

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

29-06-2021

Après-midi

Dinsdag

29-06-2021

Namiddag

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

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

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

SOMMAIRE

Dividende Electrabel – installations nucléaires: débat d'actualité et questions jointes de	1
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le paiement d'un dividende par Electrabel" (55018610C)	1
- Reccino Van Lommel à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le paiement du dividende par Electrabel à la société mère française" (55018669C)	1
- Leen Dierick à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le démantèlement des centrales nucléaires" (55018715C)	1
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le dividende distribué par Electrabel" (55018989C)	1
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les provisions nucléaires" (55019351C)	1
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le dividende versé par Electrabel à ENGIE" (55019353C)	1
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La distribution de dividendes par ENGIE Electrabel" (55019412C)	1
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le versement par Electrabel d'un dividende exceptionnel après une perte record" (55019434C)	1
Orateurs: Kris Verduyckt, Reccino Van Lommel, Kim Buyst, Thierry Warmoes, Marie-Christine Marghem, Daniel Senesael, Tinne Van der Straeten, ministre de l'Énergie, Bert Wollants	
CRM et l'étude Elia Ad & Flex: débat d'actualité et questions jointes de	7
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'intégration de la nouvelle méthodologie de l'UE dans l'étude d'adéquation et de flexibilité d'Elia" (55018667C)	7
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle étude d'Elia sur les besoins d'adéquation et de flexibilité de notre pays pour 2022-2032" (55019391C)	7
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le rapport biennal d'Elia" (55019403C)	7

INHOUD

Dividend Electrabel – nucleaire voorzieningen: actualiteitsdebat en toegevoegde vragen van	1
- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De dividenduitkering door Electrabel" (55018610C)	1
- Reccino Van Lommel aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De uitkering van het dividend door Electrabel aan de Franse moeder" (55018669C)	1
- Leen Dierick aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ontmanteling van de kerncentrales" (55018715C)	1
- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het door Electrabel uitgekeerde dividend" (55018989C)	1
- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nucleaire voorzieningen" (55019351C)	1
- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het door Electrabel aan ENGIE uitgekeerde dividend" (55019353C)	1
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De dividenduitkering bij ENGIE Electrabel" (55019412C)	1
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De uitkering door Electrabel van een uitzonderlijk dividend na een recordverlies" (55019434C)	1
Sprekers: Kris Verduyckt, Reccino Van Lommel, Kim Buyst, Thierry Warmoes, Marie-Christine Marghem, Daniel Senesael, Tinne Van der Straeten, minister van Energie, Bert Wollants	
CRM en Ad & Flex studie Elia: actualiteitsdebat en toegevoegde vragen van	7
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De integratie van de nieuwe EU-methode in de adequacy- en flexibiliteitsanalyse van Elia" (55018667C)	7
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe Elia-studie over de adequacy- en flexibiliteitsnoden van België voor de periode 2022-2032" (55019391C)	7
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het tweejaarlijkse rapport van Elia" (55019403C)	7

- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les propos étonnants d'Elia concernant sa nouvelle étude d'adéquation 2022-2032" (55019406C)	7	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De opmerkelijke statements van Elia over haar nieuwe adequacystudie 2022-2032" (55019406C)	7
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle étude d'adéquation d'Elia 2022-2032 et le CRM" (55019408C)	7	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe adequacystudie van Elia 2022-2032 en het CRM" (55019408C)	7
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude d'Elia sur la sécurité d'approvisionnement et la flexibilité" (55019425C)	7	- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Elia-studie m.b.t. bevoorradingszekerheid en flexibiliteit" (55019425C)	7
- Patrick Dewael à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle étude d'adéquation et de flexibilité d'Elia" (55019441C)	7	- Patrick Dewael aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe adequacy- en flexibiliteitsstudie van Elia" (55019441C)	7
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La méthode ACER dans la méthodologie d'Elia dans le rapport sur l'adéquation" (55019446C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Marie-Christine Marghem, Thierry Warmoes, Kim Buyst, Patrick Dewael, Bert Wollants, Tinne Van der Straeten, ministre de l'Énergie</i>	7	- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het overnemen van de ACER-methode door Elia in de adequacystudie" (55019446C) <i>Spreekers: Kurt Ravyts, Marie-Christine Marghem, Thierry Warmoes, Kim Buyst, Patrick Dewael, Bert Wollants, Tinne Van der Straeten, minister van Energie</i>	7
Questions jointes de	16	Samengevoegde vragen van	16
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les règles de fonctionnement du CRM" (55018052C)	16	- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De werkingsregels van het CRM" (55018052C)	16
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'e-mobilité et le CRM" (55018149C)	16	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "E-mobiliteit en het CRM" (55018149C)	16
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le volume de la première enchère T-4 après la clôture de la préqualification le 15 juin 2021" (55018668C)	16	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het veilingvolume voor de eerste T-4 veiling na de afsluiting van de prekwificatie op 15 juni 2021" (55018668C)	16
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La réduction drastique des seuils d'investissement pour le CRM" (55019024C)	16	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De drastische verlaging van de investeringsdrempels voor het CRM" (55019024C)	16
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les pénalités du CRM et la "condition" des centrales au gaz neutres sur le plan climatique" (55019437C)	16	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De penaliteiten in het CRM en de 'voorwaarde' van klimaatneutrale gascentrales" (55019437C)	16
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle norme de fiabilité et la critique de la CREG" (55019447C) <i>Orateurs: Kris Verduyckt, Bert Wollants, Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten, ministre de l'Énergie</i>	16	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe betrouwbaarheidsnorm en de kritiek van de CREG" (55019447C) <i>Spreekers: Kris Verduyckt, Bert Wollants, Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten, minister van Energie</i>	16
Questions jointes de	21	Samengevoegde vragen van	21

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La note de la CREG relative aux contrats à prix dynamique de l'électricité" (55018088C)	21	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De CREG-nota over contracten met een dynamische elektriciteitsprijs" (55018088C)	21
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les risques liés aux contrats dynamiques" (55018246C)	21	- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De risico's van dynamische contracten" (55018246C)	21
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les contrats d'énergie dynamiques et la mise en garde de la CREG" (55019413C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Kris Verduyckt, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	21	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De dynamische energiecontracten en de waarschuwing van de CREG" (55019413C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Kris Verduyckt, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	21
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'incidence de l'éclipse partielle du 10 juin 2021 sur la production d'électricité" (55018811C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	23	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De impact van de gedeeltelijke eclips van 10 juni 2021 op de elektriciteitsproductie" (55018811C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	23
Questions jointes de	24	Samengevoegde vragen van	24
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Conseil européen de l'Énergie du 11 juin 2021 relatif à la révision du règlement TEN-E" (55018961C)	24	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Europese Energieraad van 11 juni 2021 m.b.t. de herziening van de TEN-E-verordening" (55018961C)	24
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La rencontre des ministres européens de l'Énergie du 11 juin 2021 et la vague de rénovation" (55018963C) <i>Orateurs: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	24	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De bijeenkomst van de Europese Energieministers van 11 juni 2021 m.b.t. de renovatiegolf" (55018963C) <i>Sprekers: Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	24
Questions jointes de	26	Samengevoegde vragen van	26
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'obligation de participer à la préqualification" (55019081C)	26	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De verplichting tot prekwificatie" (55019081C)	26
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La préqualification et la décision de la Commission européenne concernant le CRM" (55019411C) <i>Orateurs: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	26	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De prekwificatie en de beslissing van de Europese Commissie over het CRM" (55019411C) <i>Sprekers: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	26
Questions jointes de	27	Samengevoegde vragen van	27
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La participation citoyenne aux projets de parcs éoliens offshore et l'adjudication des projets" (55019224C)	27	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De burgerparticipatie in offshorewindparkprojecten en de tendering van projecten" (55019224C)	27
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La firme BASF et l'énergie éolienne" (55019349C)	27	- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De firma BASF en de windenergie" (55019349C)	27
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Des citoyens copropriétaires	27	- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Burgers als mede-eigenaar van	27

d'éoliennes en mer" (55019439C) <i>Orateurs:</i> Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		de offshore windmolens" (55019439C) <i>Sprekers:</i> Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Questions jointes de	29	Samengevoegde vragen van	29
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le financement du fonds d'assainissement des sols Promaz" (55019309C)	29	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De financiering van het bodemsaneringsfonds Promaz" (55019309C)	29
- Patrick Dewael à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le dossier d'agrément du fonds Promaz" (55019440C) <i>Orateurs:</i> Kurt Ravyts, Patrick Dewael, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie	29	- Patrick Dewael aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het erkenningsdossier van het Promazfonds" (55019440C) <i>Sprekers:</i> Kurt Ravyts, Patrick Dewael, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	29
Questions jointes de	30	Samengevoegde vragen van	30
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les nouvelles estimations du Bureau du Plan quant aux émissions de CO ₂ des centrales au gaz belges" (55019326C)	30	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe cijfers van het Planbureau over de geraamde CO ₂ -uitstoot van gascentrales in België" (55019326C)	30
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude du Bureau du Plan "Perspectives économiques 2021-2026" (55019393C)	31	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van het Planbureau 'Economische vooruitzichten 2021-2026'" (55019393C)	31
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les estimations du Bureau fédéral du Plan concernant les émissions de CO ₂ " (55019433C) <i>Orateurs:</i> Kurt Ravyts, Bert Wollants, Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie	31	- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ramingen van het Federaal Planbureau inzake de CO ₂ -uitstoot" (55019433C) <i>Sprekers:</i> Kurt Ravyts, Bert Wollants, Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	31
Questions jointes de	35	Samengevoegde vragen van	35
- Kris Verduyck à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les projets soutenus par le Fonds de transition énergétique" (55019350C)	35	- Kris Verduyck aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De projecten ondersteund door het Energietransitiefonds" (55019350C)	35
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les projets financés par le Fonds de transition énergétique" (55019423C) <i>Orateurs:</i> Kim Buyst, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie	35	- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De door het Energietransitiefonds gefinancierde projecten" (55019423C) <i>Sprekers:</i> Kim Buyst, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	35
Questions jointes de	36	Samengevoegde vragen van	36
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La sécurité d'approvisionnement" (55019358C)	36	- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De continuïté van de stroomvoorziening" (55019358C)	36
- Leen Dierick à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le monitoring de la capacité de production" (55019399C)	36	- Leen Dierick aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De monitoring van de productiecapaciteit" (55019399C)	36
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La réalisation d'un monitoring permanent concernant la sécurité d'approvisionnement et les prix" (55019431C)	36	- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De permanente monitoring van de energievoorziening en de -prijzen" (55019431C)	36

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 projets d'importation d'hydrogène" (55019392C)

38

Orateurs: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De plannen voor het importeren van waterstof" (55019392C)

38

Sprekers: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Questions jointes de

39

Samengevoegde vragen van

39

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le transfert statistique d'énergie renouvelable avec la Finlande" (55019397C)

40

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De statistische overdracht van hernieuwbare energie met Finland" (55019397C)

40

- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord avec la Finlande sur le transfert statistique d'énergie renouvelable" (55019426C)

40

- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De overeenkomst met Finland over de statistische overdracht van hernieuwbare energie" (55019426C)

40

Orateurs: **Bert Wollants, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Sprekers: **Bert Wollants, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'île énergétique en mer du Nord" (55019404C)

41

Orateurs: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het energie-eiland in de Noordzee" (55019404C)

41

Sprekers: **Marie-Christine Marghem, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Question de Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La déclaration d'intention de 4Sea et de la Belgian Offshore Platform" (55019422C)

43

Orateurs: **Kim Buyst, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Vraag van Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De intentieverklaring van 4Sea en het Belgian Offshore Platform" (55019422C)

43

Sprekers: **Kim Buyst, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

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

du

MARDI 29 JUIN 2021

Après-midi

COMMISSIE VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

van

DINSDAG 29 JUNI 2021

Namiddag

La réunion publique de commission est ouverte à 14 h 41 par M. Patrick Dewael, président.

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

01 Dividende Electrabel – installations nucléaires: débat d'actualité et questions jointes de

- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le paiement d'un dividende par Electrabel" (55018610C)

- Reccino Van Lommel à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le paiement du dividende par Electrabel à la société mère française" (55018669C)

- Leen Dierick à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le démantèlement des centrales nucléaires" (55018715C)

- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le dividende distribué par Electrabel" (55018989C)

- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les provisions nucléaires" (55019351C)

- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le dividende versé par Electrabel à ENGIE" (55019353C)

- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La distribution de dividendes par ENGIE Electrabel" (55019412C)

- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le versement par Electrabel d'un dividende exceptionnel après une perte record" (55019434C)

01.01 **Kris Verduyckt** (Vooruit): Aujourd'hui, 14 milliards d'euros ont été engrangés chez

De openbare commissievergadering wordt geopend om 14.41 uur en voorgezeten door de heer Patrick Dewael.

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

01 Dividend Electrabel – nucleaire voorzieningen: actualiteitsdebat en toegevoegde vragen van

- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De dividenduitkering door Electrabel" (55018610C)

- Reccino Van Lommel aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De uitkering van het dividend door Electrabel aan de Franse moeder" (55018669C)

- Leen Dierick aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ontmanteling van de kerncentrales" (55018715C)

- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het door Electrabel uitgekeerde dividend" (55018989C)

- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nucleaire voorzieningen" (55019351C)

- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het door Electrabel aan ENGIE uitgekeerde dividend" (55019353C)

- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De dividenduitkering bij ENGIE Electrabel" (55019412C)

- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De uitkering door Electrabel van een uitzonderlijk dividend na een recordverlies" (55019434C)

01.01 **Kris Verduyckt** (Vooruit): Vandaag heeft Synatom 14 miljard euro gespaard voor de

Synatom en vue du démantèlement des centrales nucléaires et du stockage des déchets nucléaires mais une partie de cette somme a été prêtée à Electrabel. Qu'en est-il de la disponibilité des fonds?

Selon des communiqués de presse, le coût de l'opération de démantèlement et de stockage est actuellement estimé à 18 milliards d'euros. Est-ce exact?

La ministre a annoncé une modification législative afin de garantir que le pollueur paiera en fin de compte. Il est inquiétant de constater qu'Electrabel verse un dividende de 700 millions d'euros à la maison mère malgré les pertes enregistrées. Selon le CEO, ce versement est conforme à la politique financière du groupe mais il n'en demeure pas moins que les capitaux disparaissent à l'étranger. Peut-on empêcher une éventuelle fuite des capitaux? Il faut en effet éviter que nous soyons les dindons de la farce et devions payer la facture de la pollution nucléaire.

01.02 Reccino Van Lommel (VB): Electrabel a octroyé un dividende de 700 millions d'euros à sa maison mère ENGIE. En 2017, 1,6 milliard d'euros avait déjà été octroyé, malgré les pertes enregistrées et la diminution des fonds propres. Dans l'intervalle, nous devons honorer une facture de 18 milliards d'euros relative au démantèlement des centrales nucléaires. De plus, le portefeuille de Synatom est investi pour plus de la moitié dans Electrabel, ce qui a pour conséquence qu'une réduction de la valeur d'Electrabel a un impact négatif sur la provision financière destinée au démantèlement.

Comment la ministre compte-t-elle éviter qu'Electrabel soit dépouillée davantage? S'est-elle concertée avec Electrabel à ce propos? Comment le gouvernement peut-il garantir que le contribuable ne devra pas supporter ces coûts?

01.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Je ne comprends pas qu'une entreprise ayant enregistré l'année dernière deux milliards d'euros de pertes et qui en outre doit réaliser dans les prochaines années un projet dont le coût s'élève à plusieurs milliards d'euros, verse malgré tout un dividende de 693 millions d'euros. Nous avons besoin d'une société Electrabel forte pour supporter les coûts du démantèlement et de l'entreposage du matériel radioactif, mais la société mère ENGIE semble occupée à réaliser tout le contraire.

Que fait la ministre pour garantir qu'Electrabel respecte ses obligations?

ontmanteling van de kerncentrales en de berging van het kernafval, maar een deel daarvan is uitgeleend aan Electrabel. Hoe zit het met de beschikbaarheid van de financiële middelen?

Volgens persberichten wordt de kostprijs van de ontmantelings- en bergingsoperatie vandaag op 18 miljard euro geschat. Klopt dat?

De minister heeft een wetswijziging aangekondigd om te kunnen garanderen dat de vervuiler uiteindelijk zal betalen. Het is wel onrustwekkend dat Electrabel ondanks geboekte verliezen een dividend van 700 miljoen euro uitkeert aan het moederbedrijf. Volgens de CEO past dat in het financieel beleid van de groep, maar intussen stroomt dat kapitaal wel naar het buitenland. Kan een eventuele kapitaalvlucht worden verhinderd? We moeten immers voorkomen dat onze maatschappij straks moet opdraaien voor de nucleaire vervuiling.

01.02 Reccino Van Lommel (VB): Electrabel keerde een dividend van 700 miljoen euro uit aan het Franse moederbedrijf ENGIE. Ook in 2017 werd al 1,6 miljard euro uitgekeerd, ondanks de geboekte verliezen en de afname van het eigen vermogen. Ondertussen wacht ons een factuur van 18 miljard euro voor de ontmanteling van de kerncentrales. De portefeuille van Synatom is bovendien voor meer dan de helft belegd in Electrabel, waardoor een waardevermindering van Electrabel ook de financiële provisie voor de ontmanteling negatief beïnvloedt.

Hoe zal de minister het verder uitkleden van Electrabel voorkomen? Heeft ze hierover overlegd met Electrabel? Hoe kan de regering garanderen dat de belastingbetaler niet moet opdraaien voor de kosten?

01.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Ik begrijp niet dat een bedrijf dat vorig jaar 2 miljard euro verlies heeft gemaakt en dat bovendien de komende jaren een miljardenproject moet realiseren, toch een dividend van 693 miljoen euro uitkeert. Om de kosten van de ontmanteling en de berging te dragen, hebben we nood aan een sterk Electrabel, maar het moederbedrijf ENGIE lijkt het tegengestelde te bewerkstelligen.

Wat doet de minister om te garanderen dat Electrabel zijn verplichtingen nakomt?

01.04 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (en néerlandais): Même après avoir essuyé deux milliards d'euros de pertes, Electrabel verse 700 millions d'euros de dividendes, car les gains des actionnaires doivent être garantis à tout moment. Dans le même temps, Electrabel n'a plus d'argent pour payer la taxe nucléaire! Cette décision fait en outre apparaître le risque réel que l'entreprise n'ait bientôt plus les moyens de financer le démantèlement des centrales nucléaires.

Quel est le point de vue de la ministre concernant le versement des dividendes? Comment empêchera-t-elle qu'Electrabel soit dépouillée, ce qui renverrait la facture du démantèlement et de l'entreposage des déchets nucléaires aux contribuables belges? Si Electrabel dispose malgré tout de suffisamment d'argent liquide, ne ferait-elle pas mieux de l'utiliser pour rembourser anticipativement ses emprunts à Synatom?

01.05 Marie-Christine Marghem (MR): Pour sa maison-mère, Electrabel génère d'importants bénéfices bien que ses fonds propres diminuent et que la fin de l'exploitation de l'énergie nucléaire en Belgique se profile à l'horizon.

Lors de chaque versement de dividendes, la Belgique s'inquiète. En tant que ministre, j'avais porté à 14 milliards les montants logés dans Synatom au titre de provision nucléaire. Le démantèlement nécessitera un contrôle de la situation pendant des dizaines d'années. Il faudra un cadre légal renforcé et plus robuste que celui de la loi de 2003. Je n'ai pas pu déposer avant les élections de 2019 le projet de loi que j'avais rédigé mais il est devenu proposition de loi. Nous n'avons pas encore vu le premier paquet promis avant cet été. Plusieurs pistes sont possibles.

Quand viendrez-vous au Parlement avec un projet de loi renforçant la loi de 2003 sur les provisions nucléaires pour garantir la bonne application du principe pollueur-payeur et éviter que le démantèlement se fasse aux frais du contribuable?

01.06 Daniel Senesael (PS): Le dernier rapport annuel d'Electrabel indique une perte de deux milliards d'euros mais la firme a approuvé, fin 2020, un dividende pour ENGIE de 693 millions. Par ailleurs, Synatom dispose d'une provision de 14 milliards pour démanteler les réacteurs nucléaires et stocker les déchets radioactifs.

01.04 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (Nederlands): Zelfs bij een verlies van 2 miljard euro keert Electrabel 700 miljoen euro aan dividenden uit, want de winsten van de aandeelhouders moeten te allen tijde gegarandeerd worden. Op hetzelfde moment heeft Electrabel geen geld om de nucleaire taks te betalen! Bovendien ontstaat hierdoor wel degelijk het risico dat het bedrijf straks geen middelen meer heeft om de ontmanteling van de kerncentrales te financieren.

Wat is het standpunt van de minister over de dividenduitkering? Hoe zal ze voorkomen dat Electrabel wordt uitgekleeft, waardoor de factuur voor de ontmanteling en de berging van het kernafval wordt doorgeschoven naar de Belgische belastingbetalers? Als Electrabel toch genoeg cash heeft, kan ze daarmee dan niet beter haar leningen aan Synatom versneld afbetalen?

01.05 Marie-Christine Marghem (MR): Electrabel genereert voor haar moedermaatschappij grote winsten ondanks het feit dat haar eigen vermogen afneemt en de kernuitstap in België steeds dichterbij komt.

Telkens wanneer er dividenden uitgekeerd worden, stijgt de ongerustheid in België. Als minister heb ik de bedragen van de nucleaire voorziening in Synatom tot 14 miljard euro opgetrokken. Voor de ontmanteling zal nog tientallen jaren toezicht nodig zijn. Er zal een sterker en robuuster wettelijk kader nodig zijn dan de wet van 2003. Ik heb het wetsontwerp dat ik opgesteld had niet vóór de verkiezingen van 2019 kunnen indienen maar het werd in een wetsvoorstel omgezet. We hebben het eerste pakket waarvan er beloofd werd dat het vóór deze zomer klaar zou zijn, nog niet gezien. Er zijn verschillende pistes mogelijk.

Wanneer zult u in het Parlement een wetsontwerp indienen ter versterking van de wet van 2003 betreffende de nucleaire voorzieningen om ervoor te zorgen dat het beginsel dat de vervuiler betaalt correct toegepast wordt en de ontmanteling niet op kosten van de belastingbetalers geschiedt?

01.06 Daniel Senesael (PS): Het jongste jaarverslag van Electrabel maakt gewag van een verlies van twee miljard euro, maar het bedrijf heeft eind 2020 een dividend voor ENGIE goedgekeurd ten belope van 693 miljoen euro. Bovendien beschikt Synatom over een provisie van 14 miljard euro voor de ontmanteling van de kernreactoren en de berging van het radioactief afval.

Ces provisions sont-elles suffisantes? Y a-t-il un risque que les citoyens doivent payer? Cela serait inadmissible d'autant que la maison mère d'Electrabel reçoit pareils dividendes affaiblissant financièrement la filiale belge. Vous jugez ce dividende inacceptable si Electrabel est démantelée avant de payer la sortie du nucléaire.

Quelle est votre analyse de la prétendue robustesse d'Electrabel et de sa capacité à assumer les coûts à venir? Que ressort-il de vos échanges avec ENGIE? Quelles initiatives comptez-vous prendre pour garantir qu'Electrabel remplira bien ses obligations?

01.07 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en néerlandais*): Le démantèlement de sept réacteurs nucléaires et la gestion des déchets qui s'ensuit constituent le plus grand et le plus long chantier de tous les temps ainsi qu'un énorme défi en termes de sécurité et de financement. Toutes les questions concernant la situation financière d'ENGIE Electrabel sont pertinentes. Je renforcerai le cadre légal conformément à l'accord de gouvernement.

En réponse à mes questions relatives au dividende et à l'incidence sur les provisions nucléaires, la société a fourni l'explication suivante: le volume de production des sept centrales nucléaires était de 32 Twh en 2020, soit plus de 20 % de moins qu'en 2019, et ce en raison du dernier arrêt, durant de longues périodes, des travaux du projet *Long Term Operation* (LTO).

Cette faible production a été partiellement compensée par la hausse des prix de l'électricité mais a entraîné un résultat d'exploitation négatif pour les activités nucléaires.

Le dividende de 693 millions d'euros versé par Electrabel à ENGIE correspond à 70 % du résultat net récurrent de 2019 qui s'élevait à 990 millions d'euros. Ce dividende est inférieur aux dividendes que la société Electrabel a elle-même reçus de ses participations étrangères et qui atteignaient 1,1 milliard d'euros.

Les investissements totaux qu'a réalisés Electrabel en 2020, soit 1,8 milliard d'euros, dépassent largement les désinvestissements de 700 millions d'euros et atteignaient encore un montant net de plus de 1,1 milliard d'euros.

Les créances d'Electrabel à ENGIE ont diminué pour atteindre 11,8 milliards d'euros. Les actifs

Volstaan die provisies? Bestaat het risico dat de factuur naar de burgers doorgeschoven wordt? Dat zou onaanvaardbaar zijn, temeer daar het moederbedrijf van Electrabel dividenden van die omvang ontvangt, waardoor het Belgische filiaal financieel vleugellam gemaakt wordt. U zegt dat dit dividend niet door de beugel kan indien dit zou betekenen dat Electrabel ontmanteld wordt voordat de kernuitstap gefinancierd wordt.

Wat is uw analyse van de vermeende robuustheid van Electrabel en het vermogen van dat bedrijf om de toekomstige kosten te dragen? Wat is het resultaat van uw gesprekken met ENGIE? Welke initiatieven bent u van plan te nemen om er zeker van te zijn dat Electrabel stellig zijn verplichtingen zal nakomen?

01.07 **Minister Tinne Van der Straeten** (*Nederlands*): De ontmanteling van zeven kernreactoren en het beheer nadien van het afval is de grootste en langste werf ooit en een enorme uitdaging qua veiligheid en financiering. Alle vragen over de financiële situatie van ENGIE Electrabel zijn pertinent. Ik zal het wettelijke kader versterken, conform het regeerakkoord.

Op mijn vragen over het dividend en de invloed op de nucleaire voorzieningen geeft het bedrijf de volgende uitleg. Het productievolume van de zeven kerncentrales lag op 32 Twh in 2020, meer dan 20 % minder dan in 2019. Dit kwam door de laatste lange stilleggingen voor de werken van het *Long Term Operation*-project (LTO).

Die lage productie werd deels gecompenseerd door hogere elektriciteitsprijzen, maar resulteerde in een negatief operationeel resultaat voor de nucleaire activiteiten.

Het dividend van 693 miljoen euro dat Electrabel uitbetaalde aan ENGIE, stemt overeen met 70 % van het netto recurrent resultaat van 2019, namelijk 990 miljoen euro. Het dividend is kleiner dan de dividenden die Electrabel zelf ontving van zijn buitenlandse participaties, die 1,1 miljard euro bedroegen.

De totale investeringen van Electrabel in 2020 van 1,8 miljard euro overtroffen ruimschoots de desinvesteringen, namelijk 700 miljoen euro, en bedroegen netto nog steeds meer dan 1,1 miljard euro.

De vorderingen van Electrabel op ENGIE daalden naar 11,8 miljard euro. De financiële activa van

financiers de Synatom ont augmenté jusqu'à 4,4 milliards d'euros. Dans la période 2021-2025, Electrabel remboursera encore 4,7 milliards d'euros d'emprunts liés au combustible nucléaire usé à Synatom.

Les provisions nucléaires s'élevaient fin 2020 à 14 milliards d'euros, dont 6,2 milliards pour le démantèlement des installations nucléaires et 7,8 milliards pour l'entreposage du combustible nucléaire usé. Les coûts *overnight* sont évalués à 18 milliards d'euros. Dans la pratique, il s'agit d'une dépense s'étendant sur environ 100 ans. La conversion en frais courants s'opère sur la base d'une inflation hypothétique de 2 % et un étalement dans le temps, calcul qui aboutit à des frais courants excédant de peu 40 milliards d'euros. Nous ne connaissons pas le taux réel d'inflation. Ce montant a donc une valeur essentiellement indicative.

Le défi est grand, mais d'un autre côté, Synatom n'a encore jamais disposé d'autant de liquidités dans son bilan. Il ne faut pas qu'Electrabel soit dépouillée, elle doit pouvoir remplir toutes ses obligations. C'est la raison pour laquelle je souhaite élargir la capacité d'intervention de la Commission des provisions nucléaires (CPN). Il existe actuellement, en ce qui concerne le remboursement des emprunts, un engagement volontaire. Je compte ancrer celui-ci dans la loi. Je compte soumettre des projets au Parlement avant la fin de l'année.

01.08 Kris Verduyckt (Vooruit): Il est absolument nécessaire de faire la clarté. Electrabel elle-même n'a aucune idée des coûts. Même la ministre n'est pas en mesure de fournir davantage qu'un chiffre indicatif, certains éléments ne pouvant pas encore être évalués. Il est positif qu'elle continue à rechercher les moyens possibles de faire appel au fonds Synatom. Elle peut compter sur notre soutien à cet égard.

01.09 Reccino Van Lommel (VB): La ministre prendra donc des initiatives législatives afin de garantir le respect des obligations à l'avenir. Il semblerait que le fonds Synatom représente 4,4 milliards d'euros et que ce montant devrait atteindre 18 milliards d'euros bien qu'il dépende aussi partiellement de la valeur d'Electrabel. Il faut avant tout éviter que ce soit le contribuable qui paie pour le démantèlement des centrales nucléaires. Il nous reste un très long chemin à parcourir avec Electrabel et cela requiert des garanties suffisantes.

01.10 Kim Buyst (Ecolo-Groen): L'énergie nucléaire nous coûte des milliards d'euros car outre

Synatom croissent à 4,4 milliard euro. In de periode 2021-2025 zal Electrabel nog 4,7 miljard euro leningen op de gebruikte splijstof terugbetalen aan Synatom.

De nucleaire voorzieningen bedroegen einde 2020 14 miljard euro, waarvan 6,2 miljard voor de ontmanteling van de kerninstallaties en 7,8 miljard euro voor de berging van de gebruikte splijstof. De overnight kosten worden geraamd op 18 miljard euro. In de praktijk is er een uitgave over ongeveer 100 jaar in de tijd. De omrekening naar courante kosten gebeurt via een hypothetische inflatie van 2 % en spreiding in de tijd. Dit zou neerkomen op courante kosten van iets meer dan 40 miljard euro. De werkelijke inflatie kennen we niet. Dit bedrag is dus zeer indicatief.

De uitdaging is groot, maar tegelijk stonden er nog nooit zoveel liquide middelen op de balans van Synatom. Electrabel mag niet worden uitgekleed, zodat het al zijn kan nakomen. Daarom wil ik de slagkracht van de Commissie voor nucleaire voorzieningen (CNV) uitbreiden. Inzake het terugbetalen van de leningen is er op dit moment een vrijwillig engagement. Ik zal dit verankeren in de wet. Ik wil voor het einde van het jaar met ontwerpen naar het Parlement komen.

01.08 Kris Verduyckt (Vooruit): Die duidelijkheid is absoluut nodig. Electrabel heeft zelf geen idee van die kosten. Meer dan een indicatief cijfer kan ook de minister nog niet geven, want sommige zaken zijn nog niet in te schatten. Het is wel goed dat ze blijft zoeken naar mogelijkheden om het Synatomfonds aan te spreken. Daarvoor heeft ze onze steun.

01.09 Reccino Van Lommel (VB): De minister zal dus wetgevende initiatieven nemen om te garanderen dat men ook in de toekomst zijn verplichtingen zal nakomen. Naar verluidt zit er 4,4 miljard euro in het Synatomfonds en dat zou moeten stijgen tot 18 miljard, hoewel de waarde van Electrabel zelf daarin ook meespeelt. We moeten vooral vermijden dat de belastingbetaler opdraait voor de ontmanteling van de kerncentrales. We hebben dus een zeer lang traject voor de boeg met Electrabel. Dat vergt voldoende garanties.

01.10 Kim Buyst (Ecolo-Groen): De nucleaire energie kost ons miljarden euro, want naast de

le démantèlement, il faut également assurer la gestion des déchets nucléaires. Nous estimons qu'en tant que pollueur, ENGIE Electrabel doit mettre suffisamment d'argent de côté pour ce faire. La ministre souhaite heureusement accorder davantage de moyens à la CPN et réfléchir aux modalités de remboursement des emprunts. Les gouvernements précédents ont insuffisamment préparé la sortie du nucléaire.

01.11 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (en néerlandais): Il s'agit plutôt d'une réponse comptable que d'une réponse politique. Nous attendions davantage qu'une courtoise demande de complément d'information adressée à Elia. Nous soutenons naturellement la ministre dans ses démarches visant à renforcer la provision nucléaire.

Nous n'avons rien appris quant à un éventuel remboursement accéléré des emprunts de Synatom.

01.12 Marie-Christine Marghem (MR): Une telle question méritait une réponse politique qui n'est pas venue. Le CEO d'Electrabel nous a dit qu'il préparait le démantèlement des sept réacteurs nucléaires comme le veut le cadre légal et l'accord de gouvernement. Dans la mesure où d'importants dividendes continuent à être versés à la maison mère et où les lois de sortie du nucléaire et sur les provisions nucléaires n'ont pas été réformées depuis des années, je suis à votre disposition pour en discuter au travers de la proposition de loi que j'ai déposée.

Electrabel a omis une ligne de l'accord de gouvernement qui concerne l'imprévu de novembre en matière de sécurité d'approvisionnement et de prix. Dès lors, il faudrait prolonger deux centrales nucléaires, et donc demander à Electrabel d'arrêter leur démantèlement. Cela va vous mettre dans une situation très délicate. Electrabel va essayer de limiter les coûts et négocier avec le gouvernement cet imprévu au prix fort en forfaitisant les provisions nucléaires. Il est hors de question de suivre cette logique car, pendant des dizaines d'années, il va falloir gérer le traitement des déchets nucléaires. Vous devez dès maintenant renforcer le cadre législatif et prévoir la prolongation de deux réacteurs nucléaires.

01.13 Bert Wollants (N-VA): La ministre a été suffisamment avertie. En ce qui concerne Synatom et ENGIE Electrabel, ces moyens doivent être

ontmanteling is er ook het beheer van het afval. Voor ons moet ENGIE Electrabel als vervuiler daarvoor voldoende geld opzijzetten. Gelukkig wil de minister de CNV meer slagkracht geven en nadenken over hoe de leningen kunnen worden terugbetaald. De vorige regeringen hebben de kernuitstap onvoldoende voorbereid.

01.11 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (Nederlands): Dit is veeleer een boekhoudkundig dan een politiek antwoord. Voor ons had het wat meer mogen zijn dan een vriendelijke vraag aan Elia om meer uitleg. Wij steunen de minister natuurlijk in haar stappen om de nucleaire provisie te versterken.

Wij vernamen niets over een eventuele versnelde afbetaling van de leningen van Synatom.

01.12 Marie-Christine Marghem (MR): Een dergelijke vraag verdiende een politiek antwoord, dat er echter niet gekomen is. De CEO van Electrabel heeft ons gezegd dat hij in uitvoering van het wettelijk kader en het regeerakkoord de ontmanteling van de zeven kernreactors aan het voorbereiden was. Aangezien er nog steeds aanzienlijke dividenden aan de moedermaatschappij uitgekeerd worden en de wetten inzake de kernuitstap en de nucleaire voorzieningen al jaren niet hervormd werden, ben ik bereid hierover met u via het wetsvoorstel dat ik ingediend heb in dialoog te treden.

Electrabel heeft een regel uit het regeerakkoord weggelaten die betrekking heeft op de onbekende factoren inzake de bevoorradingszekerheid en de prijs, waarover er in november een beslissing zal moeten vallen. Daarom zou de levensduur van twee kerncentrales verlengd moeten worden en zou Electrabel dus gevraagd moeten worden de ontmanteling ervan stop te zetten. Dit zal u in een zeer lastig parket brengen. Electrabel zal trachten de kosten te beperken en over die onbekende factoren tegen een hoge prijs met de regering onderhandelen door voor de nucleaire voorzieningen een forfaitair bedrag vast te leggen. Die logica kan hoegenaamd niet gevolgd worden omdat men nog tientallen jaren kernafval zal moeten behandelen. U moet het wetgevingskader nu versterken en in de verlenging van de levensduur van twee kernreactors voorzien.

01.13 Bert Wollants (N-VA): De minister heeft voldoende waarschuwingen gekregen. Wat Synatom en ENGIE Electrabel betreft, moeten die

rapatriés vers le fonds Synatom de manière progressive et proportionnelle. L'important est qu'ils continuent à croître dans les années à venir. On a toujours supposé que les 14 milliards d'euros bénéficieraient d'une certaine marge de croissance au fil des ans de sorte que les coûts puissent être couverts sur toute la période. J'attends également avec impatience de savoir comment la ministre combinera ce rapatriement et l'utilisation de moyens du fonds Synatom pour la transition énergétique.

L'incident est clos.

02 CRM et l'étude Elia Ad & Flex: débat d'actualité et questions jointes de

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'intégration de la nouvelle méthodologie de l'UE dans l'étude d'adéquation et de flexibilité d'Elia" (55018667C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle étude d'Elia sur les besoins d'adéquation et de flexibilité de notre pays pour 2022-2032" (55019391C)
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le rapport biennal d'Elia" (55019403C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les propos étonnants d'Elia concernant sa nouvelle étude d'adéquation 2022-2032" (55019406C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle étude d'adéquation d'Elia 2022-2032 et le CRM" (55019408C)
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude d'Elia sur la sécurité d'approvisionnement et la flexibilité" (55019425C)
- Patrick Dewael à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle étude d'adéquation et de flexibilité d'Elia" (55019441C)
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La méthode ACER dans la méthodologie d'Elia dans le rapport sur l'adéquation" (55019446C)

02.01 Kurt Ravyts (VB): Vendredi dernier, Elia a présenté son étude d'adéquation et de flexibilité bisannuelle, qui contient notamment une évaluation du volume nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement. Il s'agit là d'une information capitale pour les futures enchères du CRM.

Conformément à la réglementation européenne, pour effectuer les calculs, il y a lieu d'appliquer la nouvelle méthodologie indiquée dans l'arrêté ACER du 2 octobre 2020, ce qui pourrait également avoir un impact sur le CRM. Il s'agit entre autres de la manière dont les années climatiques sont prises en

moyens, geleidelijk en verhoudingsgewijs terugvloeien naar het Synatomfonds. Belangrijk is dat ze in de komende jaren nog groeien. Zo ging men er altijd van uit dat die 14 miljard euro over de jaren heen nog wel wat groeimarge had, zodat men de kosten over de hele termijn kon dekken. Ik ben ook benieuwd hoe de minister dit zal combineren met middelen uit het Synatomfonds voor de energietransitie.

Het incident is gesloten.

02 CRM en Ad & Flex studie Elia: actualiteitsdebat en toegevoegde vragen van

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De integratie van de nieuwe EU-methode in de adequacy- en flexibiliteitsanalyse van Elia" (55018667C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe Elia-studie over de adequacy- en flexibiliteitsnoden van België voor de periode 2022-2032" (55019391C)
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het tweejaarlijkse rapport van Elia" (55019403C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De opmerkelijke statements van Elia over haar nieuwe adequacystudie 2022-2032" (55019406C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe adequacystudie van Elia 2022-2032 en het CRM" (55019408C)
- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Elia-studie m.b.t. bevoorradingszekerheid en flexibiliteit" (55019425C)
- Patrick Dewael aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe adequacy- en flexibiliteitsstudie van Elia" (55019441C)
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het overnemen van de ACER-methode door Elia in de adequacystudie" (55019446C)

02.01 Kurt Ravyts (VB): Vorige vrijdag heeft Elia haar tweejaarlijkse adequacy- en flexibiliteitsstudie voorgesteld, waarin onder meer het volume wordt ingeschat dat noodzakelijk is voor de bevoorradingszekerheid. Dat is zeer belangrijke informatie voor de toekomstige CRM-veilingen.

Volgens Europese regelgeving moet bij de berekeningen de nieuwe methodologie worden gebruikt die is vastgelegd in het besluit van ACER van 2 oktober 2020, wat ook gevolgen kan hebben voor het CRM. Het gaat dan onder meer over de manier waarop de klimaatjaren worden

compte ou de celle dont les recettes attendues sont calculées.

Quels aspects de la nouvelle méthodologie européenne ont-ils été appliqués dans la nouvelle étude d'Elia? Quel est l'impact sur le design CRM et les futures mises aux enchères? Où en sont les travaux concernant la nouvelle norme de fiabilité?

Selon l'étude menée par Elia, des pénuries pourraient survenir durant l'hiver 2024-2025 au cas où des événements comportant des risques se produiraient à l'étranger.

Dans ce cas, des mesures transitoires telles qu'une réserve stratégique pourront être nécessaires.

Elia indique également que la production excédentaire éventuelle en Europe pourrait être mise sous pression au moment où la Belgique en aurait besoin, ou qu'il pourrait y avoir un manque de capacité transfrontalière disponible pour transporter l'électricité vers la Belgique.

Selon Elia, les coûts du CRM seraient compensés par une baisse des prix de gros et le bénéfice annuel atteindrait même entre 100 et 300 millions d'euros.

Selon les prévisions, la Belgique sera confrontée à plus long terme à une pénurie structurelle de sources belges d'énergie renouvelable. C'est pourquoi il faut mettre l'accent aujourd'hui sur le développement d'énergies renouvelables belges mais aussi sur des partenariats avec des pays qui présentent un excédent d'énergie renouvelable.

L'étude et les observations susmentionnées qu'elle contient légitiment les options politiques prises par le gouvernement actuel. Qu'en pense la ministre?

02.02 Marie-Christine Marghem (MR): Dans sa troisième étude d'adéquation, Elia rappelle le besoin urgent de nouvelles capacités pour compenser l'arrêt du nucléaire et, estimant que la sécurité d'approvisionnement est fragile, appelle les décideurs politiques à y réfléchir pour maintenir la fiabilité du système énergétique.

Elia appelle à la vigilance: toute capacité peut quitter inopinément le marché d'ici 2025 et entraîner des risques d'adéquation. Elia estime les besoins en capacités additionnelles à 3,6 GW – et non 3,9, comme sous le précédent gouvernement –, ce qui dépasse les 2,3 que vous avez prévus en T-1. Les

ingecalculeerd of de verwachte inkomsten worden berekend.

Welke aspecten van de nieuwe Europese methodologie zijn toegepast in de nieuwe studie van Elia? Wat zijn de gevolgen voor het CRM-design en de toekomstige veilingen? Hoeveel staan de werkzaamheden rond de nieuwe betrouwbaarheidsnorm?

Volgens de studie van Elia kunnen er tijdens de winter van 2024-2025 tekorten ontstaan bij risicovolle gebeurtenissen in het buitenland.

In dat geval zijn mogelijk overgangsmaatregelen, zoals een strategische reserve, noodzakelijk.

Elia stelt ook dat mogelijke productieoverschotten in Europa onder druk kunnen komen te staan op het moment dat België ze nodig heeft of dat er een gebrek zou kunnen ontstaan aan beschikbare grensoverschrijdende capaciteit om de elektriciteit naar België te transporteren.

De kosten van het CRM zouden volgens Elia gecompenseerd worden door een daling van de groothandelsprijzen, met zelfs een jaarlijks voordeel tussen 100 en 300 miljoen euro.

Ten slotte wordt voorspeld dat België op langere termijn te maken zal krijgen met een structureel tekort aan binnenlandse hernieuwbare energiebronnen. Daarom moet vandaag zowel gefocust worden op de ontwikkeling van binnenlandse hernieuwbare energie als op partnerschappen met landen die een overschot hebben aan hernieuwbare energie.

De studie legitimeert met die opmerkingen de beleidsopties van deze regering. Hoe reageert de minister hierop?

02.02 Marie-Christine Marghem (MR): In zijn derde adequacystudie bevestigt Elia dat nieuwe capaciteit om de geplande kernuitstap op te vangen een dringende noodzakelijkheid is. Elia meent dat de continuïteit van de energievoorziening kwetsbaar is, en roept de beleidsmakers er dan ook toe op na te denken over manieren om de bedrijfszekerheid van het energiesysteem te handhaven.

Elia roept op tot waakzaamheid: bestaande capaciteit die tussen nu en 2025 onverwacht de Belgische markt verlaat kan voor adequacyrisico's zorgen. Elia raamt de behoefte aan bijkomende capaciteit op 3,6 GW – en niet op 3,9 GW, zoals onder de vorige regering –, wat meer is dan de

autres capacités, comme la modulation de la demande et le stockage, ne devraient s'élever qu'à 800 MW.

L'utilisation de la méthodologie ACER par Elia pose à nouveau question. De nouvelles méthodologies conduiront les évaluations d'adéquation des ressources européennes et nationales, pour garantir la fiabilité des résultats de l'étude mais aussi de votre politique. Pour des raisons plus idéologiques que pratiques, vous avez drastiquement réduit la capacité recherchée dans l'enchère témoin 4 pour le CRM.

Comment réagissez-vous à ce rapport? Comment comptez-vous combler la capacité manquante? Les tableaux Endex montrent que la facture des consommateurs augmentera fort au cours des deux à trois années à venir. Quelles mesures allez-vous prendre pour éviter cette augmentation? Qui va payer?

02.03 **Thierry Warmoes** (PVDA-PTB) (*en néerlandais*): Dans son étude sur l'adéquation et la flexibilité 2022-2032, Elia a calculé un scénario BASE et un scénario SAFE mais ne donne d'informations que sur le dernier scénario. Selon Chris Peeters, le CEO d'Elia, le scénario BASE n'est pas réaliste parce qu'il repose sur un monde idéal où aucun problème ne se poserait durant des années. Rien n'est moins vrai: le scénario BASE tient également compte de problèmes en tous genres. Dans le scénario extrême SAFE, en revanche, le besoin de capacité de remplacement est artificiellement gonflé. La Commission européenne exige, elle aussi, que le scénario BASE soit exploité. Que pense la ministre de la communication d'Elia?

Elia prétend également que le CRM sera bénéfique pour la facture d'électricité des consommateurs dès lors que la capacité supplémentaire réduira le risque de pics de prix. Or de tels pics ne sont aucunement répercutés sur le consommateur.

Seuls les fournisseurs d'énergie sur le marché de gros sont touchés.

Que pense la ministre des propos d'Elia dans la presse? Le CRM conduira-t-il à une facture d'électricité meilleur marché pour les familles et les PME? La diminution des prix de gros ne profite-t-elle pas surtout aux fournisseurs?

Les résultats de l'étude confirment aussi que la nécessité de capacité de remplacement est largement surestimée. Dans le scénario B correct, il

2,3 GW die u in de T-1-veiling ingepland hebt. De bijkomende beschikbaarheid van nieuwe vraagrespon- en opslagcapaciteit zou ongeveer 800 MW bedragen.

Het gebruik door Elia van de ACER-methode doet opnieuw vragen rijzen. Nieuwe methoden zullen als leidraad dienen voor de Europese en nationale adequacy-evaluaties van de voorraden, om ervoor te zorgen dat niet alleen de resultaten van de studie betrouwbaar zijn, maar ook uw beleid. Om redenen die eerder ideologisch dan praktisch van aard zijn hebt u de gezochte capaciteit in de T-4-veiling voor het CRM drastisch beperkt.

Wat is uw reactie op het rapport? Hoe denkt u in de ontbrekende capaciteit te voorzien? Uit de Endex-tabellen blijkt dat de factuur voor de consument in de komende twee à drie jaar fors zal stijgen. Hoe zult u dat voorkomen? Wie zal de factuur uiteindelijk betalen?

02.03 **Thierry Warmoes** (PVDA-PTB) (*Nederlands*): In zijn *Adequacy and flexibility study 2022-2032* berekende Elia een BASE-scenario en een SAFE-scenario, maar ze communiceert alleen over dat laatste scenario. Volgens Chris Peeters, de topman van Elia, is het BASE-scenario immers geen realistisch scenario, omdat het uitgaat van een ideale wereld waarin er jarenlang helemaal niets misgaat. Alleen klopt dat niet: in het BASE-scenario wordt er ook rekening gehouden met allerlei zaken. In het extreme SAFE-scenario wordt daarentegen de nood aan vervangcapaciteit kunstmatig opgeblazen. Ook de Europese Commissie eist dat het BASE-scenario wordt gehanteerd. Wat vindt de minister van die communicatie van Elia?

Elia beweert ook dat het CRM goed is voor de elektriciteitsfactuur van de consumenten, omdat de bijkomende capaciteit zal zorgen voor een kleinere kans op piekprijzen. Piekprijzen worden echter helemaal niet doorgerekend aan de consument.

Alleen de energieleveranciers op de groothandelsmarkt worden daardoor getroffen.

Wat vindt de minister van de uitspraken van Elia in de pers? Zal het CRM leiden tot een lagere elektriciteitsfactuur voor gezinnen en kmo's? Komt de daling van de groothandelsprijzen niet vooral de leveranciers ten goede?

De resultaten van de studie bevestigen ook dat de nood aan vervangingscapaciteit zwaar wordt overschat. In het correcte BASE-scenario is er in

y aura un déficit de 2,2 GW en 2025, dont 1,7 GW de nouvelle capacité et 0,5 GW de capacité existante qui, sans aide, quittera le marché. Nous pouvons conserver ces 0,5 GW avec la réserve stratégique actuelle, ce qui ne laisserait qu'un déficit de 1,7 GW en 2025. Lors de la première mise aux enchères, 1,4 GW seraient réservés selon les chiffres actuels aux technologies durables comme les batteries et la gestion de la demande.

Cela signifie qu'il reste encore 300 MW, ce qui correspond à la moitié de la capacité d'une centrale au gaz. C'est pourquoi nous estimons, tout comme le mouvement écologiste, qu'il n'est plus nécessaire de subsidier les centrales à gaz fossiles pour assurer la sécurité d'approvisionnement.

La ministre tiendra-t-elle compte des chiffres de cette étude? Envisage-t-elle d'adapter le volume à mettre aux enchères? S'efforcera-t-elle de maintenir le nombre de centrales au gaz à construire le plus bas possible?

Dans le scénario SAFE extrême, Elia gonfle le volume nécessaire en partant du principe que la France n'est pas capable d'estimer la fiabilité de ses propres centrales nucléaires. La réglementation européenne s'oppose également à ce que les calculs soient basés sur de tels fondements alambiqués. Suivant ce scénario, les consommateurs belges devraient payer pour de "prétendus" problèmes en France. La ministre estime-t-elle que cela soit justifiable? Quelle est son opinion sur le scénario SAFE?

02.04 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Quelles sont les améliorations les plus importantes en matière de méthodologie dans cette étude, selon la ministre, et quelles en sont les principales conclusions?

02.05 Patrick Dewael (Open Vld): D'ici 2025, on estime les besoins de nouvelle capacité à 3,6 gigawatts, soit 300 mégawatts de moins que dans le rapport 2019. De plus, selon Elia, nous avons besoin d'un mécanisme de soutien pour pouvoir attirer cette nouvelle capacité. Selon Elia, ce mécanisme pourrait rapporter annuellement entre 100 et 300 millions d'euros dans les 10 prochaines années. Elia indique également que la Belgique doit se préparer à la transition vers une société neutre en carbone à l'horizon 2050. Elia plaide donc pour des actions telles que la détermination du type de marché souhaité, le développement de la production d'énergie renouvelable et la coopération internationale.

Quelles conclusions principales la ministre tire-t-elle

2025 een tekort van 2,2 GW, waarvan 1,7 GW aan nieuwe capaciteit en 0,5 GW aan bestaande capaciteit die zonder steun de markt zou verlaten. Die 0,5 GW kunnen we behouden met de bestaande strategische reserve, waardoor er nog een tekort is van 1,7 GW in 2025. Bij de eerste veiling zou volgens de huidige cijfers 1,4 GW gereserveerd worden voor duurzame technologieën zoals batterijen en vraagbeheer.

Dat betekent dat er nog 300 MW resteert, wat overeenkomt met de capaciteit van een halve gascentrale. Daarom vinden wij, net zoals de milieubeweging, dat er geen nood meer is aan subsidies voor fossiele gascentrales om de bevoorradingszekerheid te waarborgen.

Zal de minister rekening houden met de cijfers uit deze studie? Zal ze het te veilen volume aanpassen? Zal ze er alles aan doen om het aantal te bouwen gascentrales zo laag mogelijk te houden?

In het extreme SAFE-scenario blaast Elia het benodigde volume op door ervan uit te gaan dat Frankrijk de betrouwbaarheid van de eigen kerncentrales niet zou kunnen inschatten. Ook de Europese wetgeving verzet zich ertegen dat berekeningen worden gebaseerd op zulke vergezochte uitgangspunten. Als we dat scenario volgen, zouden de Belgische consumenten moeten betalen voor 'zogenaamde' veronderstelde problemen in Frankrijk. Vindt de minister dat te rechtvaardigen? Wat is haar mening over het SAFE-scenario?

02.04 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Wat zijn volgens de minister de belangrijkste verbeteringen qua methodologie in deze studie en wat zijn de voornaamste conclusies?

02.05 Patrick Dewael (Open Vld): Tegen 2025 wordt een nood aan 3,6 gigawatt nieuwe capaciteit verwacht, hetzij 300 megawatt minder dan in het rapport van 2019. Voorts hebben we volgens Elia een ondersteuningsmechanisme nodig om die nieuwe capaciteit ook te kunnen aantrekken. Dat kan volgens Elia jaarlijks naar schatting 100 tot 300 miljoen euro opleveren in de komende 10 jaar. Ook zegt Elia dat België zich moet voorbereiden op de overgang naar een koolstofneutrale samenleving tegen 2050 en het pleit daartoe voor acties als marktdesign, de ontwikkeling van hernieuwbare energieproductie en internationale samenwerking.

Welke hoofdconclusies trekt de minister uit het

du rapport et quelles sont les grandes différences avec le rapport 2019? Dans quelle mesure ce rapport offre-t-il de nouvelles perspectives en matière de politique énergétique à moyen et à long terme? Comment la ministre compte-t-elle préparer notre pays à une société neutre en carbone?

02.06 Bert Wollants (N-VA): Nous voyons actuellement que les coûts augmenteront avec ou sans CRM. Cette situation est-elle due au CRM lui-même? La mise aux enchères du CRM jouera de toute manière un rôle majeur. Par ailleurs, nous ne savons pas encore comment la ministre compte répercuter le CRM.

Elia ne semble en même temps pas vouloir se demander si ces centrales au gaz seront fonctionnelles dans les temps. Si elles ne sont pas en mesure, en raison de retards, de fournir du courant en novembre 2025, cela aura un tout autre impact sur le CRM. De quelle façon la ministre en tient-elle compte?

02.07 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Des questions portaient sur les principales adaptations méthodologiques dans cette étude. L'étude sur la sécurité d'approvisionnement est la première du genre. Le règlement relatif à l'électricité datant de juin 2019 fixe les règles, les méthodologies de l'Agence de coopération des régulateurs de l'énergie (ACER) en l'occurrence. L'une de celles-ci concerne l'évaluation de l'adéquation des ressources européennes (EARE), laquelle constituera le socle des études nationales. Conformément au règlement, une méthode détaillée a été adoptée par l'ACER en octobre 2020.

L'ERAA est réalisé par le Réseau européen des gestionnaires de réseau de transport d'électricité (ENTSO-E). Les différents aspects méthodologiques sont mis en œuvre progressivement. L'ENTSO-E a publié un plan d'implémentation qui s'étend sur plusieurs années. La nouvelle méthodologie dans son ensemble ne sera prête qu'en 2022 ou 2023.

L'objectif des pouvoirs publics belges a toujours été que l'étude sur l'adéquation et la flexibilité de 2021 se concentre autant que possible sur les méthodologies ERAA, notamment en tenant compte du niveau d'interconnexion basé sur les données les plus récentes. Il avait également été convenu avec Elia que tous les efforts raisonnables seraient faits pour intégrer les nouveaux développements dans l'étude de 2021. Elia a privilégié la première option de la méthodologie européenne consistant à se baser sur la meilleure estimation possible des

rapport et waar liggen de grootste verschillen met het rapport van 2019? In hoeverre geeft dit nieuwe inzichten voor het energiebeleid op korte en middellange termijn? Hoe zal de minister ons land voorbereiden op een koolstofneutrale samenleving?

02.06 Bert Wollants (N-VA): Wat de kosten onder invloed van het CRM betreft, die zullen momenteel stijgen zowel met als zonder CRM. Ligt dat dan aan het CRM? De veiling van het CRM zal alleszins een grote rol spelen. We weten ook nog niet hoe de minister het CRM zal verrekenen.

Tegelijkertijd lijkt Elia geen rekening te houden met de vraag of die nieuwe gascentrales wel op tijd zullen werken. Als ze door vertragingen in november 2025 geen stroom kunnen leveren, dan heeft dat een heel andere impact op het CRM. Hoe houdt de minister daar rekening mee?

02.07 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Er is gevraagd naar de belangrijkste methodologische aanpassingen in deze studie. De studie over de bevoorradingszekerheid is de eerste in haar soort. De elektriciteitsverordening van juni 2019 bepaalt de regels, namelijk de methodologieën van het Europees agentschap voor samenwerking tussen energieregulators (ACER). Een van die methodologieën gaat over de *European Resource Adequacy Assessments (ERAA)*, die de basis zullen vormen voor de nationale studies. Overeenkomstig de verordening is een gedetailleerde methodologie goedgekeurd door ACER in oktober 2020.

De ERAA wordt uitgevoerd door het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit (ENTSO-E). De verschillende methodologische aspecten worden progressief uitgevoerd. ENTSO-E heeft een implementatieplan gepubliceerd dat zich over meerdere jaren uitstrekt. De gehele nieuwe methodologie zal pas in 2022 of 2023 klaar zijn.

De Belgische overheidsdoelstelling is steeds geweest dat de geschiktheids- en flexibiliteitsstudie van 2021 zich al zoveel mogelijk zou richten naar de ERAA-methodologieën, onder meer via het niveau van de interconnectie op basis van de meest recente gegevens. Ook werd met Elia overeengekomen dat alle redelijke inspanningen zouden worden gedaan om de nieuw ontwikkelingen in deze studie van 2021 te integreren. Elia gaf de voorkeur aan de eerste optie van de Europese methodologie, namelijk zich

projections climatiques pour le futur. Elia a développé une méthode solide permettant de calculer la viabilité des différentes capacités du système.

Cette méthode a fait l'objet d'une consultation et d'une concertation étendues, et elle est parfaitement conforme à la procédure européenne d'évaluation de l'adéquation des ressources (ERAA).

La Belgique est depuis longtemps déjà une pionnière de l'approche fondée sur les flux (*flow-based*). Elia est actuellement la seule à tenir compte dans ses études d'adéquation d'une modélisation détaillée fondée sur les flux de l'ensemble de la région "centre de l'Europe" (*core*). L'approche fondée sur les flux dans l'étude européenne n'atteindra le même niveau que la méthode d'Elia qu'en 2023.

L'étude confirme la nécessité de nouvelles capacités. Sans elles, nous ne pourrions pas atteindre la norme de fiabilité. Celle-ci est alignée sur les normes de fiabilité d'autres pays européens.

Il ressort de l'étude que la note relative aux nouvelles capacités est durable.

L'étude confirme que la viabilité économique est insuffisante pour assurer un développement autonome de cette capacité et qu'une intervention est nécessaire. C'est la raison pour laquelle l'option d'un mécanisme de rémunération de la capacité a été retenue.

Si l'intervention prend la forme d'un CRM ouvert à l'ensemble du marché, elle aura un effet positif sur la prospérité. Le coût des enchères n'est en effet connu qu'au moment où elles ont lieu, mais une modélisation permet toutefois d'observer l'effet net en matière de prospérité de l'instauration d'un CRM sur l'ensemble du marché qui permet de dégager une fourchette allant de 100 à 300 millions d'euros par an ou plus, en fonction du *mix* de capacité installée.

Il est ressorti des auditions, y compris celles organisées en 2019, que si nous avons la garantie d'une capacité suffisante, cela aura un effet modérateur sur les prix de gros et contrera les pics de prix.

Dans ce cas, l'étude ne porte pas seulement sur l'adéquation, mais également sur la flexibilité. Nos propres efforts seront primordiaux. L'évolution vers

basen op een zo goed mogelijke raming van de toekomstige klimaatprojecties. Elia heeft een robuuste methode ontwikkeld voor het berekenen van de levensvatbaarheid van de verschillende capaciteiten in het systeem.

Die methode is het voorwerp geweest van een uitgebreide raadpleging en overleg, en is volledig conform de ERAA-methodologie.

In de *flow-based* aanpak is België reeds geruime tijd een pionier. Op dit ogenblik is Elia de enige die met een gedetailleerde *flow-based* modellering van de hele Core-regio in zijn geschiktheidsstudies rekening houdt. De *flow-based* aanpak in de Europese studie zal pas in 2023 hetzelfde niveau bereiken als de methode van Elia.

De studie bevestigt dat er nood is aan nieuwe capaciteit. Zonder nieuwe capaciteit kunnen we de betrouwbaarheidsnorm niet halen. Die ligt in lijn met betrouwbaarheidsnormen van andere Europese landen.

Uit de studie blijkt dat de nota over de nieuwe capaciteit duurzaam is.

De studie bevestigt dat de economische leefbaarheid onvoldoende is om ervoor te zorgen dat deze capaciteit op zichzelf zou ontwikkeld worden en dat we een interventie nodig hebben. Vandaar de keuze voor een capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Als de interventie een marktbreed CRM is, dan zal dit een positief welvaartseffect hebben. De veilingkosten zijn inderdaad enkel gekend op het moment van de veiling, maar toch kan er in een modellering worden gekeken naar het nettowelvaartseffect van het invoeren van een marktbreed CRM, waar een range uit voortkomt, afhankelijk van de capaciteitsmix, van 100 tot 300 miljoen euro per jaar of meer.

In de hoorzittingen, ook in die van 2019, bleek dat als we garantie hebben op voldoende capaciteit, dit een milderend effect heeft op de groothandelsprijzen en prijspieken tegengaat.

Het gaat hier niet alleen over een studie over de geschiktheid, maar ook om een studie naar de flexibiliteit. Onze eigen inspanningen zullen erg

davantage de voitures électriques provoquera une augmentation de la demande d'électricité. L'étude tient compte des différents scénarios en fonction des moments de recharge des véhicules. *(La sonnerie de l'alarme incendie retentit)*

L'étude confirme le besoin d'un CRM ainsi que les ordres de grandeur en termes de capacité. Elle ne peut servir à déterminer les paramètres concrets du CRM ou des volumes à acheter lors d'une future mise aux enchères. Il s'agit d'une analyse des dix années à venir et des défis qui nous attendent.

Une méthodologie a été élaborée dans le cadre des problèmes d'approvisionnement et du CRM en vue de calculer le volume à mettre aux enchères. Cette étude ne peut faire varier les paramètres des enchères. Pour ce faire, nous disposons en effet d'un trajet spécifique fondé sur les rapports d'Elia et les propositions de la CREG.

L'un des scénarios nucléaires français mentionne une pénurie de 2,2 gigawatts, basée sur l'ensemble de données européennes des estimations de l'adéquation à moyen terme de 2020 (MAF). Cet ensemble de données a été actualisé dans le cadre des enchères du CRM. Entre-temps, le TSO français retient d'autres hypothèses en matière de disponibilité des centrales nucléaires françaises. Toutes ces données figurent dans la réponse adressée par la Belgique à la Commission européenne en octobre 2020.

Le calcul selon lequel il ne faudrait que 300 mégawatts en octobre 2021 n'est pas exact. Les indisponibilités sont démontrées tant par les données historiques que par le TSO français. L'État belge garantit sa propre sécurité d'approvisionnement. En tant qu'État interconnecté, nous le faisons à l'aide des meilleures informations et estimations disponibles.

Différentes sensibilités ont été analysées par Elia sur la base de la méthode EU-SAFE et le gestionnaire du réseau de transport d'électricité a retenu le scénario de quatre centrales nucléaires françaises supplémentaires indisponibles. Cet élément a été ajouté. Le TSO a des obligations légales et celles-ci sont exécutées au mieux.

Pour parvenir à une société neutre en carbone à l'horizon 2050, il faut investir dans la production d'énergie renouvelable, augmenter l'efficacité et réduire la consommation d'énergie. Il est crucial, dans le cadre de l'augmentation de la production d'énergie renouvelable, de veiller en parallèle à une

important zijn. De shift naar meer elektrische wagens zal onze elektriciteitsvraag doen toenemen. In de studie wordt rekening gehouden met verschillende scenario's afhankelijk van het laadmoment. *(Het geluid van het brandalarm weerklinkt)*

De studie bevestigt de nood aan een CRM en de grootteordes qua capaciteit. Deze studie kan niet gebruikt worden als basis voor het bepalen van de concrete parameters in het CRM of van de in de toekomstige veiling aan te kopen volumes. Het is een analyse voor de komende tien jaar, met de te verwachten uitdagingen.

In het kader van de bevoorradersproblemen en het CRM werd een methodologie uitgewerkt om het volume te berekenen dat gevraagd moet worden. Deze studie kan de veilingparameters niet doen wijzigen. Daarvoor hebben we immers een specifiek traject met rapporten van Elia en voorstellen van de CREG.

In een van de Franse nucleaire scenario's wordt een tekort van 2,2 gigawatt genoemd, gebaseerd op de Europese dataset van de Mid-term Adequacy Forecast 2020 (MAF). In het kader van de CRM-veiling is er een actualisatie van deze dataset gebeurd. Het Franse TSO neemt inmiddels andere assumpties aan over de beschikbaarheid van de Franse nucleaire centrales. Al deze gegevens staan in het Belgische antwoord van oktober 2020 aan de Europese Commissie.

De berekening dat maar 300 megawatt in oktober 2021 zou nodig zijn, is niet accuraat. Zowel de historische data als de Franse TSO wijzen op de onbeschikbaarheden. De Belgische Staat garandeert zijn eigen bevoorraderszekerheid. Als geïnterconnecteerde staat doen we dat met de best beschikbare informatie en inschatting.

Elia onderzocht met de EU-SAFE-methode verschillende sensitiviteiten en selecteerde de situatie waarbij vier bijkomende Franse nucleaire centrales onbeschikbaar zijn. Het gaat om een element dat werd toegevoegd. De TSO heeft een wettelijke opdracht en men voert die naar best vermogen uit.

Om tot een koolstofneutrale samenleving te komen tegen 2050, moet er geïnvesteerd worden in hernieuwbare energieproductie, de efficiëntie verhoogd worden en het energieverbruik verminderd worden. Bij de verhoging van de hernieuwbare energieproductie is het cruciaal om

croissance de la flexibilité par voie d'interconnexion et de gestion de la demande et par le recours à des batteries, voire à l'hydrogène. Des initiatives se trouvent déjà sur la table pour tous ces aspects.

Pour l'interconnexion, le câble NEMO est venu s'ajouter, ainsi que ALEGrO, la liaison avec l'Allemagne. Nous étudions le renforcement de l'interconnexion avec le Royaume-Uni et l'interconnexion avec le Danemark.

Il est positif qu'un calibrage du volume soit opéré chaque année dans le cadre de l'enchère du CRM et que deux enchères soient organisées par année de livraison afin d'éviter que les excédents de production soient mis sous pression au cours des prochaines années en Europe.

(En français) Pour éviter que la facture des consommateurs et des entreprises n'augmente, je m'en tiens au calendrier initial (septembre). Les discussions sur la norme énergétique et le CRM se poursuivront après l'été afin que des propositions soient présentées au groupe de travail de coordination des politiques d'ici septembre 2021.

(En néerlandais) Si le prix de gros de l'électricité baisse, cette diminution profitera également aux consommateurs.

La conception du CRM inclut le suivi de la réalisation de la capacité comprise dans la pré-fourniture 1 et la pré-fourniture 2. Elia utilise une matrice de risques pour vérifier si la capacité est suffisante.

L'étude porte sur la sécurité d'approvisionnement et les travaux en cours. Un aspect moins connu de l'étude est la flexibilité et les défis qui y sont liés tels que la conduite intelligente des voitures électriques et la transition vers la société neutre en carbone. Dans l'enchère T1 d'octobre 2024, un très grand volume est réservé aux technologies. L'étude fournit quelques pistes à cet effet et présente les défis à relever.

02.08 Kurt Ravyts (VB): Je souhaite garder mes distances par rapport au débat sur les différents scénarios. Il semble relativement artificiel que la ministre refuse de combiner l'étude d'adéquation aux paramètres CRM. Cependant, la méthode ACER a toujours été présente dans le débat opposant la CREG et Elia.

La vision politique de la ministre trouve son fondement dans la section relative à la flexibilité. Cependant, je crains que ses beaux modèles

flexibiliteit mee te laten groeien uit interconnectie, vraagzijdebeheer, batterijen en zelfs uit waterstof. Voor al die aspecten liggen er initiatieven op tafel.

Voor de interconnectie is NEMO erbij gekomen en ALEGrO, de verbinding met Duitsland. We bestuderen de versterking van de interconnectie met het Verenigd Koninkrijk en de interconnectie met Denemarken.

Het is goed dat er jaarlijks een kalibratie gebeurt van het volume in de CRM-veiling en dat er per leveringsjaar twee veilingen plaatsvinden om te vermijden dat de productieoverschotten in de komende jaren in Europa onder druk komen te staan.

(Frans) Om te voorkomen dat de factuur voor de consumenten en de bedrijven zou stijgen, hou ik me aan het oorspronkelijke tijdpad (september). De besprekingen over de energienorm en het CRM zullen na de zomervakantie worden voortgezet opdat er tegen september 2021 voorstellen zouden worden voorgelegd aan de werkgroep voor de coördinatie van het beleid.

(Nederlands) Indien de groothandelprijs voor elektriciteit daalt, zal dit ook de consumenten ten goede komen.

In het design van het CRM zit de opvolging van de realisatie van de capaciteit inbegrepen in de pre-delivery 1 en 2. Elia volgt in een riscicomatrix op of de capaciteit voldoende is.

De studie behandelt de bevoorradingszekerheid en de werken die bezig zijn. Een onderbelicht aspect van de studie is de flexibiliteit, met uitdagingen zoals het slim besturen van elektrische wagens en de overgang naar de koolstofneutrale samenleving. In de T1-veiling voor oktober 2024 is een zeer groot volume voor de technologieën voorbehouden. De studie geeft daarbij een aantal handvatten en schetst de uitdagingen.

02.08 Kurt Ravyts (VB): Ik hou graag afstand van het debat over de verschillende scenario's. Het voelt wel kunstmatig aan als de minister de studie inzake de adequacy niet wil vermengen met het verhaal van de CRM-parameters. De ACER-methodologie was nochtans steeds aanwezig in het debat van CREG versus Elia.

De onderbouw van de beleidsvisie van de minister is helemaal terug te vinden in het onderdeel over flexibiliteit. Ik vrees echter dat haar mooie modellen

d'optimisation de la charge s'écartent de la pratique pour différentes raisons.

02.09 Marie-Christine Marghem (MR): Elia a évoqué cette flexibilité qui vous est chère, disant qu'avec les véhicules électriques, on obtiendrait à peine 300 MW supplémentaires. Il y aurait toujours une grande différence entre la capacité de production en adéquation avec nos besoins dans un futur immédiat et ce que vous prévoyez. Vous avez évoqué dans la presse votre goût pour les gens optimistes et le fait que vous rêvez. Rêver, c'est important mais, dans ces matières techniques, il faut garder le sens des réalités. Nous devons nous assurer que l'électricité produite suffira à nos besoins, qu'elle sera abordable et qu'elle ne produira pas trop de CO₂.

02.10 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (en néerlandais): Je viens de proposer d'inviter un représentant d'Elia, mais la ministre se charge en fait déjà de ce rôle. Son cabinet est aussi en grande partie composé de personnes issues du lobby de l'énergie.

La ministre n'adaptera pas les enchères. De plus, elle ne brille pas par son honnêteté intellectuelle. Son scénario "safe" de 3,6 GW ne prend nullement en considération l'analyse de viabilité économique. Après cette dernière, il ne reste que 2,5 GW, dont il faut également retirer les enchères T-1. Il ne reste donc aucun volume pour la T-4. La Commission européenne n'approuvera jamais ce plan. De plus, la ministre fait énormément confiance au marché.

Il est triste qu'une ministre issue d'un parti écologiste joue le jeu du lobby énergétique et pratique la langue de bois.

02.11 Kim Buyst (Ecolo-Groen): L'objectif – la neutralité climatique à l'horizon 2050 – doit être notre fil rouge permanent. Cette étude démontre la nécessité d'une capacité supplémentaire et d'une intervention publique. Selon l'étude, le CRM aura un effet bénéfique sur la prospérité. Nous devons impérativement développer une politique énergétique constante, afin que les efforts de tous les acteurs – investisseurs, producteurs d'énergie et ménages – convergent vers le même résultat. La ministre prend les dispositions adéquates à cet effet.

02.12 Patrick Dewael (Open Vld): Les rapports d'Elia sont importants. Il est positif que la ministre ait entrepris une première tentative en vue d'aborder certains points. Nous devons encore poursuivre la discussion, par exemple au sujet de la

van geoptimaliseerd laadgedrag om verschillende redenen zullen afwijken van de praktijk.

02.09 Marie-Christine Marghem (MR): Elia heeft het gehad over die flexibiliteit die u hoog in het vaandel draagt, en verklaard dat men met elektrische voertuigen nauwelijks 300 MW meer zou krijgen. Er zou nog steeds een groot verschil zitten tussen de productiecapaciteit die voor onze behoeften in de nabije toekomst toereikend is en dat waarin u voorziet. In de pers had u het over uw voorliefde voor optimisten en het feit dat u droomt. Dromen is belangrijk maar in deze technische aangelegenheden mogen we de realiteit niet uit het oog verliezen. We moeten ervoor zorgen dat de elektriciteitsproductie al onze behoeften dekt, dat ze betaalbaar is en dat er daarbij niet te veel CO₂ uitgestoten wordt.

02.10 Thierry Warmoes (PVDA-PTB) (Nederlands): Ik heb daarnet voorgesteld om iemand van Elia uit te nodigen, maar met de minister hebben we eigenlijk al de woordvoerder van Elia in de zaal. Haar kabinet zit ook vol met mensen uit de energielobby.

De minister zal de veiling niet aanpassen. Ze is echter ook intellectueel oneerlijk. Haar 'safe' scenario van 3,6 GW houdt geen rekening met de *economic viability analyse*. Er schiet dan nog 2,5 GW over, waarvan ook nog de T-1-veiling afgaat en er geen volume is voor de T-4. De Europese Commissie zal dat nooit goedkeuren. Daarnaast heeft de minister een groot vertrouwen in de markt.

Het is triestig dat een groene minister zo de kaart van de energielobby speelt en dergelijke wollige taal hanteert.

02.11 Kim Buyst (Ecolo-Groen): We moeten het doel – klimaatneutraal tegen 2050 – steeds voor ogen houden. Deze studie toont aan dat extra capaciteit en overheidsinterventie nodig zijn. Volgens de studie zal het CRM een positief effect hebben op de welvaart. We hebben nood aan een standvastig energiebeleid om alle neuzen – investeerders, energieproducenten en gezinnen – in dezelfde richting te krijgen. De minister zet daarvoor de juiste stappen.

02.12 Patrick Dewael (Open Vld): De rapporten van Elia zijn belangrijk. Het is goed dat de minister een eerste poging ondernam om op een aantal punten in te gaan. De discussie zullen we nog moeten voortzetten, bijvoorbeeld over het slim

recharge intelligente des voitures électriques et des fixations de prix dynamiques.

L'incident est clos.

Le **président**: Les questions n^{os} 55017222C de M. Colebunders et 55017230C de M. Warmoes sont reportées. Les questions n^{os} 55017916C de M. Ben Achour et 55018039C de M. Senesael sont transformées en questions écrites.

03 Questions jointes de

- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les règles de fonctionnement du CRM" (55018052C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'e-mobilité et le CRM" (55018149C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le volume de la première enchère T-4 après la clôture de la préqualification le 15 juin 2021" (55018668C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La réduction drastique des seuils d'investissement pour le CRM" (55019024C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les pénalités du CRM et la "condition" des centrales au gaz neutres sur le plan climatique" (55019437C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La nouvelle norme de fiabilité et la critique de la CREG" (55019447C)

03.01 Kris Verduyckt (Vooruit): *En vertu de la loi, les règles de fonctionnement du CRM sont fixées par la CREG sur proposition d'Elia. Une obligation additionnelle liée au climat est imposée, par exemple, aux nouvelles installations alimentées par des carburants fossiles, afin d'en réduire les émissions. Le contrôle du respect de cette obligation incombe au SPF Économie.*

Quelles seront les modalités de ce contrôle et comment l'objectif zéro émission à l'horizon 2050 sera-t-il réalisé? Il est généralement admis que pour concrétiser une neutralité carbone globale en 2050, les producteurs d'électricité devront atteindre plus tôt le niveau zéro émission. Pourquoi ne pas avoir intégré cette donnée? Ne serait-il pas préférable d'ancrer également la clause 2050 dans la loi plutôt que la mentionner uniquement dans les règles de fonctionnement de la CREG?

03.02 Bert Wollants (N-VA): En ce qui concerne

opladen van elektrische wagens en dynamische prijsstellingen.

Het incident is gesloten.

De **voorzitter**: Vragen nrs. 55017222C van de heer Colebunders en 55017230C van de heer Warmoes worden uitgesteld. Vragen nrs. 55017916C van de heer Ben Achour en 55018039C van de heer Senesael worden omgezet in schriftelijke vragen.

03 Samengevoegde vragen van

- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De werkingsregels van het CRM" (55018052C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "E-mobiliteit en het CRM" (55018149C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het veilingvolume voor de eerste T-4 veiling na de afsluiting van de prekwificatie op 15 juni 2021" (55018668C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De drastische verlaging van de investeringsdrempels voor het CRM" (55019024C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De penaltiteiten in het CRM en de 'voorwaarde' van klimaatneutrale gascentrales" (55019437C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe betrouwbaarheidsnorm en de kritiek van de CREG" (55019447C)

03.01 Kris Verduyckt (Vooruit): *Wettelijk stelt de CREG op voorstel van Elia de werkingsregels van het CRM vast. Zo legt men aan nieuwe installaties die worden aangedreven door fossiele brandstoffen en die willen meedingen, een extra klimaatgerelateerde verplichting op met het oog op een reductie van de uitstoot. De FOD Economie moet controleren of die verbintenissen nageleefd worden.*

Hoe zal dat gebeuren en hoe wordt de nuluitstoot tegen 2050 bereikt? Algemeen gaat men er van uit dat de uitstoot van de elektriciteitsproductiesector vroeger naar nul moet gaan om een algehele koolstofneutraliteit in 2050 te bekomen. Waarom is hiermee geen rekening gehouden? Verankert men de 2050-clausule niet beter ook in de wet in plaats van enkel in de werkingsregels van de CREG?

03.02 Bert Wollants (N-VA): In verband met de

l'électromobilité, Elia a publié une étude sur les effets et sur la charge supplémentaire résultant d'une recharge non coordonnée. Elia plaide pour qu'un examen soit également consacré à la recharge intelligente (*smart charging*). Dans son étude, Elia parlait encore de la supposition que la recharge non coordonnée pouvait conduire à une capacité supplémentaire pouvant aller jusqu'à 1 200 mégawatts durant le pic du soir, ce qui pourrait avoir un lien avec les enchères pour 2026 et 2027 ou est en tout cas important pour la capacité qui doit être prévue pour ces années.

La ministre est-elle consciente qu'une décision relative aux voitures de société peut également avoir un impact sur la capacité des centrales au gaz pour les prochaines années? Comment va-t-elle limiter la part de recharge non coordonnée? A-t-elle déjà eu des contacts avec Elia afin d'examiner comment la décision relative aux voitures de société sera traitée? Des décisions seront-elles prises à brève échéance à ce propos?

La ministre a fixé les seuils d'investissement relatifs au CRM mais certains sont différents des seuils mis en avant dans le passé. Ils ont été fixés le 4 juin. Ces seuils sont déterminants pour décider si un contrat de capacité pluriannuel est possible et s'il l'est, pour combien d'années il peut s'appliquer. J'ai inclus les chiffres dans ma question. Ils ont été réduits de quelque 40 %. Concrètement, cela signifie qu'il faudra peut-être plus de temps avant de descendre sous la limite de prix intermédiaire et que ceux qui soumissionnent aujourd'hui pour la première fois entreront plus rapidement en ligne de compte pour un contrat pluriannuel et pourront donc se concentrer sur le *global price cap*.

Pourquoi cette réduction? A-t-on calculé les effets de cette décision sur le coût pour toute la durée du CRM? A-t-on touché aux coûts éligibles? Le projet d'arrêté royal, y compris cette réduction, sera-t-il notifié à la Commission européenne?

03.03 Kurt Ravyts (VB): La préqualification a été clôturée le 15 juin. Par l'instruction ministérielle du 30 avril 2021, la ministre souhaitait éviter un approvisionnement excessif du volume des enchères et fonder la courbe de la demande sur une prémisse la plus réaliste possible. Une fois la préqualification clôturée, une correction ou une actualisation aurait lieu et déboucherait sur une évaluation plus précise. Dans quelle mesure le volume initial des enchères de 7,339 GW sera-t-il adapté en fonction de tous ces éléments? La

électromobilité heeft Elia een studie uitgebracht waarin wordt gekeken naar de gevolgen en de extra belasting van ongecoördineerd laden. Elia pleit ervoor om ook *smart charging* te bekijken. In haar studie ging Elia er nog van uit dat het ongecoördineerd laden tot 1.200 megawatt extra capaciteit in de avondpiek kan leiden, wat mogelijk een link heeft met de veilingen voor 2026 en 2027 of in ieder geval van belang is voor de capaciteit die voor die jaren moet worden gepland.

Beseft de minister dat een beslissing over de bedrijfswagens ook een impact kan hebben op de capaciteit van de gascentrales voor de komende jaren? Hoe zal ze het aandeel van ongecoördineerd laden beperken? Heeft ze al contact gehad met Elia om te bekijken hoe de beslissing over de bedrijfswagens wordt verwerkt? Volgen daarover beslissingen op korte termijn?

De minister heeft de investeringsdrempels bij het CRM vastgelegd, maar ze wijken deels af van wat in het verleden altijd naar voren werd geschoven. Dat is op 4 juni gebeurd. Die drempels zijn bepalend om te beslissen of een meerjarencapaciteitscontract mogelijk is en zo ja, voor hoeveel jaar dat kan gelden. Ik heb de cijfers in mijn vraag opgenomen. Daar is nu toch zowat 40 % van afgegaan. Concreet kan het daardoor langer duren voor men onder de intermediaire prijslimiet zou vallen en dat voor diegenen die nu voor de eerste keer bieden, dit betekent dat die sneller in aanmerking komen voor een meerjarig contract en zich dus zullen kunnen richten op de *global price cap*.

Vanwaar die verlaging? Is ook de impact berekend van die beslissing op de kostprijs voor de volledige looptijd van het CRM? Werd er geschrapt in de kosten die in aanmerking kwamen? Zal het betrokken ontwerp van KB worden genotificeerd aan de Europese Commissie, met inbegrip van die verlaging?

03.03 Kurt Ravyts (VB): De prekwalficatie is afgesloten op 15 juni. Bij de ministeriële instructie van 30 april 2021 wilde de minister *overprocurement* bij het veilingvolume vermijden en de vraagcurve baseren op een zo realistisch mogelijke premisse. Na de afsluiting van de prekwalficatie zou er een correctie of actualisering gebeuren, met dus een nauwkeuriger inschatting. In hoeverre wordt het oorspronkelijke veilingvolume van 7,339 GW door dit alles aangepast? Kan de minister hier meer toelichting over geven?

ministre est-elle en mesure de fournir des explications supplémentaires à ce propos?

03.04 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en néerlandais*): Conformément aux mécanismes de sanction prévus à l'article 30 de la loi relative à l'électricité, toute violation des règles de fonctionnement mentionnées dans l'engagement pourra être punie. Selon divers scénarios, le secteur de l'électricité devra effectivement atteindre zéro émission avant 2050, mais cette politique n'a pas encore été décidée pour l'heure.

Nous privilégions une gestion flexible permettant de prendre des décisions toujours étayées. S'il ressort de l'étude de faisabilité qu'il est possible de fixer un niveau d'ambition supérieur, nous devons le faire, mais nous pourrions également intervenir s'il s'avère difficile de respecter les feuilles de route. Nous devons systématiquement retenir l'option la plus efficace et la moins coûteuse. De plus, les normes d'émission en matière de production d'électricité sont fixées à l'échelon européen par le biais du SEQUE. Des mesures plus strictes prises unilatéralement risqueraient de compromettre la compétitivité des centrales belges et de compromettre le système SEQUE.

Il va de soi que le développement rapide des véhicules électrique sera pris en considération dans les simulations portant sur nos besoins en matière de capacité.

Pour les études d'adéquation et de flexibilité, les simulations d'Elia reposent sur les meilleures données publiques et officielles disponibles. Les hypothèses retenues sont également discutées au sein d'un groupe de travail.

Un scénario a été élaboré pour l'enchère CRM de 2021 relative à l'année de fourniture 2025-2026, qui a enfin abouti à une décision portant sur le volume le 30 avril. Lors de l'enchère T-1, les besoins résiduels pour l'année de fourniture 2025-2026 seront recalibrés. Pour l'année de fourniture 2026-2027, Elia conserve la même méthode et des scénarios, qui font actuellement l'objet d'une consultation publique, ont déjà été élaborés.

Dans sa nouvelle étude d'adéquation et de flexibilité, Elia aborde les conséquences de l'électrification croissante. On prévoit, d'ici 2032, une augmentation du nombre de véhicules électriques, qui atteindra alors les 1,8 million, ce qui signifie que l'on pourrait éviter une capacité supplémentaire de 300 MW grâce à la recharge intelligente. En outre, il serait possible d'économiser

03.04 **Minister Tinne Van der Straeten** (*Nederlands*): Een schending van de werkingsregels opgenomen in de verbintenis kan bestraft worden volgens de sanctiemogelijkheden uit artikel 30 van de elektriciteitswet. Volgens een aantal scenario's zal de elektriciteitssector inderdaad eerder dan tegen 2050 de nuluitstoot moeten bereiken, maar dat is op dit moment nog geen beslist beleid.

Wij kiezen voor een flexibele aanpak, waarbij we steeds onderbouwde beslissingen nemen. Als uit de haalbaarheidsstudie blijkt dat hogere ambities mogelijk zijn, moeten we dat doen, maar we kunnen ook ingrijpen als het volgen van de *roadmaps* moeilijk blijkt te verlopen. Steeds moeten we de meest efficiënte en goedkoopste keuze maken. Bovendien worden de normen voor de uitstoot bij de elektriciteitsproductie op Europees niveau bepaald via het ETS. Door eenzijdig strengere maatregelen op te leggen, zouden we de concurrentiepositie van de Belgische centrales aantasten en het ETS-systeem ondermijnen.

Uiteraard zal ik in simulaties over onze capaciteitsbehoefte rekening houden met de snelle ontwikkeling van elektrische voertuigen.

Voor de *adequacy and flexibility studies* baseert Elia haar simulaties op de best beschikbare openbare en officiële gegevens. De gehanteerde hypothesen worden ook besproken in een taskforce.

Voor de CRM-veiling van 2021 voor het leveringsjaar 2025-2026 werd een scenario opgesteld, dat uiteindelijk uitmondde in de volumebeslissing van 30 april. Bij de T-1-veiling zal de resterende behoefte voor het leveringsjaar 2025-2026 opnieuw worden gekalibreerd. Voor het leveringsjaar 2026-2027 volgt Elia dezelfde werkwijze en zijn er reeds scenario's opgesteld die momenteel het voorwerp uitmaken van een openbare raadpleging.

Elia bespreekt in haar nieuwe Adequacy- en flexibiliteitsstudie de impact van de toenemende elektrificatie. Tegen 2032 verwacht ze een groei tot 1,8 miljoen elektrische voertuigen, waardoor met slim laden 300 MW extra capaciteit zou kunnen worden vermeden. Bovendien zou nog eens 500 MW capaciteit kunnen worden uitgespaard wanneer die voertuigen ook elektriciteit zouden

500 MW supplémentaires si ces véhicules pouvaient également alimenter le réseau. Cependant, ces deux techniques requièrent des compteurs et des bornes de recharge intelligents. Les acteurs du marché de l'innovation peuvent contribuer au développement de ces technologies.

Le ministre des Finances a déjà défini la notion de borne de recharge intelligente dans la législation, et seules ces bornes bénéficieront d'incitants fiscaux. Nous pouvons également donner un coup de pouce à la flexibilité en instaurant la tarification dynamique. Enfin, le Fonds de transition énergétique a permis de mettre en place des projets qui favorisent cette flexibilité.

Il faut toutefois faire remarquer que nous travaillons actuellement sur la base de modèles théoriques, étant donné qu'il n'existe pas encore aujourd'hui de mobilité électrique à grande échelle. C'est la raison pour laquelle nous devons continuer à contrôler et à actualiser les hypothèses retenues, afin que nous puissions évaluer à temps ce que leur application signifiera dans la pratique.

Les dossiers de préqualification, qui pouvaient être déposés jusqu'au 15 juin, sont à présent contrôlés. Le régulateur traite de demandes pour des contrats de plus d'un an et le SPF Économie traite les demandes pour les licences de production. Ce n'est qu'après ces vérifications que nous aurons un aperçu complet de la situation et que nous pourrions procéder à des mises à jour.

La communication des résultats de la préqualification est une question délicate.

Toute communication pourrait effectivement influencer sur les résultats des enchères. Le comité de suivi examine actuellement la nature des informations qui peuvent être divulguées, ainsi que le moment de leur publication.

En 2019, la CREG a proposé les seuils d'investissement et s'est inspirée à cet égard du CRM polonais. Un rapport d'une étude de PwC, réalisée à la demande de la DG Énergie, conclut que le seuil d'investissement suggéré pour un contrat de quinze ans est trop élevé pour garantir le respect des principes de la neutralité technologique. La CREG n'a cependant pas retenu cette conclusion.

J'ai néanmoins décidé de ne pas suivre la proposition de la CREG sur ce point. Les technologies des centrales TGV ont, en effet, évolué entre-temps: les nouvelles centrales sont plus grandes, ont un rendement supérieur et

kunnen leveren aan het net. Voor beide technieken zijn slimme meters en slimme laadpalen echter noodzakelijk. Innovatieve marktspelers kunnen die technieken helpen ontwikkelen.

De minister van Financiën heeft in de wetgeving reeds een definitie van slimme laadpalen opgenomen, en enkel die laadpalen zullen fiscaal gestimuleerd worden. Ook kunnen we de flexibiliteit een duw in de rug geven met dynamische prijzen. Ten slotte zijn er in het Energietransitiefonds projecten goedgekeurd die werken rond die flexibiliteit.

Een kanttekening is wel dat we voorlopig met theoretische modellen werken, aangezien er vandaag nog geen grootschalige elektrische mobiliteit is. Daarom moeten we de gebruikte hypothesen blijven toetsen en actualiseren, zodat we tijdig kunnen inschatten wat een en ander in de praktijk zal betekenen.

De prekwalificatiedossiers, die tot 15 juni konden worden ingediend, worden nu gecontroleerd. De regulator behandelt aanvragen voor contracten van meer dan een jaar en de FOD Economie verwerkt de aanvragen voor productievergunningen. Pas na die verificaties zullen wij een volledig zicht hebben op de situatie en actualisering en kunnen doorvoeren.

De communicatie over de resultaten van de prekwalificatie is een delicate kwestie.

Elke communicatie kan immers de resultaten van de veiling beïnvloeden. Het opvolgingscomité bekijkt momenteel welke informatie wanneer kan worden vrijgegeven.

De CREG heeft in 2019 de investeringsdrempels voorgesteld, waarbij ze zich heeft laten inspireren door het Poolse CRM. In een rapport van PwC, uitgevoerd in opdracht van de AD Energie, werd geconcludeerd dat de voorgestelde investeringsdrempel voor een vijftienjarig contract te hoog lag om de principes van technologieneutraliteit te respecteren. De CREG is daarop echter niet ingegaan.

Ik heb echter beslist om het voorstel van de CREG op dit punt niet te volgen. Intussen is de technologie voor een STEG immers geëvolueerd: men bouwt nu grotere centrales met een beter rendement en een lagere CO₂-uitstoot. Omdat die centrales groter zijn,

émettent moins de CO₂. La plus grande taille de ces centrales permet de réaliser des économies d'échelle sur les coûts d'investissement. Grâce à la réduction du seuil d'investissement, ces centrales TGV plus grandes sont en mesure de concurrencer d'autres centrales au gaz, et d'assurer de la sorte notre sécurité d'approvisionnement avec moins de centrales au gaz et moins d'émissions de CO₂.

Les développeurs de projets qui, vu le seuil d'investissement trop élevé, n'entrent pas en considération pour un contrat de quinze ans, ne participeront peut-être pas du tout aux enchères, ce qui risque de peser sur la compétitivité du marché belge de l'électricité au-delà de 2025, eu égard au fait que celui-ci comptera moins de producteurs actifs.

Quant à l'aspect des coûts sociétaux, plus les projets de grande envergure concernant de nouvelles centrales à gaz seront limités à des contrats de capacité de huit ans, plus les offres de prix pourraient être élevées. Des contrats plus coûteux durant les huit premières années, suivis d'une prolongation par le biais de contrats annuels, seraient plus onéreux que de prévoir dès le départ des contrats de capacité de quinze ans. De plus, des seuils d'investissement moins élevés facilitent l'accès au CRM pour les technologies à faible intensité en capital telles que les batteries ou la gestion de la demande.

Une étude supplémentaire a par ailleurs révélé que nous ferions mieux de suivre l'exemple du Royaume-Uni, de l'Irlande et de l'Italie et non celui de la Pologne, ce qu'a fait la CREG. Ce faisant, l'on obtient également des seuils d'investissement.

Certains éléments ont été expliqués en détail dans le rapport au Roi, tel qu'il figure dans l'arrêté royal. Cet arrêté royal a également été transmis à la Commission européenne et fait partie du dossier relatif aux aides d'État. L'arrêté royal dispose également que la CREG établira au moins tous les trois ans un rapport concernant la nécessité de modifier les seuils d'investissement.

03.05 Kris Verduyckt (Vooruit): Il s'agit d'un débat technique, mais très important. Une transition souple est nécessaire vers un marché dans lequel les énergies renouvelables détiennent une position centrale. L'on ne saurait toutefois se contenter de belles intentions. La réponse de la ministre me rassure en grande partie. J'attends avec impatience la poursuite du débat et les résultats des enchères.

03.06 Bert Wollants (N-VA): La charge non coordonnée de voitures électriques aura

speelt er ook een schaalvoordeel in de investeringskosten. Door een verlaging van de investeringsdrempel kunnen die grotere STEG's concurreren met andere gascentrales, waardoor we de bevoorradingszekerheid kunnen waarborgen met minder gascentrales en minder CO₂-uitstoot.

Projectontwikkelaars die door een te hoge investeringsdrempel niet in aanmerking komen voor een vijftienjarig contract zullen mogelijk afzien van deelname aan de veiling, wat de competitiviteit van de Belgische elektriciteitsmarkt na 2025 dreigt te benadelen, omdat er dan minder producenten actief zullen zijn.

Ook zijn er maatschappelijke kosten. Hoe meer grootschalige projecten voor nieuwe gascentrales beperkt worden tot achtjarige capaciteitscontracten, hoe hoger de biedprijzen zouden kunnen zijn. Duurderde contracten voor de eerste acht jaar, met daaropvolgend een verlenging met jaarcontracten, zouden duurder zijn dan meteen vijftienjarige capaciteitscontracten op te stellen. Lagere investeringsdrempels vergemakkelijken bovendien de toegang tot het CRM voor technologieën met een lage kapitaalintensiteit, zoals batterijen of vraagsturing.

Uit een bijkomende studie bleek bovendien dat we beter de voorbeelden van het Verenigd Koninkrijk, Ierland en Italië volgen dan van Polen, wat de CREG heeft gedaan. Ook dan komen we op lagere investeringsdrempels uit.

Een en ander is uitvoerig toegelicht in het verslag aan de Koning, opgenomen bij het KB. Dat KB is ook overgemaakt aan de Europese Commissie en maakt deel uit van het dossier over de staatssteun. In het KB is ook bepaald dat de CREG minstens om de drie jaar een verslag zal opstellen over de noodzaak om de investeringsdrempels te wijzigen.

03.05 Kris Verduyckt (Vooruit): Dit is een technische, maar belangrijke discussie. Er moet een flexibele overgang komen naar een markt waarin hernieuwbare energie centraal staat. Intenties mogen echter geen dode letter blijven. Het antwoord van de minister stelt me grotendeels gerust. Ik kijk uit naar het verdere debat en de resultaten van de veiling.

03.06 Bert Wollants (N-VA): Het ongecoördineerd laden van elektrische wagens zal zeker een impact

certainement un impact. Nous ne devons pas ménager nos efforts pour piloter ces recharges afin qu'elles s'effectuent intelligemment. La ministre compte par ailleurs vérifier si la période de huit à quinze ans s'indique toujours pour les seuils d'investissement, mais cela pourrait également avoir l'effet inverse selon moi. Des centrales obtenant un terme de quinze ans auraient ainsi des retours sur investissement exponentiels, ce qui n'a jamais été l'objectif du CRM. Des centrales existantes qui consentent des investissements visant à prolonger leur durée de vie de façon limitée et qui sont pris en considération pour le seuil d'investissement, deviendraient éligibles à un contrat pluriannuel et tomberaient donc sous la limite de prix de 75 euros au lieu de celle de 20 euros. Sur la durée totale du CRM, cela pourrait s'avérer plus coûteux que ce que la ministre prévoit à présent. J'ai l'impression que, ce faisant, on reporte sur la société les risques encourus par plusieurs entreprises énergétiques. Je comprends que la ministre souhaite rendre les enchères aussi attrayantes que possible, mais je pense que nous sommes allés trop loin dans la direction opposée.

03.07 Kurt Ravyts (VB): Je peux comprendre que le comité de suivi se penche sur la question de la transparence dans les mois à venir. Je pars du principe que nous aurons davantage de clarté avant que les résultats des enchères soient connus.

L'incident est clos.

04 Questions jointes de

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La note de la CREG relative aux contrats à prix dynamique de l'électricité" (55018088C)
- Kris Verduyck à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les risques liés aux contrats dynamiques" (55018246C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les contrats d'énergie dynamiques et la mise en garde de la CREG" (55019413C)

04.01 Kurt Ravyts (VB): Le 21 mai dernier, la CREG a mis en garde contre les contrats d'électricité à prix dynamique. Elle n'y est pas opposée, mais attire l'attention des utilisateurs sur la nécessité de suivre de près leur consommation dans le cadre d'un tel contrat. Ne pas respecter l'objectif de tels contrats, qui est d'aplanir les pics de consommation, peut alourdir considérablement la facture. Le comportement du consommateur doit donc être guidé. La ministre a réagi à la note de la CREG et a déclaré qu'une concertation constructive devait être engagée avec le secteur en vue du suivi

hebben. We zullen hard moeten werken aan de aansturing, zodat er slim geladen wordt. Daarnaast wil de minister inzake investeringsdrempels nagaan of de periode tussen acht en vijftien jaar altijd aangewezen is, maar volgens mij kan het ook het omgekeerde effect hebben. Centrales die vijftien jaar krijgen zouden zo een veelvoud van hun investering terugkrijgen. Dat is zeker nooit de bedoeling geweest van het CRM. Bestaande centrales die beperkte levensduurverlengende investeringen doen die meetellen voor de investeringsdrempel, zouden in aanmerking komen voor een meerjarig contract en dus onder de prijslimiet van 75 euro vallen in plaats van de prijslimiet van 20 euro. Dat zou over de totale looptijd van het CRM wel eens duurder kunnen uitkomen dan wat de minister nu verwacht. Ik heb de indruk dat hiermee risico's worden overgedragen van een aantal energiebedrijven naar de maatschappij. Ik begrijp dat de minister de veiling zo aantrekkelijk mogelijk wil maken, maar ik denk dat we te ver in de andere richting zijn doorgeslagen.

03.07 Kurt Ravyts (VB): Ik heb er begrip voor dat het opvolgingscomité zich buigt over de transparantie in de komende maanden. Ik ga ervan uit dat we daar duidelijkheid over krijgen voor de veilingresultaten bekend zijn.

Het incident is gesloten.

04 Samengevoegde vragen van

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De CREG-nota over contracten met een dynamische elektriciteitsprijs" (55018088C)
- Kris Verduyck aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De risico's van dynamische contracten" (55018246C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De dynamische energiecontracten en de waarschuwing van de CREG" (55019413C)

04.01 Kurt Ravyts (VB): De CREG waarschuwde op 21 mei voor contracten met een dynamische elektriciteitsprijs. Ze is daar niet tegen, maar wijst gebruikers er wel op dat ze hun verbruik onder een dergelijk contract goed moeten opvolgen. Als ze het doel van dit soort contracten, namelijk de verbruikspieken afvlakken, niet respecteren, kan de factuur flink stijgen. Het gedrag van de consument moet dus worden aangestuurd. De minister reageerde op de nota van de CREG en zei dat er een constructief overleg met de sector moet worden gestart om de nieuwe evoluties te monitoren.

des nouvelles évolutions.

Quelles démarches la ministre a-t-elle déjà entreprises? Où en sont la réforme et l'actualisation de l'accord de consommation?

04.02 Kris Verduyckt (Vooruit): Avec les compteurs numériques apparaissent les contrats numériques. La CREG met en garde sur le fait que les nouveaux contrats permettent au client d'adapter sa consommation de façon très précise en fonction de la fluctuation des prix. Si cela peut être un avantage, le client peut également essuyer des revers.

La ministre partage-t-elle l'analyse de la CREG? Faut-il prévoir des règles pour éliminer les risques majeurs? Des concertations ont-elles déjà eu lieu avec le secteur?

04.03 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Aujourd'hui, seul ENGIE Electrabel propose des contrats dynamiques. La loi EMD transposant la quatrième directive électricité obligera les fournisseurs ayant plus de 200 000 clients à proposer des contrats dynamiques tel que prévu dans la directive. L'offre de ce type de contrats va donc augmenter. Pour en bénéficier, les clients auront besoin d'un compteur numérique qui est une compétence des Régions.

La transition énergétique va de pair avec de nombreuses évolutions. Celles-ci ne doivent pas être un problème. Elles représentent une occasion à saisir pour les utilisateurs "flexibles". Tous les utilisateurs ne peuvent toutefois pas adapter tout ou partie de leur consommation. Les pics de consommation risquent de coûter cher et peuvent entraîner des surprises sur la facture. Nous devons donc veiller à la confiance des consommateurs et à la confiance sur les marchés. Les prix sur le marché de gros peuvent passer de moins de 500 euros par mégawattheure à 10 000 euros sur le marché intra-journalier, ce qui peut saper la confiance des consommateurs dont la transition énergétique a précisément besoin. Il est donc extrêmement important que les consommateurs sachent très clairement à quelle formule de prix ils adhèrent. C'est pourquoi nous avons chargé la CREG de formuler des recommandations afin de protéger au mieux les consommateurs. J'ai également soumis la note de la CREG à l'attention de la FEBEG.

La réponse de la FEBEG m'a fortement déçue. La fédération m'a écrit qu'une liberté commerciale suffisante devait être offerte et n'a nullement évoqué la mise en place d'un cadre. J'attache la

Welke stappen heeft de minister al gezet? Hoever staat de hervorming en actualisering van het consumentenakkoord?

04.02 Kris Verduyckt (Vooruit): Digitale meters maken digitale contracten mogelijk. De CREG waarschuwt dat de nieuwe contracten de klant toelaten om zijn verbruik heel erg op de schommelende prijs af te stemmen. Dat kan voordelig zijn, maar het kan ook mislopen.

Deelt de minister de analyse van de CREG? Moeten er regels zijn om de grootste risico's eruit te halen? Is er al overleg geweest met de sector?

04.03 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Vandaag biedt alleen ENGIE Electrabel dynamische contracten aan. In de EMD-wet die de vierde elektriciteitsrichtlijn omzet zal staan dat leveranciers met meer dan 200.000 klanten dynamische contracten moeten aanbieden. Dat volgt uit de richtlijn. Het aanbod van dat soort contracten zal dus toenemen. Afnemers hebben daarvoor een digitale meter nodig, een bevoegdheid van de Gewesten.

De energietransitie brengt veel nieuwe ontwikkelingen. Dat hoeft geen probleem te zijn. Voor flexibele gebruikers is het een opportuniteit, maar niet alle gebruikers kunnen hun gebruik of een deel ervan, aanpassen. Het risico is dat piekverbruik veel kost en tot verrassingen kan leiden op de factuur. We moeten dus werken aan het consumentenvertrouwen en aan het vertrouwen op de markt. De prijzen op de groothandelsmarkt kunnen gaan van minder 500 euro per megawattuur tot 10.000 euro op de *intra-day*-markt en dat kan het vertrouwen van de consument kelderen, terwijl de energietransitie net vertrouwen nodig heeft. Het is dus enorm belangrijk dat de consument glashelder ziet welke prijsformule hij ondertekent. Daarom hebben we de CREG de opdracht gegeven om aanbevelingen te doen om de consument zo goed mogelijk te beschermen. Ik heb de nota van de CREG ook onder de aandacht van de FEBEG gebracht.

Het antwoord van de FEBEG vond ik heel teleurstellend. De federatie schreef me dat er voldoende commerciële vrijheid moet zijn en gaf niet de minste aanzet tot een kader. Ik neem de

plus grande importance aux avertissements de la CREG et je souhaite en tenir compte de manière constructive. Je m'attends à ce que les fournisseurs puissent faire des propositions intéressantes, même si je n'en ai pas encore reçu jusqu'à présent. Nous participons activement à la réflexion. Hier, l'enquête sur la révision de l'accord de consommation a été lancée, dans laquelle la transition énergétique constitue un élément important. J'espère pouvoir en retirer des éléments en vue d'un encadrement adéquat des contrats dynamiques.

04.04 Kurt Ravyts (VB): La ministre est d'avis que la transition énergétique ne constitue pas nécessairement un problème. Sur Facebook et Twitter, la ministre se profile de plus en plus comme visionnaire. Je me demande combien de personnes suivent sa vision des choses. La CREG a présenté aujourd'hui les résultats d'une grande enquête sur le comportement des ménages sur le marché de l'énergie. De toute évidence, nous n'avons pas encore de tels consommateurs conscients.

04.05 Kris Verduyckt (Vooruit): Ce n'est évidemment pas la ministre qui a eu l'idée des contrats dynamiques. Ils constituent une donnée et nous devons y faire face. Je ne m'inquiète pas pour les enfants nés avec l'informatique mais pour ma grand-mère. Chacun doit bénéficier d'un prix correct de l'énergie, y compris les personnes qui n'ont aucune idée de ce qui se passe sur le marché de l'énergie. La CREG a raison de mettre en garde. Il doit être clair que nous n'avons pas besoin de communisme, mais nous n'avons pas non plus besoin de contrats de casino. Je regrette la réaction de la FEBEG, qui voit probablement des opportunités de gagner de l'argent. Cependant, je pense que ces contrats comportent également des risques pour les fournisseurs. La confiance des consommateurs est très importante et la fédération du secteur devrait absolument le comprendre. Nous devons trouver des solutions.

L'incident est clos.

05 Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'incidence de l'éclipse partielle du 10 juin 2021 sur la production d'électricité" (55018811C)

05.01 Kurt Ravyts (VB): Il avait été prévu qu'en raison de la récente éclipse de soleil partielle, la production d'électricité tirée de l'énergie solaire baisserait de 15 % en Belgique. La prochaine éclipse de soleil est annoncée pour fin 2022.

Quelle incidence l'éclipse partielle a-t-elle eue? Comment se prépare-t-on à une telle éclipse? A-t-

waarschuwingen van de CREG zeker ter harte en ik wil er constructief mee omgaan. Ik verwacht dat leveranciers goede voorstellen kunnen doen, al heb ik die tot nog toe niet gekregen. Wij denken zelf actief mee. Gisteren startte de bevraging over de herziening van het consumentenakkoord, waarin de energietransitie een belangrijk element is. Ik hoop daaruit elementen te halen voor een goede omkadering van de dynamische contracten.

04.04 Kurt Ravyts (VB): De minister is van mening dat de energietransitie geen probleem hoeft te zijn. Op Facebook en Twitter komt de minister steeds meer visionair uit de hoek. Ik vraag me af hoeveel mensen mee zijn in haar verhaal. De CREG presenteerde vandaag de resultaten van een grote bevraging naar het gedrag van gezinnen op de energiemarkt. Die bewuste consumenten hebben we duidelijk nog niet.

04.05 Kris Verduyckt (Vooruit): De dynamische contracten zijn natuurlijk niet het idee van de minister. Ze zijn een gegeven en we moeten ermee omgaan. Ik maak me geen zorgen over de whizzkids, maar wel over mijn oma. Iedereen moet een correcte energieprijz krijgen, ook mensen die geen idee hebben van wat er allemaal op de energiemarkt beweegt. De CREG waarschuwt terecht. Het moet duidelijk zijn dat we geen nood hebben aan communisme, maar ook niet aan casinocontracten. Ik betreur de reactie van de FEBEG, die vast mogelijkheden ziet om geld te verdienen. Toch denk ik dat er ook voor de leveranciers risico's aan deze contracten zitten. Het vertrouwen van de consument is heel belangrijk en de sectorfederatie moet dat absoluut begrijpen. We moeten oplossingen vinden.

Het incident is gesloten.

05 Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De impact van de gedeeltelijke eclips van 10 juni 2021 op de elektriciteitsproductie" (55018811C)

05.01 Kurt Ravyts (VB): Er werd voorspeld dat tijdens de recente, gedeeltelijke zonsverduistering de elektriciteitsproductie uit zonne-energie in België met 15 % zou dalen. Eind 2022 komt de volgende zonsverduistering eraan.

Welke impact had de gedeeltelijke eclips? Hoe wordt een zonsverduistering voorbereid? Wordt

on recours à l'intelligence artificielle pour anticiper le déséquilibre, régler le voltage et soutenir les opérateurs? Une coopération est-elle prévue à cet effet entre Elia et le secteur public?

05.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Tout ce qui est prévisible ne pose en fait aucun problème. À l'heure actuelle, nous avons une capacité totale d'origine solaire d'environ 5 gigawatts. L'effet de l'éclipse a été assez limité. Il va de soi que nous devons néanmoins anticiper d'éventuelles pertes de capacité. Aucune intelligence artificielle n'est nécessaire pour prédire une éclipse. Une partie de la consommation va devoir s'adapter à la production sur la base d'applications intelligentes. Elia expérimente le recours à des algorithmes afin de poursuivre l'optimisation de sa gestion de la congestion. La semaine dernière, le Conseil des ministres a approuvé des projets d'investissement dans l'intelligence artificielle et la numérisation dans le cadre du Fonds de transition énergétique. Elia, Fluvius, ORES, Sibelga et Resa ont également lancé un projet d'échange de données sur le marché de l'énergie.

05.03 Kurt Ravyts (VB): Je me réjouis de savoir que l'on recourt à l'intelligence artificielle, et ce, également dans le cadre du Fonds pour la transition énergétique.

L'incident est clos.

06 Questions jointes de

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Conseil européen de l'Énergie du 11 juin 2021 relatif à la révision du règlement TEN-E" (55018961C)

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La rencontre des ministres européens de l'Énergie du 11 juin 2021 et la vague de rénovation" (55018963C)

06.01 Kurt Ravyts (VB): Le règlement révisé sur les RTE-E (réseaux transeuropéens d'énergie) a pour objectif de moderniser, de décarboniser et de relier les infrastructures énergétiques transfrontalières de l'UE en vue d'atteindre la neutralité climatique. La ministre peut-elle expliquer cette révision ainsi que les 11 corridors prioritaires et les trois zones prioritaires qu'elle contient? Peut-elle expliquer la position belge par rapport à la vision néerlandaise?

Au niveau européen, un vote a également eu lieu pour rendre l'environnement bâti plus durable et sur les mesures visant à doubler les rénovations de bâtiments dans l'UE d'ici 2030. Quelle est la

artificielle intelligence utilise pour anticiper le déséquilibre, régler le voltage et soutenir les opérateurs? Une coopération est-elle prévue à cet effet entre Elia et le secteur public?

05.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Al wat te voorspellen is, is eigenlijk geen probleem. Op dit moment hebben we een totale capaciteit uit zon van ongeveer 5 gigawatt. Het effect van de eclips was eerder beperkt. Uiteraard moeten we wel anticiperen op capaciteit die wegvalt. Voor het voorspellen van een eclips is geen artificiële intelligentie nodig. Een deel van het verbruik zal zich aan de productie moeten aanpassen op basis van slimme toepassingen. Elia experimenteert met algoritmes om hun congestiebeheer verder te optimaliseren. Vorige week keurde de ministerraad projecten goed die inzetten op artificiële intelligentie en digitalisering in het kader van het Energietransitiefonds. Ook Elia, Fluvius, ORES, Sibelga en Resa hebben een project gelanceerd voor uitwisseling van data op de energiemarkt.

05.03 Kurt Ravyts (VB): Ik ben blij dat artificiële intelligentie gebruikt wordt, ook in het kader van het Energietransitiefonds.

Het incident is gesloten.

06 Samengevoegde vragen van

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Europese Energieraad van 11 juni 2021 m.b.t. de herziening van de TEN-E-verordening" (55018961C)

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De bijeenkomst van de Europese Energieministers van 11 juni 2021 m.b.t. de renovatiegolf" (55018963C)

06.01 Kurt Ravyts (VB): Het doel van de herziene TEN-E-verordening (Trans-European Networks for Energy) is om de grensoverschrijdende energie-infrastructure van de EU te moderniseren, koolstofvrij te maken en te verbinden met het oog op klimaatneutraliteit. Kan de minister die herziening toelichten, alsook de elf prioritaire corridors en drie prioritaire gebieden daarin? Kan ze het Belgische standpunt toelichten tegenover de Nederlandse visie?

Op Europees vlak is er ook gestemd over de verduurzaming van de bebouwde omgeving en over de maatregelen om de renovaties van gebouwen in de EU te verdubbelen tegen 2030. Wat is het

position de la Belgique sur cette question? Quel est l'état du financement et de la réglementation européenne dans ce domaine? Quelle est la contribution fédérale à la réduction rentable de la demande d'énergie et au remplacement des technologies de chauffage et de refroidissement à forte intensité de carbone ou à faible rendement énergétique? Même question concernant un projet écologique pour l'étiquetage environnemental et énergétique concerné. Quel est l'état d'avancement de tous ces dossiers ce qui concerne la consultation des gouvernements régionaux en Belgique?

06.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en néerlandais*): Le RTE-E a fait l'objet de toute une journée de débats, notamment sur l'infrastructure de l'hydrogène et le rôle du mélange. Un groupe d'États membres – l'Autriche, l'Allemagne, le Danemark, l'Estonie, l'Espagne, l'Irlande, le Luxembourg, la Lettonie, les Pays-Bas, la Suède et également la Belgique – souhaite s'orienter vers une infrastructure dédiée à l'hydrogène et s'est fermement opposé à l'autorisation du mélange. Ils ont voulu limiter au maximum la période pendant laquelle le mélange reste possible comme solution provisoire. Ce texte doit maintenant repasser par la case départ.

En fait, il n'y a pas eu de nouveau débat sur la vague de rénovation: le texte avait mûri, les positions étaient connues et les conclusions ont été adoptées. Avec son parc immobilier très vétuste, la Belgique est confrontée à un défi majeur. Avec les bonnes orientations de l'Europe et des autorités, la transition énergétique offre naturellement de nombreuses opportunités. La Belgique se félicite de l'extension souhaitée de l'utilisation des certificats de performance énergétique. Heureusement, l'accent est également mis sur l'orientation et les conseils aux propriétaires. En matière d'utilisation circulaire des matériaux et produits de construction, il y a encore beaucoup à faire en Belgique.

La vague de rénovation vise à limiter fortement la consommation d'énergie et à rendre la consommation résiduelle plus durable. Les normes européennes relatives aux appareils de chauffage et de refroidissement et aux électroménagers, ainsi que les labels énergétiques, ont fait leurs preuves. Mes services sont chargés de leur mise en œuvre et de leur suivi, ainsi que de l'application des règlements sur l'éco-conception et l'étiquetage énergétique. Avec les écochèques, les autorités fédérales encouragent également l'achat d'équipements à faible consommation énergétique. Cette politique ne portera toutefois ses fruits que si les intéressés y adhèrent suffisamment. Il faut donc

Belgische standpunt ter zake? Hoe staat het met de Europese financiering en regelgeving ter zake? Wat is de federale bijdrage in een kostenefficiënte vermindering van de energievraag en de vervanging van koolstofintensieve of energie-inefficiënte verwarmings- en koeltechnologie? Idem inzake een ecologisch ontwerp van de betrokken milieu- en energie-etikettering. Hoe staat het in dit alles met het overleg met de regionale regeringen in België?

06.02 **Minister Tinne Van der Straeten** (*Nederlands*): Over de TEN-E is een hele dag gedebatteerd, met name over waterstofinfrastructuur en de rol van bijmenging. Een groep lidstaten – Oostenrijk, Duitsland, Denemarken, Estland, Spanje, Ierland, Luxemburg, Letland, Nederland, Zweden en ook wel België – wil gaan naar een *dedicated* infrastructuur voor waterstof en heeft zich er sterk tegen verzet dat bijmenging zomaar zou worden toegestaan. Zij wilden de periode waarin bijmenging mogelijk blijft als interimoplossing zoveel mogelijk beperken. Die tekst moet nu opnieuw zijn weg afleggen.

Over de renovatiegolf is er eigenlijk geen debat meer geweest: die tekst was uitgerijpt, de standpunten waren gekend en de conclusies werden aangenomen. België heeft met zijn sterk verouderd gebouwenpark een zeer grote uitdaging. De juiste begeleiding vanuit Europa en de overheden biedt de energietransitie natuurlijk veel kansen. België verwelkomt de gewenste uitbreiding van het gebruik van energieprestatiecertificaten. Er is gelukkig ook een focus op begeleiding en advies voor eigenaars. In het circulair gebruik van bouwmaterialen en producten is in België nog veel te doen.

De renovatiegolf zet sterk in op een beperking van de energieconsumptie en duurzamer resterend energieverbruik. De Europese normering van verwarmings-, koelings- en huishoudtoestellen en de energielabels hebben hun nut bewezen. Mijn diensten zijn bevoegd voor de implementatie en de controle daarvan en voor de toepassing van de verordeningen inzake *ecodesign* en energie-etikettering. Met ecocheques bevordert de federale overheid ook de aanschaf van energie-efficiënte apparatuur. Het succes staat of valt met voldoende draagvlak en daarom moeten er voldoende stimulansen zijn voor huiseigenaars voor een ingrijpende energetische renovatie, met daarnaast

prévoir des incitants suffisants pour que les propriétaires entreprennent d'importants travaux de rénovation énergétique. Ces incitants seront bien évidemment accompagnés de mesures sociales pour les personnes en situation précaire. Chaque État membre doit également être capable de rapidement mettre en œuvre ces mesures.

06.03 Kurt Ravyts (VB): Nous pourrions également consacrer un échange de vues à ce type de dossier. En effet, le ministre fait un rapport sur Ecofin à la Commission des finances presque chaque mois.

L'incident est clos.

07 Questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'obligation de participer à la préqualification" (55019081C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La préqualification et la décision de la Commission européenne concernant le CRM" (55019411C)

07.01 Bert Wollants (N-VA): La circulaire explicative relative à la procédure de préqualification n'a été publiée au *Moniteur belge* que le 14 juin, alors que la date butoir pour l'introduction du dossier était fixée au lendemain. Le problème était pourtant déjà connu au mois de mai.

Quelles sont les conséquences pour les soumissionnaires qui ont indûment introduit un dossier ou qui n'en ont pas remis alors qu'ils auraient dû le faire? À partir de quand la ministre sera-t-elle en mesure de fournir un aperçu des résultats de la préqualification?

07.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): L'organisation de l'ensemble du régime relatif au CRM a été un travail de titan. Il n'est donc pas étonnant que des imprécisions apparaissent lors de la première application. Nous mettons tout en œuvre pour résoudre les questions qui se posent dans les plus brefs délais.

L'approche à suivre pour la préqualification a été communiquée aux acteurs du marché longtemps avant la publication de la circulaire au *Moniteur belge* le 14 juin. Le texte était déjà disponible auparavant sur le site du SPF Économie. Je n'ai pas connaissance de dossiers introduits à tort. Dès lors que la circulaire précise que les détenteurs de capacité devant soumettre un dossier de préqualification sont moins nombreux qu'initialement prévu, il ne peut en résulter que certains détenteurs de capacité auraient omis de

uiteraard begeleidende sociale maatregelen voor mensen in een precaire situatie. Ook moet er snel voldoende uitvoerende capaciteit beschikbaar zijn in iedere lidstaat.

06.03 Kurt Ravyts (VB): Misschien kunnen we aan dit soort dossier ook een gedachtewisseling wijden. In de commissie Financiën komt de minister immers bijna maandelijks verslag uitbrengen over Ecofin.

Het incident is gesloten.

07 Samengevoegde vragen van

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Énergie) over "De verplichting tot prekwalificatie" (55019081C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Énergie) over "De prekwalificatie en de beslissing van de Europese Commissie over het CRM" (55019411C)

07.01 Bert Wollants (N-VA): Pas één dag voor de indieningsdeadline van 14 juni werd de verduidelijkende rondzendbrief over de prekwalificatieprocedure in het *Belgisch Staatsblad* gepubliceerd. De problematiek was nochtans al in mei gekend.

Welke gevolgen heeft dit voor aanbieders die onterecht een dossier hebben ingediend of die geen dossier hebben ingediend terwijl ze dat wel hadden moeten doen? Vanaf wanneer kan de minister een overzicht geven van de resultaten van de prekwalificatie?

07.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Het was een huzarenstuk om de hele regeling in verband met het CRM in orde te krijgen. Het verbaast dus niet dat er bij de eerste toepassing onduidelijkheden opduiken. Wij doen er alle aan om de vragen zo snel mogelijk op te lossen.

De te volgen aanpak voor de prekwalificatie is geruime tijd voor de verschijning van de rondzendbrief op 14 juni in het *Belgisch Staatsblad* gecommuniceerd aan de marktpartijen. De tekst was al eerder beschikbaar via de site van de FOD Economie. Ik heb geen weet van onterecht ingediende dossiers. Aangezien de rondzendbrief verduidelijkt dat minder capaciteitshouders een prekwalificatiedossier moeten indienen dan men aanvankelijk dacht, kan dat er niet toe hebben geleid dat capaciteitshouders onterecht geen

soumettre un dossier alors qu'ils le pouvaient.

Le délai de dépôt a expiré le 15 juin, mais il sera encore suivi du contrôle du contenu, du calcul du volume, du traitement des demandes pour les contrats de plus d'un an par le régulateur et du traitement des autorisations de production par le SPF Économie.

La communication relative aux résultats de la préqualification peut avoir une influence sur les offres, le résultat des enchères et son coût. Il s'agit d'informations susceptibles d'influencer le marché. Le comité de suivi se penche sur la question de savoir quelles informations peuvent être divulguées à quel moment.

07.03 Bert Wollants (N-VA): Je déplore qu'un problème dont on avait connaissance dès le mois de mai n'ait donné que si tardivement lieu à une initiative. Le site d'Elia a renseigné des informations erronées pendant tout ce temps. Lorsque j'ai attiré l'attention d'Elia sur ce point, je me suis heurté à un refus de modifier les informations avant la publication officielle de l'arrêté royal. Ce n'est que le 9 juin que le site internet a été corrigé.

Je comprends que les informations en question sont sensibles du point de vue du marché, mais il faudra les communiquer tôt ou tard. Sans cela, une discordance apparaîtra entre les enchères et les informations adéquates.

L'incident est clos.

Le **président**: La question n° 55019411C de M. Warmoes est supprimée.

08 Questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La participation citoyenne aux projets de parcs éoliens offshore et l'adjudication des projets" (55019224C)
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La firme BASF et l'énergie éolienne" (55019349C)
- Thierry Warmoes à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Des citoyens copropriétaires d'éoliennes en mer" (55019439C)

08.01 Bert Wollants (N-VA): L'initiative "Burgerwind op zee" permet à des citoyens de participer à des projets éoliens en mer du Nord. Les adjudications pour des parcs supplémentaires en mer du Nord doivent donc non seulement constituer un *business case* intéressant mais également permettre d'impliquer des citoyens, de façon à pouvoir réaliser ces parcs avec un niveau minimal

dossier hebben ingediend.

Op 15 juni liep de indieningsperiode af, maar daarna volgen nog de controle van de inhoud, de berekening van het volume, de behandeling van de aanvragen voor contracten van meer dan één jaar door de regulator en de behandeling van de productievergunningen door de FOD Economie.

De communicatie over de resultaten van de prekwificatie kan een invloed hebben op de biedingen, het resultaat van de veiling en de kostprijs ervan. Het is marktgevoelige informatie. Het opvolgingscomité buigt zich over de vraag welke informatie wanneer kan worden vrijgegeven.

07.03 Bert Wollants (N-VA): Ik betreur dat een probleem dat al in mei was gekend, pas zo laat tot een initiatief heeft geleid. Heel die tijd bleef er foute informatie op de site van Elia staan. Ik heb Elia daarop gewezen, maar men wilde de foute informatie niet aanpassen vooraleer het KB officieel beschikbaar was. Pas op 9 juni werd de website aangepast.

Ik begrijp dat het over marktgevoelige informatie gaat, maar vroeg of laat zal er toch over gecommuniceerd moeten worden. Anders is veiling niet meer afgestemd op de juiste informatie.

Het incident is gesloten.

De **voorzitter**: Vraag nr. 55019411C van de heer Warmoes vervalt.

08 Samengevoegde vragen van

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De burgerparticipatie in offshorewindparkprojecten en de tendering van projecten" (55019224C)
- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De firma BASF en de windenergie" (55019349C)
- Thierry Warmoes aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Burgers als mede-eigenaar van de offshore windmolens" (55019439C)

08.01 Bert Wollants (N-VA): Met het initiatief 'Burgerwind op zee' kunnen burgers participeren in projecten rond windenergie op de Noordzee. Dat betekent dat ook de tendering voor de bijkomende parken op de Noordzee niet alleen een interessante businesscase moet opleveren, maar dat ook burgers betrokken moeten worden. Op die manier kunnen de parken gerealiseerd worden met de

d'aides publiques.

Comment la ministre va-t-elle concrétiser la participation de citoyens et de PME dans ces projets? Dispose-t-on déjà de précisions sur les paramètres des adjudications? Où en est l'ensemble du processus? Quand les éoliennes de la deuxième zone pourront-elles commencer à produire de l'électricité?

08.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): La transposition de la deuxième directive relative aux énergies renouvelables, la directive RED II, laquelle fait partie de la loi EMD récemment discutée en Conseil des ministres, confèrera une base légale aux communautés énergétiques. Il s'agit de citoyens qui, conjointement avec des autorités locales et des PME, ont la possibilité de devenir copropriétaires d'éoliennes offshore belges. Conformément à la loi relative à l'*offshore tendering*, le gouvernement est également chargé de déterminer les modalités par lesquelles la participation citoyenne peut être organisée. Ces précisions seront apportées dans l'arrêté royal relatif aux appels d'offres et dans les documents y afférents. Comme annoncé précédemment, la phase d'étude prendra fin au printemps 2023.

Un projet est élaboré en parallèle pour l'extension du réseau modulaire offshore (MOG), la nouvelle infrastructure de réseau de transmission offshore qui assurera le transport de l'énergie éolienne jusqu'au sol. L'arrêté royal relatif aux appels d'offres fixera également les différents paramètres en la matière. Il est toujours prévu de soumettre cet arrêté royal au Conseil des ministres au début de 2023. Nous devons toutefois tenir compte d'éventuelles procédures de notification auprès des autorités européennes. Les premières éoliennes pourront, espérons-le, produire de l'énergie d'ici à fin 2026-début 2027.

08.03 Bert Wollants (N-VA): Nous devons veiller à ce que l'arrêté royal relatif à l'adjudication soit pris à temps. Je m'inquiète quelque peu de la longue période des études. Je comprends qu'un autre problème se pose encore concernant le raccordement à Ventilus, mais les autres travaux ne doivent pas prendre du retard pour autant. L'ambition de procéder à cette construction sans soutien est étroitement liée aux paramètres d'adjudication. Elia indique semble-t-il que d'autres éléments devront être abandonnés à défaut de soutien. La question est de savoir dans quel sens certains choix seront effectués.

L'incident est clos.

laagst mogelijke overheidssteun.

Hoe zal de minister de deelname van burgers en kmo's in deze projecten vorm geven? Is er al meer duidelijkheid over de tenderparameters? Hoe staat het met het hele proces rond de tendering? Wanneer zouden de windmolens in de tweede zone de eerste stroom kunnen leveren?

08.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Door de omzetting van de tweede hernieuwbare-energie richtlijn RED II, die deel uitmaakt van de EMD-wet die recent op de ministerraad werd besproken, zullen energiegemeenschappen een wettelijke basis krijgen. Dat zijn burgers die samen met lokale autoriteiten en kmo's de mogelijkheid krijgen om mede-eigenaar te worden van de Belgische offshore windmolens. De offshore tender draagt de regering ook op om te bepalen hoe de burgerparticipatie kan worden georganiseerd. Dat zal worden vastgelegd in het KB Tender en de tenderdocumenten zelf. Zoals eerder aangekondigd zal de uitgebreide studieronde voltooid zijn in het voorjaar van 2023.

Tegelijkertijd wordt een ontwerpdesign uitgewerkt voor de uitbreiding van het *modular offshore grid*, de nieuwe offshore transmissieinfrastructuur die voor het transport moet zorgen van de windenergie naar het land. Het KB Tender zal ook de verschillende tenderparameters vastleggen. Het plan blijft om dit KB in het begin van 2023 aan de ministerraad voor te leggen. We moeten wel rekening houden met eventuele aanmeldingsprocedures bij Europa. De eerste windturbines zullen hopelijk energie kunnen produceren tegen eind 2026-begin 2027.

08.03 Bert Wollants (N-VA): We moeten erover waken dat het KB Tender er tijdig is. Ik maak me toch zorgen over de lange periode van studies. Ik begrijp dat er nog een ander probleem is met de aansluiting met Ventilus, maar de andere zaken moeten daarom geen vertraging oplopen. De ambitie om dit zonder steun te bouwen hangt nauw samen met de tenderparameters. Ik hoor dat Elia aangeeft dat er zonder steun andere zaken zullen moeten opgegeven worden. De vraag is in welke richting het zal gaan.

Het incident is gesloten.

09 Questions jointes de

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le financement du fonds d'assainissement des sols Promaz" (55019309C)
 - Patrick Dewael à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le dossier d'agrément du fonds Promaz" (55019440C)

09.01 Kurt Ravyts (VB): Le fonds Promaz sera financé par le transfert des excédents financiers du BOFAS, le fonds d'assainissement des sols des stations-services, et par une contribution de 0,01 euro par litre, qui se répercutera sur le prix maximum du mazout. Lorsque le fonds disposera d'un budget de 512 millions d'euros, la contribution sera supprimée. Les besoins budgétaires et la durée de fonctionnement du fonds seront également évalués dans l'intervalle.

Toutefois, la ministre flamande, Mme Demir, s'oppose à une augmentation des prix pour les consommateurs, affirmant qu'une réserve de 120 millions d'euros demeure disponible. Le secteur estime pourtant que le fonds Promaz ne peut être opérationnel sans augmentation des prix. J'ai pu lire dans la presse que la ministre souscrit à la vision du secteur: les excédents du BOFAS ne sont pas suffisants pour assainir 9 000 citernes non étanches.

Quel est l'état des lieux de la situation? L'accord peut-il encore être bloqué? Quand la commission interrégionale de l'assainissement du sol se réunira-t-elle afin d'examiner la question de la reconnaissance de ce fonds? Quelle position la ministre adoptera-t-elle?

09.02 Patrick Dewael (Open Vld): Selon l'accord conclu par la ministre avec le secteur, le fonds mazout Promaz sera alimenté par l'excédent de 120 millions d'euros provenant de l'ancien fonds BOFAS et d'une contribution d'un eurocent par litre de mazout. La ministre flamande Demir souhaite toutefois que tous les moyens du fonds BOFAS soient épuisés avant qu'il soit procédé à un nouveau prélèvement. La Commission interrégionale pour l'assainissement du sol (CIA) dispose à présent de quatre mois pour se prononcer sur le dossier.

Les moyens actuels du fonds BOFAS peuvent-ils être directement affectés au fonds Promaz? Un prélèvement supplémentaire sur le mazout est-il nécessaire? De quelle manière un accord pourrait-il être trouvé avec les entités régionales? À quelles initiatives pouvons-nous nous attendre en cas de rejet de la demande par la CIA?

09 Samengevoegde vragen van

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De financiering van het bodemsaneringsfonds Promaz" (55019309C)
 - Patrick Dewael aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het erkenningsdossier van het Promazfonds" (55019440C)

09.01 Kurt Ravyts (VB): Het Promazfonds zal gefinancierd worden via de overheveling van de financiële overschotten van BOFAS, het bodemsaneringsfonds voor tankstations, en via een bijdrage van 0,01 euro per liter, doorgerekend in de maximumprijs van stookolie. Eens het fonds over een budget van 512 miljoen euro beschikt zal de inning stoppen. De budgetbehoefte en de werkingsduur zullen ook tussentijds worden geëvalueerd.

Vlaams minister Demir kant zich echter tegen een prijsverhoging voor de consument en stelt dat er nog 120 miljoen euro reserve is, maar volgens de sector zelf kan het Promazfonds zonder prijsverhoging niet gerealiseerd worden. In de pers lees ik dat de minister de visie van de sector onderschrijft: de overschotten van BOFAS volstaan niet om 9.000 lekkende tanks te saneren.

Wat is de stand van zaken? Kan het akkoord nog worden geblokkeerd? Wanneer komt de Interregionale Bodemsaneringscommissie samen om zich over de erkenning te buigen? Welke houding zal de minister daar aannemen?

09.02 Patrick Dewael (Open Vld): Volgens het akkoord dat de minister met de sector heeft gesloten, zal het stookoliefonds Promaz worden gespijsd met het overschot van 120 miljoen euro uit het stopgezette BOFAS-fonds en een bijdrage van 1 eurocent per liter stookolie. Vlaams minister Demir wil echter dat eerst alle middelen uit BOFAS worden aangewend alvorens een nieuwe heffing in te voeren. De Interregionale Bodemsaneringscommissie (IBC) heeft nu vier maanden de tijd om zich over het dossier uit te spreken.

Zijn de huidige middelen van BOFAS onmiddellijk inzetbaar voor het Promazfonds? Is een extra heffing op stookolie noodzakelijk? Op welke manier kan er een akkoord worden gevonden met de gewestelijke entiteiten? Welke stappen kunnen we verwachten indien de aanvraag niet wordt erkend door de IBC?

09.03 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Le secteur a déposé le dossier auprès de la Commission interrégionale de l'assainissement du sol, qui en a pris acte lors de sa réunion du 22 juin. Les différents membres de la CIA devront se prononcer sur la recevabilité du dossier le 3 juillet. La CIA disposera ensuite de maximum quatre mois pour l'accepter. Certains points seront déjà discutés lors de la réunion prévue en septembre. Je m'attèle entre-temps à une adaptation du contrat-programme auquel le financement est lié.

Les trois gouvernements régionaux et le gouvernement fédéral sont représentés au sein de la CIA. Le précédent gouvernement fédéral avait déjà marqué son accord sur une contribution de 10 euros par 1 000 litres et un montant maximum de 512 millions d'euros. Le secteur demande de surcroît une évaluation bisannuelle de la situation financière du fonds, à laquelle je ne vois aucune objection.

Afin de pouvoir venir en aide aux demandeurs le plus rapidement possible, il est nécessaire que la perception de la contribution puisse également débiter. Le montant de 120 millions d'euros du fonds BOFAS ne peut en effet être utilisé qu'à partir du moment où il existe un fonds opérationnel.

Si nous limitons le fonds aux 120 millions d'euros de BOFAS, nous ne pourrions aider que 20 % des gens. Il nous faut 512 millions d'euros pour aider tout le monde et résoudre le problème historique de la pollution des sols.

Afin de rendre le fonds Promaz opérationnel, le secteur a besoin, selon ses propres dires, de cinq mois.

Je suis convaincue que chacun travaille à sa manière à la recherche d'une solution.

09.04 Kurt Ravyts (VB): J'espère que nous pourrions aider un maximum de personnes concernées.

09.05 Patrick Dewael (Open Vld): Les personnes concernées vivent dans l'incertitude à cause de difficultés politiques. Je saluerai donc toute initiative susceptible de contribuer à un accord politique.

L'incident est clos.

10 Questions jointes de
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie)
sur "Les nouvelles estimations du Bureau du

09.03 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): De sector heeft het dossier bij de Interregionale Bodemsaneringscommissie ingediend, die er op haar vergadering van 22 juni akte van heeft genomen. De verschillende leden van de IBC dienen zich op 3 juli uit te spreken over de ontvankelijkheid van het dossier. Daarna heeft de IBC maximaal vier maanden de tijd om het te aanvaarden. Al op de vergadering van september zal een en ander besproken worden. Ondertussen werk ik aan een aanpassing van de programmaovereenkomst, waaraan de financiering is gelinkt.

In de IBC zijn de drie gewestregeringen en de federale regering vertegenwoordigd. De vorige federale regering stemde reeds in met een bijdrage van 10 euro per 1.000 liter en een maximumbedrag van 512 miljoen euro. Daarbovenop vraagt de sector een tweejaarlijkse evaluatie van de financiële toestand van het fonds, waarmee ik geen probleem heb.

Om de aanvragers van steun zo snel mogelijk te helpen, is het noodzakelijk dat ook de inning van de bijdrage kan starten. Het bedrag van 120 miljoen euro van BOFAS kan immers pas gebruikt worden zodra er een operationeel fonds is.

Als wij het fonds zouden beperken tot de 120 miljoen euro van BOFAS, dan zouden wij slechts 20 % van de mensen kunnen helpen. We hebben echt 512 miljoen euro nodig om iedereen te helpen en de historische vervuiling op te lossen.

Om het Promazfonds operationeel te maken, heeft de sector naar eigen zeggen vijf maanden tijd nodig.

Ik heb er alle vertrouwen in dat iedereen op zijn eigen manier aan een oplossing werkt.

09.04 Kurt Ravyts (VB): Ik hoop dat zoveel mogelijk betrokkenen kunnen worden geholpen.

09.05 Patrick Dewael (Open Vld): De betrokkenen verkeren in onzekerheid door politieke moeilijkheden. Alles wat bijdraagt tot een politiek akkoord zal ik dan ook toejuichen.

Het incident is gesloten.

10 Samengevoegde vragen van
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De nieuwe cijfers van het

Plan quant aux émissions de CO₂ des centrales au gaz belges" (55019326C)

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude du Bureau du Plan "Perspectives économiques 2021-2026" (55019393C)

- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les estimations du Bureau fédéral du Plan concernant les émissions de CO₂" (55019433C)

Planbureau over de geraamde CO₂-uitstoot van gascentrales in België" (55019326C)

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De studie van het Planbureau 'Economische vooruitzichten 2021-2026'" (55019393C)

- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ramingen van het Federaal Planbureau inzake de CO₂-uitstoot" (55019433C)

10.01 Kurt Ravyts (VB): Le Bureau fédéral du Plan fournit de nouvelles estimations sur les émissions totales de gaz à effet de serre en Belgique pour la période 2021-2026 et tient compte d'une augmentation de 12 % de ces émissions en Belgique. Le plan de relance belge prévoit de consacrer 50 millions d'euros au développement et à l'intégration de nouvelles technologies visant à réduire les émissions de CO₂.

10.01 Kurt Ravyts (VB): Het Federaal Planbureau komt met nieuwe ramingen over de totale broeikasgasemissies in België voor de periode 2021-2026 en houdt rekening met een toename van 12 % in België. Het Belgische relanceplan voorziet in 50 miljoen euro voor de ontwikkeling en integratie van nieuwe technologieën ter vermindering van CO₂-emissies.

Quelle sera la trajectoire concrète suivie par ce projet au sein du plan de relance?

Wat is het concrete traject van het project in het federale relanceplan?

10.02 Bert Wollants (N-VA): Selon la ministre, l'étude indiquant que les émissions de CO₂ vont fortement augmenter d'ici 2026 en raison de la sortie du nucléaire repose sur des chiffres anciens, vu que le gouvernement fédéral recourrait davantage à l'énergie renouvelable en 2026.

10.02 Bert Wollants (N-VA): De studie die aangeeft dat de CO₂-uitstoot tegen 2026 sterk zal toenemen vanwege de kernuitstap, is volgens de minister gebaseerd op oude cijfers, want in 2026 zou de federale regering meer inzetten op hernieuwbare energie.

Il convient cependant de vérifier d'abord si la réalisation d'autres choix dans le cadre du CRM se traduirait également par des résultats différents pour l'étude, notamment en raison du fait que la capacité ne peut pas être convertie en production selon un rapport d'un sur un.

Er moet toch worden afgewacht of andere keuzes in het CRM ook tot andere resultaten zouden leiden voor de studie, onder meer omdat de capaciteit niet een-op-een kan worden omgezet in productie.

La ministre dispose-t-elle de nouveaux chiffres? Une réduction de la capacité dans le CRM implique-t-elle également une réduction proportionnelle des heures de fonctionnement des différentes formes de technologie? Ou peut-il précisément en résulter une augmentation du nombre d'heures de fonctionnement de certaines centrales? À quelle augmentation la ministre s'attend-elle à l'échelon fédéral sur le plan de l'énergie renouvelable au cours de la période 2021-2025 et spécifiquement pour l'année 2026?

Beschikt de minister over nieuwe cijfers? Houdt een beperking van de capaciteit in het CRM op evenredige wijze ook een beperking in van de draaiuren van de verschillende vormen van technologie. Of kan dat er net aanleiding toe geven dat bepaalde centrales meer draaiuren zullen boeken? Welke toename verwacht zij federaal op het vlak van hernieuwbare stroom in de periode 2021-2025 en specifiek in het jaar 2026?

10.03 Marie-Christine Marghem (MR): Les émissions de gaz à effet de serre en Belgique ont encore diminué en 2020. Selon les prévisions du Bureau du Plan, ces émissions vont augmenter d'ici 2026. En 2026, vous prévoyez la mise en fonctionnement du MOG II, qui ne permet pas de produire de l'énergie renouvelable mais de transmettre ou partager celle produite par les

10.03 Marie-Christine Marghem (MR): De uitstoot van broeikasgassen in België is in 2020 opnieuw gedaald. Volgens de prognoses van het Planbureau zal die uitstoot toenemen tegen 2026. In 2026 verwacht u de ingebruikname van de MOG II-infrastructuur, waarmee geen hernieuwbare energie geproduceerd kan worden, maar waarmee wel de door windparken op zee geproduceerde energie

éoliennes en mer.

Selon vous, quelle est la part d'énergie renouvelable que nous pourrions produire en 2026? Ni Ventilus ni la Boucle du Hainaut ne pourront convoier de l'énergie avant 2028 au plus tôt.

Quelle est votre opinion précise sur ce rapport? Disposez-vous d'autres chiffres nous permettant de suivre votre thèse? Devons-nous nous ranger aux prospectives du Bureau du plan? Dès lors, quelles mesures comptez-vous prendre pour vous assurer que la baisse du CO₂ de ces dernières années ne soit pas ruinée par votre politique?

10.04 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en néerlandais*): L'étude du Bureau fédéral du Plan intègre la politique énergétique du précédent gouvernement, qui comprend la sortie complète du nucléaire. Le scénario de référence de l'étude consiste à maintenir les sept réacteurs ouverts, tandis que l'idée de prolonger la durée de vie de réacteurs n'est défendue que pour les deux réacteurs les plus récents. En outre, il ne tient pas compte des projets plus ambitieux de ce gouvernement en matière de politique climatique et énergétique. Par exemple, le CRM permet d'exploiter pleinement le potentiel du stockage et de la gestion de la demande.

Le Bureau fédéral du Plan se base sur le Plan national Énergie-Climat (PNEC), soumis à la Commission européenne en 2019, pour l'offre en électricité. Les mesures additionnelles se fondent toujours sur des hypothèses devenues obsolètes en matière de croissance des énergies renouvelables, qui ne tiennent pas compte de l'évolution du cadre européen. Compte tenu du rehaussement des objectifs climatiques européens, qui vise à réduire de 55 % les émissions de gaz à effet de serre d'ici 2030, la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique européen va également augmenter. À la mi-juillet, la Commission européenne présentera une proposition de révision du cadre politique. Le gouvernement fédéral veut y apporter une contribution constructive et accélérer le développement des énergies renouvelables et de l'interconnexion.

L'étude démontre que la consommation en électricité augmentera plus rapidement et plus fortement que prévu avec la reprise économique. La consommation a été revue à la hausse, mais l'on se réfère toujours aux anciennes hypothèses pour la question de la disponibilité de l'énergie. En 2019, aucune décision portant sur le volume n'avait encore été prise concernant le CRM et aucun cadre

kan worden getransporteerd en verdeeld.

Wat is volgens u het aandeel van de hernieuwbare energie dat we in 2026 zullen kunnen produceren? Zowel bij het project Ventilus als bij het project Boucle du Hainaut zal er pas ten vroegste vanaf 2028 energie getransporteerd kunnen worden.

Wat is precies uw standpunt over dit rapport? Hebt u nog andere cijfers die uw stelling schragen? Moeten we ons schikken naar de vooruitzichten van het Planbureau? Welke maatregelen zult u dan nemen om te voorkomen dat de daling van de CO₂-uitstoot van de voorbije jaren door uw beleid gefnuikt wordt?

10.04 **Minister Tinne Van der Straeten** (*Nederlands*): De studie van het Federaal Planbureau integreert het elektriciteitsbeleid van de vorige regering met de volledige kernuitstap. Het referentiescenario in de studie is het openhouden van alle zeven reactoren, terwijl het pleidooi voor een levensduurverlenging enkel slaat op de twee jongste reactoren. Bovendien wordt geen rekening gehouden met de ambitieuzere plannen van deze regering inzake klimaat- en energiebeleid. Zo wordt er in het kader van het CRM een volwaardige kans gegeven aan het potentieel inzake opslag en vraagsturing.

Het Federaal Planbureau baseert zich voor het elektriciteitsaanbod op het Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) dat in 2019 bij de Europese Commissie is ingediend. Bij de extra maatregelen staan nog de verouderde veronderstellingen voor de groei van hernieuwbare energie, die geen rekening houden met het wijzigende Europese kader. Gezien de verhoging van de Europese klimaatdoelstellingen naar –55 % broeikasgasemissies tegen 2030 zal ook het aandeel hernieuwbare energie in de Europese energiemix toenemen. De Europese Commissie komt midden juli met een voorstel tot herziening van het beleidskader. De federale regering wil hier constructief aan bijdragen en een versnelling realiseren inzake hernieuwbare energie en interconnectie.

De studie toont wel aan dat het elektriciteitsverbruik sneller en sterker dan verwacht zal stijgen met de oplevende economie. Het verbruik is naar boven bijgesteld, maar voor de beschikbaarheid is men nog uitgegaan van de oude veronderstellingen. In 2019 was er nog geen volumebeslissing genomen over het CRM en was er zelfs nog geen kader voor het CRM in werking getreden.

pour le CRM n'avait même été mis en place.

À présent, des arrêtés d'exécution nous permettent de formaliser notre décision portant sur le volume. Le Bureau fédéral du Plan ne tient pas compte des décisions que le gouvernement a prises en avril 2021.

Dans la décision portant sur le volume de la capacité de remplacement, le nombre de centrales à gaz est réduit au minimum. En partant de nos connaissances concernant la capacité existante et la nouvelle capacité, nous misons en grande partie sur la gestion de la demande et sur le stockage. Par conséquent, nous ne tenons pas compte de la clause de durabilité.

(En français) Dans tous les cas, cinq des sept réacteurs vont fermer. Il faudra donc une capacité flexible réduite.

Suite à notre constatation suivant laquelle certaines des hypothèses de base sont dépassées par les événements, j'ai contacté le Bureau du Plan. Mon objectif est de vérifier les faits et de chercher des solutions.

Ni les experts en énergie du Bureau du Plan, ni la DG Énergie n'ont participé à la rédaction du rapport. Cela explique notamment que notre décision sur le volume n'ait pas été prise en compte. Le Bureau fédéral du Plan compte actualiser cette étude.

(En néerlandais) Le Bureau du Plan utilise des chiffres actualisés pour l'augmentation de la consommation d'électricité, mais l'interprétation de ces chiffres se base sur le PNEC de 2019. Il n'est donc pas tenu compte de l'évolution de la politique dans le cadre du CRM.

La Commission a approuvé le plan de relance belge. La Belgique est l'un des meilleurs élèves au niveau des contributions aux objectifs climatiques. Concernant la vision à long terme, outre les investissements "sans regrets" dans les énergies renouvelables, il faut accroître parallèlement le degré de flexibilité du futur système énergétique.

L'hydrogène joue un rôle important au niveau de la flexibilité pour 2050, notamment pour décarboner entièrement la production. Pour les centrales au gaz, il est possible d'utiliser également la pyrolyse. En cas de pyrolyse à l'aide de biométhane ou d'e-méthane, nous obtenons même une émission de CO₂ négative.

J'ai donc déposé deux projets hydrogène dans le

Vandaag zijn er wel uitvoeringsbesluiten die tot een volumebeslissing kunnen leiden. Het Federaal Planbureau houdt geen rekening met de beslissingen die de regering in april 2021 heeft genomen.

In de volumebeslissing voor de vervangingscapaciteit wordt het aantal gascentrales tot een minimum beperkt. Als er wordt uitgegaan van wat we kennen aan bestaande capaciteit en nieuwe capaciteit wordt er fors ingezet op de vraagsturing en opslag. Men houdt bijgevolg geen rekening met de duurzaamheidsclausule.

(Frans) In ieder geval worden vijf van de zeven kernreactoren buiten dienst gesteld. Er zal dus een beperkte flexibele capaciteit nodig zijn.

Daar we hebben vastgesteld dat sommige basishypotheseën intussen achterhaald zijn, heb ik het Federaal Planbureau gecontacteerd. Ik wil de feiten laten aftoetsen en oplossingen zoeken.

Noch de energie-experts van het Planbureau, noch de AD Energie hebben aan het rapport meegeschreven. Dat verklaart waarom er geen rekening werd gehouden met onze beslissing over het volume. Het Federaal Planbureau wil deze studie nu updaten.

(Nederlands) Het Planbureau gebruikt actuele cijfers voor de stijging van het elektriciteitsverbruik, maar de invulling gebeurt op basis van het NEKP uit 2019, dus zonder rekening te houden met de evolutie van het beleid in het kader van het CRM.

De Commissie heeft het Belgische relanceplan goedgekeurd. België is een van de beste leerlingen op het vlak van de bijdragen aan de klimaatdoelstellingen. Inzake langetermijnvisie moeten we naast de no-regretinvesteringen in hernieuwbare energie meegroeien in het aanbieden van flexibiliteit in het toekomstige energiesysteem.

Voor 2050 speelt waterstof een belangrijke rol op het vlak van flexibiliteit, ook om productie-CO₂ vrij te maken. Voor gascentrales kan men daarbij pyrolyse toepassen. Bij pyrolyse met behulp van biomethaan of e-methaan krijgen we zelfs een negatieve CO₂-uitstoot.

In het kader van het relanceplan heb ik binnen mijn

cadre de mes compétences et dans le cadre du plan de relance: 95 millions d'euros pour la colonne vertébrale, un réseau de canalisations pour l'hydrogène et le CO₂ et 50 millions d'euros plus 10 millions d'euros de moyens généraux pour ces molécules, pour la production et l'utilisation d'hydrogène. Un appel à projet sera lancé début 2022. C'est aussi en 2022 déjà que l'attribution aura lieu.

10.05 Bert Wollants (N-VA): La ministre continue de lier la décision sur le volume dans le cadre du CRM aux émissions de CO₂ mais ce n'est pas parce qu'on réduit le volume que la production au gaz diminuera. Ce serait plutôt le contraire.

Ce n'est pas non plus parce qu'on investit davantage dans le stockage et la gestion de la demande qu'il n'y aura aucun effet aux moments où la demande en électricité sera moins importante.

Je déduis de la réponse donnée qu'on ne dispose d'aucun chiffre en gigawattheures pour la production au gaz. Il est tout à fait possible – et tel est en partie l'objectif – que les centrales au gaz existantes, tant les anciennes que les nouvelles, fonctionneront simplement davantage. Si elles fonctionnent davantage, chacune produira bien entendu plus de CO₂.

La ministre n'a pas non plus précisé le gain de volume de courant renouvelable. La première étape consiste en la poursuite du développement de la prochaine zone offshore après 2026. Les chiffres ne permettront donc pas de déterminer activement et précisément la production sur le plan de l'électricité verte.

Je crains que les propos de la ministre selon lesquels le fait de retirer un certain nombre de mégawatts du CRM permettra de réduire la production dans la même mesure ne correspondent pas à la réalité et qu'il faille abandonner cette piste.

10.06 Marie-Christine Marghem (MR): Je ne puis qu'être d'accord avec M. Wollants. C'est récurrent chez vous, Madame la ministre: vous mélangez les concepts pour vous tirer d'épaisseur.

En l'occurrence, vos centrales à gaz vont forcément travailler beaucoup plus qu'avant. Certaines, dans la réserve stratégique, ne fonctionnaient pas durant un an. Maintenant, elles vont produire quasiment tout le temps et donc, forcément, elles vont émettre quasi tout le temps du CO₂. Il faut arrêter de nous prendre pour des idiots.

bevoegdheid dan ook twee waterstofprojecten ingediend: 95 miljoen euro voor de backbone, waterstof en CO₂ en 50 miljoen euro plus 10 miljoen euro aan algemene middelen voor molecule en de productie en het gebruik van waterstof. Begin 2022 zal een oproep voor projecten worden gedaan. In 2022 zal ook de toekenning al gebeuren.

10.05 Bert Wollants (N-VA): De minister verbindt nog steeds de volumebeslissing in het CRM aan de CO₂-uitstoot, maar het is niet omdat men het volume verlaagt dat ook automatisch de productie met gas zal verlagen, eerder integendeel.

Het is ook niet zo dat door meer in te zetten op opslag en *demand side response* er geen effect is op de momenten waarop er minder stroom wordt gevraagd.

Uit het antwoord maak ik op dat er geen cijfers in gigawattuur zijn voor de productie met gas. Het is heel goed mogelijk – en deels ook de bedoeling – dat de gascentrales die er dan wel staan, zowel de bestaande als de nieuwe, gewoon meer zullen draaien. Als die meer draaien, dan produceren ze natuurlijk per gascentrale ook meer CO₂.

De minister heeft ook niet gezegd welke hernieuwbare stroom er bijkomt. De eerste stap is de verdere uitbouw van de volgende zone offshore na 2026. Het zal dus niet actief uit de cijfers blijken wat de productie op het vlak van groene stroom precies is.

Als de minister zegt dat we een aantal megawatt uit het CRM zullen schrappen, wat wil zeggen dat we de productie in dezelfde mate kunnen verlagen, dan vrees ik dat dit niet klopt en dat we daar niet verder mee kunnen.

10.06 Marie-Christine Marghem (MR): Ik kan het betoog van de heer Wollants alleen maar onderschrijven. Het is niet de eerste keer, mevrouw de minister, dat u concepten door elkaar haalt om u uit een lastige situatie te redden.

In casu zullen uw gascentrales natuurlijk veel meer draaien dan vroeger. Sommige centrales, die in de strategische reserve zaten, lagen wel een jaar lang stil. Nu zullen ze vrijwel onophoudelijk energie produceren en dus vrijwel onophoudelijk CO₂ uitstoten. U moet ermee ophouden ons te behandelen als een stelletje domkoppen.

Ce que nous attendons, ce sont des chiffres. Parler du stockage, de la gestion de la demande sans aucun chiffre, cela n'a aucun intérêt.

L'incident est clos.

11 Questions jointes de

- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les projets soutenus par le Fonds de transition énergétique" (55019350C)
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les projets financés par le Fonds de transition énergétique" (55019423C)

11.01 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Jeudi passé, le Conseil des ministres a décidé d'octroyer des subsides à quatorze projets dans le cadre du Fonds de transition énergétique, pour un budget de 25 millions d'euros.

A-t-il été possible d'attirer des projets relatifs aux axes thématiques 1 et 3 tels que définis dans l'appel à projets? Comment ces projets contribuent-ils à la transition énergétique? Le fonctionnement actuel du fonds est-il optimal? La ministre a-t-elle l'intention de l'adapter en vue des futurs appels à projets?

11.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Avec 60 propositions de projets pour un montant total de 80 millions d'euros, l'appel à projets a été un grand succès. Par ailleurs, les projets qui ont été déposés sont clairement axés sur les énergies renouvelables et sur la continuité de l'approvisionnement: seuls cinq projets concernaient l'énergie nucléaire, à savoir l'axe thématique 2. Un total de 25 propositions de projets avaient trait à l'axe thématique 1, à savoir "sources d'énergie renouvelable dans la zone économique exclusive belge en mer du Nord et biocarburants", et 30 projets ont été remis dans le cadre de l'axe thématique 3 "sécurité d'approvisionnement et équilibre du réseau de transport".

Chacun des projets contribue à la transition énergétique, par exemple par l'utilisation de l'infrastructure gazière pour le transport d'hydrogène, ou par la mise en place d'un registre pour les e-carburants.

Des projets visent également à exploiter au mieux le potentiel renouvelable en mer du Nord, et ce, par la mobilisation de l'épargne des citoyens ou le recours à l'énergie solaire et à des cerfs-volants en plus des éoliennes traditionnelles. Les modèles de prédiction de la production d'énergie éolienne peuvent améliorer le fonctionnement du réseau.

Wat we verwachten, zijn cijfers. Het heeft geen enkele zin om over de opslag en het vraagbeheer te praten zonder de nodige cijfers.

Het incident is gesloten.

11 Samengevoegde vragen van

- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De projecten ondersteund door het Energietransitiefonds" (55019350C)
- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De door het Energietransitiefonds gefinancierde projecten" (55019423C)

11.01 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Afgelopen donderdag heeft de ministerraad besloten om aan veertien projecten subsidies toe te kennen in het kader van het Energietransitiefonds. Het gaat over een budget van 25 miljoen euro.

Is men erin geslaagd projecten aan te trekken die werken rond de thematische assen 1 en 3, zoals bepaald in de projectoproep? Hoe dragen deze projecten bij tot de energietransitie? Is de huidige werking van het fonds optimaal? Is de minister van plan om aanpassingen door te voeren bij toekomstige projectoproepen?

11.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Met 60 projectvoorstellen voor een totaalbedrag van 80 miljoen euro was de projectoproep een groot succes. Bovendien zijn de ingediende projecten duidelijk gericht op hernieuwbare energie en op de continuïteit van de energievoorziening; slechts vijf projecten hadden betrekking op kernenergie, de thematische as 2. Er waren 25 projectvoorstellen voor de thematische as 1, 'hernieuwbare energiebronnen in de Belgische exclusieve economische zone van de Noordzee en de biobrandstoffen', en 30 projectvoorstellen voor de thematische as 3 'bevoorradingszekerheid en netevenwicht'.

Elk van de projecten draagt bij tot de energietransitie, bijvoorbeeld door de gasinfrastructuur te gebruiken voor het vervoer van waterstof of met een register voor *e-fuels*.

Ook zijn er projecten om het hernieuwbare potentieel in de Noordzee optimaal te benutten: via het mobiliseren van spaargeld van burgers of door zonne-energie en vliegers in te zetten naast de klassieke windturbines. Modellen die de productie van windenergie voorspellen, kunnen de werking van het net verbeteren.

D'autres projets se rapportent au fonctionnement du réseau électrique dans un système reposant de plus en plus sur l'énergie durable. Il s'agit, entre autres, de projets relatifs à la gestion de la demande et à la flexibilité.

Le fonctionnement du fonds tel qu'il se présente aujourd'hui est chronophage pour le SPF Économie. C'est pourquoi je souhaite examiner les possibilités d'amélioration et d'optimisation. Il nous faut soutenir avant tout les projets qui permettent la transition énergétique.

11.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Je me réjouis de voir que la ministre veut investir dans la recherche et soutenir la mise en œuvre d'idées novatrices des scientifiques.

Le fait que le fonctionnement du fonds sera évalué, afin qu'à l'avenir, ce fonds puisse encore contribuer davantage à l'innovation et à la transition énergétique constitue également un élément positif.

L'incident est clos.

12 Questions jointes de

- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La sécurité d'approvisionnement" (55019358C)
- Leen Dierick à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le monitoring de la capacité de production" (55019399C)
- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La réalisation d'un monitoring permanent concernant la sécurité d'approvisionnement et les prix" (55019431C)

12.01 Marie-Christine Marghem (MR): La question de l'incertitude et de l'ambiguïté autour du monitoring permanent traverse, en somme, toutes les questions évoquées précédemment. Nous n'avons toujours pas vu quel monitoring permanent vous aviez mis en place et on sait, par ailleurs, que les prix sur les marchés *forward* sont en train d'augmenter de façon considérable.

Le temps presse. Quelles garanties pouvez-vous offrir en matière de sécurité d'approvisionnement et de prix sur des bases chiffrées qui ressortent d'un instrument de monitoring que l'on vous demande et qui fait partie de votre cahier des charges dans l'accord de gouvernement?

Maintenant viendra également s'ajouter la question du CO₂.

12.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Je renvoie à l'accord de

Andere projecten hebben betrekking op de werking van het elektriciteitsnetwerk in een systeem dat steeds meer op duurzame energie is gebaseerd. Dat gaat onder meer over vraagbeheersing en flexibiliteit.

De huidige werking van het fonds is wel tijdrovend voor de FOD Economie. Daarom wil ik bekijken hoe we een en ander kunnen verbeteren en optimaliseren. We moeten vooral die projecten steunen die de energietransitie mee mogelijk maken.

11.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Ik ben verheugd dat de minister wil investeren in onderzoek en dat ze wil helpen om innovatieve ideeën van wetenschappers uit te voeren.

Het is ook goed dat de werking van het fonds zal worden geëvalueerd, zodat het in de toekomst nog meer kan bijdragen aan innovatie en de energietransitie.

Het incident is gesloten.

12 Samengevoegde vragen van

- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De continuïteit van de stroomvoorziening" (55019358C)
- Leen Dierick aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De monitoring van de productiecapaciteit" (55019399C)
- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De permanente monitoring van de energievoorziening en de - prijzen" (55019431C)

12.01 Marie-Christine Marghem (MR): Kortom, de onzekerheid en de dubbelzinnigheid met betrekking tot de permanente monitoring lopen als een rode draad door alle eerder ter sprake gebrachte kwesties. We hebben nog steeds niet gezien welke permanente monitoring u ingevoerd hebt en we weten trouwens dat de prijzen op de langetermijnmarkt fors aan het stijgen zijn.

De tijd dringt. Welke garanties kunt u bieden op het vlak van de continuïteit van de energievoorziening en van de prijzen op basis van de cijfergegevens van de monitoringtool die we u vragen en die deel uitmaakt van het in het regeerakkoord vastgestelde bestek?

Nu zal daar ook nog eens de CO₂-kwestie bijkomen.

12.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Ik verwijs naar het regeerakkoord.

gouvernement.

(En français) L'accord de gouvernement prévoit un monitoring continu de la capacité de production, de l'impact sur la sécurité d'approvisionnement et du prix de l'électricité, ainsi qu'un rapport sur la sécurité d'approvisionnement et l'impact sur les prix d'ici la fin novembre 2021, sur la base des résultats de la première enchère du CRN. Elia produira un rapport complet sur l'enchère pour le 31 octobre, sur lequel nous continuerons à travailler. Le contrôle continu, lui, devrait être mis en place dès que possible. Les travaux ont déjà commencé depuis un certain temps, en étroite concertation avec la DG Énergie, la CREG et Elia.

Toutes ces informations sont accessibles sur les sites d'Elia, de la CREG et de la DG Énergie. Cela fait une masse d'informations réparties sur trois sites. Et donc, la DG Énergie travaille sur une page web regroupant toutes les informations clés. Les accords sur le partage de données entre parties sont en cours de finalisation. En septembre, les sites seront testés afin de pouvoir les présenter en octobre en même temps que les prochaines perspectives hivernales.

12.03 Marie-Christine Marghem (MR): L'accord de gouvernement prévoit que, si le monitoring révèle l'existence d'un problème inattendu de sécurité d'approvisionnement, le gouvernement prendra des mesures adéquates telles que l'ajustement du calendrier légal pour une capacité pouvant aller jusqu'à 2 GW. Le mot "nucléaire" a été oublié mais c'est de cela qu'il s'agit.

Évidemment, si vous avez un outil de monitoring qui répond à la garantie d'avoir toujours de l'électricité en suffisance et à un prix abordable, vous pouvez en partie déterminer si un problème est inattendu ou attendu. Vous êtes en train d'y travailler, c'est une bonne chose.

Par ailleurs, je ne voudrais pas que ce monitoring soit un instantané d'une situation, celle du mois de novembre 2021, où toutes les capacités de production fonctionnent et où on n'a pas de problème inattendu de sécurité d'approvisionnement. Le monitoring est un instrument dynamique qui permet de réfléchir à une situation en mouvement.

En tout cas, nous savons déjà que nous aurons un problème attendu de capacité manquante. Il faut se

(Frans) Het regeerakkoord voorziet in een continue monitoring van de productiecapaciteit, van de impact op de continuïteit van de energievoorziening en van de elektriciteitsprijs en in een rapport over de continuïteit van de energievoorziening en de impact op de elektriciteitsprijzen tegen eind november 2021, op grond van de resultaten van de eerste CRM-veiling. Elia zal een volledig rapport over de veiling opstellen tegen 31 oktober, en op basis daarvan zullen we verder werken. De continue monitoring zou zo snel mogelijk opgezet moeten worden. De werkzaamheden zijn al enige tijd gaande, in nauw overleg met de AD Energie, de CREG en Elia.

Al die informatie is te vinden op de websites van Elia, de CREG en de AD Energie. Er is dus een gigantische hoeveelheid informatie, die verspreid is over drie websites. Daarom werkt de AD Energie aan een webpagina waarop alle essentiële informatie gegroepeerd wordt. Momenteel legt men de laatste hand aan de akkoorden over de gegevensuitwisseling tussen de betrokken partijen. In september zullen de websites getest worden, zodat ze in oktober voorgesteld kunnen worden, samen met vooruitzichten voor volgende winter.

12.03 Marie-Christine Marghem (MR): In het regeerakkoord staat dat, als uit de monitoring blijkt dat er een onverwacht probleem is met de continuïteit van de energievoorziening, de regering dan gepaste maatregelen zal nemen, zoals de aanpassing van de wettelijke kalender voor een capaciteit tot 2 GW. Men is daar het woord 'nucleaire' vergeten, maar het gaat wel degelijk daarover.

Als u beschikt over een controle-instrument waarmee er gewaarborgd kan worden dat men altijd over voldoende elektriciteit kan beschikken en tegen een betaalbare prijs, dan kunt u uiteraard deels vaststellen of er een probleem verwacht wordt of juist niet. U bent werk aan het maken van zo'n instrument, en dat is een goede zaak.

Voorts zou ik niet willen dat die monitoring een momentopname is van een situatie, met name die van november 2021, waarin alle productiecapaciteit in gebruik is en er geen onverwacht probleem is met betrekking tot de continuïteit van de energievoorziening. Monitoring is een dynamisch instrument dat het mogelijk maakt zich te bezinnen over een situatie die in beweging is.

In elk geval weten we al dat er een verwacht probleem van te weinig capaciteit zal zijn. Men moet

pencher d'abord sur ce problème, plutôt que d'attendre le mois de novembre pour dire, en s'étonnant, qu'on a un problème inattendu.

L'incident est clos.

13 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les projets d'importation d'hydrogène" (55019392C)

13.01 Bert Wollants (N-VA): La ministre a fait savoir dans la presse qu'elle entend s'approvisionner en hydrogène vert principalement à Oman et en Afrique. La question est de savoir si nous devons concentrer l'achat. Notre dépendance pétrolière envers le Moyen-Orient a été la source de beaucoup de problèmes et de nombreux pays se tournent à présent vers la même région pour l'hydrogène vert. La stabilité constitue un obstacle en Afrique. Le fait que l'approvisionnement en énergie y soit de piètre qualité, mais que de l'énergie verte serait néanmoins exportée, sape l'assise locale.

Quelle est la stratégie concrète? Entend-on importer la totalité de l'hydrogène vert du Moyen-Orient et d'Afrique? Comment compte-t-on éviter une trop grande dépendance envers quelques producteurs?

La production intérieure est-elle une compétence régionale? La mer du Nord peut-elle jouer un rôle? Comment l'approvisionnement sera-t-il diversifié? Quelles régions ou technologies joueront un rôle à cet égard? La ministre va-t-elle se concerter avec les Régions? L'étude sur la répartition des compétences en matière d'hydrogène est-elle déjà prête? La ministre peut-elle la fournir?

13.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Une étude de Deloitte a clairement démontré que notre pays devra également investir dans l'importation d'hydrogène vert. En effet, nous ne pouvons en produire qu'une partie nous-mêmes parce que l'espace dont nous disposons est réduit. L'importation et la production propre sont quasiment des vases communicants.

La production d'hydrogène vert est meilleur marché dans les régions ensoleillées telles que le nord de l'Afrique. Nous ne voulons pas concentrer la production uniquement dans ces régions mais bien créer une véritable chaîne d'approvisionnement, répartie sur différents pays et en collaboration avec l'industrie qui a besoin de cet hydrogène vert. Il y a lieu d'harmoniser l'offre et la demande.

zich eerst over dat probleem buigen, in plaats van tot november te wachten om zich er dan over te verwonderen dat we een onverwacht probleem hebben.

Het incident is gesloten.

13 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De plannen voor het importeren van waterstof" (55019392C)

13.01 Bert Wollants (N-VA): In de pers liet de minister optekenen dat ze groene waterstof vooral in het Oman en Afrika wil halen. De vraag is of we de aankoop moeten concentreren. Onze olieafhankelijkheid van het Midden-Oosten heeft voor veel problemen gezorgd en nu kijken veel landen naar dezelfde regio voor groene waterstof. In Afrika is de stabiliteit een hinderpaal. Het gegeven dat de energievoorziening er matig is, maar dat er wel groene energie geëxporteerd zou worden, ondermijnt het lokale draagvlak.

Wat is de concrete strategie? Wil men alle groene waterstof importeren uit het Midden-Oosten en uit Afrika? Hoe zal men een te grote afhankelijkheid van een aantal producenten tegengaan?

Is binnenlandse productie een gewestelijke bevoegdheid? Kan de Noordzee een rol spelen? Hoe zal de aanvoer worden gediversifieerd? Welke regio's of technologie zullen daar een rol in spelen? Zal de minister overleggen met de Gewesten? Is de studie naar de bevoegdheidsverdeling op het vlak van waterstof al klaar? Kan de minister ze bezorgen?

13.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): In een studie van Deloitte is het duidelijk dat ons land ook op de import van groene waterstof zal moeten inzetten. We kunnen maar een deel zelf produceren omdat de ruimte beperkt is. Import en eigen productie blijken bijna communicerende vaten.

Groene waterstof kan goedkoper worden geproduceerd in zonnige streken, bijvoorbeeld Noord-Afrika. We willen de productie niet alleen daar concentreren, maar een heuse *supply chain* creëren, verspreid over verschillende landen en in samenwerking met de industrie die de groene waterstof nodig heeft. Vraag en aanbod moeten op elkaar worden afgestemd.

L'énergie solaire et éolienne, tant à terre qu'au large des côtes, permet de produire de l'hydrogène de manière compétitive, créant ainsi des opportunités pour les pays bordés par la mer du Nord. Il sera tenu compte de cet élément dans la vision fédérale en matière d'hydrogène.

En coopération avec les Régions, je travaille à l'élaboration d'une note indiquant la répartition des compétences afin que chacun puisse prendre les mesures nécessaires à son niveau.

En mer du Nord, nous voulons surtout produire de l'électricité. Qu'une partie de cette électricité puisse être convertie en hydrogène peut représenter un atout pour notre système énergétique futur. Je suis ouverte à des projets innovants, pour lesquels une aide peut toujours être demandée dans le cadre du plan de relance.

Nous sommes actuellement très dépendants de l'importation de combustibles fossiles et le passage à l'hydrogène implique que nous pouvons rechercher de nouveaux partenaires. Le marché doit encore se développer mais les projets existent, les soutiens sont prêts et des concertations sont organisées avec d'autres pays dans le cadre du Forum pentalatéral de l'énergie.

13.03 Bert Wollants (N-VA): Nous pourrions également produire localement puisqu'à l'avenir, il y aura aux moments de pic de production un surplus qui ne sera pas utilisé. Avec les pays riverains de la mer du Nord, nous pourrions y ajouter une production obtenue grâce à l'énergie éolienne offshore. En utilisant les excédents, nous pourrions éviter que le prix de l'énergie ne s'effondre à certains moments, ce qui ne serait pas avantageux pour ceux qui ont investi dans la production d'énergie verte.

Selon la ministre, nous devrions également miser sur les relations commerciales. Mais est-il normal que nous importions de l'énergie à hauteur de millions d'euros? Il faut par ailleurs éviter de remplacer simplement le pétrole par l'hydrogène. Nous devons faire des affaires à l'international et ne pas nous concentrer uniquement sur les pays les plus chauds qui ne sont pas toujours des partenaires exemplaires.

Les compétences seront tôt ou tard clarifiées. En tout cas, il ne faut pas encore complexifier les choses.

L'incident est clos.

14 Questions jointes de

Zonne-energie en windenergie, onshore en offshore, kunnen waterstof competitief produceren, wat mogelijkheden creëert voor de landen die aan de Noordzee liggen. Dat zal een plaats krijgen in de federale waterstofvisie.

Ik werk met de Gewesten aan een nota met de bevoegdheidsverdeling zodat ieder op zijn niveau de nodige maatregelen kan treffen.

In de Noordzee willen we vooral elektriciteit produceren en dat een deel daarvan in waterstof kan worden omgezet, kan een meerwaarde zijn voor ons toekomstig energiesysteem. Ik sta open voor innovatieve projecten, die altijd steun kunnen vragen in het relanceplan.

Momenteel zijn we sterk afhankelijk van de import van fossiele brandstoffen en overschakelen naar waterstofdragers betekent dat we nieuwe partners kunnen zoeken. De markt moet zich nog ontwikkelen, maar de projecten zijn er al, steun ligt klaar en er is overleg met andere landen op het Pentalaterraal Energieforum.

13.03 Bert Wollants (N-VA): We zullen ook lokaal kunnen produceren, want in de toekomst zal er op piekmomenten in de productie een overschot zijn zonder bestemming. Daar kunnen we met de Noordzeelanden samen een offshore productie via windenergie aan toevoegen. Door de overschotten in te zetten, vermijden we dat de energieprijzen bij momenten instort, wat niet goed is voor wie in groene energieproductie heeft geïnvesteerd.

We moeten volgens de minister ook inzetten op handelsrelaties. Maar is het normaal is dat we voor miljoenen euro energie invoeren? We moeten voorkomen dat we olie gewoon vervangen door waterstof. We moeten ook wereldwijd zaken doen en niet alleen focussen op de allerwarmste landen. Dat zijn niet altijd voorbeeldige partners.

De bevoegdheden zullen vroeg of laat wel duidelijk worden. Het moet in elk geval niet nog complexer worden.

Het incident is gesloten.

14 Samengevoegde vragen van

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le transfert statistique d'énergie renouvelable avec la Finlande" (55019397C)

- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord avec la Finlande sur le transfert statistique d'énergie renouvelable" (55019426C)

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De statistische overdracht van hernieuwbare energie met Finland" (55019397C)

- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De overeenkomst met Finland over de statistische overdracht van hernieuwbare energie" (55019426C)

14.01 Bert Wollants (N-VA): Le "transfert statistique" d'énergie pour apurer le déficit est de 1,3 TWh pour 18,5 millions d'euros. Le coût est inférieur au montant budgétisé mais la quantité est également inférieure à ce que la ministre avait annoncé.

Peut-elle nous esquisser les détails de la convention? Comment voit-elle l'évolution de l'énergie renouvelable à court terme?

14.02 Kim Buyst (Ecolo-Groen): La ministre peut-elle nous fournir davantage de détails concernant l'accord conclu entre la Belgique et la Finlande concernant un transfert statistique de certaines quantités d'énergie produites au départ de sources renouvelables?

14.03 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): En raison du retard de livraison des derniers parcs éoliens, l'objectif d'une contribution des autorités fédérales à hauteur de 8 350 GWh d'énergie renouvelable a accusé un déficit initial estimé à 1 550 GWh. La consommation énergétique belge est par ailleurs supérieure à ce qui avait été estimé. Un déficit national supplémentaire s'est donc creusé par rapport à l'objectif de 13 % en 2020, pour lequel la clé de répartition doit encore être définie. Nous sommes tenus de compenser ce déficit par le biais de l'achat de statistiques dans d'autres pays de l'UE.

Le contrat a été négocié avec la Finlande pour un montant de 13,5 euros par mégawattheure, réparti en deux sous-sections: une quantité fixe de 1 376,5 GWh en compensation du déficit fédéral par rapport à l'objectif de 8 350 GWh, et une quantité optionnelle, à activer si les chiffres de production fédéraux se modifient encore et afin de pouvoir réaliser la contribution fédérale au déficit national, estimé à présent à 1 950 GWh.

Les chiffres relatifs à la production finale des parcs à éoliennes off-shore se sont élevés à 6 973,5 GWh, ce qui fait que le déficit est de 1 376,5 GWh. En agissant rapidement et en établissant certains contacts, je suis parvenue à réduire au maximum le prix de cette opération regrettable.

14.01 Bert Wollants (N-VA): De zogenaamde statistische overdracht van energie om het tekort aan te zuiveren bedraagt 1,3 TWh voor 18,5 miljoen euro. De kostprijs ligt lager dan begroot, maar ook de hoeveelheid is minder dan wat de minister eerder zei.

Kan de minister de details van de overeenkomst schetsen? Hoe ziet ze de evolutie hernieuwbare energie op korte termijn?

14.02 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Kan de minister meer details geven over het akkoord over een statistische overdracht van een bepaalde hoeveelheid energie die is opgewekt uit hernieuwbare bronnen tussen België en Finland?

14.03 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Door een latere oplevering van de laatste windparken had de doelstelling waarbij de federale overheid 8.350 GWh hernieuwbare energie dient bij te dragen een initieel ingeschat tekort van 1.550 GWh. Daarnaast is het Belgisch energieverbruik hoger dan ingeschat. Er is dus een additioneel nationaal tekort ontstaan ten opzichte van de 13 %-doelstelling in 2020, waarvoor de verdeelsleutel nog moet worden bepaald. We zijn verplicht om dat tekort te compenseren via de aankoop van statistieken in andere EU-lidstaten.

Het contract werd onderhandeld met Finland voor een bedrag van 13,5 euro per megawattuur, opgedeeld in twee onderdelen: een vaste hoeveelheid van 1.376,5 GWh ter compensatie van het federaal tekort ten opzichte van de doelstelling van 8.350 GWh, en een optionele hoeveelheid, te activeren indien de federale productiecijfers nog wijzigen en om de federale bijdrage aan het nationaal tekort, nu ingeschat op 1.950 GWh, te kunnen doen.

De finale productiecijfers van de offshore windparken topten af op 6.973,5 GWh, waardoor het tekort uitkomt op 1.376,5 GWh. Door snel te handelen en contacten te leggen heb ik de prijs van deze jammerlijke operatie maximaal kunnen drukken.

Par ailleurs, il convient également de s'intéresser à l'évolution de la contribution fédérale à la production d'énergie renouvelable. Concrètement, cela concerne l'évolution de la contribution fédérale et les mesures d'économie d'énergie fédérales. Les mesures indirectes qui peuvent avoir un effet de levier sur le développement d'énergie renouvelable dans les Régions sont actuellement en cours d'inventaire.

Dans le contexte de l'actualisation du Plan national Énergie-Climat (PNEC) de novembre 2023, ma politique tend à l'élargissement et à l'anticipation de diverses mesures dans le cadre des compétences fédérales.

14.04 Bert Wollants (N-VA): La situation est bien meilleure que prévu. Nous étions néanmoins soucieux du montant et certainement aussi du prix par MWh. Il est positif que la ministre recherche des moyens de trouver des contributions supplémentaires, mais nous voulons également y participer depuis le Parlement. Il doit être possible de relever ensemble le niveau d'ambition.

14.05 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Il reste évidemment dommage d'acheter du courant fictif mais, même dans ce cas, nous devons conclure un accord aussi favorable que possible. La ministre y est parvenue. Nous devons garder à l'esprit l'objectif de 100 % d'énergie renouvelable. L'un des atouts à l'échelon fédéral est le développement offshore. Sachant que la procédure prend facilement cinq à six ans, il est préférable de ne pas se concentrer uniquement sur la présente législature, mais également sur les gouvernements et générations à venir. Je suis heureuse que le gouvernement agisse de la sorte.

L'incident est clos.

Le **président**: La question n° 55019398C de Mme Dierick est reportée.

15 Question de Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'île énergétique en mer du Nord" (55019404C)

15.01 Marie-Christine Marghem (MR): L'île énergétique MOG II va permettre d'acheminer l'électricité produite par des éoliennes dans notre mer territoriale mais aussi, dans les années à venir, l'électricité produite par d'autres parcs offshore. Le timing est très serré. Vous voulez voir cela réalisé avant août 2026.

Comment estimez-vous concrètement ce timing?

Daarnaast is er de evolutie van de federale bijdrage aan de hernieuwbare energieproductie. Rechtstreeks gaat dat over offshore energieproductie en de federale energiebesparingsmaatregelen. De onrechtstreekse maatregelen die een hefboomwerking kunnen hebben op de ontwikkeling van hernieuwbare energie in de Gewesten worden momenteel nog in kaart gebracht.

In de context van de actualisering van het Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) van november 2023 mikt mijn beleid op het uitbreiden en vervroegen van diverse maatregelen binnen de federale bevoegdheden.

14.04 Bert Wollants (N-VA): Dit is een veel betere situatie dan verwacht. We waren toch bezorgd over het bedrag en zeker ook de prijs per MWh. Het is goed dat de minister manieren zoekt om extra bijdrages te vinden, maar we willen daar ook vanuit het Parlement aan bijdragen. Het moet mogelijk zijn om samen de lat hoger te leggen.

14.05 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Het blijft natuurlijk zonde om fictieve stroom aan te kopen, maar dan nog moet er een zo goed mogelijke deal worden gesloten. Daar is de minister in geslaagd. We moeten het doel van 100 % hernieuwbare energie voor ogen houden. Een van de federale sterktes is de offshore ontwikkeling. Aangezien de doorlooptijd al snel vijf tot zes jaar bedraagt, is het goed om niet alleen naar deze legislatuur te kijken, maar ook naar volgende regeringen en generaties. Ik ben blij dat de regering dat doet.

Het incident is gesloten.

De **voorzitter**: De vraag nr. 55019398C van mevrouw Dierick wordt gesteld.

15 Vraag van Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het energie-eiland in de Noordzee" (55019404C)

15.01 Marie-Christine Marghem (MR): Dankzij het energie-eiland MOG II zal de energie van windmolens in onze territoriale zee, maar in de toekomst ook de elektriciteit van andere offshorewindparken naar land getransporteerd kunnen worden. De timing is zeer strak. U wilt dat het project gerealiseerd wordt vóór augustus 2026.

Hoe ziet het concrete tijdspad eruit? Kunt u het

Pouvez-vous nous décrire le projet très précisément, sa plus-value et les différentes étapes de réalisation envisagées? Quelles sont les mesures que vous prendrez? Quel est l'échéancier pour ces réalisations? Cela va évidemment dépasser le cadre de votre mandat.

M. Van Quickenborne a annoncé en novembre 2020 que la capacité des éoliennes en mer du Nord ne serait doublée que d'ici 2030. Quels éléments rendent une accélération possible avant 2030 et, de préférence, avant août 2026, afin que le MOG II serve à quelque chose?

15.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en français*): Le projet est inclus dans le plan de relance et de résilience.

Cette île sera construite dans les limites de la deuxième zone d'énergie renouvelable, la zone Princesse Elisabeth, afin de transporter l'énergie y générée. Elle pourrait jouer un autre rôle important, actuellement soumis à investigation: l'interconnexion avec d'autres pays autour de la mer du Nord. Mais elle ne sera pas destinée à la production d'énergie.

L'importante étape suivante est l'arrêté ministériel, prévu pour la fin de l'année, qui formalisera la conception du réseau offshore. La concession domaniale pour les infrastructures à construire sera également demandée. Ensuite, Elia lancera un appel d'offres par marchés publics pour la construction de l'île énergétique.

En collaboration avec les institutions scientifiques et le ministre de la mer du Nord, nous étudions comment minimiser l'impact de l'infrastructure sur la nature et préparons les demandes de permis nécessaires. Le cas échéant, des recherches scientifiques supplémentaires seront effectuées.

La phase de construction des infrastructures commencera au plus tôt après le premier trimestre 2023 et devra être achevée à la date limite fixée par l'Europe pour la réalisation des projets, soit août 2026.

Ensuite, la construction des installations de transmission débutera. Elles seront achevées au moment où les premiers parcs éoliens seront prêts à produire de l'énergie.

Quant à la capacité offshore, 2,3 GW sont déjà produits en Belgique. Elle atteindra 4,4 GW dans la

project zeer nauwgezet uiteenzetten, met vermelding van de meerwaarde ervan en de verschillende uitvoeringsfases? Welke maatregelen zult u nemen? Wat is de planning voor die realisaties? Een en ander zal de periode van uw mandaat uiteraard overschrijden.

De heer Van Quickenborne heeft in november 2020 aangekondigd dat de capaciteit van de windmolens op de Noordzee pas tegen 2030 verdubbeld zou worden. Hoe kan men een tandje bijsteken vóór 2030 en liefst vóór augustus 2026, zodat MOG II benut kan worden?

15.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Frans*): Het project is opgenomen in het Plan voor Herstel en Veerkracht.

Dit eiland wordt opgetrokken binnen de grenzen van de tweede zone voor hernieuwbare energie, de Prinses Elisabethzone, om de energie te transporteren die daar opgewekt wordt. Het eiland zou nog een andere belangrijke rol kunnen vervullen, die momenteel bestudeerd wordt: de interconnectie met andere landen die aan de Noordzee liggen. Het zal echter niet voor energieproductie dienen.

De volgende belangrijke stap is het ministerieel besluit, dat tegen eind dit jaar uitgevaardigd zal worden en waarin het ontwerp van het offshore grid formeel vastgelegd wordt. Er zal ook een domeinconcessie aangevraagd worden voor de aan te leggen infrastructuur. Daarna zal Elia een openbare aanbesteding uitschrijven voor de bouw van het energie-eiland.

Samen met de wetenschappelijke instellingen en de minister van de Noordzee bekijken we hoe we de impact van de infrastructuur op de natuur tot een minimum kunnen beperken en bereiden we de nodige vergunningsaanvragen voor. Indien nodig wordt er bijkomend wetenschappelijk onderzoek verricht.

De bouwfase zal ten vroegste na het eerste kwartaal van 2023 van start gaan en moet voltooid zijn tegen de uiterste termijn die Europa voor de projecten vastgelegd heeft, namelijk augustus 2026.

Daarna zal er een begin gemaakt worden met de aanleg van de transportinstallaties. Ze zullen klaar zijn wanneer de eerste windparken gereed zijn om energie te produceren.

Wat de offshorecapaciteit betreft, wordt er in België al 2,3 WW geproduceerd. In de Prinses

zone Princesse Elisabeth.

Elisabethzone zal de capaciteit opgeschroefd worden tot 4,4 GW.

Une première phase sera réalisée en 2026-2027 et une deuxième en 2028.

Een eerste fase zal in 2026-2027 gerealiseerd worden en een tweede in 2028.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

Le **président**: Les questions n^{os} 55019414C et 55019415C de M. Warmoes sont transformées en questions écrites.

De **voorzitter**: De vragen nrs. 55019414C en 55019415C van de heer Warmoes worden omgezet in schriftelijke vragen.

16 Question de Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La déclaration d'intention de 4Sea et de la Belgian Offshore Platform" (55019422C)

16 Vraag van Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De intentieverklaring van 4Sea en het Belgian Offshore Platform" (55019422C)

16.01 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Le 24 juin, quatre associations environnementales belges et la Belgian Offshore Platform (BOP) ont présenté leur déclaration d'intention pour le développement de l'énergie éolienne en mer du Nord. Ils y affirment que l'énergie éolienne en mer du Nord pourrait avoir des effets positifs sur la nature et le climat.

16.01 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Op 24 juni presenteerden vier Belgische milieuorganisaties samen met het Belgian Offshore Platform (BOP) hun intentieverklaring over de ontwikkeling van windenergie in de Noordzee. Daarin stelden ze dat windenergie in de Noordzee goed kan zijn voor de natuur én voor het klimaat.

Quelle est la position de la ministre concernant cette déclaration d'intention?

Wat is het standpunt van de minister over de intentieverklaring?

Une partie de la deuxième zone dédiée à l'énergie éolienne en mer du Nord se trouve sur un site Natura 2000. La déclaration d'intention souligne donc l'importance d'assurer une conception écologique des parcs éoliens. Comment cela se traduira-t-il dans l'appel d'offres pour la construction des parcs éoliens?

Een deel van de tweede zone voor windenergie in de Noordzee ligt in Natura 2000-gebied. Daarom beklemtoont de intentieverklaring het belang van een natuurinclusief ontwerp voor windparken. Hoe zal dit vertaald worden in de tender voor de bouw van de windparken?

La déclaration d'intention appelle à l'instauration d'un dialogue sur l'amélioration des valeurs naturelles et la production d'énergie renouvelable selon un processus circulaire. La ministre va-t-elle entamer ce dialogue?

De intentieverklaring vraagt naar een dialoog over het verbeteren van natuurwaarden én hernieuwbare energieproductie in een circulair verhaal. Zal de minister deze dialoog aangaan?

16.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): La production d'énergie renouvelable en mer, qui est nécessaire à la réalisation de nos ambitions en matière de climat, entretient un rapport tendu avec la protection de la nature marine, qui revêt également une importance cruciale. Ce n'est qu'au travers du dialogue que nous parviendrons à une situation avantageuse tant pour la nature que pour le climat.

16.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De productie van hernieuwbare energie op zee, die noodzakelijk is om onze klimaatambities te verwezenlijken, staat soms op gespannen voet met de bescherming van de mariene natuur, die eveneens van cruciaal belang is. Alleen via dialoog kunnen we tot een situatie komen die zowel voor de natuur als voor het klimaat voordelig is.

C'est pourquoi j'apprécie particulièrement que la Belgian Offshore Platform et 4Sea (les organisations de défense de l'environnement) formulent des propositions conjointes quant à la manière dont le développement de l'énergie éolienne en mer du Nord peut contribuer et au

Daarom apprecieer ik het bijzonder dat het Belgian Offshore Platform en 4Sea (de milieuorganisaties) gezamenlijk voorstellen hoe de ontwikkeling van windenergie in de Noordzee kan bijdragen aan het klimaat én de natuur. Een deel van de Prinses Elisabethzone ligt inderdaad in een Natura 2000-

climat et à la nature. Une partie de la zone Princesse Élisabeth est en effet située dans une zone Natura 2000 et une autre jouxte une autre zone de ce type.

En collaboration avec le ministre de la mer du Nord, l'impact des éoliennes en mer sur la nature est actuellement étudié. À cet égard, il est également vérifié comment réduire au minimum l'impact négatif et agrandir au maximum l'impact positif. Dans le même temps, j'ai prévu dans le cadre du plan de relance un budget d'1 million d'euros pour la proposition de la biodiversité auprès de l'île énergétique.

Je veillerai également à ce que les résultats des études soient traduits dans les conditions du soumissionnaire et l'agrément environnemental pour la construction de parcs à éoliennes.

J'ai déjà engagé un dialogue avec les associations de défense de l'environnement et les différents acteurs du secteur et continuerai de le faire tout au long de la législature.

16.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Si nous voulons atteindre les objectifs en matière de climat et de protection de la nature, la coopération revêt en effet une importance capitale.

L'incident est clos.

La réunion publique de commission est levée à 18 h 44.

gebied en een ander deel grenst aan zo'n gebied.

In samenwerking met de minister van Noordzee wordt de natuurimpact van windparken op zee wetenschappelijk onderzocht. Daarbij wordt ook nagegaan hoe de negatieve impact zo klein mogelijk kan worden gehouden en de positieve impact kan worden vergroot. Ik heb ook 200.000 euro vrijgemaakt om die onderzoeken mee te financieren. Tevens heb ik in het kader van het relanceplan in een budget van 1 miljoen euro voorzien voor het promoten van de biodiversiteit bij het energie-eiland.

Ik zal er ook op toezien dat de resultaten van de onderzoeken worden vertaald in de voorwaarden van de tender en de milieuvergunning voor de bouw van de windparken.

Ik ga reeds in dialoog met de natuurverenigingen en de verschillende partijen in de sector en ik zal dat gedurende de hele legislatuur blijven doen.

16.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Als we de klimaat- en natuurdoelstellingen willen bereiken, is samenwerking inderdaad ongelooflijk belangrijk.

Het incident is gesloten.

De openbare commissievergadering wordt gesloten om 18.44 uur.