA) bij, waar ze de Belgische expertise op vlak van recyclage in de verf heeft gezet. Zeldzame aardmetalen als kobalt en lithium zijn moeilijk te ontginnen, maar zijn broodnodig voor de productie van onder andere elektrische wagens, zonnepanelen, computers en smartphones. Gelukkig hebben ze een potentieel tot hergebruik.

Welke visie heeft de minister daar verdedigd? Hoe staat het met de nieuwe Europese wetgeving die er tegen het eind van dit jaar moet zijn?

19.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Deze bijeenkomst liep gelijktijdig met de meeting van de Nuclear Energy Agency (NEA) en werd de dag erop gevolgd door een vergadering over de financiering van de energietransitie.

Het ging op de IEA-top inderdaad over duurzame waardeketens van zeldzame aardmetalen. Ik heb mijn uiteenzetting gestoffeerd met de Belgische standpunten over twee teksten waaraan op het Europese forum wordt gewerkt: de Critical Raw Materials Act en de Net-Zero Industry Act. Het gaat daarbij over de promotie van de Belgische expertise, maar ook over de verzekerde bevoorradingszekerheid en strategische economie.

Er wordt veel nadruk gelegd op circulariteit en dat kwam ook naar voor in mijn tussenkomst. We hebben dan ook twee mondiale spelers bij ons: Umicore en Comet.

Er werden zes actiepunten vastgelegd voor de komende maanden, die behandeld zullen worden in kleine werkgroepen van de Critical Minerals Working Party, die binnen het IEA werd opgericht.

Het incident is gesloten.

20 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De gevolgen voor België van de RED III-richtlijn" (55039243C)

20.01 Kurt Ravyts (VB): Dans la nouvelle directive RED III, l'objectif en matière d'énergies renouvelables est beaucoup plus élevé. Les procédures d'octroi de permis pour les projets d'infrastructures dans le domaine des énergies renouvelables sont également plus courtes. En outre, des objectifs sectoriels ont été fixés pour les énergies renouvelables dans les secteurs de l'environnement bâti, de l'industrie et des transports notamment.

Quelle position le gouvernement belge adoptera-t-il au Conseil de l'UE fin octobre? Quelles suites concrètes donnera-t-il à la RED III? Quelle sera l'incidence pour le nouveau Plan national Énergie-Climat (PNEC)?

20.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): La directive RED III a déjà été adoptée en tant que "point A" par le Conseil Emploi, Politique sociale, Santé et Consommation du 9 octobre. Il s'agissait d'une simple formalité, puisque le Conseil avait déjà donné son approbation par le biais du Coreper, le Comité des représentants permanents des gouvernements des États membres de l'Union européenne. Le Parlement européen avait également déjà marqué son accord sur le texte final.

La directive RED III a parcouru un long chemin. Notre pays a pu se montrer actif et constructif au cours du processus législatif de manière à pouvoir peser pleinement sur les négociations. En conséquence de RED III, le projet Kairos@C devra réduire ses émissions de CO₂ à brève échéance, mais il n'est pas simple de convertir les installations de captage du carbone à l'hydrogène vert. En outre, l'hydrogène vert n'est pas disponible en quantité suffisante. Pour ne pas hypothéquer les projets existants, certaines conditions flexibles ont été intégrées dans le texte final. Ainsi, des pays tels que la Belgique, où le secteur de la navigation représente une part importante de la consommation totale d'énergie, pourront effectuer une correction lors du calcul du sous-objectif en matière d'énergies renouvelables dans le secteur des transports.

Lors de l'évaluation de la réalisation du sous-objectif relatif aux carburants renouvelables d'origine non biologique dans l'industrie, la Commission tiendra compte, par ailleurs, des investissements réalisés avant l'entrée en vigueur de la directive.

En ce qui concerne la mise en œuvre concrète, il convient à présent de s'accorder avec les régions. Cette exigence est un point des négociations sur le partage des charges. Parallèlement, nous avons déjà pris un certain nombre de décisions concernant l'énergie éolienne en mer. La réalisation de l'objectif

20.01 Kurt Ravyts (VB): In de nieuwe RED III-richtlijn wordt de doelstelling inzake energie uit hernieuwbare bronnen sterk opgetrokken. Er komen ook kortere vergunningsprocedures voor infrastructuurprojecten inzake hernieuwbare energie. Daarnaast werden sectorspecifieke doelstellingen vastgesteld voor hernieuwbare energie in onder meer de gebouwde omgeving, de industrie en de transportsector.

Welk standpunt zal de Belgische regering eind oktober in de EU-Raad innemen? Welke concrete gevolgen zal ze aan RED III geven? Wat betekent dat voor het nieuwe Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP)?

20.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): RED III werd al goedgekeurd als zogenaamd A-punt op de Raad Werkgelegenheid, Sociaal Beleid, Volksgezondheid en Consumentenzaken van 9 oktober. Dat was louter een formaliteit, aangezien de Raad zijn goedkeuring al had gegeven via Coreper, het Comité van permanente vertegenwoordigers van de regeringen der lidstaten bij de Europese Unie. Ook het Europees Parlement had reeds ingestemd met de finale tekst.

RED III heeft een lange weg afgelegd. Ons land heeft zich in de loop van het wetgevende proces actief en constructief kunnen opstellen om ten volle te kunnen wegen op de onderhandelingen. Als gevolg van RED III moet het Kairos@C-project zijn CO₂-uitstoot op korte termijn verminderen, maar het ligt niet voor de hand de koolstofafvanginstallaties op groene waterstof te doen overschakelen. Bovendien is groene waterstof ook onvoldoende beschikbaar. Om bestaande projecten niet te hypothekeren werd in de eindtekst een aantal flexibele voorwaarden opgenomen. Daardoor kunnen landen zoals België, waar de scheepvaartsector een significant aandeel inneemt binnen de totale energieconsumptie, een correctie doorvoeren bij de berekening van de subdoelstelling inzake hernieuwbare energie in de transportsector.

Bij het beoordelen van het behalen van de subdoelstelling inzake hernieuwbare brandstoffen van niet-biologische oorsprong in de industrie zal de Commissie bovendien rekening houden met investeringen die werden gedaan voor de inwerkingtreding van de richtlijn.

Over de concrete uitvoering moeten nu afspraken gemaakt worden met de gewesten. Die eis wordt bij de onderhandelingen over de *burden sharing* op tafel gelegd. Tegelijkertijd hebben we al een aantal beslissingen genomen over windenergie op zee. Over de uitvoering van de doelstelling in de

dans le secteur des transports doit toutefois encore être discutée avec les pays voisins afin d'éviter de perturber les conditions de concurrence.

20.03 Kurt Ravyts (VB): En tout état de cause, la directive RED III marquera également la politique du prochain gouvernement.

L'incident est clos.

21 Questions jointes de

- **Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie)** sur "Les projets d'accroissement de la participation dans le capital et les intérêts du holding Publi-T" (55039290C)
- **Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie)** sur "L'actionnariat d'Elia" (55039590C)

21.01 Kurt Ravyts (VB): L'État fédéral envisage d'acquérir des parts dans la holding Publi-T, et par conséquent dans le groupe Elia.

Comment se sont déroulées les discussions avec le commissaire européen à l'Industrie sur le plan d'action pour le développement du réseau (*grid development action plan*)? Il s'agit d'une thématique importante pour nos villes et communes.

21.02 Marie-Christine Marghem (MR): Selon la presse, le fédéral va investir massivement dans Elia, vu son besoin énorme en fonds propres pour financer les réseaux de transport d'électricité allemand et belge. Des tiers renforceraient aussi le capital.

Les réseaux étant financés à 60 % sur emprunt et 40 % en *equity*, les investisseurs doivent intervenir pour ne pas se retrouver dilués. L'opération répondrait à une demande flamande, car si la SOCOFE wallonne peut suivre, les communes flamandes auraient beaucoup plus de mal.

Confirmez-vous ceci?

Quel est l'avis du régulateur sur cette opération? L'avez-vous sollicité?

Par quelles mesures assurerez-vous au consommateur un coût abordable et compétitif de l'électricité et éviterez-vous de créer une machine à cash ou une taxe déguisée? La norme énergétique par rapport à nos voisins sera-t-elle garantie?

21.03 Tinne Van der Straeten, ministre (en

transportsector moet echter met de buurlanden worden overlegd om een verstoring van het level playing field te vermijden.

20.03 Kurt Ravyts (VB): RED III zal alvast ook zijn stempel drukken op het beleid van de volgende regering.

Het incident is gesloten.

21 Samengevoegde vragen van

- **Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie)** over "De plannen om extra kapitaal en belang te verwerven in de holding Publi-T" (55039290C)
- **Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie)** over "Het aandeelhouderschap van Elia" (55039590C)

21.01 Kurt Ravyts (VB): De federale overheid koestert plannen om extra belangen te verwerven in de holding Publi-T en bijgevolg in de Elia-groep.

Hoe is het gesprek met de Europese commissaris voor Industrie over het *grid development action plan* verlopen? Dit is een belangrijk thema voor onze steden en gemeenten.

21.02 Marie-Christine Marghem (MR): Volgens persberichten zal de federale overheid massaal investeren in Elia. Transmissienetbeheerder Elia heeft immers zeer veel eigen middelen nodig voor de financiering van het Duitse en het Belgische elektriciteitstransmissienet. Er zou ook gerekend worden op kapitaalbreng door derden.

Beide netten worden voor 60 % gefinancierd via leningen en voor 40 % via *equity*. De investeerders moeten derhalve ingrijpen om verwatering van hun aandelenpositie te voorkomen. De operatie zou beantwoorden aan een vraag vanuit Vlaanderen, want de Waalse investeringsmaatschappij SOCOFE kan wel volgen, maar de Vlaamse gemeenten zouden veel meer moeite hebben.

Kunt u dit bevestigen?

Wat is het standpunt van de regulator over deze operatie? Hebt u de regulator om advies gevraagd?

Welke maatregelen zult u nemen om betaalbare en competitieve elektriciteitsprijzen te garanderen voor de consument, en om te voorkomen dat er op die manier een verkapte taks in het leven geroepen of een 'cashcow' gecreëerd wordt? Zal de energienorm gewaarborgd worden ten opzichte van de tarieven in onze buurlanden?

21.03 Minister Tinne Van der Straeten

(néerlandais): Nous sommes notamment confrontés à une erreur systémique. Notre réseau nécessite des investissements majeurs et considérables, sur le plan des infrastructures liées tant à l'électricité qu'au gaz et à l'hydrogène. Garantir la sécurité de l'approvisionnement et les prix et garder l'énergie entre nos mains constituent autant de défis, à l'heure où nous sommes confrontés à de petits "accidents", comme les hausses des coûts dans un contexte d'inflation élevée.

(En français) On ne peut reporter ces investissements et en même temps assurer que cela n'affectera pas la facture.

(En néerlandais) Je me suis entretenue de ce sujet avec le commissaire européen en charge de cette matière. Le mode de financement n'est pas très clair. Les investissements *no regret* devront peut-être faire en partie l'objet d'un cofinancement par l'Europe. Il conviendrait peut-être de recourir davantage à des financements spécifiques.

Je ne puis répondre à des questions sur les initiatives que devraient prendre des actionnaires publics autres que les pouvoirs publics fédéraux. Il est dans l'intérêt de tous de mener un débat élargi à l'ensemble des niveaux de compétences. Il convient en effet de faire preuve d'une certaine capacité financière. Nous ne devons pas courir le risque de voir tomber certaines parties de notre réseau aux mains de pays tiers qui auraient une mauvaise réputation en matière de cybersécurité et de rétention de données. La gestion du réseau doit être efficace dans tous les domaines.

(En français) Concernant le régulateur, ni la CREG ni moi ne sommes au courant de ces discussions. Indépendante, la CREG ne détermine pas la hauteur de la rémunération des investissements dans le réseau en fonction des actionnaires de la société mère. Elle n'a donc pas d'avis à formuler à ce propos.

Dans son avis du 29 juin 2023, remis dans le cadre de la norme énergétique, la CREG recommande de suivre de près l'évolution des tarifs de transport et de prévoir la mise en place d'un régime tarifaire favorable pour les consommateurs électro-intensifs raccordés au réseau transport, différent de ceux des pays voisins.

Pour ce faire, il faut d'abord définir ce consommateur électro-intensif et son intégration dans la loi sur base de critères précis. Mon administration s'en charge en concertation avec la CREG et les partenaires sociaux.

Cette analyse inhérente à l'application de la norme

(Nederlands): Dit behelst voor een stuk een weeffout in ons systeem. Er is nood aan grote en zware investeringen in het net, zowel op het vlak van elektriciteit als van gas- en waterstofinfrastructuur. De uitdagingen zijn bevoorradingszekerheid, prijsgarantie en het houden van de energie in eigen handen, terwijl er zich daarnaast 'ongelukjes' voordoen als kostenstijgingen in een context van hoge inflatie.

(Frans) Men kan niet die investeringen uitstellen en er tegelijk voor zorgen dat dit geen invloed zal hebben op de factuur.

(Nederlands) Ik heb hierover gesproken met de bevoegde Europese commissaris. De financieringswijze is niet zo duidelijk. In geval van *no regret*-investeringen moeten die misschien ook voor een stuk worden gefinancierd door Europa. Misschien moet er ook meer *dedicated funding* zijn.

Ik kan geen vragen beantwoorden over wat de publieke aandeelhouders, die niet de federale overheid is, al dan niet moeten doen. Een breed debat over de verschillende bevoegdheidsniveaus heen, is in ieders belang. Er moet immers een bepaalde financiële slagkracht aan de dag worden gelegd. Wij kunnen niet het risico lopen dat er delen van ons net in handen zouden vallen van derde landen met een bedenkelijke reputatie op het vlak van cybersecurity en dataretentie. Het netbeheer moet in alle domeinen slagkrachtig zijn.

(Frans) Wat de regulator betreft, zijn noch de CREG, noch ikzelf op de hoogte van die gesprekken. De CREG is onafhankelijk en bepaalt het bedrag van de remuneratie van de investeringen in het net in functie van de aandeelhouders van de moedermaatschappij niet. De CREG dient dan ook geen advies hierover te formuleren.

In haar advies van 29 juni 2023 in verband met de energienorm adviseert de CREG om de evolutie van de transmissietarieven van nabij op te volgen en een tariefregeling in te voeren die gunstig is voor de grootverbruikers van elektriciteit die aangesloten zijn op het transmissienet, en die afwijkt van de tarieven in onze buurlanden.

Te dien einde moet de grootverbruiker van elektriciteit eerst gedefinieerd worden en moet deze definitie in de wet ingevoegd worden op basis van precieze criteria. Mijn administratie houdt zich hiermee bezig, in overleg met de CREG en de sociale partners.

Deze analyse, die inherent is aan de toepassing van

énergétique prévoit qu'en cas de problème, la solution viendra de cette définition.

(En néerlandais) Il était souligné dans cet avis qu'un problème pourrait se poser à l'avenir et que, le cas échéant, une solution pourrait être trouvée dans cette définition. Nous pouvons donc anticiper ce problème et nous le ferons. Nous sommes prêts à entamer le travail législatif à cet égard.

(En français) La concurrence dans les secteurs électro-intensifs et le pouvoir d'achat des ménages sont les composantes de la norme énergétique. C'est très spécifique à notre norme.

21.04 Marie-Christine Marghem (MR): La CREG ne peut certes pas exercer un contrôle selon la nature de l'actionnariat, mais simplement essayer de calculer l'incidence des dispositions sur la facture du consommateur. Notre norme énergétique vise à équilibrer ces coûts et à éviter des factures disproportionnées pour les électro-intensifs et les consommateurs. Toutefois, nous avons un problème d'actionnariat communal. Le modèle comporte peut-être une erreur. Déléguer la gestion d'un pan de la politique énergétique à des sociétés majoritairement publiques ayant un monopole peut également nuire au consommateur et au contribuable. Le choix de décentraliser la production d'énergie implique de gros investissements pour renforcer le réseau. Tous ces éléments interdépendants doivent être analysés globalement.

L'incident est clos.

22 Questions jointes de

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La task force Plaintes et les contrats (fixes) de renouvellement offerts par certains fournisseurs" (55039347C)
- Kris Verduyck à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les montants extrêmement élevés des factures finales d'énergie" (55039388C)

22.01 Kurt Ravyts (VB): Le Service fédéral de Médiation a récemment dénoncé la communication trompeuse de certains fournisseurs d'énergie, et notamment celle de Luminus. Les consommateurs dont le contrat fixe arrivait à échéance le 1^{er} novembre 2022 ont vu ce contrat renouvelé durant les derniers mois de l'année, coûteux en termes d'énergie, avec d'énormes conséquences lors du décompte final en 2023. Selon le Service de Médiation, il n'a pas établi de manière suffisamment claire s'il s'agissait d'un renouvellement ou d'une

de energienorm, houdt in dat de oplossing, in geval van problemen, in die definitie gevonden zal kunnen worden.

(Nederlands) In dit advies werd erop gewezen dat er in de toekomst een probleem zou kunnen ontstaan en dat, als het probleem ontstaat, er een oplossing zou kunnen worden gevonden in die definitie. Daarop kunnen en zullen wij anticiperen. Wij zijn klaar om het wetgevend werk daarover in te zetten.

(Frans) De concurrentie in de sectoren met een hoog stroomverbruik en de koopkracht van de gezinnen zijn de componenten van de energienorm. Dit is echt eigen aan onze norm.

21.04 Marie-Christine Marghem (MR): Het klopt dat de CREG bij het uitoefenen van haar controleopdracht geen rekening kan houden met de aard van het aandeelhouderschap, maar ze kan wel gewoon proberen de impact van bepaalde maatregelen op de factuur van de consument te berekenen. Onze energienorm heeft als doel die kosten in evenwicht te brengen en te voorkomen dat de energiefactuur buitenproportioneel hoog wordt voor energie-intensieve bedrijven en voor de eindverbruiker. We hebben evenwel een probleem met het gemeentelijke aandeelhouderschap. Er zit misschien een fout in het model. Het beheer van een deel van ons energiebeleid delegeren aan bedrijven die grotendeels in handen van de overheid zijn en een monopoliepositie hebben kan ook nadelig zijn voor de consument en de belastingbetaler. Kiezen voor het decentraliseren van de energieproductie impliceert grote investeringen om het net te versterken. Al die met elkaar verweven aspecten moeten in hun geheel geanalyseerd worden.

Het incident is gesloten.

22 Samengevoegde vragen van

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De taskforce Klachten en de door bepaalde leveranciers aangeboden (vaste) hernieuwingscontracten" (55039347C)
- Kris Verduyck aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De extreem hoge eindfacturen voor energie" (55039388C)

22.01 Kurt Ravyts (VB): De federale Ombudsman kaartte onlangs de misleidende communicatie aan van bepaalde energieleveranciers, en dan met name van Luminus. Consumenten die een vast contract hadden dat op 1 november 2022 afliep, kregen een hernieuwing tijdens de laatste dure energiemaanden van dat jaar, met enorme gevolgen bij de eindafrekening in 2023. Volgens de Ombudsman is onvoldoende duidelijk of het om een hernieuwing dan wel om een verlenging ging. Sowieso moesten de nieuwe tarieven en oude prijzen beter worden

prolongation. En tout état de cause, les nouveaux tarifs et les anciens prix auraient dû être communiqués plus clairement afin de permettre aux clients de les comparer. De plus, la proposition de prix doit pouvoir être comparée à l'aide d'un simulateur officiel de prix et l'accord du client doit être demandé.

Je lis dans la presse que Groen souhaite obliger légalement les fournisseurs à examiner au moins trois fois par an les montants des acomptes. En fait, ce parti entend ainsi ancrer légalement des éléments du protocole d'accord. Je comprends toutefois la remarque de la Fédération belge des entreprises électriques et gazières (FEBEG) selon laquelle le client doit, au final, donner son consentement.

Comment la ministre réagit-elle à ces pratiques des contrats de renouvellement? Partage-t-elle l'avis du Service de Médiation selon lequel il est question, en l'espèce, de communication trompeuse? À combien de reprises la *task force* Plaintes s'est-elle réunie cette année? Quelles décisions ont été prises? La politique a-t-elle été adaptée en conséquence?

22.02 Kris Verduyckt (Vooruit): Le fournisseur en question savait pertinemment qu'il renouvelait les contrats sur la base de la carte tarifaire la plus chère. N'aurait-il pas pu au moins réexaminer cette situation au printemps 2023?

La ministre estime-t-elle que des règles légales ou des règles émanant de l'accord protégeant les consommateurs ont été enfreintes dans ce dossier? Serait-il utile d'étudier ce dossier plus en profondeur ou de le faire contrôler par l'Inspection économique? Est-il exact qu'aucune disposition pénale n'a été élaborée pour de telles infractions? Comment pouvons-nous prévenir de telles situations à l'avenir? Le protocole n'a-t-il pas fonctionné? Est-ce la raison pour laquelle Groen propose de réglementer ces éléments par le biais d'une proposition de loi?

22.03 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Les pratiques signalées dans le cadre du renouvellement des contrats à l'automne 2022 ont été abordées en juillet et en octobre 2023 au sein de la *task force* Plaintes. Dans l'attente de l'avis de la CREG, le Médiateur fédéral ne formulera pas encore de recommandations en la matière.

Cette *task force* a été créée pour échanger plus facilement les informations sur les plaintes et leurs tendances. Elle se réunissait initialement sur une base mensuelle et, désormais, trimestrielle. Le procès-verbal de chaque réunion m'est transmis, ainsi qu'au ministre de l'Économie et à la secrétaire d'État à la Protection des consommateurs. Les plaintes portent notamment sur des factures de

meegegeven, zodat de klant die had kunnen vergelijken. Ook moet het prijsvoorstel vergeleken kunnen worden met een officiële prijssimulator en moet het akkoord van de klant worden gevraagd.

Ik lees in de pers dat Groen de leveranciers wettelijk wil verplichten om minstens drie keer per jaar de voorschotbedragen tegen het licht te houden. Eigenlijk wil de partij daarmee elementen uit het protocolakkoord wettelijk verankeren. Ik heb wel begrip voor de opmerking van de Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven (FEBEG) dat de klant uiteindelijk moet instemmen.

Hoe reageert de minister op die praktijken met hernieuwingscontracten? Deelt zij de mening van de Ombudsman dat het hier gaat om misleidende communicatie? Hoeveel keer kwam de taskforce Klachten dit jaar samen? Welke besluiten werden er genomen? Heeft het beleid hieraan gevolg gegeven?

22.02 Kris Verduyckt (Vooruit): De leverancier in kwestie wist wel degelijk dat hij de contracten hernieuwde op basis van de allerduurste tariefkaart. Hij had die situatie in het voorjaar van 2023 toch minstens kunnen herbekijken?

Is de minister van oordeel dat er in dit dossier wettelijke regels of regels uit het consumentenakkoord zijn overtreden? Kan het nuttig zijn om die zaak verder te bestuderen of te laten controleren door de Economische Inspectie? Klopt het dat er geen strafbepalingen zijn opgesteld voor zulke overtredingen? Hoe kunnen we zulke situaties in de toekomst voorkomen? Heeft het protocol niet gewerkt? Stelt Groen om die reden voor om een en ander via een wetsvoorstel te regelen?

22.03 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De gesignaleerde praktijken bij de hernieuwing van de contracten in de herfst van 2022 zijn in juli en oktober 2023 besproken door de taskforce Klachten. In afwachting van het advies van de CREG zal de federale Ombudsman nog geen aanbevelingen over deze kwestie formuleren.

Deze taskforce werd opgericht om informatie over klachten en klachtenpatronen op een eenvoudigere manier uit te wisselen. Aanvankelijk kwam hij maandelijks samen, nu nog driemaandelijks. Telkens wordt het verslag van de vergadering gestuurd naar mezelf, de minister van Economie en de staatssecretaris voor Consumentenbescherming. De klachtenpatronen gaan onder meer over hoge

régularisation élevées, le non-envoi de factures, les mesures d'aide fédérales, l'impossibilité de joindre les services clientèle et les acomptes. La *task force* échange des informations mais ne prend pas de décisions de son propre chef.

La loi sur l'électricité prévoit qu'à compter du 1^{er} janvier 2022, tous les fournisseurs d'énergie doivent informer clairement leurs clients sur la fin ou le renouvellement de leur contrat. Cette information doit être fournie deux mois avant l'expiration du contrat. Le fournisseur doit alors communiquer une nouvelle proposition de contrat, que le client doit accepter de manière explicite. Si le client ne réagit pas, le fournisseur doit proposer le produit équivalent le moins cher.

Ces dispositions légales prévalent sur l'accord de consommation.

En l'occurrence, on se sert de l'observation formulée par la FEBEG selon laquelle le client doit encore donner son assentiment, pour pouvoir tout de même vendre subrepticement un produit plus onéreux.

Du point de vue législatif, nous avons déjà fait face précédemment à la question de savoir comment définir le produit équivalent le moins cher. Il est essentiel dans ce cadre également de simplifier les nombreux produits, car ils sont beaucoup trop complexes aujourd'hui. La CREG partage cet avis.

À l'heure actuelle, ce n'est pas l'Inspection économique mais la CREG qui est compétente pour la loi sur le gaz et l'électricité. Le régulateur examinera la question plus avant et il peut également infliger des sanctions.

Le 4 octobre 2023, un projet de loi portant des dispositions diverses en matière d'économie a été adopté en commission de l'Économie de la Chambre. Ce projet permettra à l'avenir de détecter, de fixer et de sanctionner les infractions aux dispositions citées de la loi sur le gaz et l'électricité, conformément au livre XV du Code de droit économique.

J'ai pris contact avec le fournisseur en question, qui m'a garanti que la législation avait été respectée correctement et que des efforts importants avaient été fournis pour informer correctement les clients. Selon toute vraisemblance, certains consommateurs ont délibérément opté pour un contrat fixe de peur que les prix de l'énergie n'augmentent encore davantage.

La législation contient des règles claires en ce qui concerne l'offre et le renouvellement de contrats. Les pouvoirs de contrôle et de sanction appartiennent

afrekeningen, niet-verstuurde facturen, de federale steunmaatregelen, de onbereikbaarheid van klantendiensten en de voorschotten. De taskforce wisselt informatie uit, maar neemt zelf geen beslissingen.

De elektriciteitswet bepaalt dat alle energieleveranciers vanaf 1 januari 2022 hun klanten duidelijk moeten informeren als hun contract afloopt of hernieuwd wordt. Dat moet twee maanden voor het verstrijken van het contract gebeuren. Daarop moet de leverancier een nieuw contractvoorstel doen, waarmee de klant uitdrukkelijk moet instemmen. Indien de klant niet reageert, moet de leverancier het goedkoopste gelijkwaardige product aanbieden.

Die wettelijke bepalingen hebben voorrang op het consumentenakkoord.

De opmerking van FEBEG dat de klant nog wel moet instemmen, wordt hier gehanteerd om sluiks toch een duurder product te kunnen verkopen.

Vanuit wetgevend perspectief zijn we al eerder geconfronteerd met de vraag hoe het goedkoopste gelijkwaardige product kan worden gedefinieerd. Ook in dat kader is het essentieel dat de vele producten worden vereenvoudigd, want vandaag zij die veel te complex. Ook de CREG is die mening toegedaan.

Op dit moment is niet de Economische Inspectie maar de CREG bevoegd voor de gas- en elektriciteitswet. De regulator zal de kwestie verder onderzoeken en hij kan ook sancties opleggen.

Op 4 oktober 2023 werd er een wetsontwerp houdende diverse bepalingen inzake economie goedgekeurd in de Kamercommissie voor Economie. Op basis van dat ontwerp zullen de aangehaalde bepalingen uit de gas- en elektriciteitswet in de toekomst wel kunnen worden opgespoord, vastgelegd en bestraft overeenkomstig boek XV van het Wetboek van economisch recht.

Ik heb contact opgenomen met de betrokken leverancier, die mij garandeert dat de wetgeving correct werd nageleefd en dat veel inspanningen werden geleverd om de klanten correct te informeren. Waarschijnlijk hebben sommige consumenten uit vrees voor nog hogere energieprijzen toch bewust gekozen voor een vast contract.

De wetgeving bevat duidelijke regels inzake het aanbieden en het hernieuwen van contracten. De controle- en sanctiebevoegdheden liggen nu nog bij

actuellement encore à la CREG et plus tard également à l'Inspection économique. Si les règles se révèlent insuffisantes, je peux conclure des accords avec la secrétaire d'État à la Protection des consommateurs, Mme Bertrand, et avec les fournisseurs. Le 3 février 2022, la secrétaire d'État, moi-même et les fournisseurs avons déjà conclu un protocole sur les factures d'acompte. Lors d'une prochaine évaluation, nous examinerons si des ajustements s'imposent.

Nous ne devons pas perdre de vue le contexte. Lorsque les prix de l'énergie étaient extrêmement volatiles, nous nous demandions si des contrats fixes étaient tout de même possibles. À présent que les prix se sont stabilisés, nous nous demandons s'il faut encore que les contrats soient fixes, avec des tarifs non souhaités. Nous devons éviter les politiques à court terme, tout en intervenant lorsque c'est nécessaire. Les fournisseurs méritent une certaine clémence, mais le consommateur ne doit pas être lésé.

22.04 Kurt Ravyts (VB): Il va de soi que l'accord du consommateur est encore requis pour certains éléments. Certaines personnes ne réagissent jamais aux propositions d'adaptation des acomptes. Il y a certainement un problème de transparence, mais nous devons nous garder de toute surenchère politique.

22.05 Kris Verduyckt (Vooruit): Je ne perds pas non plus de vue le contexte. Toutefois, il est inconcevable que certains ménages se voient présenter des factures de près de 10 000 euros. Je suis disposé à me montrer très compréhensif, mais il conviendrait alors d'éliminer de tels excès. Je me félicite d'entendre que la ministre se concerte avec la secrétaire d'État Bertrand en ce qui concerne les sanctions.

L'incident est clos.

23 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La task force Russie et les mises en garde de l'AIE concernant les importations de diesel en Europe" (55039373C)

23.01 Kurt Ravyts (VB): Au printemps 2022, la ministre a mis en place la *task force* Russie relative à l'approvisionnement en pétrole, en gaz naturel et en uranium en provenance de Russie et aux prix de ces combustibles.

Quels sont les chiffres actuels concernant les importations? Quelles sont les propositions politiques formulées par cette *task force*? Est-il vrai que des pénuries se profilent au niveau européen, mais pas dans notre pays?

de CREG et later ook bij de Economische Inspectie. Als de regels niet voldoende blijken, kan ik samen met de staatssecretaris voor Consumentenbescherming Bertrand en met de leveranciers afspraken maken. Op 3 februari 2022 sloten de staatssecretaris, ikzelf en de leveranciers al het protocol over de voorschotfacturen af. Bij een volgende evaluatie zullen we nagaan of er aanpassingen nodig zijn.

We mogen ook niet blind zijn voor de context. Bij de toenmalige hypervolatiele energieprijzen vroegen we ons af of vaste contracten toch mogelijk waren en nu, bij stabielere prijzen, vragen we ons dan weer af of er wel nog vaste contracten met ongewenste prijzen moeten zijn. We moeten niet aan steekvlampolitiek doen, maar ingrijpen wanneer het nodig is. De leveranciers verdienen enige clementie, maar de consument mag niet de dupe zijn.

22.04 Kurt Ravyts (VB): Uiteraard is er altijd een deel waarmee de consument moet instemmen. Er zijn ook mensen die nooit reageren op de voorgestelde aangepaste voorschotten. Er is zeker een transparantieprobleem. We moeten ons echter hoeden voor een politiek opbod.

22.05 Kris Verduyckt (Vooruit): Ook ik ben niet blind voor de context, maar het kan toch niet dat gezinnen facturen van circa 10.000 euro krijgen. Ik wil veel begrip tonen, maar dan moeten dergelijke fratsen eruit. Het is goed dat de minister overlegt met staatssecretaris Bertrand over de sanctionering.

Het incident is gesloten.

23 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De taskforce Rusland en de waarschuwingen van het IEA over de import van diesel in Europa" (55039373C)

23.01 Kurt Ravyts (VB): De minister richtte in het voorjaar van 2022 de taskforce Rusland op inzake de bevoorrading en de prijzen van olie, aardgas en uranium uit Rusland.

Wat zijn de huidige importcijfers? Welke beleidsvoorstellen heeft deze taskforce geformuleerd? Klopt het dat er op Europees niveau tekorten dreigen, doch niet in ons land?

23.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Les mesures et les sanctions ont été mises en œuvre en 2022. Nous n'avons plus connu de problème d'approvisionnement énergétique notable depuis. La *task force* n'a dès lors plus été convoquée en 2023.

Depuis début 2023, environ 15 % de la quantité totale importée de gaz naturel gazéifié et liquide est d'origine russe. Une part importante du GNL russe – 26 % – qui arrive à Zeebrugge est cependant destinée au transbordement et part directement par bateau vers d'autres destinations. Plus aucune importation russe ne sera possible à partir de 2027.

Depuis cette année, nous n'importons plus de diesel ni de pétrole brut de Russie. Nous n'avons plus non plus d'uranium russe.

Les répercussions sur le marché belge du diesel ne sont pas inquiétantes, car grâce à nos deux raffineries de qualité, notre production de diesel et d'essence est supérieure à la consommation belge. Notre situation géographique centrale et l'interconnexion de notre pays garantissent en outre un approvisionnement continu.

L'incident est clos.

24 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La future île énergétique dans la zone Princesse Elisabeth" (55039427C)

24.01 Kurt Ravyts (VB): Un permis d'environnement fédéral a été délivré le 3 octobre pour la construction de l'île énergétique dans la zone Princesse Elisabeth. L'estimation initiale de 2 milliards d'euros aurait fortement augmenté entre-temps. Dans l'attente de l'appel d'offres pour l'éolien offshore, la DG Énergie réalise encore quelques études préliminaires.

À quels tests spécifiques les projets relatifs à l'île énergétique sont-ils soumis? La ministre peut-elle fournir des précisions sur l'ajustement des coûts? Quel est l'état d'avancement des études préliminaires en cours? Le gouvernement a récemment dégagé 10 millions d'euros supplémentaires pour un projet qui prendrait encore plus en compte l'incidence sur la nature. La ministre peut-elle apporter des éclaircissements à ce sujet?

24.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): L'île Princesse Elisabeth est la première île artificielle en mer du Nord et une première mondiale. Le projet doit être exécuté avec soin pour un résultat final solide et sûr.

Les tests doivent confirmer les études préliminaires,

23.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De maatregelen en sancties werden in 2022 geïmplementeerd en sindsdien zijn er geen noemenswaardige problemen meer geweest voor onze energiebevoorrading. De taskforce werd dan ook niet meer samengeroepen in 2023.

Sinds begin 2023 is ongeveer 15 % van de totale geïmporteerde gasvormig en vloeibaar aardgas van Russische oorsprong. Een aanzienlijk deel van het Russisch lng – 26 % – dat in Zeebrugge aankomt, is echter bestemd voor overslag en vertrekt per schip onmiddellijk naar andere bestemmingen. Vanaf 2027 is er geen Russische invoer meer mogelijk.

Sinds dit jaar wordt er uit Rusland geen diesel of ruwe aardolie meer geïmporteerd. Ook hebben wij geen Russisch uranium meer.

De impact op de Belgische dieselmarkt is niet onrustwekkend omdat wij dankzij onze twee kwalitatieve raffinaderijen meer diesel en benzine produceren dan er in België wordt verbruikt. Onze centrale geografische ligging en de interconnectie van ons land garanderen bovendien een continue bevoorradingsstroom.

Het incident is gesloten.

24 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het toekomstige energie-eiland in de Prinses Elisabethzone" (55039427C)

24.01 Kurt Ravyts (VB): Op 3 oktober werd een federale milieuvergunning uitgereikt voor de bouw van het energie-eiland in de Prinses Elisabethzone. De oorspronkelijke raming van 2 miljard euro zou intussen fors zijn opgelopen. In afwachting van de offshore tender voert de AD Energie nog een aantal voorstudies uit.

Aan welke specifieke tests worden de ontwerpen van het energie-eiland onderworpen? Kan de minister de bijstelling van de kosten nader toelichten? Hoe staat het met de lopende voorstudies? De regering trok recent 10 miljoen euro extra uit voor een ontwerp dat nog meer rekening zou houden met de natuurimpact. Kan de minister daar enige toelichting bij geven?

24.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Het Prinses Elisabetheiland is het eerste kunstmatige eiland in de Noordzee en dat is een wereldprimeur. Het ontwerp moet zorgvuldig worden uitgevoerd om tot een robuust en veilig eindresultaat te komen.

De tests moeten de voorafgaande studies,

les calculs et les modèles informatiques. Là où c'est nécessaire, le projet sera encore affiné. Des simulations sont réalisées avec différents scénarios de vagues et de tempêtes. Il s'agit de mesurer la quantité d'eau qui parvient sur l'île, la force qui agit sur la structure de l'île et la stabilité de la protection contre l'érosion. L'objectif est de créer une île artificielle d'une durée de vie d'au moins 100 ans.

En ce qui concerne le budget, il faut tenir compte de l'inflation, de l'évolution des coûts des matériaux et de la pression qui existe sur les biens et services liés aux développements éoliens en mer.

On escompte que toutes les études préliminaires seront achevées au troisième trimestre de 2024.

Président: Bert Wollants.

La construction de l'île énergétique nous donnera la plus grande centrale électrique verte d'Europe en mer du Nord. À cet égard, il convient de tenir compte de la vie marine et subaquatique. C'est pourquoi j'ai dégagé 10 millions d'euros pour développer une conception respectueuse de la nature, qui doit limiter l'incidence de l'île sur l'environnement marin et peut même renforcer la nature et la biodiversité marine. Le gestionnaire de réseau et le consortium qui réalise la construction de l'île contribuent financièrement à ce projet. Il n'est donc pas seulement question d'innovation technologique dans ce projet, mais également de restauration de la nature.

[24.03] Kurt Ravyts (VB): La nécessité d'un train de mesures européennes sur l'énergie éolienne montre clairement que le secteur peut s'attendre à des orages. Il reste à présent à savoir si l'appel d'offres suscitera suffisamment d'intérêt.

L'incident est clos.

[25] Questions jointes de

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Conseil européen de l'Énergie du 17 octobre 2023" (55039512C)
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La réforme du marché européen de l'électricité" (55039543C)

[25.01] Kurt Ravyts (VB): Le Conseil européen de l'Énergie de la semaine dernière devait trouver un accord sur l'organisation du marché de l'électricité. La Commission européenne a effectué une évaluation du projet relatif aux Plans nationaux Énergie-Climat (PNEC) actualisés. Dans une ultime tentative, le PNEC belge sera évacué vers le Comité de concertation. Où en est-on?

berekeningen en computermodellen bevestigen. Waar nodig wordt het ontwerp nog verfijnd. Er worden verschillende golf- en stormscenario's gesimuleerd. Daarbij worden de hoeveelheid water die op het eiland terechtkomt, de kracht die inwerkt op de structuur van het eiland en de stabiliteit van de erosiebescherming gemeten. Er wordt gestreefd naar een kunstmatig eiland met een levensduur van minstens 100 jaar.

Wat het budget betreft, moet er rekening worden gehouden met de inflatie, de evolutie van de materiaalkosten en de spanning die bestaat voor goederen en diensten in verband met de ontwikkelingen van wind op zee.

Er wordt verwacht dat alle voorstudies in het derde kwartaal van 2024 afgerond zullen zijn.

Voorzitter: Bert Wollants.

Met het energie-eiland bouwen wij in de Noordzee de grootste groene elektriciteitscentrale van Europa. Daarbij moet rekening worden gehouden met het zeeleven boven en onder water. Daarom heb ik 10 miljoen euro uitgetrokken voor een natuurinclusief design, dat de impact van het eiland op het zeemilieu moet beperken en de natuur en de mariene biodiversiteit zelfs kan versterken. Ook de netbeheerder en het consortium dat de bouw van het eiland realiseert, dragen hier financieel toe bij. Dit is dus niet alleen een verhaal van technologische innovatie, maar ook van natuurherstel.

[24.03] Kurt Ravyts (VB): Dat er nood is aan een Europees Wind Power Package maakt duidelijk dat er onweerswolken opdoemen voor de sector. Het valt nu af te wachten of er voldoende interesse is voor de tender.

Het incident is gesloten.

[25] Samengevoegde vragen van

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Europese Energieraad van 17 oktober 2023" (55039512C)
- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De hervorming van de Europese elektriciteitsmarkt" (55039543C)

[25.01] Kurt Ravyts (VB): De Europese Raad voor Energie van vorige week moest een akkoord vinden over het *electricity market design* (EMD). De Europese Commissie heeft een beoordeling gemaakt van het ontwerp van geactualiseerde Nationale Energie- en Klimaatplannen (NEKP's). Het Belgische NEKP wordt in een ultieme poging naar het Overlegcomité geëvacueerd. Wat is de stand

van zaken?

25.02 Malik Ben Achour (PS): Le 17 octobre, le groupe Énergie du Conseil européen s'est accordé sur la réforme du marché de l'électricité. Les objectifs sont de rendre les prix de l'électricité moins dépendants de la volatilité de ceux du gaz, d'encadrer le soutien aux investissements dans les énergies durables et de renforcer le rôle du Conseil en cas de crise. Pouvez-vous préciser ces informations? Quelle est votre analyse? Quelle a été la position de la Belgique?

L'accord vise à rendre obligatoire le modèle des contrats d'écart compensatoire bidirectionnel, utilisé pour les parcs éoliens offshore afin de soutenir la production d'électricité renouvelable en période de prix bas et de garantir à l'État de récupérer les surprofits en cas de prix élevés. Un seuil de rentabilité a-t-il été défini? Concernant les mécanismes de capacité, pourquoi une dérogation a-t-elle été décidée jusqu'à fin 2028 sur les limites d'émissions de carbone? Quel impact pourrait avoir l'accord sur les contrats de fourniture d'électricité? Quelles sont les marges de manœuvre des États pour la régulation des tarifs? Qu'impliquerait la déclaration par le Conseil d'un état de crise temporaire?

La taxation des prix de l'électricité européenne pourrait être prolongée jusqu'en juin 2024. La prolongation de la mesure belge a-t-elle été évoquée au gouvernement? Le mécanisme de fixation du prix de gros de l'électricité sur les marchés européens pourrait-il être modifié?

25.03 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Le dossier EMD a fait l'objet de négociations jusqu'au moment du Conseil. J'avais reçu un mandat de négociation de la Direction générale Affaires européennes et Coordination. Pour nous, il était particulièrement important de ne pas compromettre les garanties que nous avions données aux producteurs d'énergie éolienne en mer et aux exploitants de nos installations nucléaires. Les conditions de concurrence équitables entre les États membres étaient également très importantes pour la Belgique, plus particulièrement tout ce qui concerne la répartition des recettes provenant d'un *Contract for Difference* (CfD). Les négociations étaient ardues en raison de la position de la France et de l'Allemagne, mais elles ont finalement abouti à un compromis.

(*En français*) Il s'agit d'un accord entre ministres de l'Énergie dont le point de départ est l'approche générale de la Commission qui a servi de base aux négociations entre celle-ci, le Conseil et le Parlement. Le Conseil visait à l'obligation d'un

25.02 Malik Ben Achour (PS): Op 17 oktober heeft de werkgroep Energie van de Europese Raad een akkoord bereikt over de hervorming van de elektriciteitsmarkt, met als doelstellingen de elektriciteitsprijzen minder afhankelijk te maken van de volatiliteit van de gasprijzen, de steun voor investeringen in duurzame energie te reguleren en de rol van de Raad in een crisissituatie te versterken. Kunt u die punten nader toelichten? Wat is uw analyse? Welk standpunt heeft België ingenomen?

Het doel van het akkoord is het model van de *two-sided Contracts for Difference*, dat gebruikt wordt voor offshorewindparken, verplicht te maken om de productie van hernieuwbare elektriciteit in periodes van lage prijzen te ondersteunen en om te garanderen dat de Staat de overwinsten in geval van hoge prijzen kan recupereren. Werd er een break-evenpunt gedefinieerd? Waarom werd er, wat de capaciteitsmechanismen betreft, beslist in een afwijking voor de koolstofemissielimieten tot eind 2028 te voorzien? Welke gevolgen kan de overeenkomst voor de elektriciteitsleveringscontracten hebben? Over welke speelruimte beschikken de lidstaten om de tarieven te reguleren? Wat zouden de gevolgen zijn als de Raad een tijdelijke crisistoestand afkondigt?

De belasting op de Europese elektriciteitsprijzen zou tot juni 2024 verlengd kunnen worden. Heeft de regering een verlenging van de Belgische maatregel besproken? Kan het mechanisme voor de vaststelling van de groothandelsprijs voor elektriciteit op de Europese markten gewijzigd worden?

25.03 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Over het EMD-dossier is er nog tot op het moment van de Raad onderhandeld. Ik had een onderhandelingsmandaat meegekregen van de Directie-generaal Europese Zaken en Coördinatie. Voor ons was vooral belangrijk dat de garanties die wij hebben gegeven aan de producenten van wind op zee en de uitbaters van onze nucleaire installaties, niet werden ondermijnd. Ook was voor België het level playing field tussen de lidstaten heel belangrijk, meer bepaald alles wat te maken heeft met de verdeling van de opbrengsten uit een *Contract for Difference* (CfD). De onderhandelingen waren moeilijk door de positie van Frankrijk en Duitsland, maar ze hebben uiteindelijk toch geleid tot een compromis.

(*Frans*) Het betreft een akkoord tussen energieministers met als uitgangspunt de algemene benadering van de Commissie, die als basis gediend heeft voor de onderhandelingen tussen de Commissie, de Raad en het Parlement. De Raad

contrat pour différence (CfD) pour toute nouvelle capacité (et non plus pour les capacités existantes). C'était en lien avec le *level playing field*. C'est la Commission qui en jugera, notamment en ce qui concerne les prix de l'électricité.

Le Conseil se penchait sur le CfD et la redistribution des revenus, le volet protection des consommateurs étant acquis. Dans l'évaluation des CfD, la Commission se concentrait quant à elle sur l'impact sur les prix de l'électricité.

Bref, si un État membre établit un CfD qui fait artificiellement baisser les prix, la Commission peut intervenir. Dans le cadre de négociations entre la France et l'Allemagne, l'objectif était d'éviter des conséquences préjudiciables aux 25 autres États membres.

Tous ensemble, on est plus que 25 mais, divisés, on est moins que un. C'est l'enjeu du prochain trilogue. La présidence espagnole veut boucler le dossier avant la fin de l'année. Vu la complexité, si elle n'en a pas le temps, nous tâcherons d'y parvenir.

La dérogation au mécanisme de capacité est limitée dans le temps et dans son objectif. Ainsi, la Pologne a dû rouvrir des centrales à charbon pour son approvisionnement et celui de l'Ukraine. À l'échéance de la dérogation, elle devra revenir aux objectifs climatiques.

Pour la taxation européenne des prix de l'électricité et des surprofits, une extension du plafonnement des tarifs est enregistrée pour atténuer l'impact des prix élevés de l'électricité sur les consommateurs finaux. La disposition courra jusqu'à la mi-2024. Chez nous, le plafonnement des prix a expiré le 30 juin. Aucune prolongation n'a été décidée et je ne vois pas comment faire entrer en vigueur une prolongation à court terme. Je me concentre donc sur l'exécution des mesures structurelles dans l'EMD.

Les surprofits des parcs éoliens en mer du Nord seront finalisés de manière structurelle. Pour le nucléaire, il y a également un système de répartition.

(En néerlandais) Aucun n'accord n'a encore été conclu sur un PNEC belge. L'objectif de -47 % est fixé au niveau européen, mais la Flandre veut mener une politique ne visant que -40 %. La manière dont les 7 % restants doivent être atteints n'est pas claire.

streefde naar de verplichting tot een *Contract for Difference* (CfD) voor elke nieuwe capaciteit (en niet meer voor de bestaande capaciteiten). Dat hield verband met het *level playing field*. De Commissie zal erover moeten oordelen, in het bijzonder voor wat betreft de elektriciteitsprijzen.

De Raad boog zich over de CfD's en de herverdeling van de opbrengsten, aangezien het onderdeel consumentenbescherming al verworven was. In de evaluatie van de CfD's focuste de Commissie dan weer op de gevolgen voor de elektriciteitsprijzen.

Kortom, als een lidstaat een CfD opstelt waardoor de prijzen kunstmatig laag gehouden worden, kan de Commissie ingrijpen. In het kader van onderhandelingen tussen Frankrijk en Duitsland bestond het doel erin nadelige gevolgen voor de 25 andere lidstaten te voorkomen.

Indien we een gesloten front vormen, is onze impact groter dan die van 25 lidstaten, maar indien we verdeeld zijn, staan we zwakker dan één enkele lidstaat. Dat wordt de inzet voor de komende dialoog. Spanje wil dit dossier onder zijn voorzitterschap vóór het einde van het jaar afronden. Indien dat land daar gelet op de complexiteit niet genoeg tijd voor heeft, zullen wij proberen om dat doel te bereiken.

De afwijking van het capaciteitsmechanisme is beperkt in de tijd en wat de doelstelling betreft. Zo moest Polen opnieuw steenkoolcentrales openen voor zijn eigen energievoorziening en die van Oekraïne. Zodra de afwijkingstermijn afgelopen is, moet het land de klimaatdoelstellingen weer in acht nemen.

Wat de Europese belasting op elektriciteitsprijzen en overwinsten betreft, werd een verlenging van de plafonnering van de tarieven in de tekst opgenomen om de impact van de hoge elektriciteitsprijzen op de eindverbruikers te milderen. De maatregel zal tot midden 2024 lopen. Bij ons liep de prijsplafonnering op 30 juni af. Over een verlenging werd er geen beslissing genomen en ik zie niet in hoe we op korte termijn een verlenging van de plafonnering kunnen bewerkstelligen. Ik focus bijgevolg op de uitvoering van de structurele maatregelen van het EMD.

De overwinsten van de windmolenparken in de Noordzee worden structureel afgeroomd. Voor de nucleaire sector wordt er eveneens een repartitiesysteem gehanteerd.

(Nederlands) Er is momenteel nog geen akkoord over een Belgisch NEKP. De doelstelling van -47 % wordt Europees opgelegd, maar Vlaanderen wil maar een beleid voeren van -40 %. Het is onduidelijk hoe de kloof tot -47 % moet worden ingevuld.

Le ministre bruxellois Alain Maron inscrira ce dossier à l'ordre du jour du Comité de concertation afin d'examiner si nous pouvons nous approcher d'un accord.

L'incident est clos.

[26] Question de Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La situation de l'éolien offshore aux États-Unis et ses possibles conséquences en Europe" (55039522C)

[26.01] Malik Ben Achour (PS): L'administration Biden vise l'installation de 30 GW d'éolien offshore d'ici 2030, mais d'après *Le Monde*, ces projets américains rencontreraient d'importantes difficultés. L'envolée des coûts, le manque de main-d'œuvre qualifiée, la défaillance des fabricants de turbines et la pénurie de câbles seraient en cause. De nombreux promoteurs pourraient dès lors se retirer. Couplées à une augmentation des coûts de l'énergie renouvelable aux États-Unis, ces difficultés ont entraîné une baisse de l'attractivité des projets ainsi que des complications boursières.

Quels éléments sont-ils comparables avec la situation belge et européenne? Dans quelle mesure les difficultés mentionnées sont-elles susceptibles d'impacter nos projets? Un rapport néerlandais a souligné que les coûts pour connecter les parcs éoliens augmenteraient de manière conséquente jusqu'en 2031. Cela a-t-il été discuté avec vos homologues allemand, danois et néerlandais? Comment protéger les factures des ménages et la réalisation des projets?

[26.02] Tinne Van der Straeten, ministre (en français): Le secteur offshore est confronté à la hausse des prix des matières premières, à l'inflation et à des contraintes dans la chaîne d'approvisionnement. Le paquet éolien européen doit y répondre. J'aimerais travailler sur ce point lors de notre présidence de l'UE.

Pour l'appel d'offres de la zone Princesse Elisabeth, un *two-sided Contract for Difference* (CfD) fournit un cadre d'investissement clair et stable, afin de minimiser les coûts d'investissement et garantir la réalisation des projets. Une étude sur le prix d'exercice (*strike price*) sera réalisée afin de calculer le prix d'exercice maximum et une fourchette raisonnable tenant compte des divers facteurs externes, notamment l'inflation, la hausse des taux d'intérêt ou le renchérissement des produits de base. Au Royaume-Uni, le prix d'exercice maximal a été

Brussels minister Maron zal het dossier nu op het Overlegcomité agenderen om te bekijken of we dichter bij een akkoord kunnen komen.

Het incident is gesloten.

[26] Vraag van Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De problemen inzake offshorewindenergie in de Verenigde Staten en de mogelijke gevolgen in Europa" (55039522C)

[26.01] Malik Ben Achour (PS): De regering-Biden wil tegen 2030 offshorewindparken met een totale capaciteit van 30 GW oprichten, maar volgens de Franse krant *Le Monde* zouden de Amerikaanse projecten grote moeilijkheden ondervinden. Dat zou onder meer te wijten zijn aan de pan uit rijzende kosten, de schaarste aan gekwalificeerde arbeidskrachten, tekortkomingen bij fabrikanten van turbines en een nijpend tekort aan kabels. Als gevolg daarvan zouden veel ontwikkelaars zich wel eens kunnen terugtrekken. In combinatie met een stijging van de kosten voor hernieuwbare energie in de Verenigde Staten hebben die moeilijkheden ertoe geleid dat de projecten minder aantrekkelijk zijn geworden en hadden ze negatieve gevolgen voor de aandelenkoersen van de betrokken bedrijven.

Zijn er factoren die vergelijkbaar zijn met de Belgische en Europese situatie? In welke mate zouden de voormelde moeilijkheden onze plannen kunnen doorkruisen? Uit een Nederlands rapport blijkt dat de kosten voor de aansluiting van windparken op zee aanzienlijk zouden stijgen tot 2031. Werd dat met uw Duitse, Deense en Nederlandse ambtgenoot besproken? Hoe kunnen de gezinnen behoed worden voor een te hoge energiefactuur en hoe kan ervoor gezorgd worden dat de projecten gerealiseerd worden?

[26.02] Minister Tinne Van der Straeten (Frans): De offshoresector wordt geconfronteerd met stijgende grondstofprijzen, inflatie en beperkingen in de toeleveringsketen. Het Europees windenergiepakket moet daarop inspelen. Ik wil hier tijdens ons EU-voorzitterschap graag aan werken.

Wat de offerteaanvraag voor de Prinses Elisabethzone betreft, biedt een *two-sided Contract for Difference* (CfD) een duidelijk en stabiel investeringskader om de investeringskosten te minimaliseren en ervoor te zorgen dat de projecten daadwerkelijk gerealiseerd worden. Er zal een studie naar de uitoefenprijs (*strike price*) uitgevoerd worden om de maximale uitoefenprijs en een redelijke marge te berekenen, rekening houdend met verschillende externe factoren zoals de inflatie, de stijgende rentevoeten of de stijging van de grondstofprijzen. In

sous-estimé et aucun promoteur n'a pu soumettre d'offre inférieure.

Le gouvernement a demandé que l'étude estime le plafond annuel pour l'aide, afin de réduire le risque à charge du gouvernement. Je compte commander une étude de l'impact de cette mesure sur le prix d'exercice et les risques inacceptables pour la réalisation du projet, afin d'éviter que des situations comme aux États-Unis et au Royaume-Uni nous empêchent d'atteindre nos objectifs climatiques.

L'appel d'offres prévoit une indexation du prix d'exercice de 30 % correspondant aux coûts de maintenance et d'entretien. L'indexation entre la soumission de l'offre et la clôture financière peut aussi éviter des situations comme au Royaume-Uni. Nous discutons de ces questions dans le cadre du NSEC (North Seas Energy Cooperation).

Les prix de gros pour fin 2023 et 2024 seront deux à trois fois plus élevés que les moyennes de 2020. Il est donc économiquement intéressant de continuer à investir dans les énergies renouvelables qui restent l'option de production la moins chère, et qui le deviendront davantage grâce au *two-sided CfD* et à l'innovation continue.

Enfin, les citoyens pourront co-investir dans les nouveaux parcs éoliens pour bénéficier d'une électricité moins chère à des prix fixes, ce qui est le but de l'accord européen trouvé la semaine passée sur le marché de l'électricité.

26.03 Malik Ben Achour (PS): Il y a deux enjeux politiques derrière cette question. La transition doit permettre de soutenir une politique de réindustrialisation en Europe. Pour que l'énergie renouvelable soit *in fine* moins chère pour l'utilisateur final, des investissements doivent être faits. Il ne faut pas que les ménages ou les PME payent la transition énergétique. Comme pour la réforme fiscale, si on ne prévoit pas de nouvelles recettes, les prix risquent d'augmenter pour répercuter les investissements. Des choix doivent être faits à court terme.

L'incident est clos.

Le **président:** La question n° 55039536C de Mme Dierick est transformée en question écrite. Les questions n°s 55039582C, 55039583C, 55039584C, 55039585C, 55039586C, 55039587C, 55039588C et 55039589C de Mme Marghem sont reportées.

het Verenigd Koninkrijk werd de maximale uitoefenprijs onderschat en was geen enkele ontwikkelaar in staat een lager bod uit te brengen.

De regering heeft gevraagd in de studie een raming te maken van het jaarlijks plafond voor de steun, teneinde het risico voor de regering te beperken. Ik ben van plan een studie te laten uitvoeren naar de impact van deze maatregel op de uitoefenprijs en de onaanvaardbare risico's voor de uitvoering van het projecten, om te voorkomen dat er situaties zoals in de Verenigde Staten en het Verenigd Koninkrijk ons zouden verhinderen onze klimaatdoelstellingen te halen.

De offerteaanvraag voorziet in een indexatie van de *strike price* van 30 %, die overeenstemt met de onderhoudskosten. Door de indexatie tussen de indiening van de offerte en de *financial close* kunnen situaties zoals in het Verenigd Koninkrijk ook voorkomen worden. We bespreken die kwesties in het kader van de NSEC (North Seas Energy Cooperation).

De groothandelsprijzen voor eind 2023 en 2024 zullen twee à drie keer hoger liggen dan de gemiddelden van 2020. Het is uit economisch oogpunt dan ook interessant om te blijven investeren in hernieuwbare energie, die nog altijd de goedkoopste productiebron is en die nog goedkoper zal worden dankzij het *two-sided CfD* en de voortschrijdende innovatie.

Last but not least zullen burgers mee kunnen investeren in de nieuwe windparken, waardoor ze goedkopere stroom tegen vaste prijzen zullen kunnen krijgen, wat het doel is van het Europese akkoord over de elektriciteitsmarkt dat vorige week gesloten werd.

26.03 Malik Ben Achour (PS): Die kwestie behelst twee politieke uitdagingen. De transitie moet een beleid van herindustrialisatie in Europa ondersteunen. Om hernieuwbare energie uiteindelijk goedkoper te maken voor de eindgebruiker, moet er geïnvesteerd worden. De gezinnen en de kmo's mogen niet voor de energietransitie opdraaien. Net zoals bij belastinghervorming bestaat het risico dat, als er geen nieuwe ontvangsten komen, de prijzen zullen stijgen om de investeringen te kunnen doorberekenen. Op korte termijn moeten er keuzes gemaakt worden.

Het incident is gesloten.

De **voorzitter:** Vraag nr. 55039536C van mevrouw Dierick wordt omgezet in een schriftelijke vraag. De vragen nrs. 55039582C, 55039583C, 55039584C, 55039585C, 55039586C, 55039587C, 55039588C en 55039589C van mevrouw Marghem worden

uitgesteld.

*La réunion publique de commission est levée à
13 h 33.*

*De openbare commissievergadering wordt gesloten
om 13.33 uur.*