

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

25-01-2022

Après-midi

Dinsdag

25-01-2022

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 van België – 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

Échange de vues sur les éoliennes offshore et questions jointes de 1

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La validation de l'étude de 3E sur l'extension de la zone Princesse Elisabeth" (55023745C) 1

- Séverine de Laveleye à Vincent Van Quickenborne (VPM Justice et Mer du Nord) sur "La circularité des éoliennes offshore" (55024349C) 1

- Bert Wollants à Vincent Van Quickenborne (VPM Justice et Mer du Nord) sur "Les résultats de l'étude UXO dans le cadre de l'extension de l'éolien offshore" (55023746C) 1

Orateurs: **Vincent Van Quickenborne**, vice-premier ministre et ministre de la Justice et de la Mer du Nord, **Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie, **Bert Wollants**, **Séverine de Laveleye**, **Kim Buyst**, **Mélissa Hanus**, **Kurt Ravyts**, **Christophe Bombled**, **Christian Leysen**, **Samuel Cogolati**

INHOUD

Gedachtewisseling over de offshorewindparken en toegevoegde vragen van 1

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De validering van de 3E-studie rond de uitbreiding van de Prinses Elisabethzone" (55023745C) 1

- Séverine de Laveleye aan Vincent Van Quickenborne (VEM Justitie en Noordzee) over "De circulariteit van de offshorewindparken" (55024349C) 1

- Bert Wollants aan Vincent Van Quickenborne (VEM Justitie en Noordzee) over "Het resultaat van de UXO-studie in het kader van de uitbreiding van offshorewindenergie" (55023746C) 1

Sprekers: **Vincent Van Quickenborne**, vice-eersteminister en minister van Justitie en Noordzee, **Tinne Van der Straeten**, minister van Energie, **Bert Wollants**, **Séverine de Laveleye**, **Kim Buyst**, **Mélissa Hanus**, **Kurt Ravyts**, **Christophe Bombled**, **Christian Leysen**, **Samuel Cogolati**

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

du

MARDI 25 JANVIER 2022

Après-midi

COMMISSIE VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

van

DINSDAG 25 JANUARI 2022

Namiddag

La réunion publique de commission est ouverte à 14 h 02 par M. Christian Leysen, président.

De openbare commissievergadering wordt geopend om 14.02 uur en voorgezeten door de heer Christian Leysen.

01 Échange de vues sur les éoliennes offshores et questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La validation de l'étude de 3E sur l'extension de la zone Princesse Elisabeth" (55023745C)
- Séverine de Laveleye à Vincent Van Quickenborne (VPM Justice et Mer du Nord) sur "La circularité des éoliennes offshores" (55024349C)
- Bert Wollants à Vincent Van Quickenborne (VPM Justice et Mer du Nord) sur "Les résultats de l'étude UXO dans le cadre de l'extension de l'éolien offshore" (55023746C)

01 Gedachtewisseling over de offshorewindparken en toegevoegde vragen van

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Energie) over "De validering van de 3E-studie rond de uitbreiding van de Prinses Elisabethzone" (55023745C)
- Séverine de Laveleye à Vincent Van Quickenborne (VEM Justitie en Noordzee) over "De circulariteit van de offshorewindparken" (55024349C)
- Bert Wollants à Vincent Van Quickenborne (VEM Justitie en Noordzee) over "Het resultaat van de UXO-studie in het kader van de uitbreiding van offshorewindenergie" (55023746C)

01.01 Vincent Van Quickenborne, ministre (*en néerlandais*): Les premières éoliennes en mer du Nord ont été installées dès 2009, mais le cadre assurant la sécurité juridique de ces installations ne date que de 2014. À l'époque, la Belgique était le premier pays à se doter d'un plan d'aménagement des espaces marins, qui comprenait une première zone dédiée aux énergies renouvelables, d'une superficie de 225 km². Aujourd'hui, 399 éoliennes sont installées dans cette zone. Elles représentent une production d'énergie de 2,262 GW. Notre pays occupe ainsi la cinquième place à l'échelon européen et la sixième place au niveau mondial en matière d'énergie éolienne en mer.

01.01 Minister Vincent Van Quickenborne (*Nederlands*): Reeds in 2009 zijn de eerste windmolens op de Noordzee geïnstalleerd, maar het rechtszeker kader dateert pas van 2014. België was destijds het eerste land met een marien ruimtelijk plan, waarin een eerste zone voor hernieuwbare energie werd aangeduid met een oppervlakte van 225 km². Vandaag staan er 399 windmolens in die zone, goed voor een energieproductie van 2,262 GW. Ons land staat daarmee inzake windenergie op zee op de vijfde plaats in de Europese zone en wereldwijd op de zesde plaats.

Au terme d'un trajet de révision, un deuxième plan d'aménagement des espaces marins, couvrant la période 2020-2026, a vu le jour en 2019. Ce plan comprenait la zone Princesse Elisabeth, c'est-à-dire

Na een herzieningstraject kwam er in 2019 een tweede marien ruimtelijk plan voor de periode 2020-2026. Daarin werd de Prinses Elisabethzone aangeduid, een extra zone van 281 km² voor de

une zone supplémentaire de 281 km² dédiée à la production, à l'acheminement et au stockage d'énergies renouvelables.

Il n'était pas évident de prévoir encore une zone supplémentaire dans la partie belge de la mer du Nord, qui recouvre une surface totale de 3 454 km², étant donné les nombreuses autres activités qui s'y déroulent, telles que la pêche, l'extraction de sable ou la navigation de plaisance. De plus, des routes maritimes très importantes traversent notre partie de la mer du Nord et pas moins de 37 % de la surface sont hachurés en zone naturelle.

(En français) En rouge, il y a les zones pour la production éolienne et en vert, les zones d'habitat et de la directive "oiseaux". La zone Princesse Elisabeth est divisée en trois parties: 168 km² situés en zone Natura 2000, 67 km² qui la jouxtent et 46 km² en dehors. Ainsi, le secteur et les organisations de protection de la nature ont été largement consultés. C'est grâce à leur ouverture que 14 % de notre mer du Nord est une zone de développement d'énergie renouvelable. C'est élevé.

Pour mesurer l'impact précis des éoliennes dans la zone naturelle, 25 études ont été lancées avec la Belgian Offshore Platform (BOP) et le consortium 4Sea depuis plus de dix ans sous la direction de l'Institut royal des Sciences naturelles de Belgique. L'évolution du milieu marin dans la première zone offshore est suivie de près. L'effet électromagnétique des câbles sur la faune et la flore est aussi étudié. Aucune éolienne ne sera, par exemple, construite sur les gravières de grande valeur.

(En néerlandais) La première zone a une capacité de 2,262 GW. L'objectif du Plan national Énergie-Climat (PNEC) est de parvenir à 4 GW d'ici 2030.

Sur la base d'une étude réalisée par 3E, nous avons décidé d'augmenter la capacité de la zone Princesse Elisabeth de 2,1 GW à 3,15 GW, voire 3,5 GW. Grâce à cette capacité supplémentaire, la capacité totale en mer du Nord se situera entre 5,4 et 5,8 GW, soit un chiffre largement supérieur à l'objectif prévu. Cette capacité permettra de fournir de l'électricité renouvelable à 5 millions de familles.

L'accroissement d'échelle dans la deuxième zone est toutefois lié à un certain nombre de conditions essentielles. L'étude menée par 3E s'est avant tout concentrée sur la faisabilité économique de l'augmentation de la capacité. Dans son avis, la

productie, transmissie en opslag van hernieuwbare energie.

Het was niet evident om in het Belgische deel van de Noordzee, met een totale oppervlakte van 3.454 km², nog in een bijkomende zone te voorzien, aangezien er al heel veel andere activiteiten plaatsvinden, zoals visserij, zandontginning of pleziervaart. Bovendien lopen er heel belangrijke zeevaartroutes door ons deel van de Noordzee en is maar liefst 37 % ingekleurd als natuurgebied.

(Frans) De zones voor de productie van windenergie zijn in het rood en de habitat- en vogelrichtlijngebieden in het groen ingekleurd. De Prinses Elisabethzone is in drie gebieden verdeeld: 168 km² ligt in de Natura 2000-zone, 67 km² ligt ernaast en 46 km² ligt erbuiten. Zo werden de sector en de natuurbeschermingsorganisaties ruim geraadpleegd. Het is aan hun openheid te danken dat 14 % van onze Noordzee een zone voor de ontwikkeling van hernieuwbare energie is. Dit is veel.

Om de precieze impact van de windturbines op het natuurgebied te meten lopen er sinds meer dan tien jaar in samenwerking met het Belgisch Offshore Platform (BOP) en het 4Sea-consortium en onder leiding van het Koninklijk Belgisch Instituut voor Natuurwetenschappen 25 studies. De evolutie van het mariene milieu in de eerste offshorezone wordt van nabij gevolgd. Ook het elektromagnetisch effect van de kabels op de fauna en de flora wordt bestudeerd. Zo zullen er bijvoorbeeld geen windturbines gebouwd worden op de waardevolle grindbanken.

(Nederlands) De eerste zone heeft een capaciteit van 2,262 GW. De doelstelling in het Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) is 4 GW tegen 2030.

Wij hebben op basis van een studie van 3E beslist om de capaciteit in de Prinses Elisabethzone te verhogen van 2,1 GW naar 3,15 à 3,50 GW. Met die bijkomende capaciteit zal de totale capaciteit in de Noordzee tussen 5,4 en 5,8 GW liggen, dus fors meer dan de vooropgestelde doelstelling. Die capaciteit is goed voor hernieuwbare stroom voor 5 miljoen gezinnen.

De opschaling in de tweede zone is wel verbonden aan een aantal randvoorwaarden. De studie van 3E heeft in de eerste plaats de economische haalbaarheid onderzocht van de capaciteitsverhoging. Het CREG-advies heeft erop

CREG a souligné qu'il fallait également tenir compte de la faisabilité technique. Une étude à ce sujet est en cours.

En ce qui concerne l'incidence sur les coûts, l'étude précise que l'augmentation de la capacité et de la densité accroît le coût actualisé de l'énergie (LCOE) de moins de 5 %. Sur une base annuelle, cela représenterait un surcoût d'environ 37 millions d'euros.

Le renforcement de la capacité induit une économie supplémentaire d'émissions de CO₂ légèrement inférieure à 2 millions de tonnes par an.

Pour la première zone, il a été décidé de travailler à l'aide de plateformes. Moyennant une décision du Conseil des ministres, Elia peut procéder au développement d'une île énergétique en mer du Nord pour la zone Princesse Elisabeth. Le fonds européen prévoit un montant de 100 millions d'euros pour la construction de l'île. Cette île doit être construite dans une zone jouxtant la zone Natura 2000. Il conviendra donc de disposer non seulement d'un permis d'environnement, mais également d'une autorisation Natura 2000. En effet, l'île couvrira environ 5 hectares, mais un couvert végétal d'environ 25 hectares sera nécessaire à cette fin. Elia réalisera, en étroite collaboration avec l'Institut royal des Sciences naturelles de Belgique, les études nécessaires sur l'incidence du projet sur l'habitat protégé.

Il n'est pas prévu de développer des activités commerciales supplémentaires sur l'île. En effet, l'accès aux zones affectées à la production d'énergies renouvelables est limité en raison de leur importance stratégique.

(En français) Dans la perspective d'une vision européenne, la Commission encourage les États membres à créer un réseau maillé de parcs offshore interconnectés des pays côtiers de la mer du Nord.

Il faut un plan d'approche européen du réseau énergétique en mer pour gérer efficacement les coûts. La Commission s'engage à développer des mesures de planification de l'espace marin.

Les projets d'éoliennes en France ont prouvé la nécessité d'accords plus larges entre pays de la mer du Nord dans ce but. S'il existait un plan d'aménagement des espaces marins européens, ce problème ne se serait pas posé.

gewezen dat er ook rekening dient te worden gehouden met de technische haalbaarheid. Dat onderzoek loopt nog.

Inzake de impact van die opschaling op de kosten stelt de studie dat het verhogen van de capaciteit en de densiteit de *levelized cost of energy* (LCOE) met minder dan 5 % doet stijgen. Op jaarbasis zou dat neerkomen op ongeveer 37 miljoen euro aan meerkosten.

De capaciteitsverhoging zorgt voor een extra besparing aan CO₂-uitstoot van iets minder dan 2 miljoen ton per jaar.

Voor de eerste zone werd gekozen om te werken met platformen. Door een beslissing van de ministerraad kan Elia voor de Prinses Elisabethzone werk maken van de ontwikkeling van een energie-eiland in de Noordzee. Via het Europese fonds is in 100 miljoen euro voorzien voor de bouw van het eiland. Het eiland moet gebouwd worden in een zone die grenst aan het Natura 2000-gebied. Naast een milieuvergunning zal er dus ook een Natura 2000-toelating moeten zijn. Het eiland zal immers ongeveer 5 ha beslaan, maar daarvoor heeft men een bodembedekking nodig van ongeveer 25 hectare. Elia zal, in nauwe samenwerking met het Koninklijk Belgisch Instituut voor Natuurwetenschappen, het nodige studiewerk verrichten over de impact op de beschermde habitat.

Extra commerciële activiteiten op het eiland zijn niet aan de orde. In zones voor hernieuwbare energie is de toegang immers beperkt vanwege het strategische belang.

(Frans) In het vooruitzicht van een Europese visie spoort de Europese Commissie de EU-lidstaten ertoe aan om een fijnmazig netwerk van intergeconnecteerde offshoreparken aan te leggen langs de kusten van landen die aan de Noordzee gelegen zijn.

Voor het energienetwerk op zee moet er een Europees plan van aanpak worden opgesteld om de kosten efficiënt te beheren. De Europese Commissie verbindt zich ertoe maatregelen uit te werken voor de ruimtelijke planning van het zeegebied.

De windmolenprojecten in Frankrijk hebben aangetoond dat het voor projecten met dat oogmerk nodig is over bredere akkoorden tussen de Noordzeelanden te beschikken. Indien er een ruimtelijk plan van aanleg voor de Europese

zeegebieden bestaan had, zou dat probleem nooit opgedoken zijn.

(En néerlandais) Un échange d'électricité a déjà lieu entre la Belgique et le Royaume-Uni à travers le câble Nemo. Le plan fédéral de développement du réseau 2020-2030 prévoit une deuxième interconnexion avec le Royaume-Uni, à savoir Nautilus. Des études sont actuellement en cours concernant la faisabilité et les coûts financiers de cette deuxième connexion. La ministre Van der Straeten a également conclu avec le Danemark un protocole d'accord relatif à une éventuelle connexion entre la Belgique et le Danemark.

Pour la construction de ces câbles, les permis nécessaires doivent être délivrés, ce qui relève de ma compétence.

Je ne pense pas que, dans le plan d'aménagement de l'espace marin, il reste encore de la place pour une troisième zone d'énergie éolienne offshore, car nous devons également garder de l'espace libre pour d'autres activités économiques et récréatives. Cependant, nous devons faire le meilleur usage possible de l'espace à disposition et le réutiliser éventuellement.

Pour ce qui est de l'hypothèse d'une réutilisation, je songe surtout à la première zone où en 2009 des éoliennes de taille plus modeste avec une durée de vie d'environ 25 ans ont été construites. Cela signifie que dans dix ans, nous devons avoir un nouveau plan pour cette zone. Le cadre légal actuel prescrit toutefois que lorsque l'activité aura pris fin, la première zone devra être rétablie dans son état d'origine. Entre-temps, les colonnes enfouies sous l'eau des éoliennes ont été recouvertes de faune et de flore qui en cas de démolition seraient également détruites, ce qui ne saurait être le but recherché. Nous pouvons aussi ne pas les démolir mais ces éoliennes représenteraient un danger pour la navigation. Pour ces raisons, j'initierai cette année un trajet participatif avec tous les intéressés afin de cartographier les effets sur le milieu marin d'un éventuel démantèlement ou d'une éventuelle réutilisation. Sur la base des recommandations politiques du trajet participatif, nous adapterons la réglementation.

Le projet DecomWind a l'intention d'examiner avec de nombreuses organisations, entreprises, institutions scientifiques et autorités la meilleure façon de recycler ou de réutiliser les éoliennes au terme de leur durée de vie. DecomWind veut glaner les informations requises à ce sujet et les exploiter aux fins de l'économie circulaire.

(Nederlands) Via de Nemokabel wordt reeds stroom uitgewisseld tussen België en het Verenigd Koninkrijk. In het federale netontwikkelingsplan 2020-2030 is Nautilus, een tweede interconnectie met het Verenigd Koninkrijk, opgenomen. Momenteel lopen er studies over de haalbaarheid en de financiële kosten van een tweede verbinding. Minister Van der Straeten heeft ook een *memorandum of understanding* met Denemarken gesloten over een mogelijke verbinding tussen België en Denemarken.

Voor de aanleg van die kabels moeten de nodige vergunningen worden geleverd, wat tot mijn bevoegdheid behoort.

Ik denk niet dat er in het marien ruimtelijk plan nog plaats is voor een derde zone voor offshorewindenergie, aangezien we ook ruimte moeten vrijhouden voor andere economische en recreatieve activiteiten. We moeten de voorziene ruimte echter wel optimaal gebruiken en eventueel hergebruiken.

Bij hergebruik denk ik vooral aan de eerste zone, waar in 2009 kleinere windmolens werden gebouwd met een levensduur van ongeveer 25 jaar. Dat betekent dat we over tien jaar een nieuw plan moeten hebben voor die zone. Het huidig wettelijk kader schrijft echter voor dat de eerste zone bij de beëindiging van de activiteit in haar oorspronkelijke staat moet worden hersteld. Ondertussen zijn de pilaren van de windmolens onder water begroeid met fauna en flora, die bij een afbraak eveneens vernietigd zouden worden en dat kan niet de bedoeling zijn. We kunnen ze ook laten staan, maar dat zou dan weer een gevaar betekenen voor de scheepvaart. Om die redenen zal ik dit jaar starten met een participatief traject met alle belanghebbenden om de gevolgen van een eventuele ontmanteling of hergebruik voor het mariene milieu in kaart te brengen. Op basis van de beleidsaanbevelingen uit het participatief traject zullen we de regelgeving aanpassen.

Het project DecomWind wil met tal van organisaties, ondernemingen, wetenschappelijke instellingen en overheden onderzoeken hoe windmolens op het einde van hun levensduur het beste kunnen worden gerecycleerd of hergebruikt. DecomWind wil daarover de nodige kennis inwinnen en die inzetten voor de circulaire economie.

(En français) Je crois en l'avenir de l'économie bleue et des applications innovantes produisant de l'électricité grâce à d'autres sources d'énergie, comme les panneaux solaires flottants. Pour ces parcs flottants, il faut développer des panneaux résistant aux vagues et au sel. Il faut aussi examiner l'acheminement de l'énergie jusqu'à la terre et leur incidence sur l'environnement marin.

Fin 2021, le gouvernement a investi deux millions pour augmenter les projets pilotes en vue de la commercialisation. Nous voulons que nos entreprises continuent à jouer un rôle de premier plan sur ce marché prometteur. Ces parcs pouvant être installés entre les éoliennes, ils permettent d'exploiter de l'espace inutilisé.

(En néerlandais) Par ailleurs, des zones d'énergie offshore pourraient également être affectées à l'aquaculture et à la pêche passive. Nous en tiendrons évidemment compte lors de l'élaboration de la procédure d'appel d'offres. En outre, nous étudierons la possibilité d'autoriser la navigation de plaisance dans le parc éolien.

Tous ces éléments seront discutés au sein d'un groupe de travail comprenant des représentants d'Elia, de la CREG et des administrations fédérales compétentes. L'objectif est de publier le premier appel d'offres en 2023, bien entendu aux meilleures conditions pour le consommateur.

Le groupe de travail suit de près les évolutions dans les pays voisins et élaborera également la réglementation nécessaire.

01.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre *(en néerlandais)*: Les initiatives dont le ministre Van Quickenborne a fait état sont principalement mises en oeuvre par des arrêtés royaux et ministériels et ne seront donc pas immédiatement soumises au Parlement.

La mer du Nord a toujours été au cœur du processus de création de valeur et continuera à remplir ce rôle. En tant que petit pays, nous pouvons aussi réaliser de grands projets. En dix ans, la Belgique est devenue le sixième producteur d'énergie éolienne. Notre pays disposera bientôt également d'une île énergétique en mer du Nord qui, avec la capacité de la zone Princesse Elisabeth, triplera notre capacité totale en mer du Nord.

Neuf projets généreront 2,26 GW dans la première zone et nous visons 3,15 à 3,50 GW dans la

(Frans) Ik geloof in de toekomst van de blauwe economie en innoverende toepassingen waarbij er elektriciteit uit andere energiebronnen, zoals drijvende zonnepanelen, wordt geproduceerd. Voor die drijvende energieparken moeten er panelen worden ontwikkeld die bestand zijn tegen de golven en tegen zeezout. Er moet ook onderzocht worden hoe de energie aan land kan worden gebracht en wat de impact ervan op het mariene milieu is.

Eind 2021 heeft de regering 2 miljoen geïnvesteerd om het aantal proefprojecten met het oog gericht op de commercialisering uit te breiden. Wij willen dat onze bedrijven een eersterangsrol blijven vervullen op deze veelbelovende markt. Die parken zouden tussen de windmolens geïnstalleerd kunnen worden zodat de ongebruikte ruimte kan worden benut.

(Nederlands) Daarnaast zouden zones voor offshore-energie mogelijk ook voor aquacultuur en passieve visserij kunnen worden gebruikt. Uiteraard zullen we daarmee rekening houden bij het uitwerken van de tenderprocedure. Daarnaast zullen we bestuderen of we pleziervaart in het park kunnen toelaten.

Een en ander wordt besproken in een taskforce, met vertegenwoordigers van Elia, de CREG en de bevoegde federale administraties. De bedoeling is om de eerste tender in 2023 in de markt te zetten, uiteraard tegen de beste voorwaarden voor de consument.

In de taskforce volgen we de evoluties in de buurlanden van nabij op en zullen we ook de nodige regelgeving uitwerken.

01.02 Minister **Tinne Van der Straeten** *(Nederlands)*: De uitrol en implementatie van de zaken die minister Van Quickenborne aanhaalde, verlopen vooral via MB's en KB's en zullen dus niet meteen in het Parlement aan bod komen.

De Noordzee is altijd al een motor geweest van waardecreatie en zal dat ook blijven. Als klein land kunnen we grootse dingen verwezenlijken. In tien jaar tijd is België de zesde grootste producent van windenergie geworden. Weldra zal ons land ook een windenergie-eiland in de Noordzee hebben, waardoor we, met de capaciteit van de Prinses Elisabethzone erbij, onze totale capaciteit op de Noordzee zullen verdrievoudigen.

In de eerste zone zorgen negen projecten voor 2,26 GW en in de tweede zone mikken we op 3,15

deuxième zone, soit un total de 5,5 à 5,8 GW. Afin de faire un usage optimal de notre espace limité, nous optons pour un flot énergétique innovant pour raccorder l'augmentation de capacité sans renforcements supplémentaires sur terre.

La répartition des lots sera effectuée par voie d'arrêté ministériel concernant les lots. En 2023, il sera principalement procédé à des études et des évaluations dans le cadre des autorisations. En décembre 2023, nous promulguons l'arrêté royal organisant la procédure de marché public. Les arrêtés royaux relatifs au réseau et aux engagements suivront en 2024. La deuxième phase, afférente aux câbles, suivra en février 2024. Le deuxième et le troisième appel d'offres seront lancés en 2025. La mise en service du premier parc est normalement prévue fin 2027, celle du deuxième parc en 2028 et celle du troisième parc en 2029. Le projet devrait être complètement opérationnel d'ici 2030. Le calendrier dépend également des projets Ventilus et Boucle du Hainaut, qui s'étendront sur plusieurs années.

L'appel d'offres fait actuellement l'objet d'une consultation publique.

(En français) Un document de consultation sur l'appel d'offres a été publié. Ce vendredi, aura lieu une information pour les parties prenantes, notamment pour expliquer ce document. La consultation publique durera jusqu'au 18 février et vise à récolter les remarques des parties prenantes pour rédiger l'arrêté royal d'appel d'offres. Le texte est disponible en anglais mais va être traduit en français et en néerlandais.

Le document de consultation comprend les coûts. Le but est d'organiser un appel d'offres à faible coût.

(En néerlandais) Les coûts doivent rester le plus bas possible, pour que tout le monde puisse participer aux bénéfices.

(En français) Il y a deux manières d'organiser le soutien: l'offre zéro et les contrats de différence. Nous attendons les retours du marché pour voir quelles conditions génèrent des revenus pour le gouvernement.

(En néerlandais) Récemment encore, le lancement d'un appel d'offres au Danemark et en Écosse s'est avéré une opération lucrative pour le gouvernement. Le gouvernement peut récupérer une partie des gros investissements consentis dans

tot 3,50 GW, samen goed voor 5,4 tot 5,8 GW. Om onze beperkte ruimte optimaal te benutten, kiezen we voor een innovatief energie-eiland om de capaciteitsverhoging te kunnen aansluiten zonder bijkomende versterkingen op het land.

De indeling van de loten zal gebeuren via een MB betreffende kavels. In 2023 gebeuren hoofdzakelijk studies en beoordelingen in het kader van de vergunningen. In december 2023 zullen we het KB houdende de tender lanceren. In 2024 volgen dan de KB's voor het net en betreffende de liabilities. De tweede fase, betreffende de kabels, volgt in februari 2024. In 2025 zullen de tweede en de derde tender gelanceerd worden. Eind 2027 volgt normaal gezien de indienststelling van het eerste park, het tweede park in 2028 en het derde park in 2029. Tegen 2030 moet het volledig operationeel zijn. De timing is ook afhankelijk van de projecten Ventilus en Boucle du Hainaut, die meerdere jaren zullen duren.

Momenteel loopt een publieksconsultatie over de tender.

(Frans) Er werd een raadplegingsdocument over de offerteaanvraag gepubliceerd. Aanstaaende vrijdag zal er een informatiemoment voor de stakeholders plaatsvinden, met name om dit document toe te lichten. De openbare raadpleging loopt tot 18 februari en heeft tot doel de opmerkingen van de stakeholders te vergaren met het oog op de opstelling van het koninklijk besluit betreffende de offerteaanvraag. De tekst is beschikbaar in het Engels maar zal in het Frans en het Nederlands vertaald worden.

In het raadplegingsdocument worden de kosten vermeld. Het doel is een goedkope offerteaanvraag te organiseren.

(Nederlands) De kosten moeten zo laag mogelijk zijn zodat iedereen kan delen in de winsten.

(Frans) Er zijn twee manieren om de steun te organiseren: het nulbod en de *contracts for difference*. We wachten op de feedback van de markt om te zien welke voorwaarden ontvangsten voor de regering opleveren.

(Nederlands) Recent nog leverden de lancering van een tender in Denemarken en Schotland een retour voor de overheid op. De overheid kan de grote investeringen in innovatie deels terugkrijgen via de winsten die gedeeld worden. De sector moet ons

l'innovation grâce au partage des bénéfices. Le secteur doit nous informer à ce sujet, pour qu'on puisse assurer la sécurité juridique pour le mécanisme de soutien, tout en maintenant les coûts le plus bas possible.

(En français) La participation citoyenne est aussi importante.

(En néerlandais) Le concept des communautés d'énergie renouvelable, tel qu'il est défini dans la directive sur l'industrie renouvelable, est un nouveau concept que nous pourrions appliquer à nos éoliennes en mer du Nord. Nous souhaitons interroger les parties prenantes de manière spécifique sur une forme directe de participation citoyenne.

Il existe en outre des avantages locaux. Une capacité éolienne en mer de 6 GW peut contribuer au PIB, à hauteur de 1,5 milliard d'euros par an, d'ici 2030 et créer quelque 10 000 nouveaux emplois. Il s'agit également d'un produit d'exportation, des entreprises belges telles que DEME et Jan De Nul participant à la construction d'éoliennes en mer dans le monde entier.

(En français) Nous envisageons aussi des critères de préservation de la nature.

Pour la durabilité, nous visons, par exemple, l'acier vert avec le projet d'ArcelorMittal, le recyclage ou la durabilité de l'hydrogène pour les bateaux.

Enfin, il y a l'innovation et l'intégration des systèmes, avec la flexibilité du système électrique.

(En néerlandais) Vu que les énergies renouvelables sont par définition flexibles, nous devons étudier comment en faire une capacité ferme à long terme. Dans le cadre d'un CRM, un projet de batteries sera développé et fera partie intégrante du projet Stevin. La première phase devrait être lancée d'ici la fin 2023, et une première tranche de 700 MW devrait être installée d'ici 2027, avec l'aide de Ventilus.

L'île dédiée à l'énergie est un élément crucial de l'augmentation de notre capacité. Elle fait partie des projets du plan de relance fédéral, qui ont été soumis dans le cadre du plan de relance européen. Elle constitue aussi l'option la moins onéreuse. Sur cette île, 2,1 GW seront raccordés en AC et 1,4 GW en DC, ce qui permettra d'utiliser doublement ce dernier tronçon dans la perspective d'un futur interconnecteur. Ce projet est estimé à 100 millions d'euros, dont 1 million consacré spécifiquement à la biodiversité. Une zone Natura

hierover input geven zodat er rechtszekerheid komt voor het ondersteuningsmechanisme, met zo laag mogelijke kosten.

(Frans) Burgerparticipatie is ook belangrijk.

(Nederlands) Een nieuw concept voor onze offshorewind op de Noordzee is het concept van de hernieuwbare-energiegemeenschappen, zoals gedefinieerd in de richtlijn inzake hernieuwbare industrie. We willen de stakeholders specifiek bevragen over een directe vorm van burgerparticipatie.

Daarnaast zijn er ook lokale voordelen. Een capaciteit van 6 GW wind op zee kan 1,5 miljard euro per jaar bijdragen aan het bbp tegen 2030 en ongeveer 10.000 nieuwe jobs creëren. Het is ook een exportproduct, met Belgische bedrijven als DEME en Jan De Nul die wereldwijd windmolens op zee helpen bouwen.

(Frans) We denken ook aan criteria inzake natuurbehoud.

Wat de duurzaamheid betreft, focussen we ons bijvoorbeeld op groen staal met het project van ArcelorMittal, recycling of het duurzaam gebruik van waterstof in de scheepvaart.

Ten slotte is er de innovatie en systeemintegratie, met de flexibiliteit van het elektrisch systeem.

(Nederlands) Aangezien hernieuwbare energie per definitie flexibel is, moeten we onderzoeken hoe we er op lange termijn *firm capacity* kunnen van maken. Zo zal er in het kader van een CRM een batterijproject ontwikkeld worden op Stevin. Tegen eind 2023 moet de eerste fase gelanceerd worden om tegen 2027 een eerste schijf van 700 MW te kunnen installeren op basis van Ventilus.

Het energie-eiland is een cruciale bouwsteen voor de capaciteitsverhoging. Het is een van de projecten uit het federale relanceplan die zijn ingediend in het kader van het Europese relanceplan en is ook de goedkoopste optie. Op het eiland wordt 2,1 GW aangesloten in AC en 1,4 GW in DC, waardoor dit laatste stuk dubbel gebruikt kan worden voor een toekomstige interconnector. Het project vertegenwoordigt 100 miljoen euro, waarvan 1 miljoen euro specifiek voor biodiversiteit. We zitten ook vlakbij de Natura 2000-zone. Er lopen

2000 se situe dans les environs immédiats. Des discussions sont en cours avec Elia pour rendre le design encore plus respectueux de la nature environnante.

(En français) La première concession expire en 2034 et la fin des certificats verts pour les premiers parcs arrive en 2029. Les discussions sur les possibilités pour la première zone vont débuter. Nous voulons les articuler autour de l'utilisation optimale de cette zone pour la production d'énergie, de la garantie d'éviter une défaillance soudaine de la capacité et de la réutilisation durable de matériaux ou d'installations. Nous avons été pionniers en construisant ces parcs, nous pouvons le redevenir sur ces aspects et créer une chaîne d'expertise exportable.

Nous disposons d'un peu de temps pour bien y réfléchir avant de traduire cette vision dans les faits.

(En néerlandais) En matière d'innovation, des tables rondes industrielles ont été organisées l'année dernière afin de discuter de dossiers que souhaite soutenir notre pays, comme le démantèlement des centrales nucléaires ou l'énergie éolienne offshore. La table ronde sur l'énergie éolienne offshore a été organisée en collaboration avec le secteur aérien pour examiner d'éventuels échanges. Il s'agit de *decommissioning*, de nouveaux matériaux et revêtements, de collecte de données et de systèmes aéroportés. Ensuite, nous nous appuyerons sur le secteur chimique, également très représenté dans notre pays, pour pouvoir créer ce lien entre les secteurs.

Le Fonds de transition énergétique a également été sollicité pour financer la recherche dans les domaines relevant du pouvoir fédéral. Les projets relatifs aux éoliennes offshore doivent mettre l'accent sur la durabilité, les matériaux, l'innovation au départ de l'aéronautique et la circularité. Nous avons mis clairement l'accent sur ces enjeux l'appel d'offres de l'ETS.

Ensuite, il y a les interconnexions. L'année dernière, mon collègue danois et moi-même avons signé un protocole d'entente en vue d'examiner les possibilités d'une interconnexion entre le Danemark et la Belgique. L'étude de pré faisabilité a montré que ce projet présentait une valeur ajoutée évidente, surtout d'un point de vue européen en termes de réduction de CO₂, mais aussi en matière de distribution d'importants excédents de production éolienne. En novembre, nous avons conclu un protocole d'accord, prévoyant la concrétisation par des équipes techniques d'un *business case* valable

gesprekken met Elia om het design nog meer natuurinclusief te maken.

(Frans) De eerste concessie loopt in 2034 af en de groenestroomcertificaten voor de eerste parken vervallen in 2029. De gesprekken over de mogelijkheden voor de eerste zone zullen eerlang van start gaan. We willen het daarbij hebben over het optimaal gebruik van de zone voor de opwekking van energie, de garantie dat er geen plots capaciteitsverlies optreedt en het duurzaam hergebruik van materialen of installaties. We waren voortrekkers bij de bouw van die parken. We kunnen voor die aspecten opnieuw het voortouw nemen en een kennisketen opbouwen die we kunnen uitvoeren.

We beschikken over enige tijd om goed na te denken alvorens die visie concreet uit te werken.

(Nederlands) Op het vlak van innovatie werden er vorig jaar industriële rondetafels georganiseerd over zaken waar ons land wil op inzetten, zoals de ontmanteling van de kerncentrales of offshorewindenergie. De rondetafel over offshorewindenergie werd georganiseerd samen met de luchtvaartsector om mogelijke uitwisselingen te onderzoeken. Het gaat dan over *decommissioning*, nieuwe materialen en coatings, datacollectie en airborne systemen. Daarna zullen we terugvallen op de chemische sector, die in ons land ook sterk vertegenwoordigd is, om zo die koppeling tussen de sectoren te kunnen creëren.

Daarnaast is er het Energietransitiefonds dat wordt ingezet om onderzoek in de beleidsdomeinen van de federale overheid te financieren. De projecten rond offshorewind moeten de focus leggen op duurzaamheid, materialen, innovatie vanuit de luchtvaart en circulariteit. Dat hebben we ook in de tenderoproep van het ETS op voorhand zo gekaderd.

Vervolgens zijn er de interconnecties. Vorig jaar ondertekenden mijn Deense collega en ik een *memorandum of understanding* om te onderzoeken wat de mogelijkheden zijn van een interconnectie tussen Denemarken en België. Uit de *pre-feasibility study* bleek dat dit project een duidelijke meerwaarde biedt, zeker vanuit Europees perspectief op het vlak van CO₂-besparing, maar ook voor de verdeling van grote windoverschotten. In november werd dan een *memorandum of agreement* ondertekend, waarbij technische teams een valabele en leefbare businesscase moeten

et viable. Pour la Belgique, cette étude d'opportunité doit être intégrée dans le nouveau plan de développement d'Elia prévu en 2023. Nous examinons également la possibilité de recourir aux subventions de projet accordées par l'UE dans le cadre du Mécanisme pour l'interconnexion en Europe. L'investissement final est estimé à 2,5 milliards d'euros pour une capacité de 1,4 ou 2 GW. L'échéance pour la réalisation est fixée à 2031.

La mer du Nord a le potentiel de se transformer en la plus grande centrale électrique basée sur une énergie renouvelable pour toute l'Europe. Il s'agira de créer le réseau maillé d'électricité offshore (*meshed grid*) au niveau européen. Notre île énergétique en mer du Nord en constitue la première pierre angulaire. Nous portons également ces défis devant la Coopération énergétique des mers du Nord (North Seas Energy Cooperation, NSEC).

On travaille très dur, dans nos propres eaux territoriales mais aussi au-dehors de celles-ci. De ce fait, nous mettons en œuvre concrètement l'accord de gouvernement.

Présidente: Séverine de Laveleye

01.03 Bert Wollants (N-VA): Il s'agit d'un projet d'envergure, un projet à long terme aussi, qui présente de nombreux défis. Je discerne trois composantes: la nouvelle zone, la zone existante et l'interconnexion et les questions connexes.

Pour ce qui est de la nouvelle zone, la question se pose de savoir comment la gérer au mieux. Plusieurs études préliminaires sont encore en cours, et il y a un lien avec la capacité qui sera installée en mer du Nord. Nous disposons d'une étude à ce sujet réalisée par 3E et de l'avis de la CREG, qui a demandé confirmation des chiffres avancés par 3E par le secteur de l'éolien offshore. Avons-nous déjà cette confirmation?

Il y a ensuite la capacité liée à certaines études préliminaires, comme celle consacrée aux munitions non explosées. Cela requiert trois actions: identifier les restrictions, avec une période de sécurité de deux ans pour certaines zones; déterminer quelles zones n'entrent pas en ligne de compte pour des éoliennes et des câbles; fixer les conditions pour des études complémentaires et, par la suite, pour l'installation des éoliennes. Une étude préliminaire supplémentaire sera-t-elle effectuée à ce sujet, sachant que ces aspects peuvent avoir des conséquences pour la capacité? Et quelle en sera l'incidence sur le calendrier?

concretiseren. Voor België moet dat meegenomen worden in het nieuwe ontwikkelingsplan van Elia dat er in 2023 moet komen. Er wordt ook onderzocht of we aanspraak kunnen maken op een Europese projectsubsidie via de Connecting Europe Facility. De finale investeringsbeslissing wordt geschat op 2,5 miljard euro voor een capaciteit van 1,4 of 2 GW. De timing voor de realisatie is 2031.

De Noordzee heeft de mogelijkheid om de grootste duurzame elektriciteitscentrale te worden voor heel Europa. We moeten de *meshed grid* creëren op Europees niveau. Ons energie-eiland is daarbij de eerste hoeksteen. We nemen deze uitdagingen ook mee naar de North Seas Energy Cooperation (NSEC).

Er wordt zeer hard gewerkt, binnen onze eigen wateren maar ook daarbuiten. Wij geven aldus een concrete invulling aan het regeerakkoord.

Voorzitster: Séverine de Laveleye

01.03 Bert Wollants (N-VA): Dit gaat om een groot project op lange termijn, met veel uitdagingen. Ik zie drie bestanddelen: de nieuwe zone, de bestaande zone en de interconnectie en aanverwante zaken.

Voor de nieuwe zone rijst de vraag hoe we daarmee het beste omgaan. Momenteel lopen er nog veel voorstudies en er is een link met de capaciteit die op de Noordzee zal worden geplaatst. Daarover hebben we een studie van 3E en een advies van de CREG, dat een bevestiging vroeg van de cijfers van 3E door de offshorewindsector. Hebben we die al?

Dan is er de capaciteit die gelinkt is aan sommige voorstudies, zoals een over niet-ontplofte munitie. Dat vergt drie zaken: het in kaart brengen van beperkingen, met een veiligheidsperiode van twee jaar voor bepaalde zones; het bepalen van zones die niet in aanmerking komen voor windmolens en kabels; het vaststellen van de voorwaarden voor bijkomende onderzoeken en nadien voor de installatie van de windmolens. Komt daarover een bijkomende voorstudie, vermits die aspecten mogelijk gevolgen hebben voor de capaciteit? En welk effect zal een en ander hebben op de timing?

Le ministre Van Quickenborne a indiqué que la densité spécifique a été analysée dans une étude LCOE, avec une différence d'au maximum 37 millions d'euros, en fonction du choix sur le plan de la densité. Cependant, le LCOE n'a pas été déterminé sur la base de cette étude. Quand ce LCOE sera-t-il lui-même déterminé?

Comment l'aspect de la participation s'insère-t-il dans le calendrier? Ne faudrait-il pas poser clairement certains jalons à cet effet?

Le calendrier de l'installation et son effet sur le CNEP ne sont pas tout à fait clairs à mes yeux. Dans l'étude de juin 2021 sur l'effet du projet offshore, il était encore question d'une capacité et d'un calendrier différents, en l'occurrence 700 MW en 2025 et les éoliennes restantes prévues en 2027. Or, l'on parle maintenant de 700 MW en 2028, puis de 2 400 MW en 2029. Il faudrait pouvoir clarifier les choses à ce sujet.

S'agissant de l'appel d'offres, il existe de nombreuses pistes de réflexion. Actuellement, la consultation publique propose manifestement une possibilité de *strike price* ou de *zero bid*. Mais où sont fixées les conditions périphériques y afférentes et comment cette procédure se déroulera-t-elle? Le recours à une densité plus élevée peut évidemment augmenter le coût. Tiendra-t-on également compte de l'offre d'autres formes d'énergie renouvelable dans la même zone et de normes adaptées en matière de conditions environnementales? Les conditions de recyclabilité jouent également un rôle dans ce type d'appel d'offres. Et dans quelle mesure a-t-on envisagé la phase suivante?

En ce qui concerne la zone existante, j'étais un grand partisan du *repowering*, qui, entre-temps, a également été inclus dans la dernière version de la note de politique générale de la ministre de fin 2021. Cela est positif, mais il existe également un lien avec les concessions domaniales. Quelle approche sera-t-elle adoptée à cet égard? Procèdera-t-on à un *repowering* anticipé? Comment appréhender cela eu égard aux provisions pour la manutention et la suppression des installations, telles que prévues dans les concessions domaniales?

L'interconnexion avec les Pays-Bas a été envisagée, mais aussi l'interconnexion supplémentaire avec le Royaume-Uni. Dans le passé, il a également été question d'une interconnexion alternative, non pas avec le Danemark, mais avec la Norvège. Où en est-on dans ce dossier?

Minister Van Quickenborne gaf aan dat de specifieke densiteit is bestudeerd in die LCOE-studie, met een verschil van maximaal 37 miljoen euro, afhankelijk van de keuze op het vlak van densiteit. Anderzijds is die studie geen bepaling geweest van de LCOE. Wanneer wordt die LCOE zelf bepaald?

Hoe is het aspect van de participatie verweven met de timing? Zijn daarvoor geen duidelijke mijlpalen nodig?

De timing van de installatie en het effect op het NEKP zijn me niet helemaal duidelijk. In de studie van juni 2021 over het effect van het offshoreproject was er nog sprake van een andere capaciteit en timing, met 700 MW in 2025 en de resterende windmolens gepland in 2027. Nu wordt er gesproken over 700 MW in 2028 en vervolgens 2.400 MW in 2029. Daarover zou duidelijkheid moeten kunnen komen.

Wat de tender betreft, zijn er heel veel denksporen. Momenteel biedt de publieksconsultatie klaarblijkelijk een mogelijkheid tot de *strike price* of de *zero bid*. Maar waar worden daarvoor de randvoorwaarden vastgelegd en hoe zal een en ander in zijn werk gaan? Het gebruik van een hogere densiteit kan de kostprijs natuurlijk opdrijven. Wordt ook rekening gehouden met het aanbieden van andere vormen van hernieuwbare energie in dezelfde zone en met aangepaste normen inzake milieuvoorwaarden? De voorwaarden inzake recycleerbaarheid spelen in zo een tender natuurlijk ook een rol. En in hoeverre wordt nagedacht over de fase nadien?

Wat de bestaande zone betreft, was ik een grote voorstander van de *repowering*, die inmiddels ook is opgenomen in de laatste versie van de beleidsnota van de minister van eind 2021. Dat is een goede zaak, maar er is ook een link met de domeinconcessies. Hoe zal men daar mee omgaan? Zal men vervroegd *repoweren*? Hoe moet men dat zien in het licht van de provisie voor de behandeling en het weghalen van de installaties, zoals die is vastgelegd bij de domeinconcessies?

De interconnectie met Nederland werd bekeken, maar ook de aanvullende naar het VK. In het verleden is ook gesproken over een alternatieve interconnectie, die niet naar Denemarken zou gaan, maar naar Noorwegen. Wat is daar de stand van zaken?

Des trajets sont encore envisageables à travers la zone sous contrôle néerlandais. Des pourparlers sont-ils déjà en cours à ce sujet? À l'époque, il était également prévu de raccorder directement les centrales à gaz, mais ces projets ont été réalisés avec un peu moins de facilité par la suite. Lors de notre visite au port d'Anvers, il nous a été dit qu'il n'est pas toujours facile de conclure des accords avec les Pays-Bas, comme en témoignent le dossier du Rhin de fer et celui de l'hydrogène. Nous devons donc entamer ces discussions dans les meilleurs délais. Mais quelles conditions s'appliqueront-elles alors?

En bref: quand saurons-nous si ce dossier est effectivement viable et si une suite y sera réservée?

Président: Christian Leysen

01.04 Séverine de Laveleye (Ecolo-Groen): *Le développement de parcs éoliens offshore est confronté au triple défi de la dépendance aux "matières premières critiques", comme les terres rares. Les parcs doivent donc être conçus dans une optique de rareté.*

Ensuite, vu la production de nombreux déchets, à la nécessité, soulignée par l'Agence exécutive européenne pour le climat, l'infrastructure et l'environnement, d'intégrer la circularité dès l'attribution des concessions.

Enfin, il est confronté à la pénurie des matières premières et à la hausse des prix qu'elle engendre.

Comment la rareté des matières premières, la nécessité d'intégrer la circularité et la hausse des prix sont-elles intégrées dans le développement et la rénovation de nos parcs offshore? Quels sont vos leviers pour relever ces défis?

01.05 Kim Buyst (Ecolo-Groen): *Un débat relatif à l'approvisionnement énergétique doit porter sur la sécurité. Les citoyens doivent pouvoir compter sur une politique avec des balises claires, qui repose sur une réflexion à long terme et la prise d'initiatives à court terme.*

L'innovation dans le secteur des énergies renouvelables va bon train. Cela montre qu'il s'agit de la technologie de l'avenir. L'énergie renouvelable est également la forme d'énergie la moins coûteuse, alors que toutes les autres deviennent

Er zijn namelijk nog trajecten denkbaar door de zone onder Nederlands beheer. Lopen daarover al gesprekken? Destijds waren er immers ook plannen om gascentrales rechtstreeks aan te sluiten, maar nadien zijn die net iets minder vlot uitgevoerd. Bij ons bezoek aan de Antwerpse haven zei men ons dat het niet altijd evident is om met Nederland knopen door te hakken, getuige het dossier van de IJzeren Rijn en het waterstofdossier. We beginnen daarom maar zo vroeg mogelijk aan die gesprekken. Maar welke randvoorwaarden zullen dan gelden?

Samengevat: wanneer zullen we weten of dit dossier inderdaad levensvatbaar is en een vervolg zal kennen?

Voorzitter: Christian Leysen

01.04 Séverine de Laveleye (Ecolo-Groen): *De ontwikkeling van de offshorewindmolenparken moet drie uitdagingen het hoofd bieden. Ten eerste is er de afhankelijkheid van 'kritische grondstoffen', zoals zeldzame aardmetalen. Bij het ontwerp van de windmolenparken moet er daarom met schaarste rekening gehouden worden.*

Ten tweede, daar de windmolentechnologie voor veel afval zorgt, is het noodzakelijk, zoals het Europees Uitvoerend Agentschap voor Klimaat, Infrastructuur en Milieu benadrukt, de circulariteit in de gunning van de concessies te integreren.

Ten slotte moet die ontwikkeling het hoofd bieden aan de grondstoffenschaarste en de daaruit voortvloeiende prijsstijgingen.

Hoe worden de grondstoffenschaarste, de noodzaak om circulariteit in te bouwen en de stijgende prijzen in de ontwikkeling en renovatie van onze offshorewindmolenparken meegenomen? Over welke hefboomen beschikt u om die uitdagingen aan te gaan?

01.05 Kim Buyst (Ecolo-Groen): *Een debat over energiebevoorrading moet gaan over zekerheid. De burger moet een duidelijk uitgetekend beleid krijgen waarbij er gedacht wordt op lange termijn en waarbij er gehandeld wordt op korte termijn.*

De innovatie in de sector van de hernieuwbare energie gaat hard. Dat toont aan dat dit de technologie van de toekomst is. Hernieuwbare energie is ook de goedkoopste vorm van energie, terwijl alle andere duurder worden. Meer elektriciteit

plus chères. Produire davantage d'électricité à partir des énergies renouvelables permettra également de réduire davantage les émissions de CO₂. La volonté du gouvernement de miser sur ces aspects est un signe de bonne gouvernance.

Existe-t-il déjà des exemples d'îles énergétiques? Quels éléments doivent-ils être pris en compte dans leur développement?

Quel est le calendrier de développement? D'autres discussions sont-elles en cours en ce qui concerne les interconnexions? Comment les capacités éoliennes offshore supplémentaires s'inscrivent-elles dans la stratégie énergétique européenne, plus spécifiquement en matière d'énergie offshore? En quoi sommes-nous des pionniers de la stratégie européenne? Le projet pilote de panneaux solaires flottants devant Ostende est-il déjà en place? Pour quand la ministre attend-elle la première évaluation et le premier retour d'expérience? Pouvons-nous espérer un feedback à cet égard?

Nous ne pouvons pas perdre de vue la circularité des parcs éoliens offshore, ni la préservation de la biodiversité. Nous nous réjouissons que des partenaires soient interrogés dans le cadre d'un projet participatif. C'est une bonne chose que 4Sea soit suivie d'effets, mais nos fragiles écosystèmes marins doivent être préservés. Nous devons trouver une sorte d'équilibre, en minimisant les effets négatifs et continuer à investir dans la surveillance de l'impact environnemental et dans des mesures permettant d'atténuer cet impact.

Comment s'y prendra-t-on? Comment les moyens provenant des subventions accordées dans le cadre de la Facilité pour la reprise et la résilience seront-ils utilisés afin de renforcer la biodiversité?

La participation citoyenne et la copropriété d'une éolienne en mer sont des solutions très positives. Elles sont préférables à l'option consistant à tout laisser entre les mains des multinationales. Dans ce cadre, les communautés d'énergie peuvent également permettre de trouver un équilibre entre l'offre et la demande. Comment veillerons-nous à ce que les citoyens puissent participer financièrement à l'appel d'offres? Il existe différentes formes de financement citoyen. Comment tirerons-nous pleinement parti de la participation citoyenne?

Nous devons continuer à aller de l'avant et à chercher de nouvelles occasions à saisir, parce que nos objectifs climatiques sont ambitieux et que

uit hernieuwbare energie zal ook leiden tot een grotere CO₂-reductie. Het getuigt van goed bestuur dat deze regering daarop wil inzetten.

Zijn er reeds voorbeelden van energie-eilanden? Waarmee moet men rekening houden bij de ontwikkeling?

Wat is de tijdslijn voor de ontwikkeling? Zijn er ook andere gesprekken bezig over interconnecties? Hoe kadert extra wind op zee in de Europese strategie rond offshore en energie? Op welke manier zijn wij voorlopers in de Europese strategie? Is het proefproject met drijvende zonnepanelen voor de kust van Oostende reeds geïnstalleerd? Wanneer verwacht de minister de eerste evaluatie of terugkoppeling? Kunnen wij de feedback hierover krijgen?

We mogen de circulariteit van de offshorewindparken niet uit het oog verliezen. Daarnaast is er ook de biodiversiteit. Wij juichen toe dat partners zullen bevraagd worden in een participatief project. Het is goed dat er een vervolg komt op 4Sea, maar onze kwetsbare mariene ecosystemen moeten worden beschermd. We moeten een soort van evenwicht vinden. De negatieve effecten moeten we proberen te verminderen en we moeten blijven inzetten op het monitoren van milieueffecten en mitigerende maatregelen.

Hoe zal men daarbij te werk gaan? Hoe zullen de middelen uit de RRF-subsidie worden ingezet om de biodiversiteit te versterken?

Burgerparticipatie en mede-eigenaarschap van een windmolen op zee zijn heel positief en beter dan alles enkel over te laten aan multinationals. Energiegemeenschappen kunnen hierbij een match zoeken tussen vraag en aanbod. Hoe zal men ervoor zorgen dat burgers financieel kunnen participeren in de tender? Er zijn verschillende vormen van burgerfinanciering. Hoe wil men de burgerparticipatie ten volle benutten?

Wij moeten vooruit blijven kijken naar nieuwe kansen, want we hebben nu eenmaal ambitieuze klimaatdoelen te halen en offshorewindenergie is

l'énergie éolienne en mer est essentielle pour les réaliser. Nous devons également faire le nécessaire pour atteindre les objectifs environnementaux. Il ressort des interventions du gouvernement que ces deux domaines peuvent aller de pair.

01.06 Méliissa Hanus (PS): Vous disiez dans le *Standaard* que l'aide aux parcs éoliens les plus récents étant notamment basée sur le prix de l'énergie, l'État pourrait réaliser une économie de 177 millions d'euros.

Les prix de l'énergie ayant fortement diminué en 2020, quel a été le montant de l'aide étatique? Une diminution significative a-t-elle été observée en 2021? Quel sera l'impact de la fluctuation des prix sur le coût de l'augmentation de la capacité des parcs éoliens offshore de 3,2 à 3,5 GW?

L'étude du bureau 3E sur l'effet de la densité d'éoliennes dans la zone Princesse Elisabeth sur le LCOE (*levelized cost of energy*) est-elle publique comme annoncé? Sur quoi vous basez-vous et quelle est l'échelle pour affirmer que si tous les autres paramètres restent identiques et que seule la densité dans les parcs est relevée au maximum, le LCOE augmente de moins de 5 %? Qu'en est-il des autres scénarios et de leur impact sur le LCOE? Dans quelle mesure l'augmentation des coûts influencera-t-elle la facture énergétique des concitoyens? Pouvez-vous détailler les prix énergétiques dans l'étude de 3E?

L'approvisionnement énergétique de la Belgique dépend à 90 % des importations. L'énergie renouvelable réduirait notre dépendance, mais implique une interconnexion avec les sources étrangères.

Quels sont les projets de coopération internationale pour l'énergie offshore? Quelle dépendance impliqueront-ils et comment prévenir ce risque? Quelles sont les contraintes de l'importation et exportation d'électricité dans les accords de coopération? Des subsides européens peuvent-ils financer ces projets?

Une décision sur le projet de *green design* d'Elia pour l'île énergétique en mer du Nord a-t-elle été prise en décembre 2021? La construction et la gestion de cette île reposeront-elles sur des financements privés?

Vous dites que ces projets d'île énergétique et de parc éolien offshore devront être réalisés sans l'aide du gouvernement et qu'il y aurait même un retour

daarin cruciaal. We moeten ook het nodige doen om de natuurdoelstellingen te halen. Uit deze tussenkomsten van de regering blijkt dat beide zaken hand in hand kunnen gaan.

01.06 Méliissa Hanus (PS): U hebt in *De Standaard* verklaard dat de steun voor de jongste windmolenparken onder meer berekend werd op basis van de energieprijzen en dat België 177 miljoen euro zou kunnen besparen.

In 2020 zijn de energieprijzen fors gedaald. Hoeveel bedroeg de overheidssteun dat jaar? Werd er in 2021 een significante daling vastgesteld? Welke impact zullen de prijsschommelingen hebben op het prijskaartje van de verhoging van de capaciteit van de offshore windmolenparken van 3,2 tot 3,5 GW?

Is de studie van het onderzoeksbureau 3E over het effect van de dichtheid van de windturbines in de Prinses Elisabethzone op de LCOE (*levelized cost of energy*) openbaar zoals aangekondigd? Op grond waarvan beweert u dat, als alle andere parameters gelijk blijven en alleen de dichtheid van de windmolenparken tot het maximum opgevoerd wordt, de LCOE met minder dan 5 % toeneemt en welke schaal wordt er daarbij gehanteerd? Welke impact hebben de andere scenario's op de LCOE? In welke mate zal de stijging van de kosten een invloed hebben op de energierekening van de burgers? Kunt u de energieprijzen in de 3E-studie nader toelichten?

Voor zijn energievoorziening is ons land voor 90 % afhankelijk van de invoer uit het buitenland. Dankzij de productie van hernieuwbare energie zou onze afhankelijkheid verminderen, maar een en ander veronderstelt wel een interconnectie met buitenlandse energiebronnen.

Wat zijn de plannen inzake internationale samenwerking voor offshore energie? Welke afhankelijkheid impliceren ze en hoe kunnen we dat risico voorkomen? Wat zijn de verplichtingen inzake de in- en uitvoer van elektriciteit in de samenwerkingsakkoorden? Kunnen die projecten gefinancierd worden met Europese subsidies?

Werd er in december 2021 een beslissing genomen over het *green design*-project van Elia voor het energie-eiland in de Noordzee? Zullen de aanleg en het beheer van dat eiland met privémiddelen gefinancierd worden?

U zegt dat die plannen voor een energie-eiland en een offshore windmolenpark zonder steun van de regering zullen moeten gerealiseerd worden en dat

pour la société. Pouvez-vous détailler?

er toch een return zou zijn voor de samenleving. Kunt u dat nader toelichten?

Dans quelle mesure le raccordement de la zone Princesse Elisabeth influencera-t-il les tarifs des réseaux fédéraux?

In welke mate zou de aansluiting van de Prinses Elisabethzone een invloed hebben op de tarieven van de federale netwerken?

Un soutien similaire aux parcs éoliens les plus récents est-il prévu pour l'extension?

Is er voor de uitbreiding voorzien in gelijkaardige steun voor de recentste windmolenparken?

Préférez-vous toujours un appel d'offres sans subventions? Où en est l'élaboration du cadre juridique?

Verkiest u nog altijd een offerteaanvraag zonder subsidies? Hoe staat het met de uitwerking van het juridisch kader?

Les entreprises belges pourraient être pionnières pour remplacer les éoliennes dégradées. Quels sont les contacts entre votre administration et les secteurs? Quelles sont les perspectives économiques?

De Belgische bedrijven zouden een pioniersrol kunnen vervullen bij de vervanging van de afgedankte windmolens. Welke contacten onderhoudt uw administratie met de betrokken sectoren? Wat zijn de economische vooruitzichten?

01.07 Kurt Ravyts (VB): Pour le calendrier relatif à la zone Princesse Elisabeth, la ministre de l'Énergie est tributaire du carcan du Plan national Énergie-Climat (PNEC) et notamment du projet Ventilus en Flandre occidentale. Elle place tous ses espoirs dans le groupe de travail de projet transfrontalier, mais la ministre flamande Demir a déjà annoncé qu'elle ne procédera pas à la fixation du PES régional tant que des bourgmestres y seront opposés. Ensuite, Mme Demir a fait un peu marche arrière. Je souhaiterais dès lors savoir où en est le dossier.

01.07 Kurt Ravyts (VB): De minister van Energie is voor de timing inzake de Prinses Elisabethzone afhankelijk van het keurslijf van het Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) en vooral dan van het project Ventilus in West-Vlaanderen. De minister stelt haar hoop op de grensoverschrijdende projectwerkgroep, maar Vlaams minister Demir verkondigde al dat ze nooit het gewestelijke RUP zou vaststellen zolang er burgemeesters tegen zijn. Nadien heeft ze wat gas teruggenomen, maar wat is de huidige stand van zaken?

Ces derniers mois, la question de la densité et le coût de l'électricité produite ont fait l'objet de jeux politiques à la Chambre. La ministre a considéré que c'était faisable, ce qui a entraîné un certain scepticisme de la part de M. Wollants. Je suis d'accord avec lui car il est particulièrement important de fixer les choses. Les engagements importants pris antérieurement ont été adaptés en cours de route. Mon groupe opte résolument pour une offre zéro. Quel est l'objet de l'enquête auprès des acteurs du marché? La ministre peut-elle me fournir un état des lieux des 25 études préliminaires? Ont-elles déjà été attribuées et lancées?

In de voorbije maanden werden in de Kamer politieke spelletjes gespeeld over de densiteitskwestie en de kostprijs van de opgewekte stroom. De minister noemde die behapbaar, wat bij de heer Wollants tot scepsis leidde. Ik volg hem daarin, want de vastlegging is heel belangrijk. De zeer verregaande engagementen uit het verleden zijn gaandeweg aangepast. Mijn fractie gaat resoluut voor een *zero bid*. Wat ligt er hierover ter bevraging voor bij de marktspelers? Kan de minister mij een stand van zaken geven over de 25 voorstudies? Zijn die al gegund en opgestart?

Par ailleurs, au mois de décembre, Elia a informé le Conseil des ministres des détails conceptuels du projet dont rêve M. Buyst, à savoir l'île énergétique MOG-II. Reste à attendre le rapport d'incidences sur l'environnement et, le cas échéant, à prévoir des mesures de mitigation. Elia informe les acteurs du marché des développements techniques. Quoi qu'il en soit, l'implantation prévue nécessitera la demande d'une autorisation dans le cadre des zones Natura 2000. Les coûts de construction sont

Daarnaast maakte Elia in december de conceptuele details over het droomproject van collega Buyst – het energie-eiland MOG-II – bekend aan de ministerraad. Het is nu wachten op de volledige MER-analyse om de milieu-impact te kennen en waar nodig mitigerende maatregelen te plannen. Elia houdt de marktspelers op de hoogte van de technische ontwikkelingen. Sowieso moet dus een Natura 2000-vergunning worden aangevraagd voor de beoogde ligging. De bouwkosten zijn geschat

estimés à un montant situé entre 450 et 650 millions d'euros. Un budget de 100 millions d'euros proviendra du fonds européen de relance.

Deux *memorandum of understanding* ont déjà été signés pour réaliser, d'ici 2031, la liaison Triton avec le Danemark via l'île énergétique danoise. Je pense que l'étude sur la faisabilité technique et économique de Triton est déjà disponible. Il s'agit d'un câble sous-marin de 2 GWh en courant continu.

La ministre Van der Straeten avait déclaré à l'automne que la signature du dernier mémorandum marquait le début officiel de nombreuses autres études sur les coûts et les avantages. Il est bien sûr important de savoir à quoi nous attendre dans les années à venir en matière de prix et de fourniture d'énergie renouvelable au pays.

Le ministre Van Quickenborne a déclaré que les possibilités supplémentaires en mer ne sont pas si évidentes et qu'à un certain moment, nous atteindrons une limite maximale du point de vue géographique. À terme, la production renouvelable couvrira 30 à 35 % des besoins du pays. Cela implique des importations massives, ce qui est une forme de dépendance énergétique. Notre vision de la production future par le biais de l'énergie nucléaire, ainsi que du bouquet énergétique dans son ensemble en matière de production, est suffisamment connue entre-temps.

Cela reste une affaire très délicate que je tiens absolument à examiner avec une grande ouverture d'esprit et que j'ai bien l'intention de défendre au sein de mon parti. Je persiste à soutenir l'éolien offshore à condition qu'un équilibre puisse être trouvé avec les autres utilisateurs de la mer du Nord tels que les pêcheurs quoique notre petite flotte ne pêche pas principalement dans la même zone ou avec d'autres activités telles que la navigation de plaisance, la pêche sportive, etc. Nous devons trouver un équilibre et nous devons évidemment le trouver aussi pour les écosystèmes concernés.

En ce qui concerne cette association coupole en lien avec des coopérations à la côte, la ministre a dit qu'au fond c'était déjà réglé et qu'elle en ferait application. Je suppose que cela concerne la transposition de la directive EMD. Par ailleurs, il faut évoquer le nouveau concept de la communauté des énergies renouvelables qui signifie que le concessionnaire d'une concession domaniale pourra autoriser une participation citoyenne ou pourra mettre sur pied une collaboration. La ministre peut-elle donner l'état d'avancement de cette transposition?

tussen 450 en 650 miljoen euro. Er zal 100 miljoen euro worden toegekend uit het Europees herstellfonds.

Over de Tritonlink met Denemarken is al twee keer een *memorandum of understanding* ondertekend om die verbinding te realiseren tegen 2031 via het Deense energie-eiland. Ik geloof dat de studie naar de technische en economische haalbaarheid al klaar is. Het gaat om een ondergrondse gelijkstroomkabel van 2 GWh.

Minister Van der Straeten had in het najaar gezegd dat het ondertekenen van het laatste memorandum de formele start is voor heel wat verdere studies over de kosten en de baten. Het is natuurlijk belangrijk wat we de komende jaren zouden kunnen verwachten inzake prijs en de aanvoer van hernieuwbare energie naar dit land.

Minister Van Quickenborne heeft gezegd dat verdere mogelijkheden op zee toch niet zo evident zijn en dat we op een gegeven moment geografisch gesproken aan een maximumgrens zullen zitten. Uiteindelijk zullen we met hernieuwbare productie 30 à 35 % van de behoefte in dit land dekken. Dat impliceert massale import, wat een vorm van energieafhankelijkheid is. Onze kijk op de toekomstige productie via kernenergie, evenals op de energiemix in zijn totaliteit qua productie, is ondertussen afdoende gekend.

Het blijft een zeer delicate zaak die ik absoluut met een open geest wil bekijken en in mijn partij wil verdedigen. Ik blijf de offshore steunen op voorwaarde dat er een evenwicht kan worden gevonden met de andere gebruikers van de Noordzee, zoals de visserij, ook al vist onze kleine vloot niet hoofdzakelijk in dezelfde zone, of andere activiteiten zoals de pleziervaart, de sportvisserij en dergelijke. Wij moeten een evenwicht vinden, uiteraard ook voor de betrokken ecosystemen.

Wat die overkoepelende vereniging betreft met betrekking tot coöperaties aan de kust, zei de minister dat het eigenlijk al was geregeld en dat ze dit zou toepassen. Ik veronderstel dat het dan gaat om de omzetting van de EMD-richtlijn. Ook is er het nieuwe concept van de hernieuwbare-energiegemeenschap, waarbij de concessionaris van een domeinconcessie burgerparticipatie zal kunnen toelaten of een samenwerking kan opzetten. Kan de minister een stand van zaken geven over die omzetting?

01.08 Christophe Bombled (MR): Les 399 éoliennes des neuf parcs en mer du Nord belge ont produit en 2021 l'équivalent des besoins en électricité de deux millions de ménages, soit 8 % de la demande nationale. Dans l'avenir proche, cette capacité sera triplée. Le premier parc a été construit en 2009 pour une durée de 25 ans. Il faut donc réfléchir au destin de cette zone.

Vous avez évoqué un trajet participatif pour la réutilisation de cette première zone offshore. Pouvez-vous donner des précisions? Comment se déroulera le démantèlement des premières éoliennes? Quand le changement législatif doit-il intervenir?

L'île énergétique artificielle en gestation est la première étape d'un réseau offshore européen intégré et souligne le statut de pionnier de la Belgique. Trois hectares y seront réservés aux interconnexions, deux hectares au stockage et à la production d'hydrogène vert.

Les résultats de la consultation publique en cours serviront à définir et à lancer un appel d'offres. Qui a été consulté et de quelle manière? Comment comptez-vous assurer la participation citoyenne directe à l'éolien offshore? Quels en seront les mécanismes?

Le coût de la construction de l'île serait de 450 à 600 millions d'euros. Confirmez-vous qu'Elia finance la totalité du projet? L'augmentation de capacité aura-t-elle des répercussions sur le prix de l'énergie?

01.09 Christian Leysen (Open Vld): La Belgique est connue pour jouer un rôle de pionnier en matière de parcs éoliens en mer. Le gouvernement en fonction veut aussi perpétuer ce statut, notamment en doublant la capacité par un système d'appel d'offres. Nous devons faire le meilleur usage possible de la mer du Nord dans le cadre de la transition énergétique, tout en respectant ses autres fonctions.

La capacité supplémentaire de 3,5 GW dans la deuxième zone dépend d'un certain nombre de conditions préalables essentielles, en premier lieu un coût acceptable. Dans quelle mesure les effets de sillage peuvent-ils s'avérer plus négatifs que prévu?

Pour l'îlot énergétique, des alternatives sont

01.08 Christophe Bombled (MR): In 2021 hebben de 399 windmolens in de negen parken in de Belgische Noordzee evenveel opgeleverd als de elektriciteitsbehoefte van twee miljoen gezinnen, wat neerkomt op 8 % van de nationale vraag. In de nabije toekomst wordt die capaciteit verdrievoudigd. Het eerste park werd in 2009 gebouwd voor een levensduur van 25 jaar. We moeten dan ook nadenken over de toekomst van dat gebied.

U had het over een participatief traject voor het hergebruik van die eerste offshore zone. Kunt u dat nader toelichten? Hoe zullen de eerste windmolens ontmanteld worden? Wanneer moet de wetgeving gewijzigd worden?

Het kunstmatige energie-eiland in wording is de eerste stap van een geïntegreerd Europees offshore netwerk en zet de pioniersrol van ons land in de verf. Drie hectare van dat eiland wordt voorbehouden voor interconnecties, twee hectare voor opslag en voor de productie van groene waterstof.

De resultaten van de aan de gang zijnde publieksraadpleging zullen gebruikt worden voor de uitwerking en de lancering van de offerteaanvraag. Wie werd er geraadpleegd en op welke manier? Hoe zult u de rechtstreekse burgerparticipatie voor het offshorewindmolenproject garanderen? Volgens welke mechanismen zal een en ander verlopen?

De kosten voor de aanleg van het eiland zouden 450 tot 600 miljoen euro bedragen. Bevestigt u dat Elia het project volledig zal financieren? Zal de verhoging van de capaciteit een weerslag hebben op de energieprijzen?

01.09 Christian Leysen (Open Vld): België staat bekend als pionier van offshorewindparken. Ook deze regering wil die status bestendigen, met name door de capaciteit te verdubbelen via een tendersysteem. Wij moeten de Noordzee zo goed mogelijk inzetten in de energietransitie, met respect voor de andere functies.

De bijkomende capaciteit van maximaal 3,5 GW in de tweede zone hangt af van een aantal cruciale randvoorwaarden, in de eerste plaats een aanvaardbare kostprijs. In welke mate kunnen de wake-effecten toch negatiever uitvallen dan gedacht?

Voor het energie-eiland zijn alternatieven mogelijk

possibles par le biais de la plate-forme courant continu haute tension (CCHT). Quels sont les avantages de l'îlot par rapport à cette dernière? Quand l'île énergétique pourrait-elle être prête?

Le câble sous-marin vers le Danemark coûterait des milliards d'euros. On ne sait toujours pas, entre autres, comment ce coût serait réparti entre les pays. Est-il possible d'en faire une sorte de câble européen? Quels éléments doivent encore être clarifiés, et d'ici à quand? A-t-on une idée du prix de revient final?

La France compte toujours développer son projet de parc éolien à Dunkerque. Nous soutenons le ministre Van Quickenborne dans ses démarches juridiques. Où en est ce dossier? Sera-t-il possible de raccorder ce parc éolien à notre réseau? La ministre Van der Straeten a-t-elle, lorsqu'elle assurait la présidence de la North Seas Energy Cooperation en 2021, proposé des projets de coopération en matière d'éolien en mer, y compris en ce qui concerne les câbles et les connexions?

01.10 Vincent Van Quickenborne, ministre (en néerlandais): L'étude à laquelle M. Wollants faisait allusion concernant les UXO, c'est-à-dire les munitions non explosées situées sur le territoire prévu pour la deuxième zone, repose sur la littérature disponible. C'est la raison pour laquelle une analyse magnétométrique débutera cette année encore et sera intégrée à l'étude de terrain géophysique et géotechnique. La Défense devra procéder gratuitement à l'enlèvement des UXO ou de leurs composants. Nous ne savons pas encore si cette opération aura lieu avant ou après l'attribution du marché. Elle n'aura pas d'impact sur le calendrier de développement de la zone, ni sur sa densité.

Les résultats de la conférence des parties prenantes seront discutés au sein du groupe de travail et seront ensuite transmis au Conseil des ministres. Les conditions d'enfoncement des pieux seront déterminées dans la procédure relative au permis d'environnement.

Un rééquipement anticipé impliquerait le non-respect des contrats avec les concessionnaires existants. Il ne peut donc en être question. Pour la réutilisation de la première zone, nous suivrons un parcours participatif. Il ne faut pas anticiper les éventuelles recommandations qui en découleront.

Les panneaux solaires faisant partie du projet pilote MPVAqua de trois entreprises belges, à savoir Jan

via het *High Voltage Direct Current* (HVDC)-platform. Wat zijn de voordelen van het eiland tegenover het HVDC? Wanneer zou dat energie-eiland klaar kunnen zijn?

De onderzeese kabel naar Denemarken zou over miljarden euro's gaan. Ook onder meer de verdeling van die kostprijs tussen de landen is nog onduidelijk. Zijn er mogelijkheden om hiervan een soort van Europese kabel te maken? Welke zaken moeten er nog worden uitgeklaard, en tegen wanneer? Heeft men enig zicht op de uiteindelijke kostprijs?

Frankrijk heeft nog steeds plannen voor het windmolenpark in Duinkerken. Wij steunen de juridische stappen van minister Van Quickenborne. Wat is de stand van zaken? Zijn er mogelijkheden om dat windmolenpark aan te sluiten op ons netwerk? Heeft minister Van der Straeten in 2021 als voorzitter van de North Seas Energy Cooperation plannen op tafel gelegd voor samenwerking op het vlak van offshorewind, inclusief kabels en connecties?

01.10 Minister Vincent Van Quickenborne (Nederlands): De UXO-studie of de studie naar de onontpofte munitie in het plangebied van de tweede zone waar de heer Wollants naar verwees, is gebaseerd op literatuur. Daarom start er nog dit jaar een magnetometrisch onderzoek, dat deel uitmaakt van de geofysische en geotechnische veldstudie. Defensie zal de UXO's of de onderdelen kosteloos moeten opruimen. We weten nog niet of dit voor of na de toekenning van de tender zal gebeuren. Dit zal ook geen impact hebben op de timing van de ontwikkeling van de zone of op de densiteit.

De resultaten van de stakeholdersconferentie zullen in de taskforce worden besproken en dan naar de ministerraad gaan. De voorwaarden voor het heien van palen zal in de milieuvergunningsprocedure worden vastgelegd.

Vervroegd *repoweren* zou betekenen dat we de contracten met de bestaande concessiehouders niet zouden respecteren. Dat is dus niet aan de orde. Voor het hergebruik van de eerste zone gaan we gebruik maken van een participatief traject. We moeten niet vooruitlopen op mogelijke aanbevelingen die daaruit voort zullen komen.

Het proefproject met zonnepanelen van MPVAqua van drie Belgische bedrijven, met name Jan De Nul,

De Nul, DEME et Tractebel, seront installés au large d'Ostende au plus tard cet été. L'évaluation de ce projet sera déterminante dans l'investissement de 2 millions d'euros pour le développement d'un grand projet de démonstration.

Les effets négatifs éventuels des éoliennes dans la zone Princesse Elisabeth ont fait l'objet d'une étude approfondie. Outre les mesures dites de mitigation, des travaux de restauration de la nature seront également effectués lors de la création des couches de protection contre l'érosion des sols. Nous avons beaucoup de connaissances à ce sujet, grâce au monitoring de longue date de la première zone offshore. Cette mine de renseignements, notamment sur le bruit sous-marin, fait de notre pays un pionnier en la matière. Le nouveau navire de recherche, le Belgica RV, sera bientôt également envoyé à cet endroit pour y effectuer un monitoring.

(En français) On décidera prochainement du nombre, de la superficie et de la localisation des parcelles, du financement et du coordinateur du rapport d'impact environnemental. En 2023, on lancera le premier marché pour l'attribuer en 2024, et le deuxième en 2025.

(En néerlandais) Le projet Ventilus n'est pas seulement nécessaire pour la connexion de l'éolien en mer, mais également pour renforcer le réseau en Flandre occidentale. L'accord de gouvernement flamand prévoit de donner la priorité à ce projet. M. Guy Vloeberghs a été nommé intendant afin de faire avancer la réalisation du projet. Le gouvernement flamand a prolongé son mandat de trois mois. Je n'ai pas à m'ingérer dans cette décision. La décision d'augmenter la capacité n'a aucune incidence sur le projet Ventilus, qui doit se réaliser, sous quelque forme que ce soit. Sans le projet Ventilus, il sera impossible que nous conduisions tous des voitures électriques.

Nous avons versé des subsides relativement importants pour la première zone en raison de sa forte densité. Nous devons être attentifs à ce point pour la deuxième zone. Notre territoire en mer du Nord est petit et nous devons dès lors l'utiliser au mieux. Le mécanisme des prix sera déterminé par le groupe de travail.

Dix études préliminaires et 25 études environnementales sont réalisées. Deux études documentaires ont déjà eu lieu, l'étude UXO et l'étude archéologique. Les appels d'offres pour les

DEME en Tractebel, zal uiterlijk deze zomer voor de kust van Oostende worden geïnstalleerd. De evaluatie daarvan zal bepalend zijn voor de investering van 2 miljoen euro voor de ontwikkeling van een groot demonstratieproject.

De eventuele negatieve effecten van de windmolens in de Prinses Elisabethzone werden grondig onderzocht. Naast de zogenaamde gemitigeerde maatregelen zal ook werk worden gemaakt van natuurherstel bij het aanleggen van de bodemerrosiebeschermingslagen. We hebben veel kennis in huis omdat de eerste offshorezone al lang wordt gemonitord. Die informatie, onder meer over onderwatergeluiden, maakt van ons land een pionier. Binnenkort zal ook het nieuwe onderzoeksschip, de Belgica, aan monitoring gaan doen.

(Frans) Er zal binnenkort een beslissing genomen worden over het aantal percelen, de oppervlakte en de ligging ervan, alsook over het financieringsmechanisme en de coördinator van het milieueffectrapport. In 2023 zal de eerste overheidsopdracht uitgeschreven worden met het oog gericht op een gunning in 2024. De tweede overheidsopdracht zal in 2025 uitgeschreven worden.

(Nederlands) Ventilus is niet alleen nodig voor de aansluiting van offshore, maar ook om het net in West-Vlaanderen te versterken. In het Vlaamse regeerakkoord staat dat prioriteit wordt gegeven aan dit project. Intendant Guy Vloeberghs is aangesteld om de realisatie vlot te trekken. De Vlaamse regering heeft zijn mandaat met drie maanden verlengd. Ik heb me daar niet mee te bemoeien. De beslissing om de capaciteit op te drijven heeft geen impact op Ventilus. Het project moet er komen, in welke vorm dan ook. Allemaal elektrisch rijden zal niet lukken zonder Ventilus.

Voor de eerste zone hebben we relatief veel subsidies betaald, wegens de hoge dichtheid in die zone. We moeten daar aandacht voor hebben bij de tweede zone. Ons stuk Noordzee is klein, we moeten het dan ook optimaal benutten. Het prijsmechanisme wordt vastgelegd in de taskforce.

Er worden 10 voorstudies en 25 natuurstudies uitgevoerd. Er zijn al twee desktopstudies gebeurd, de UXO-studie en de archeologische studie. De aanbestedingen voor de twee veldstudies lopen. De

deux études de terrain sont en cours. Les 25 études environnementales, toutes sous la direction de l'Institut royal des Sciences naturelles de Belgique, sont attendues pour la fin de cette année. Début 2023, un rapport de synthèse sera rédigé. Pour l'île, des études environnementales supplémentaires doivent être réalisées en vue de la certification Natura 2000. Les études n'influenceront pas le calendrier de la construction. Nous ne pourrions jamais installer assez d'éoliennes pour couvrir l'ensemble de nos besoins en matière d'énergie, 14 % étant le maximum.

La procédure que la commune de Nieuport a engagée à l'encontre de la ferme marine devant le Conseil d'État n'est pas suspensive. L'avis de l'auditeur est positif pour le gouvernement. L'entreprise Codevco, qui exploitera la ferme marine, a suivi les procédures légales. Il y a également eu une concertation, entre autres avec le secteur de la navigation de plaisance. Je me suis rendu à Nieuport à cet effet, mais malheureusement, certains n'ont plus voulu discuter et se sont adressés au tribunal.

(En français) On réfléchit à la réutilisation de la première zone offshore belge après démantèlement. Les premières éoliennes y ont été construites entre 2009 et 2014 pour 25 ans. Le cadre actuel prévoit de restaurer le site dans son état initial. On devra finaliser une trajectoire participative et le re-développement de ces zones pour 2023.

(En néerlandais) M. Leysen a également posé une question sur Dunkerque. Les problèmes fondamentaux qui s'y posent sont des entraves à la navigation sur les routes maritimes historiques entre Ostende et le Royaume-Uni et la difficulté de garantir la sûreté du trafic aérien pour les missions de type *search and rescue*.

Le 10 mai 2021, les promoteurs ont décidé de poursuivre leur projet sans prendre en considération nos objections. L'État fédéral, les communes de la côte, le port d'Ostende et la Région flamande ont interjeté appel devant le tribunal administratif de Lille, mais l'affaire a été confiée au Conseil d'État français. La procédure est encore en cours.

Nous avons également informé la Commission de notre intention d'adresser une mise en demeure à la France. Une procédure de conciliation a été lancée dans la foulée. Nous demandons un déplacement du parc vers le nord pour mettre fin à nos objections. Nous avons encore eu un contact avec la France le 24 janvier 2022. Nous voulons des

25 natuurstudies, alle onder leiding van het Koninklijk Belgisch Instituut, worden eind dit jaar verwacht. Begin 2023 wordt een syntheseverslag opgesteld. Voor het eiland moeten bijkomende natuurstudies worden uitgevoerd voor de Natura 2000-certificering. De studies zullen geen invloed hebben op de timing van de bouw. We zullen nooit genoeg windmolens kunnen plaatsen om te voorzien in al onze energiebehoeften, 14 % is het maximum.

De procedure van de gemeente Nieuwpoort tegen de zeeboerderij bij de Raad van State is niet schorsend. Het advies van de auditeur is positief voor de overheid. Codevco, dat de zeeboerderij zal uitbaten, heeft de nodige procedures gevolgd. Er is ook overleg geweest, onder meer met de pleziervaart. Ik ben daarvoor in Nieuwpoort geweest, maar jammer genoeg wilde men vanuit een bepaalde hoek niet langer praten en heeft men zich tot de rechtbank gewend.

(Frans) We denken na over het hergebruik van de eerste Belgische offshorezone na de ontmanteling ervan. De eerste windturbines met een geplande levensduur van 25 jaar werden daar tussen 2009 en 2014 gebouwd. Het huidige kader voorziet in het herstel van de zone in haar oorspronkelijke staat. Een participatietraject en de herinrichting van die zones moeten tegen 2023 afgerond zijn.

(Nederlands) De heer Leysen stelde ook een vraag over Duinkerke. De fundamentele problemen daar zijn de belemmering van de historische vaarroutes tussen Oostende en het Verenigd Koninkrijk en problemen rond veilig vliegverkeer en search and rescue-operaties.

Op 10 mei 2021 beslisten de ontwikkelaars om verder te gaan zonder rekening te houden met onze bezwaren. De federale overheid, de kustgemeenten, de haven van Oostende en het Vlaams Gewest hebben beroep aangetekend bij de administratieve rechtbank van Rijsel, maar de zaak werd doorverwezen naar de Franse Raad van State. Die procedure is lopende.

We hebben de Commissie ook ingelicht over ons voornemen om Frankrijk in gebreke te stellen, waarna een bemiddelingsprocedure werd opgestart. Wij vragen een verplaatsing van het park naar het noorden om de bezwaren weg te nemen. Op 24 januari 2022 was er nog contact met Frankrijk, maar er moet snel resultaat komen.

résultats à court terme.

Il va de soi que nous devons également examiner la possibilité de raccorder le parc de Dunkerque à notre réseau.

01.11 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Le bureau d'étude 3E a calculé, en collaboration avec l'Institut von Karman, l'effet de la densité sur le LCOE dans la zone Princesse Elisabeth. Si tous les paramètres demeurent inchangés et que seule la densité est augmentée au maximum, le LCOE augmente de moins de 5 %, selon l'étude. Les facteurs de production varient entre 46,6 et 52 euros par MWh, en fonction du type de turbine et de la capacité totale installée.

L'étude de 3E compare différents scénarios pour déterminer lesquels sont moins ou plus chers par rapport à un scénario de référence et lesquels produisent plus ou moins d'énergie. L'étude de 3E a été publiée. Le secteur a réagi aux chiffres et a soutenu l'augmentation. Je peux également fournir ces documents.

Le LCOE est lié au *strike price*, mais cette étude a été demandée en vue de la décision sur l'augmentation de la capacité.

À cet égard, l'étude conclut qu'une augmentation de capacité est techniquement et économiquement réalisable. L'estimation du prix d'exercice requiert une nouvelle étude, pour laquelle les résultats de l'étude réalisée par 3E ne peuvent être utilisés.

Le mécanisme de soutien n'est pas à l'ordre du jour actuellement. Une consultation publique est organisée et nous attendons les réactions des acteurs du marché. Pour les parties prenantes, nous organisons également une consultation ouverte à tous, belges et étrangers. Il s'agit, en effet, d'une consultation où le nombre de participants n'est pas limité. Deux pistes y sont proposées: un *zero bid* et un *two-sided CfD*, qui présentent tous deux des avantages et des inconvénients.

Dans les pays voisins, nous constatons qu'une telle opération est réalisable sans subsides. C'est probablement également le cas en Belgique.

Nos citoyens et nos entreprises ont beaucoup investi dans la première zone, ce qui nous a également largement bénéficié. Je comprends la

Uiteraard moeten we ook de mogelijke aansluiting van het park van Duinkerke op ons net onderzoeken.

01.11 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Het studiebureau 3E heeft samen met het von Karman Institute het effect van de densiteit op de LCOE in de Prinses Elisabethzone berekend. Wanneer alle parameters gelijk blijven en alleen de densiteit wordt verhoogd tot het maximum, stijgt de LCOE volgens de studie met minder dan 5 %. De productiefactoren schommelen tussen 46,6 euro per MWh en 52 euro per MWh, afhankelijk van het type turbine en de totale geïnstalleerde capaciteit.

In de studie van 3E zijn verschillende scenario's met elkaar vergeleken om te bepalen welke goedkoper of duurder zijn ten opzichte van een referentiescenario en welke meer of minder energie opbrengen. De studie van 3E is gepubliceerd. De sector heeft gereageerd op de cijfers en heeft de verhoging ondersteund. Ook die documenten kan ik bezorgen.

De LCOE is in verband gebracht met de *strike price*, maar deze studie werd aangevraagd met het oog op de beslissing over de verhoging van de capaciteit.

In dat verband concludeert de studie dat een capaciteitsverhoging technisch en economisch haalbaar is. Voor het inschatten van de *strike price* moet er een nieuwe studie gebeuren, daarvoor kunnen de resultaten van de 3E-studie niet worden gebruikt.

Het ondersteuningsmechanisme is nu niet aan de orde. Wij organiseren een publieksconsultatie en verwachten daarop de reacties van de marktactoren. Er wordt ook een event voor de stakeholders georganiseerd, waarbij iedereen welkom is, in binnen- en buitenland. Het gaat immers over een open consultatie, zonder beperking van het aantal deelnemers. Bij de consultatie worden twee pistes voorgesteld, een *zero bid* en een *two-sided CfD*, die allebei voor- en nadelen hebben.

In de buurlanden zien we dat het zonder subsidies kan, in België vermoedelijk ook.

Onze burgers en bedrijven hebben veel geïnvesteerd in de eerste zone, wat ons ook veel heeft bijgebracht. Ik begrijp de vraag welke return

question concernant le retour sur investissement que l'on peut espérer de la deuxième zone, mais je voudrais d'abord laisser toutes ses chances à la consultation des parties prenantes. Nous attendons leur input et nous en tiendrons compte dans les travaux de la *task force*.

Par la consultation des parties prenantes, notre objectif est également de voir comment donner forme concrètement à la participation citoyenne. Il existe déjà des formes de participation indirecte mais la question se pose de savoir de quels éléments nous devons tenir compte dans la participation citoyenne directe à un projet dans lequel des capitaux importants seront investis et qui comporte tout de même des risques importants.

Le Plan national Énergie-Climat (PNEC) sera réactualisé.

Sur le site internet du SPF Économie figure une estimation précise du calendrier de réalisation de la deuxième zone, qui est actualisée en permanence.

En ce qui concerne les autres formes d'énergie renouvelable, nous avons exclu la combinaison avec l'hydrogène dans la deuxième zone. D'autres pays prévoient cette combinaison, mais ils disposent de centrales plus grandes, avec de plus grandes quantités d'énergie renouvelable.

Le Danemark a signé un protocole d'accord sur l'interconnexion non seulement avec notre pays mais aussi avec les Pays-Bas et l'Allemagne. J'ai convenu avec le ministre allemand, M. Habeck, et le ministre néerlandais, M. Jetten, que nous nous concerterons à ce sujet. Mon collègue danois et moi-même avons, en effet, l'ambition de former la pierre angulaire d'un *matched grid*, qui va donc au-delà d'une liaison point à point ou d'un projet purement bilatéral.

Aucune discussion n'est actuellement en cours avec la Norvège sur l'interconnexion.

Le gouvernement norvégien est réticent à réaliser des interconnexions. En revanche, la Norvège va développer de l'énergie éolienne en mer dans deux zones, dont l'une serait destinée à l'exportation. Cette zone pourrait être liée à d'autres projets européens. Des entreprises belges comme Colruyt prennent également des initiatives en Norvège. Ce pays reste dans notre viseur, une ramification du câble danois étant une piste possible.

Il n'existe pas encore d'îles énergétiques. La première à être construite en mer du Nord le sera

on investment we van de tweede zone mogen verwachten, maar ik zou toch eerst de consultatie van de belanghebbenden alle kansen willen geven. Wij wachten hun input af en zullen daarmee aan de slag gaan in de taskforce.

Uit de consultatie met de belanghebbenden willen we ook leren hoe wij de directe burgerparticipatie concreet vorm kunnen geven. Constructies van indirecte participatie bestaan al. Hier rijst echter de vraag waarmee wij rekening dienen te houden bij een directe burgerparticipatie, in een kapitaalintensief project met toch grote risico's.

Het Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) zal nog worden geactualiseerd.

Op de website van de FOD Economie staat een accurate inschatting van de timing voor de tweede zone, die voortdurend wordt geactualiseerd.

Wat andere vormen van hernieuwbare energie betreft, hebben wij de combinatie met waterstof in de tweede zone uitgesloten. Andere landen voorzien wel in die combinatie, maar daar gaat het om grotere parken, met grotere hoeveelheden hernieuwbare energie.

Denemarken heeft niet alleen met ons land maar ook met Nederland en Duitsland een *memorandum of understanding* ondertekend inzake de interconnectie. Ik heb afgesproken met de Duitse minister Habeck en de Nederlandse minister Jetten dat we daarover de koppen nog bij elkaar zullen steken. Het is immers de ambitie van mijn Deense collega en mezelf om een hoeksteen te vormen in een *matched grid*, wat dus verder gaat dan een point-to-pointlink of een louter bilateraal project.

Met Noorwegen zijn er momenteel geen gesprekken over interconnectie.

De Noorse regering is terughoudend om interconnecties te realiseren. Noorwegen gaat wel offshore windenergie ontwikkelen in twee zones, waarvan er één gericht zou zijn op de export. Die zou kunnen worden verbonden met andere Europese projecten. Ook Belgische bedrijven zoals Colruyt nemen initiatieven in Noorwegen. Het land blijft dus zeker op onze radar staan, waarbij een vertakking van de Deense kabel een mogelijke piste is.

Er zijn nog geen energie-eilanden. Het eerste in de Noordzee zal er bij ons komen, maar ook de

chez nous, mais l'infrastructure hybride est également nouvelle. Le Danemark développe une île similaire, qui sera beaucoup plus grande. Nos gestionnaires de réseau de transport entretiennent des contacts les uns avec les autres dans le cadre du Triton Link pour procéder à un échange d'expériences.

La stratégie européenne vise à développer une capacité élevée en mer du Nord, tout en répartissant efficacement les surplus d'énergie. Des projets exclusivement bilatéraux nous priveraient de cette vision plus globale.

(En français) En chiffres absolus, tout porte à croire que ces projets peuvent être réalisés quasiment sans subsides. Suite à la consultation publique, on a deux options: soit le *Zero Bid*, soit le *two sided Contract for Difference*. Avec cette dernière option, si le prix de l'électricité dépasse un certain seuil, le client peut en bénéficier.

Si les coûts diminuent dans l'avenir – ce que j'espère –, cela signifie qu'il y a un "*upside*" pour la société, que l'on cherche à capter.

Dans la première zone, il existe deux systèmes de soutien. La modification du système de soutien, dû à l'un de mes prédécesseurs, a pour conséquence qu'avec les prix élevés actuels l'on doit dépenser 177 millions en moins pour le soutien.

Ceci démontre que le renouvelable peut faire baisser la facture, ce qui est l'un de nos objectifs.

La Belgique restera un importateur d'énergie. On peut réduire sa dépendance, notamment grâce à la stratégie de l'hydrogène, mais à la marge. Les interconnexions présentent des risques mais elles génèrent aussi des opportunités et renforcent la sécurité d'approvisionnement. Avec l'indisponibilité de son parc nucléaire, la France s'est mise à importer de grandes quantités d'électricité et on a pu voir que le couplage des marchés fonctionne.

Pour la zone Princesse Elisabeth, l'île étant plus efficace, elle aura un effet bénéfique sur les tarifs. Elia doit encore présenter des propositions tarifaires et la CREG doit les valider d'ici 2023, pour une application en 2024.

J'ai mentionné les tables rondes industrielles qui ont

hybride infrastructuur is nieuw. Denemarken ontwikkelt een gelijkaardig eiland, dat veel groter zal zijn. Onze *transmission system operator* (TSO's) staan met elkaar in contact in het kader van de Triton Link om ervaringen uit te wisselen.

De Europese strategie is erop gericht om in de Noordzee veel capaciteit te ontwikkelen, waarbij energieoverschotten efficiënt verdeeld worden. Met alleen bilaterale projecten zouden we dat bredere plaatje missen.

(Frans) In absolute cijfers wijst alles erop dat die projecten bijna zonder subsidies verwezenlijkt kunnen worden. Na de publieksraadpleging blijven er twee opties over: een *zero bid* en een *two sided contract for difference*. Met laatstgenoemde optie kan het de klant ten goede komen als de elektriciteitsprijzen een bepaalde grenswaarde overschrijden.

Als de kosten in de toekomst zullen dalen – en dat is wat ik hoop – is dat gunstig voor de samenleving. Dat trachten we te benutten.

Voor de eerste zone bestaan er twee steunmechanismen. De wijziging van het steunmechanisme, die te danken is aan één van mijn voorgangers, heeft tot gevolg dat we met de huidige hoge energieprijzen 117 miljoen euro minder moeten uittrekken voor steun.

Dit toont aan dat hernieuwbare energie de factuur kan doen dalen, en dat is een van onze doelstellingen.

België zal altijd energie blijven importeren. We kunnen onze afhankelijkheid verminderen, onder meer dankzij de waterstofstrategie, maar dat blijft van marginale betekenis. Interconnecties bergen risico's in zich, maar genereren ook opportuniteiten en versterken de continuïteit van de energievoorziening. Nu de Franse kerncentrales niet operationeel zijn, is Frankrijk grote hoeveelheden stroom beginnen in te voeren, en we hebben gezien dat de koppeling van de markten goed werkt.

Wat de Prinses Elisabethzone betreft, is een eiland efficiënter, waardoor het de tarieven gunstig zal beïnvloeden. Elia moet nog tariefvoorstellen indienen en de CREG moet die tegen 2023 valideren zodat ze vanaf 2024 toegepast kunnen worden.

Ik heb naar de industriële rondetafels verwezen,

permis de créer des contacts entre mon administration et le secteur et d'examiner les possibilités de matière d'éoliennes dégradées, de circularité ou de recyclage des matériaux.

(En néerlandais) C'est l'impact des projets Ventilus et Boucle du Hainaut. Je ne ferai pas de grandes déclarations à ce sujet, car les Régions sont sur le point de prendre des décisions. Nous avons chacun nos propres compétences.

En ce qui concerne les projets transfrontaliers dans le cadre de CONCERE, j'ai conseillé à mon collègue d'en faire un meilleur usage. Nous devons mieux nous comprendre. Nous observons déjà une plus grande dynamique dans le processus.

Concernant la directive EMD, nous avons reçu tous les avis de l'APD et du Conseil d'État. Nous allons mettre le texte en conformité et le soumettre au Parlement au cours de ce trimestre.

(En français) Pour ce qui est de la participation citoyenne, il faudra attendre les résultats de la consultation publique en cours. Pour le financement de l'île, outre Elia, on peut compter sur le subside de 100 millions d'euros prévu dans le plan de relance.

(En néerlandais) S'agissant des conditions périphériques, nous devons examiner non seulement le coût, mais également les recettes et les bénéfices. La capacité accrue dans la zone produira de l'électricité, d'une quantité équivalente à l'utilisation de l'ensemble des ménages belges, ce qui n'est pas rien. Je suis toujours favorable aux investissements en Belgique.

La situation aux Pays-Bas est différente de la nôtre. Cette solution est la plus économique pour la Belgique. C'est également ce qu'il ressort d'études antérieures d'Elia.

L'on objecte que nous sommes trop enthousiastes quant aux câbles danois. M. Geerts de Google m'a indiqué qu'un pays ou une entreprise ne pouvait pas sous-estimer l'importance de la communication. Les Pays-Bas et l'Allemagne ont également conclu un accord avec le Danemark. Le Danemark et la Belgique étudieront ce projet en profondeur. Il en va toujours ainsi avant la prise d'une décision finale d'investissement. Bien entendu, il subsiste un risque d'échec, mais inversons le raisonnement: imaginons que cela fonctionne.

Si nous n'avions pas créé il y a vingt ans de

waarop er contacten gelegd konden worden tussen mijn administratie en de sector en waarop er onderzocht werd welke opties er bestaan voor de beschadigde windturbines en op het vlak van de circulariteit en de recycling van materialen.

(Nederlands) Dat is de impact van Ventilus en Boucle du Hainaut. Ik doe hierover geen grote uitspraken, omdat de Gewesten op het punt staan om daarin beslissingen te nemen. Wij hebben elk onze onderscheiden bevoegdheden.

Inzake grensoverschrijdende projecten in het kader van ENOVER heb ik mijn collega aangeraden om die beter te benutten. We moeten elkaar beter begrijpen. We merken alvast meer dynamiek in het proces.

Inzake de EMD-richtlijn hebben we alle adviezen van de GBA en van de Raad van State ontvangen. We zullen de tekst in lijn brengen en deze tijdens dit trimester in het Parlement indienen.

(Frans) Wat de burgerparticipatie betreft, moet er gewacht worden op de resultaten van de aan de gang zijnde publieksraadpleging. Voor de financiering van het eiland kan men naast de door Elia uitgetrokken middelen ook rekenen op de subsidie van 100 miljoen euro die geoormerkt wordt in het kader van het herstelplan.

(Nederlands) Bij de randvoorwaarden moeten we naast de kostprijs ook de opbrengsten en baten bekijken. De verhoogde capaciteit in de zone zal elektriciteit produceren, equivalent aan het gebruik van alle Belgische gezinnen. Dat is niet niks. Ik ben nog altijd voorstander van investeringen in eigen land.

De situatie in Nederland is anders dan in België. Deze oplossing is de meest economische oplossing voor België. Dat zat ook in eerdere studies van Elia.

Men werpt op dat we te enthousiast zouden zijn over de Deense kabels. De heer Geerts van Google zei mij dat een land of een bedrijf het belang van communicatie niet mag onderschatten. Ook Nederland en Duitsland hebben een akkoord met Denemarken ondertekend. Denemarken en België zullen het project grondig bestuderen. Zo gaat dat altijd vooraleer men een finale investeringsbeslissing neemt. Er is natuurlijk altijd een kans dat het niet lukt, maar laten we het eens omdraaien. Stel dat het wel lukt.

Als we twintig jaar geleden geen perspectief op

perspective pour l'énergie éolienne en mer, nous ne serions pas aujourd'hui classés en sixième position. Il y a plus de 40 ans, on a décidé dans notre pays d'entrer dans le nucléaire, sans savoir ce que l'on allait faire des déchets. Cela a apporté énormément à notre pays et ce sera également le cas pour l'hydrogène.

La décision finale d'investir sera prise sur la base de l'enquête préliminaire et des calculs. L'administration y travaille depuis fort longtemps.

Sous la présidence de notre payx, le groupe des pays riverains de la mer du Nord (NSEC) a planché sur une nouvelle déclaration politique et nous avons activement travaillé au *meshed grid*.

Sous la présidence irlandaise, nous continuerons de préparer les prochaines étapes, dont des combinaisons avec l'hydrogène.

Le **président**: Le ministre Van Quickenborne répondra par écrit aux questions complémentaires.

01.12 Bert Wollants (N-VA): Des pas supplémentaires doivent être franchis en ce qui concerne l'étude LCOE (*levelized cost of energy*) pour que nous puissions évaluer ce qui est réaliste sur le plan de l'appui. Le Parlement doit être davantage associé aux choix à faire quant à la direction à prendre. Nous devons aller vers une occupation complète de cette zone en cherchant un équilibre entre la production, le coût et le budget.

Il ne faut pas uniquement considérer la capacité à atteindre. Nous devons également nous occuper de la stabilité de l'approvisionnement en énergie, de la production et des moyens budgétaires à prévoir. Le Parlement doit être associé à cette réflexion sur une base régulière.

01.13 Samuel Cogolati (Ecolo-Groen): L'effort consenti par le gouvernement est exceptionnel: il s'agit de tripler la production d'électricité en mer du Nord et de renforcer les interconnexions grâce à la première île énergétique au monde. La meilleure façon de protéger le portefeuille des familles et la compétitivité des entreprises belges, c'est d'investir dans les sources d'énergie renouvelable dont le prix ne cesse de baisser.

Les investissements futurs se feront sans subside, ce qu'il faut saluer, en lien avec le coût des projets et le prix pour le public. C'est aussi une moindre dépendance vis-à-vis du gaz et des importations en

langere termijn hadden gecreëerd voor wind op zee, dan waren we vandaag niet het zesde land geweest. Meer dan 40 jaar geleden besliste men in ons land om in kernenergie te stappen, zonder evenwel te weten wat men met het afval zou doen. Dat heeft ons land economisch heel wat opgeleverd en dat zal ook het geval zijn voor waterstof.

De uiteindelijke beslissing om te investeren zullen we doen op basis van voorbereidend onderzoek en berekeningen. Daaraan wordt heel hard gewerkt door de administratie.

Tijdens het voorzitterschap van ons land van de groep van Noordzeelanden (NSEC) hebben we aan een nieuwe politieke verklaring gewerkt en hebben we actief gewerkt aan de *meshed grid*.

Onder het Ierse voorzitterschap zal verder gewerkt worden aan de volgende concrete stappen, waaronder combinaties met waterstof.

De **voorzitter**: Minister Van Quickenborne zal bijkomende vragen schriftelijk beantwoorden.

01.12 Bert Wollants (N-VA): Er moeten verdere stappen gezet worden wat betreft de LCOE-studie (*levelized cost of energy*), zodat we kunnen inschatten wat er op het vlak van ondersteuning realistisch is. Het Parlement moet meer betrokken worden om te weten in welke richting dat gaat. We moeten gaan voor de meest optimale invulling van die zone, waarbij een moeilijk evenwicht gezocht moet worden tussen productie, kostprijs en begroting.

We mogen ons niet enkel blindstaren op de capaciteit die moet worden gehaald. Het moet ook gaan over de stabiliteit van de energievoorziening, de productie en wat er moet worden bekostigd vanuit de begroting. Het Parlement moet daar op regelmatige tijdstippen bij betrokken worden.

01.13 Samuel Cogolati (Ecolo-Groen): De regering heeft een buitengewone inspanning geleverd: de elektriciteitsproductie in de Noordzee wordt verdrievoudigd en de interconnecties worden versterkt dankzij het eerste energie-eiland ter wereld. De beste manier om de portefeuille van de gezinnen en het concurrentievermogen van de Belgische bedrijven te beschermen, is investeren in hernieuwbare energiebronnen, die steeds minder duur worden.

In de toekomst zal er geïnvesteerd worden zonder dat daar subsidies tegenover staan. Dat is een goede zaak, gelet op het kostenplaatje van de projecten en de prijs die de mensen betalen. Het

général et de la Russie en particulier.

betekent ook dat we minder afhankelijk worden van gas en van de invoer daarvan in het algemeen en vanuit Rusland in het bijzonder.

01.14 Méliissa Hanus (PS): Merci aux ministres qui ont présenté les progrès du développement éolien offshore. Je ne connais pas encore les subtilités de la participation citoyenne dans ce développement et j'aimerais plus de détails à ce sujet. Qui serait concerné et à quelles conditions?

01.14 Méliissa Hanus (PS): Ik bedank de ministers die de vooruitgang op het stuk van de ontwikkeling van de offshore windenergie hebben geschetst. Ik ken nog niet alle bijzonderheden van de burgerparticipatie in die ontwikkeling en zou daarover graag meer details krijgen. Wie zou er daarbij betrokken worden en onder welke voorwaarden?

01.15 Kurt Ravyts (VB): Les développements importants dans l'offshore au cours des vingt dernières années ont été mis en avant à plusieurs reprises au sein de notre commission. Cela montre en réalité que notre production nucléaire n'a jamais empêché le développement de l'offshore. Que le ministre ait chargé la CREG d'examiner les gains supplémentaire de tous les producteurs d'énergie prouve l'offshore et le nucléaire ne sont pas incompatibles. Enfin, l'investissement massif dans l'énergie renouvelable – s'il se fait via Triton Link – implique également une dépendance, en l'occurrence vis-à-vis de l'énergie renouvelable.

01.15 Kurt Ravyts (VB): De opmerkelijke ontwikkelingen in de voorbije twintig jaar in offshore werden hier meermaals beklemtoond. Dit toont eigenlijk aan dat onze nucleaire productie de commerciële ontwikkeling van offshore nooit heeft belemmerd. Dat de minister de CREG heeft gelast om de mogelijke meerwinst van alle energieproducenten te onderzoeken, bewijst dat een en ander perfect samengaat. Ten slotte: een massale investering in hernieuwbare energie – als die gebeurt via Triton Link – impliceert ook afhankelijkheid, in dit geval van hernieuwbare energie.

01.16 Christian Leysen (Open Vld): Je me félicite de nos investissements dans l'énergie renouvelable. Que pense la CREG de l'île comme meilleure solution technico-économique? Elia est en effet un opérateur de système, alors qu'en Belgique nous avons un organe indépendant qui peut donner des avis totalement indépendants.

01.16 Christian Leysen (Open Vld): Ik ben blij met onze investeringen in hernieuwbare energie. Wat vindt de CREG van het eiland als beste technoeconomische oplossing? Elia is immers een systeemoperator, terwijl we in België een controleorgaan hebben dat volledig onafhankelijk adviezen kan geven.

S'agissant des câbles, que dirais que des projets ou un *memorandum of understanding* ne sont pas encore une réalisation acquise. L'enthousiasme du ministre concernant l'énergie renouvelable ne peut masquer le fait qu'à l'avenir également nous aurons besoin pour notre mix énergétique d'une grande diversification. L'ambition est de produire un maximum d'électricité renouvelable, mais cela ne permettra pas de couvrir tous nos besoins.

In verband met de kabels: plannen of een *memorandum of understanding* zijn nog niet hetzelfde als een verworven realisatie. Het enthousiasme van de minister over hernieuwbare energie mag het feit niet overschaduwen dat wij voor onze energiemix ook in de toekomst een grote diversificatie zullen nodig hebben. De ambitie is om elektriciteit maximaal via hernieuwbare energie op te wekken, maar daar kan niet alle verbruik mee worden gedekt.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

La réunion publique de commission est levée à 16 h 49.

De openbare commissievergadering wordt gesloten om 16.49 uur.