



BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

CHAMBRE DES REPRESENTANTS
DE BELGIQUE

BEKNOPT VERSLAG

COMPTE RENDU ANALYTIQUE

COMMISSIE VOOR HET BEDRIJFSLEVEN, HET
WETENSCHAPSBELEID, HET ONDERWIJS, DE
NATIONALE WETENSCHAPPELIJKE EN
CULTURELE INSTELLINGEN, DE MIDDENSTAND
EN DE LANDBOUW

COMMISSION DE L'ÉCONOMIE, DE LA POLITIQUE
SCIENTIFIQUE, DE L'ÉDUCATION, DES
INSTITUTIONS SCIENTIFIQUES ET CULTURELLES
NATIONALES, DES CLASSES MOYENNES ET DE
L'AGRICULTURE

Dinsdag

02-10-2018

Voormiddag

Mardi

02-10-2018

Matin

N-VA	<i>Nieuw-Vlaamse Alliantie</i>
PS	<i>Parti Socialiste</i>
MR	<i>Mouvement réformateur</i>
CD&V	<i>Christen-Democratisch en Vlaams</i>
Open Vld sp.a	<i>Open Vlaamse Liberalen en Democraten socialistische partij anders</i>
Ecolo-Groen cdH	<i>Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen centre démocrate Humaniste</i>
VB	<i>Vlaams Belang</i>
DéFI	<i>Démocrate Fédéraliste Indépendant</i>
PTB-GO!	<i>Parti du Travail de Belgique – Gauche d'Ouverture!</i>
Vuye&Wouters	<i>Vuye&Wouters</i>
PP	<i>Parti Populaire</i>

<i>Afkortingen bij de nummering van de publicaties :</i>		<i>Abréviations dans la numérotation des publications :</i>	
DOC 54 0000/000	<i>Parlementair stuk van de 54^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer</i>	DOC 54 0000/000	<i>Document parlementaire de la 54^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif</i>
QRVA	<i>Schriftelijke Vragen en Antwoorden</i>	QRVA	<i>Questions et Réponses écrites</i>
CRIV	<i>Voorlopige versie van het Integraal Verslag</i>	CRIV	<i>Version provisoire du Compte Rendu Intégral</i>
CRABV	<i>Beknopt Verslag</i>	CRABV	<i>Compte Rendu Analytique</i>
CRIV	<i>Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)</i>	CRIV	<i>Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral définitif et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)</i>
PLEN	<i>Plenum</i>	PLEN	<i>Séance plénière</i>
COM	<i>Commissievergadering</i>	COM	<i>Réunion de commission</i>
MOT	<i>Moties tot besluit van interpellaties (op beige kleurig papier)</i>	MOT	<i>Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)</i>

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

INHOUD

Hoorzitting over de bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit met:	1
- de dames Danielle Devogelaer en Dominique Gusbin, experten Federaal Planbureau;	1
- de heer Chris Peeters, CEO Elia;	1
- de heer Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer ENGIE Electrabel;	1
- de heren Laurent Jacquet, Andreas Tirez en Koen Locquet, directeurs CREG. <i>Sprekers: Danielle Devogelaer, expert Federaal Planbureau, Chris Peeters, CEO Elia, Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer ENGIE Electrabel, Koen Locquet, directeur CREG, Andreas Tirez, directeur CREG, Laurent Jacquet, directeur CREG, Bert Wollants, Frank Wilrycx, Marco Van Hees, Philippe Donnay, commissaris bij het Federaal Planbureau, Karine Lalieux, Benoît Friart, Leen Dierick, Dirk Van der Maelen, Jean-Marc Nollet, voorzitter van de Ecolo-Groen-fractie, Michel de Lamotte, Kristof Calvo</i>	1

SOMMAIRE

Audition sur la sécurité d'approvisionnement en matière d'électricité de:	1
- Mmes Danielle Devogelaer et Dominique Gusbin, expertes du Bureau du Plan;	1
- M. Chris Peeters, CEO Elia;	1
- M. Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer ENGIE Electrabel;	1
- MM. Laurent Jacquet, Andreas Tirez et Koen Locquet, directeurs CREG. <i>Orateurs: Danielle Devogelaer, experte du Bureau fédéral du Plan, Chris Peeters, CEO Elia, Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer ENGIE Electrabel, Koen Locquet, directeur CREG, Andreas Tirez, directeur CREG, Laurent Jacquet, directeur CREG, Bert Wollants, Frank Wilrycx, Marco Van Hees, Philippe Donnay, commissaire au Bureau fédéral du Plan, Karine Lalieux, Benoît Friart, Leen Dierick, Dirk Van der Maelen, Jean-Marc Nollet, président du groupe Ecolo-Groen, Michel de Lamotte, Kristof Calvo</i>	1

COMMISSIE VOOR HET
BEDRIJFSLEVEN, HET
WETENSCHAPSBELEID, HET
ONDERWIJS, DE NATIONALE
WETENSCHAPPELIJKE EN
CULTURELE INSTELLINGEN, DE
MIDDENSTAND EN DE
LANDBOUW

van

DINSDAG 02 OKTOBER 2018

Voormiddag

COMMISSION DE L'ÉCONOMIE,
DE LA POLITIQUE SCIENTIFIQUE,
DE L'ÉDUCATION, DES
INSTITUTIONS SCIENTIFIQUES
ET CULTURELLES NATIONALES,
DES CLASSES MOYENNES ET DE
L'AGRICULTURE

du

MARDI 02 OCTOBRE 2018

Matin

De openbare commissievergadering wordt geopend om 10.24 uur en voorgezeten door de heer Michel de Lamotte.

01 Hoorzitting over de bevoorradingzekerheid inzake elektriciteit met:

- de dames Danielle Devogelaer en Dominique Gusbin, experten Federaal Planbureau;
- de heer Chris Peeters, CEO Elia;
- de heer Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer ENGIE Electrabel;
- de heren Laurent Jacquet, Andreas Tirez en Koen Locquet, directeurs CREG.

Voorzitter: de heer Jean-Marc Delizée.

01.01 **Danielle Devogelaer (Nederlands):** Het Federaal Planbureau is een onafhankelijke instelling van openbaar nut. Het voert studies uit, stelt analyses op en maakt vooruitzichten over sociaal-economische en milieubeleidskwesties. Energie valt daar uiteraard onder.

Sinds 1999 is de rol van het Planbureau omschreven in de elektriciteitswet. In samenwerking met de Algemene Directie Energie stelt het Planbureau tweejaarlijks een aanvullend verslag op over de monitoring van de bevoorradingzekerheid. Wij maken in dat verband geen financiële analyses, maar wel analyses die kaderen in de energiecontext en de wettelijke context.

La réunion publique de commission est ouverte à 10 h 24 sous la présidence de M. Michel de Lamotte.

01 Audition sur la sécurité d'approvisionnement en matière d'électricité de:

- Mmes Danielle Devogelaer et Dominique Gusbin, expertes du Bureau du Plan;
- M. Chris Peeters, CEO Elia;
- M. Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer ENGIE Electrabel;
- MM. Laurent Jacquet, Andreas Tirez et Koen Locquet, directeurs CREG.

Président: M. Jean-Marc Delizée.

01.01 **Danielle Devogelaer (en néerlandais):** Le Bureau fédéral du Plan est une institution d'utilité publique indépendante. Il réalise des études et établit des prévisions concernant des questions socio-économiques et de politique environnementale, ce qui inclut bien entendu l'énergie.

Depuis 1999, le rôle du Bureau du Plan a été défini dans la loi relative à l'organisation du marché de l'électricité. En coopération avec la Direction générale Énergie, le Bureau du Plan établit tous les deux ans un rapport complémentaire de surveillance de la sécurité d'approvisionnement. À cet égard, nous n'effectuons pas d'analyses financières mais plutôt des analyses qui s'intègrent

dans le contexte énergétique et le contexte légal.

In het weekend van 22 september 2018 voerden wij een eerste analyse uit van de feiten op basis van bestaande studies. Die studies zijn op onze website vrij te raadplegen. In onze analyse zijn wij dieper ingegaan op drie openbare rapporten.

De eerste studie heet *Impact van het Pact* en werd gemaakt in februari 2018 in opdracht van minister Marghem. Zij heeft ons toen de opdracht toevertrouwd om berekeningen te maken naar aanleiding van het Energiepact. De resultaten daarvan hebben wij in rapportvorm op onze website gedocumenteerd.

Een tweede studie handelt over de impact van nucleaire productievataties op groothandelsprijzen op de elektriciteitsbeurzen.

Een derde studie dateert uit 2014 en bevat een kwantitatieve evaluatie van plotse, onverwachte stroomonderbrekingen op Belgisch grondgebied.

Wij maakten die eerste analyse omdat wij hadden vastgesteld dat de situatie waarin wij ons in november zouden bevinden en waarvan wij op vrijdag 21 september 2018 op de hoogte werden gebracht, hoogst uitzonderlijk is.

Elk elektriciteitssysteem, niet enkel het Belgische, wordt uitgebouwd op een N-1: de productiecapaciteiten worden zo gebouwd dat zij moeten kunnen weerstaan aan de uitval van een grote eenheid. Bij een dergelijke uitval moet het elektriciteitssysteem blijven functioneren en mag men daarvan niets ondervinden.

De aankondiging op 21 september was dat wij niet in een N-1 zouden zitten. Wij hebben al een N-2 en een N-3 'overleefd', maar wij zouden dan wel in een N-6 terechtkomen. Dat is hoogst uitzonderlijk en ongezien.

Het kan schommelen tussen 20 en 75%, maar in normale omstandigheden maakt de nucleaire productie ongeveer 50% van de binnenlandse productie uit. Wij vernamen dat 85% daarvan niet beschikbaar zou zijn in de komende maand november.

Uit een van de vermelde studies blijkt dat de 'loss of load expectations' (LOLE) – dit is het aantal uren dat het aanbod niet toereikend zal zijn om de vraag op ons territorium te dekken – stijgt bij hogere

Au cours du week-end du 22 septembre 2018, nous avons effectué une première analyse des faits sur la base d'études existantes. Ces études peuvent être consultées librement sur notre site web. Au cours de notre analyse, nous avons approfondi trois rapports publics.

La première étude, intitulée "Impact du Pacte", a été réalisée à la demande de la ministre Marghem en février 2018. À ce moment-là, elle nous a confié la mission d'effectuer des calculs dans le cadre du Pacte énergétique. Nous en avons présenté les résultats sur notre site web, sous la forme d'un rapport.

Une deuxième étude porte sur l'incidence des variations de la production nucléaire sur les prix de gros des bourses d'électricité.

Une troisième étude réalisée en 2014 comporte une évaluation qualitative des ruptures de courant électrique soudaines et inopinées sur le territoire belge.

Nous avons procédé à cette première analyse parce que nous avons constaté que la situation dans laquelle nous devons nous trouver en novembre et dont nous avons été informés le vendredi 21 septembre 2018 était très exceptionnelle.

Tout système électrique – pas seulement le système belge – est élaboré sur la base du critère N-1, lorsque les capacités de production sont conçues de façon à pouvoir résister à l'arrêt d'une grande unité. Si une panne de ce type se produit, le système électrique doit continuer à fonctionner et nous ne pouvons en subir les conséquences.

Selon l'annonce qui a été faite le 21 septembre, nous n'aurions pas affaire à un critère N-1. Nous avons déjà "survécu" à un critère N-2 et à un critère N-3, mais pourrions être confrontés à un critère N-6, ce qui est très exceptionnel et inédit.

Les chiffres peuvent varier entre 20 et 75 %, mais dans des circonstances normales, la production nucléaire correspond à environ 50 % de la production intérieure. Nous avons appris que 85 % de la production serait indisponible en novembre prochain.

Une des études mentionnées révèle que la "probabilité de délestage" – le nombre d'heures durant lesquelles l'offre ne sera pas suffisante pour répondre à la demande sur notre territoire –

nucleaire onbeschikbaarheid. De toereikendheid om te allen tijde aan de vraag te voldoen, komt ernstig onder druk. Zij valt niet per definitie 'in coma', maar zal wel zeer 'gestresseerd' worden.

Op basis van de tweede studie voor de periode 2013-2016 hebben wij ontdekt dat voor 2.5 gigawatt (GW) die toen alternerend uitlag, wij een aanzienlijk prijseffect van 10 euro per megawatt/uur (MWh) konden vaststellen. Uit de black-outstudie over een onaangekondigde, plotse stroomonderbreking over heel België blijkt dat de maatschappelijke kostprijs voor één uur onderbreking oploopt tot maar liefst 126 miljoen euro. Voor het tweede uur krimpt het effect een beetje omdat er een soort van gewinningseffect optreedt, maar na drie tot vijf uur kan dat exponentieel de hoogte ingaan.

Wij raden een zeer secure opvolging van de situatie aan en achten een verdere analyse van de situatie noodzakelijk.

De eerste analyse gaat dieper in op de *Impact van het Pact*-studie. Daarin hebben we doorgerekend wat er zou gebeuren als ons nucleaire park minder beschikbaar zou zijn in de winter. Daaruit leerden we dat de LOLE stijgt van een comfortabele 'minder dan drie uur' – wat het wettelijke criterium is – naar vijftien uur. In het weekend van 22 september analyseerden we een verminderde beschikbaarheid van 4 GW. Dan zien wij dat de LOLE stijgt tot 28 uur.

De LOLE zal bij hogere nucleaire onbeschikbaarheden significant stijgen en het wettelijk criterium komt op losse schroeven te staan.

Onze bijkomende analyses zijn veeleer deterministisch gebeurd, waarbij wordt gewerkt met één beschikbare dataset, met andere woorden niet probabilistisch of met waarschijnlijkheids- of kansberekeningen. We bekeken wat er gebeurt als de maand november 2018 hetzelfde vraagprofiel zou vertonen als dezelfde maand vorig jaar.

Wij hebben eerst en vooral onderzocht wat op het Belgisch territorium geïnstalleerd is zonder de 5 GW nucleair vermogen waarop wij niet zouden kunnen rekenen, zoals op 21 september 2018 werd aangekondigd.

De geïnstalleerde capaciteit is erg gevarieerd. We

augmente en fonction du degré d'indisponibilité nucléaire. La capacité de la production de répondre à tout moment suffisamment à la demande est sérieusement affectée. Elle n'est pas "dans le coma", mais sera soumise à un "stress" important.

Sur la base de la deuxième étude pour la période 2013-2016, nous avons découvert que pour les 2,5 gigawatts (GW) qui étaient indisponibles en alternance, nous pouvions constater un effet important sur les prix, à savoir 10 euros par mégawattheure (MWh). L'étude sur une situation de black-out résultant d'une interruption imprévue et soudaine de l'alimentation électrique dans toute la Belgique montre que le coût social d'une heure de coupure atteint pas moins de 126 millions d'euros. Pour la deuxième heure, l'effet se tasse quelque peu en raison d'une sorte d'effet d'accoutumance. Toutefois, après trois à cinq heures, le coût peut grimper de façon exponentielle.

Nous recommandons un suivi très précis de la situation et estimons nécessaire une analyse plus approfondie de la situation.

La première analyse a plus particulièrement trait à l'étude *Impact van het Pact*. Nous y avons calculé le résultat d'une moindre disponibilité de notre parc nucléaire durant l'hiver. Il en résulte que le LOLE (*Loss of Load Expectation*) augmente d'un niveau confortable et correspondant au critère légal, à savoir "moins de trois heures", à quinze heures. Durant le week-end du 22 septembre, nous avons analysé une situation basée sur une réduction de disponibilité de 4 GW et avons constaté que le LOLE augmentait jusqu'à 28 heures.

Le LOLE augmentera significativement en cas d'indisponibilité nucléaire accrue et le critère légal sera compromis.

Nos analyses complémentaires ont été effectuées de façon plus déterministe, sur la base d'un seul et même ensemble de données à notre disposition, et pas de façon conjecturale ou sur la base de calculs de probabilité ou de plausibilité. Nous avons examiné ce qui se passerait si la demande au mois de novembre 2018 affichait le même profil que celle du même mois de l'année passée.

Nous avons d'abord et avant tout examiné ce qui était installé sur le territoire belge en faisant abstraction des 5 GW de puissance nucléaire sur lesquels nous ne pourrions compter ainsi qu'il a été annoncé le 21 septembre 2018.

La capacité installée varie fortement. Nous

hebben heel wat technologieën ter beschikking om elektriciteit op te wekken. Bij dergelijke toereikendheidsanalyses volstaat het echter niet om te bekijken wat er is geïnstalleerd, maar moet er ook rekening worden gehouden met wat wij op betrouwbare en beschikbare wijze kunnen inzetten. Daarvoor moet een 'derating' worden uitgevoerd. Zo valt de productie door zonnepanelen tijdens winteravonden volledig weg.

Met de minimumvraag zitten wij nog altijd binnen de betrouwbare en beschikbare capaciteit, maar de gemiddelde vraag torent daar sterk bovenuit. En zeker wanneer wij de maximumvraag van november 2017 bekijken, merken wij een echte kloof.

De zeker beschikbare capaciteit is de capaciteit op het Belgische territorium. De blauwe pijl kan worden ingevuld door middel van invoercapaciteit die van elders komt. Met behulp van gevoeligheidsanalyses hebben we de beschikbaarheid van invoercapaciteit op diverse manieren ingeschat. We hebben de situatie bekeken bij een vervroegd onderhoud van Tihange 1 tussen 13 oktober en 17 november. Veiligheidshalve zijn we ook uitgegaan van een latere reactivering, in februari 2019, van Doel 1, Doel 2 en Doel 4, die echter nu toch op de markt zouden komen op 10, 15 en 31 december 2018.

Voor de vier kritisch geachte maanden geven de tabellen zowel de ontbrekende capaciteit als de LOLE aan. Bij een maximale invoercapaciteit van 4.500 MW zal enkel de maand november het wettelijk criterium bereiken. Alles wat daaronder zit aan invoercapaciteit, zal dan ook meteen onrustwekkende cijfers opleveren voor november. We zien dat wij dan al aan zeventien uur LOLE zitten en aan een ontbrekende capaciteit van 614 MW.

Deze maximale invoercapaciteit kan ook bekeken worden als minder wind in het systeem dan wij berekend hebben voor onze betrouwbaar en beschikbare capaciteit. Ook de gascentrales zouden op volle toeren moeten draaien, zonder enig euvel, want anders gaan de LOLE-uren snel oplopen en komen ook de maanden oktober en december in het vizier.

Als we kijken naar een latere reactivering van Doel 1, Doel 2 en Doel 4, lijkt januari altijd buiten schot te blijven, omdat wij dan nog altijd op

disposons d'un grand nombre de technologies pour produire de l'électricité. Il ne suffit pas, lorsque l'on effectue de telles études visant à vérifier que l'approvisionnement sera suffisant, d'examiner ce qui est installé, il faut aussi tenir compte de la capacité disponible fiable. À cette fin, il faut opérer un déclassement. Ainsi, la production des panneaux solaires lors des soirées d'hiver est inexistante.

Nous restons encore toujours à l'intérieur de la capacité fiable disponible sur la base de la demande minimale, mais sur la base de la demande moyenne, nous la dépassons largement. Si l'on se réfère à la demande maximale enregistrée en novembre 2017, nous observons un écart pharamineux.

La capacité disponible à coup sûr est celle présente sur le territoire belge. La flèche bleue peut être remplie par des capacités d'importation qui viennent d'ailleurs. Au moyen des analyses de sensibilité, nous avons évalué de différentes manières la disponibilité des capacités d'importation. Nous avons examiné la situation si l'entretien de Tihange 1 avait lieu plus tôt, entre le 13 octobre et le 17 novembre. Par prudence, nous nous sommes en outre basés sur un report de la réactivation, en février 2019, de Doel 1, Doel 2 et Doel 4 alors qu'aujourd'hui, on estime que ces centrales devraient redevenir opérationnelles les 10, 15 et 31 décembre 2018.

S'agissant des quatre mois considérés comme critiques, les tableaux montrent aussi bien la capacité manquante que le LOLE. Pour une capacité d'importation maximale de 4 500 MW, seul le mois de novembre atteindra le critère légal. Toutes les capacités d'importation inférieures généreront donc aussitôt des chiffres inquiétants pour novembre. On voit que nous aurons alors déjà atteint dix-sept heures de LOLE, avec un manque de capacités de 614 MW.

On peut aussi considérer que cette capacité d'importation maximale atteste une part moindre d'énergie éolienne dans le système en comparaison de ce que nous avons calculé pour notre capacité de production fiable et disponible. Les centrales au gaz devraient également tourner à plein régime, sans le moindre accroc, sinon le nombre d'heures LOL augmenterait rapidement et la sécurité d'approvisionnement serait en péril en octobre et décembre.

Si nous prenons en considération un report du redémarrage de Doel 1, Doel 2 et Doel 4, le mois de janvier ne semble jamais devoir poser de

minstens 2.500 MW invoer kunnen rekenen.

De onderste tabel laat zien dat er geen probleem is als we het onderhoud van Doel 1, 2 en 4 verlaten en op een maximale invoer van 4.500 MW kunnen rekenen. Daalt de invoer echter naar 2.500 of zelfs 1.500 MW, dan stijgt het aantal LOLE-uren sterk. Volgens de laatste statistieken schommelde het maximum netto-invoerniveau in januari 2016 veeleer rond de 2.500 MW. Wij hebben ook het aantal LOLE-uren afgetekend ten opzichte van een van de beïnvloedende parameters. Het aantal uren hangt sterk af van de aannames en van de concrete situatie. Wij hebben bekeken hoe de LOLE varieert volgens de invoercapaciteit waarop wij kunnen rekenen om ons binnenlands aanbod te versterken. Hoe meer netto-invoercapaciteit, hoe meer de LOLE afneemt, hoe meer het wettelijk criterium opnieuw wordt benaderd.

Wij hebben de cijfers van systeembeheerder Elia uit 2016 erbij genomen om na te gaan hoeveel de maximum netto-invoer bedroeg in de diverse afgetekende maanden. Die geven aan dat we toen het wettelijk criterium aanzienlijk hebben overschreden in november en december.

01.02 **Chris Peeters** (*Frans*): Ik zal mijn uiteenzetting in het Nederlands geven, maar ik zal de vragen beantwoorden in de taal waarin ze gesteld worden.

(*Nederlands*) Elia heeft drie kerntaken: wij beheren de hoogspanningsinfrastructuur, zowel qua onderhoud als qua uitbouw. De tweede kerntaak is dat wij de marktwerking faciliteren door zowel gebruikers, operatoren als leveranciers toegang te verschaffen tot het netwerk. Onze derde taak is om ervoor te zorgen dat het Belgische elektriciteitssysteem op elk moment operationeel in evenwicht is, dankzij de ontwikkeling van producten als *demand response*, maar ook reserves. Die taak voeren wij uit in *real time*, op basis van middelen die anderen ons ter beschikking stellen.

Elia is zelf geen producent van energie en kan geen eigen capaciteit inbrengen. Die moeten we dus kopen op de markt of anders extra maatregelen nemen. Daarom hebben wij ook wettelijke taken als het aanleggen van een strategische reserve en het beoordelen van de wintersituatie, op vraag van de minister van Energie. De overheid is immers verantwoordelijk voor de Belgische

problèmes étant donné que nous pouvons toujours compter, à ce moment, sur un minimum de 2 500 MW d'importations.

Le tableau inférieur montre qu'un report de l'entretien de Doel 1, 2 et 4 ne posera aucun problème si nous pouvons nous fonder sur une importation maximale de 4 500 MW. Toutefois, si les importations devaient baisser à 2 500, voire 1 500 MW, nous devrions faire face à une forte augmentation du nombre d'heures LOLE. Selon les dernières statistiques, en janvier 2016, le niveau d'importations net maximum oscillait plutôt aux alentours de 2 500 MW. Nous avons également analysé le nombre d'heures LOLE en fonction d'un des paramètres qui influencent les données. Le nombre d'heures dépend fortement des hypothèses et de la situation concrète. Nous avons examiné les variations du LOLE en fonction de la capacité d'importation sur laquelle nous pouvons compter pour renforcer notre offre intérieure. Plus le niveau de la capacité nette d'importation sera élevé, moins le LOLE sera important et plus nous nous rapprocherons du critère légal.

Nous avons examiné les chiffres 2016 du gestionnaire Elia pour connaître le montant maximal des importations nettes durant les divers mois concernés. Ces statistiques montrent que nous avons notablement dépassé le critère légal en novembre et en décembre.

01.02 **Chris Peeters** (*en français*): Je ferai mon exposé en néerlandais mais répondrai aux questions dans la langue où elles auront été posées.

(*En néerlandais*) Elia a trois missions essentielles: la gestion de l'infrastructure haute tension, tant au niveau de l'entretien que de l'aménagement; la facilitation du fonctionnement du marché en permettant aux utilisateurs, aux opérateurs et aux fournisseurs d'accéder au réseau; le soin de veiller en permanence à l'équilibre opérationnel du système belge de distribution d'électricité grâce au développement de produits tels que *demand response*, mais aussi de réserves. Nous exécutons cette tâche en temps réel, sur la base de moyens qui sont mis à notre disposition par d'autres.

Elia ne produit elle-même pas d'énergie et ne peut apporter de capacité propre. Nous devons donc en acheter sur le marché et, si ce n'est pas possible, il faut prendre des mesures supplémentaires. C'est la raison pour laquelle nous assumons aussi des missions légales comme la constitution d'une réserve stratégique et l'estimation des besoins pour l'hiver à la demande de la ministre de l'Énergie. Le

bevoorradingzekerheid en Elia heeft daarin een adviserende rol.

Als men in de pers dus leest dat Elia weinig communiceerde naar het groot publiek, moet men beseffen dat wij de minister en de overheid adviseren, die dan op hun beurt beslissen over de verdere communicatie.

De wettelijke criteria om het systeem een hele winter in evenwicht te houden zijn vastgelegd op drie uur LOLE in normale omstandigheden en twintig uur LOLE in extreme omstandigheden. Vorige week maandag hebben wij ons rapport voorgelegd aan de minister, waarbij we hebben aangetoond dat de wettelijke criteria voor deze winter niet meer werden gehaald door plots veranderende marktomstandigheden.

Eind augustus kondigde de minister aan dat wij geen strategische reserve voor deze winter nodig hadden. Twee dagen later maakte ENGIE Electrabel bekend dat Doel 1 en 2 langer dicht zouden blijven, tot midden december en tot eind december. Drie weken later berichtten kranten over groeiende onzekerheid over het terug op de markt komen van Tihange 2 en 3. Op 20 september zei ENGIE Electrabel in de pers dat de planning niet wordt gewijzigd, zodat Tihange 2 en 3 niet meer beschikbaar zijn voor de rest van de winter. Zeer kort nadien zaten wij samen met de minister, waar werd afgesproken dat wij meteen de complexe LOLE-berekeningen zouden maken. Op maandag hebben we dan de verschillende scenario's besproken met de minister.

Die plotse wijzigingen hebben wij in België nog nooit meegemaakt, met 3 gigawatt die op drie weken tijd plots niet meer of maar zeer gedeeltelijk beschikbaar is voor deze winter. Dat is 25% van de totale geïnstalleerde beheersbare productiecapaciteit.

Elia kon dit met geen mogelijkheid inschatten, omdat wij aan het begin van het jaar een begroting opstellen voor de daaropvolgende winter. Op 15 januari heeft de minister op basis van ons advies gezegd dat er potentieel 500 megawatt strategische reserve moest worden aangelegd voor de winter. Op 15 maart hebben we daarvoor een veiling georganiseerd. Op 19 maart kondigde EDF Luminus aan dat de gascentrale van Seraing terug op de markt kwam, zodat we die niet meer hoefden mee te tellen in de strategische reserve. In april werd bovendien in Centraal-West-Europa

gouvernement est en effet responsable de la sécurité d'approvisionnement belge et Elia joue un rôle de conseiller à ce niveau.

Lorsque la presse dénonce le manque de communication d'Elia à l'égard du grand public, il faut être conscient du fait que nous transmettons des avis à la ministre et au gouvernement, lesquels décident ensuite de l'organisation de la communication ultérieure.

Les critères légaux pour assurer l'équilibre entre l'offre et la demande durant tout l'hiver ont été fixés à trois heures de LOLE dans des conditions normales et à vingt heures de LOLE en conditions extrêmes. Lundi dernier, nous avons présenté notre rapport à la ministre et démontré à cette occasion qu'en raison d'une modification soudaine des conditions du marché, il n'était plus possible de respecter les critères légaux pour cet hiver.

Fin août, la ministre a indiqué qu'il n'était pas nécessaire de constituer une réserve stratégique pour l'hiver prochain. Deux jours plus tard, ENGIE Electrabel annonçait la prolongation de la fermeture des centrales de Doel 1 et 2 respectivement jusqu'à la mi- et à la fin décembre. Trois semaines plus tard, la presse se faisait l'écho d'incertitudes croissantes quant à la remise en production de Tihange 2 et 3. Le 20 septembre, ENGIE Electrabel informait les médias que le planning ne subirait aucune modification et que Tihange 2 et 3 resteraient, dès lors, indisponibles durant tout l'hiver. Nous avons rencontré la ministre très peu de temps après et il a été convenu que nous procéderions immédiatement aux calculs complexes du LOLE. Lundi, nous avons évoqué les différents scénarios avec la ministre.

Jamais en Belgique, nous n'avions connu une modification aussi inopinée, avec en l'espace de trois semaines, 3 gigawatts soudain totalement ou partiellement indisponibles pour l'hiver prochain. Cela équivaut à 25 % du total de la capacité de production gérable installée.

Dès lors qu'Elia établit un budget pour l'hiver suivant en début d'année, il lui était impossible d'anticiper ce changement. Le 15 janvier, sur la base de notre avis, la ministre a déclaré qu'il fallait constituer potentiellement une réserve stratégique de 500 mégawatts pour l'hiver. Nous avons organisé une vente publique à cet effet le 15 mars. Le 19 mars, EDF Luminus a annoncé le retour sur le marché de la centrale au gaz de Seraing et nous n'avons donc plus dû la comptabiliser dans la réserve stratégique. De plus, en avril un accord a été conclu en Europe centrale et occidentale, à la

een afspraak gemaakt waardoor de importbeperking van België steeg van 4.500 megawatt naar 5.500 megawatt. De minister heeft ons dan eind juli nieuwe berekeningen gevraagd. Op 17 augustus hebben wij onze besluiten aan haar bezorgd, op basis van alle beschikbare informatie en rekening houdend met het feit dat elke belangrijke nieuwe informatie ons wettelijk onmiddellijk moet worden bezorgd.

Daarnaast hielden wij ook een marge aan van één grote entiteit die supplementair kon uitvallen. Op basis van REMIT gingen we ervan uit dat er twee centrales in onderhoud zouden zijn. Volgens die berekening moest tegen midden september het hele park opnieuw beschikbaar zijn.

Kort nadat meegedeeld werd dat een strategische reserve niet nodig was, werd bekendgemaakt dat Doel 1 en Doel 2 tot midden of eind december onbeschikbaar zouden zijn. Wij hebben onze berekeningen opnieuw gemaakt en zagen dat de vermelde marge zou volstaan. Dat is op dat ogenblik ook met de minister besproken.

Toen wij op 21 september werden ingelicht dat er 2 bijkomende gigawatt onbeschikbaar was, zagen wij natuurlijk onmiddellijk de consequentie: voor november een gat van 3.000 megawatt, vergeleken met de berekening van 17 augustus, en voor de winter een verschil van 2.000 megawatt.

In de simulatie van juli hadden wij 300 megawatt extra beschikbaar op de markt, vergeleken bij wat wij nodig hadden om onze taken uit te voeren, en dus was er geen nood aan een strategische reserve. Op 1 september, na de aankondiging van de onbeschikbaarheid van Doel 1 en Doel 2, hebben wij de berekening opnieuw gemaakt. De marge viel toen terug op nul.

De oorspronkelijke berekening gaf het grootste spanningsveld in de maanden januari en februari. Doordat de planning voor Doel 1 en Doel 2 alleen maar betrekking had op het eerste deel van de winter, werd op dat ogenblik november de meest kritische maand in onze berekeningen. Op de berekening van 24 september is te zien dat door de bijkomend uitvallende 2 gigawatt wij een tekort op de markt hebben van 1,6 tot 1,7 gigawatt. Dit stond correct in de pers.

Na de aankondiging op vrijdag hebben wij onmiddellijk contact opgenomen met de

suite duquel la limitation des importations belges est passée de 4 500 à 5 500 mégawatts. Fin juillet, la ministre nous a alors demandé de nouveaux calculs. Nous lui avons transmis nos conclusions le 17 août, établies sur la base de toutes les informations disponibles et en tenant compte du fait que la loi prescrit que toute nouvelle information importante doit nous être communiquée sans délai.

Nous avons, par ailleurs, conservé une marge en cas de défaillance d'une grande entité supplémentaire. Sur la base du REMIT, nous avons retenu l'hypothèse selon laquelle deux centrales seraient en maintenance. Selon ces calculs, l'ensemble du parc devait à nouveau être disponible à la mi-septembre.

L'annonce de l'indisponibilité des centrales de Doel 1 et 2 jusqu'à la mi- ou la fin décembre a été faite peu après que l'on a considéré que la constitution d'une réserve stratégique n'était pas nécessaire. Nous avons procédé à de nouveaux calculs et constaté que la marge mentionnée suffirait. Nous en avons également discuté à ce moment-là avec la ministre.

Lorsque nous avons été informés le 21 septembre de l'indisponibilité de 2 gigawatts supplémentaires, il va de soi que les conséquences nous ont immédiatement sauté aux yeux: 3 000 mégawatts en moins pour le mois de novembre par rapport aux calculs du 17 août et une différence de 2 000 mégawatts pour l'hiver.

Dans la simulation du mois de juillet, par rapport à nos besoins pour exécuter notre mission, le marché offrait 300 mégawatts supplémentaires et la constitution d'une réserve stratégique était dès lors superflue. Nous avons refait les calculs après l'annonce, le 1^{er} septembre, de l'indisponibilité de Doel 1 et 2. À cette date, la marge est retombée à zéro.

Dans les calculs initiaux, le champ de tension maximum se situait aux mois de janvier et février. Dès lors que le planning de Doel 1 et 2 ne concernait que la première partie de l'hiver, novembre est apparu alors le mois le plus critique dans nos calculs. Il ressort des calculs du 24 septembre que l'indisponibilité de 2 gigawatts supplémentaires occasionne une pénurie sur le marché de 1,6 à 1,7 gigawatt. Les informations rapportées par la presse à ce sujet étaient correctes.

Immédiatement après la diffusion de l'information vendredi, nous avons pris contact avec les

transmissienetbeheerders van de buurlanden. Gisteren hebben wij positief nieuws ontvangen. De Franse netbeheerder heeft de simulatie gedaan voor de hele winter en komt tot de conclusie dat voor een zeer uitzonderlijke winter voor de maanden november en december de netbeheerder wellicht een capaciteit van 1.000 megawatt export naar België beschikbaar heeft.

Wij zijn ook een vaste deelnemer aan de taskforce die opgericht is onder leiding van minister Marghem. Wij gaan zelf niet op zoek naar capaciteit – dat is de verantwoordelijkheid van de regering – maar wij ondersteunen dat proces, omdat er voor bepaalde marktpartijen eventueel barrières kunnen bestaan.

Er is intussen overleg geweest met ENGIE zelf en met een aantal marktpartijen. Daarna heeft ENGIE vorige vrijdag zelf aangekondigd dat Tihange 1 vroeger terug op de markt komt en dat Coö 5 en Rodenhuize 4 ook sneller naar de markt kunnen komen. Daarnaast werden op initiatief van de minister een aantal andere beschikbare volumes geïdentificeerd. Die hebben wij mee opgenomen in onze berekening.

Het tekort van 1,6 à 1,7 gigawatt voor de komende winter wordt teruggebracht naar een tekort van 700 à 900 megawatt, op voorwaarde dat de aangekondigde 750 megawatt volledig bevestigd wordt en dat Tihange, Coö 5 en Rodenhuize 4 effectief vroeger naar de markt komen.

Er is dus een gunstige evolutie voor de maand november, maar anderzijds voldoen wij voor de hele winter nog altijd niet aan de wettelijke criteria voor de uitvoering van onze taak. Er blijft dus een risico op schaarste.

Het importverhaal is een belangrijke sleutel voor de verdere risico-inschatting. Bij tegenvallende wintercondities zal er in november een grotere capaciteit moet worden ingevoerd dan België ooit heeft ingevoerd. Dat is een zeer kritieke situatie.

Toch is de situatie al wat afgevlakt, zeker omdat er minstens 1.000 megawatt vanuit Frankrijk zou kunnen worden ingevoerd. Gezien de wettelijke criteria moeten we het afschakelplan achter de hand houden, ook al is de kans dat we het effectief zullen moeten toepassen, behoorlijk teruggedrongen. Het blijft een uitdaging, zeker als het een strenge winter is. Er moet verder worden gezocht naar oplossingen voor de periode januari-februari.

gestionnaires de réseau de transmission des pays voisins. Hier, nous avons reçu de bonnes nouvelles. Le gestionnaire de réseau français a terminé la simulation pour l'ensemble de l'hiver et il en conclut qu'en cas d'un hiver extrêmement rigoureux, il disposera probablement d'une capacité d'exportation de 1 000 mégawatts vers la Belgique.

Nous sommes, en outre, un membre permanent de la *task force* dirigée par la ministre Marghem. Nous ne prenons pas l'initiative de chercher des capacités supplémentaires – cette responsabilité incombe au gouvernement – mais nous l'assistons dans ces démarches en raison des éventuelles barrières qui pourraient être invoquées par certains acteurs du marché.

Il y a eu entre-temps une concertation avec ENGIE et plusieurs acteurs du marché. Vendredi dernier à l'issue de ces contacts, ENGIE a annoncé que la production reprendra plus tôt à Tihange 1 et que les centrales de Coö 5 et Rodenhuize 4 pourront également être opérationnelles plus rapidement. De plus, à l'initiative de la ministre, plusieurs autres volumes disponibles ont été identifiés. Nous les avons incorporés dans nos calculs.

La pénurie initiale de 1,6 à 1,7 gigawatt pour l'hiver prochain a été réduite à un chiffre variant entre 700 et 900 mégawatts, pour autant que les 750 mégawatts annoncés soient pleinement confirmés et que la production de Tihange, Coö 5 et Rodenhuize 4 reprenne effectivement plus tôt.

Les auspices sont donc plus favorables pour le mois de novembre, mais il n'en demeure pas moins que les critères légaux requis pour assurer l'exécution de notre mission durant tout l'hiver ne sont toujours pas remplis. Le risque de pénurie subsiste par conséquent.

Les importations constituent un élément clé pour l'estimation ultérieure du risque. Si l'hiver est rigoureux en novembre, la Belgique devra importer une capacité jamais atteinte jusqu'à présent. La situation est extrêmement critique.

La situation est toutefois devenue moins aiguë, surtout dès lors que 1 000 mégawatts au moins pourraient être importés de France. Eu égard aux critères légaux, nous devons garder sous la main le plan de délestage même si le risque de devoir l'appliquer effectivement a diminué considérablement. Le défi reste posé, surtout si l'hiver prochain est très froid. Il convient de poursuivre la recherche de solutions pour la période de janvier-février.

Deze situatie is ongezien. De marktomstandigheden zijn enorm veranderd in zeer korte tijd. In onze vroegere studies hebben wij reeds gezegd dat wij werk moesten maken van de kernuitstap. In de vorige hoorzitting vermeldden we nog het cijfer 3,6, wat overeenstemt met de nood aan gascentrales om een kernuitstap te compenseren. Als wij dat cijfer vergelijken met de huidige situatie, dan zit men met 1 gigawatt beschikbare nucleaire capaciteit automatisch met een probleem.

Uit de jongste analyses blijkt dat er nog altijd een bijkomende capaciteit nodig is van 700 tot 900 megawatt. Realistisch bekeken zullen wij dat voor november waarschijnlijk niet volledig kunnen compenseren. We blijven samen met de minister wel zoeken.

Met wat op de markt beschikbaar is zullen we waarschijnlijk het hele verschil niet kunnen dichtrijden. November zal een kritieke maand blijven. De verschuiving van het onderhoud van Tihange zal zeker en vast soelaas bieden in het tweede deel van de maand november. Daar krijgen we een volle gigawatt supplementaire capaciteit. Dan nemen de risico's behoorlijk af.

In januari en februari zijn nog steeds bijkomende maatregelen nodig.

ENGIE moet verder bekijken of er in de onderhoudsplanning aanpassingen kunnen gebeuren, waardoor zij in nucleair veilige omstandigheden vervroegd met een van de nucleaire blokken terug naar de markt kunnen komen. Hopelijk kan dit vanaf begin januari, zodat de situatie daar ook weer onder controle wordt gebracht.

Het wordt een winter die we niet conform de wettelijke bepalingen zullen ingaan en we zullen week op week moeten monitoren hoe de situatie evolueert. Wij blijven dan ook ter beschikking van de overheid.

De **voorzitter**: Ik dank de heer Peeters voor zijn presentatie en geef nu het woord aan de heer Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer van ENGIE Electrabel.

01.03 **Thierry Saegeman** (*Nederlands*): Sedert 21 september heerst er een zekere verwarring, die ik zal trachten uit te klaren met zo precies mogelijke antwoorden.

La situation est inédite. Les conditions du marché ont évolué spectaculairement et très rapidement. Nous avons déjà indiqué dans nos études précédentes qu'il fallait s'atteler à la sortie du nucléaire. Lors de l'audition précédente, nous mentionnions encore le chiffre de 3,6, correspondant aux besoins en centrales au gaz pour compenser une sortie du nucléaire. Si nous comparons ce chiffre à la situation actuelle, la capacité nucléaire disponible de 1 gigawatt nous pose automatiquement un problème.

Il ressort des dernières analyses qu'une capacité additionnelle de 700 à 900 mégawatts est toujours nécessaire. D'un point de vue réaliste, nous ne pourrions vraisemblablement pas compenser totalement celle-ci d'ici au mois de novembre. Nous continuons toutefois de rechercher des solutions, avec la ministre.

Nous ne pourrions sans doute pas combler tout le déficit avec les capacités disponibles sur le marché. Le mois de novembre restera un mois critique. Le déplacement de l'entretien de Tihange offrira assurément un soulagement pendant la deuxième quinzaine de novembre. Nous trouverons de la sorte une capacité additionnelle d'un gigawatt complet. Les risques s'amenuiseront dès lors considérablement.

Des mesures supplémentaires seront toujours nécessaires en janvier et en février.

ENGIE doit examiner plus avant s'il y a lieu d'apporter des adaptations au planning de révision, de façon à revenir sur le marché de manière anticipée avec un des blocs nucléaires dans des conditions de sécurité nucléaire. Espérons que cette mesure pourra être mise en oeuvre à partir du début du mois de janvier pour que la situation soit à nouveau sous contrôle.

Nous n'allons pas aborder l'hiver conformément aux dispositions légales et devons contrôler chaque semaine comment la situation évolue. Nous restons donc à la disposition de l'État.

Le **président**: Je remercie Monsieur Peeters pour sa présentation et donne la parole à Monsieur Thierry Saegeman, Chief Nuclear Officer d'ENGIE Electrabel.

01.03 **Thierry Saegeman** (*en néerlandais*): Une certaine confusion règne depuis le 21 septembre. Je vais tenter de la dissiper en répondant le plus précisément possible aux questions.

In november zal slechts één van onze zeven kerneenheden draaien. Vanaf 17 november zullen – als alles volgens plan verloopt – Doel 3 en Tihange 1 aan het net zijn gekoppeld.

Tihange 1 zal in geplande revisie zijn van 13 oktober tot 17 november, waarna de centrale opnieuw zou kunnen draaien tijdens de winter. Doel 1 en Doel 2 liggen stil om een deel van de investeringen van 700 miljoen euro uit te voeren, die nodig zijn om ze tien jaar langer uit te baten. Er wordt ook gewerkt aan een klein lek. In Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3 wordt het beton geïnspecteerd in de gebouwen in de niet-nucleaire zone. De daaruit voortvloeiende werken moeten gebeuren volgens een methodologie die is goedgekeurd door de overheid, zodat het FANC groen licht kan geven voor de heropstart. Eén eenheid ligt dus stil voor onderhoud, de rest wegens herstellingswerken om de vereisten voor nucleaire veiligheid na te leven.

(Frans) Normaliter werkt systeem 1, dat uit de controlezaal en het koelsysteem van de reactor bestaat. In geval van een incident kan systeem 2 in werking treden: dat is een back-upstelsel in een afzonderlijk gebouw van gewapend beton, in het niet-nucleaire gedeelte van de centrale. Dat gebouw is bestand tegen extreme gebeurtenissen. In andere buurlanden bestaat zo een back-upstelsel niet.

Voordat de centrale wordt opgestart, wordt er steeds gecontroleerd of die bunker operationeel is. Momenteel is er een betonprobleem als gevolg van de zeer hete stoom die onder hoge druk wordt afgelaten in de bovenste lokalen van de bunker telkens wanneer de centrale wordt stilgelegd en heropgestart, wat al 30 jaar lang gebeurt. Er is geen sprake van betonrot, maar van een specifiek fenomeen dat zich enkel in die lokalen voordoet.

(Nederlands) De foto's betreffen de herstellingen die we uiteindelijk hebben uitgevoerd in Doel 3, met een nieuwe daklaag. Vandaag levert Doel 3 1.000 essentiële megawatt. We hebben de goedkeuring van het FANC om opnieuw op te starten.

Normaal valt het onderhoud van de verschillende centrales helemaal niet samen, maar momenteel is er heel uitzonderlijk een samenloop van belangrijke onderzoeken en werkzaamheden aan drie centrales tegelijk, waarbij we vanaf de eerste vaststellingen steeds vooruitziend hebben gehandeld, met de nucleaire veiligheid als voornaamste prioriteit, in voortdurende dialoog met het FANC.

En novembre, seule une unité nucléaire sur sept sera en service. Si tout se déroule comme prévu, Doel 3 et Tihange 1 seront reliées au réseau à partir du 17 novembre.

La révision programmée de Tihange 1 aura lieu du 13 octobre au 17 novembre, à la suite de quoi la centrale pourrait tourner à nouveau pendant l'hiver. Doel 1 et Doel 2 sont à l'arrêt pour pouvoir effectuer une partie des investissements de 700 millions d'euros nécessaires à leur exploitation ultérieure pendant dix ans. On s'active aussi à colmater une petite fuite. Le béton des bâtiments hors de la zone nucléaire est inspecté à Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3. Les travaux qui en découlent doivent être effectués selon une méthodologie approuvée par le gouvernement afin que l'AFCN puisse donner son feu vert au redémarrage. Une unité est donc à l'arrêt pour entretien, les autres pour travaux de réparation afin de respecter les exigences en matière de sûreté nucléaire.

(En français) En temps normal, le système 1 fonctionne. Il est composé de la salle de contrôle et des équipements de refroidissement du réacteur. En cas d'incident, le système 2 peut se mettre en marche: c'est un système de back-up situé dans un bâtiment séparé en béton armé, dans la partie non-nucleaire de la centrale. Le bâtiment résiste à des événements extrêmes. Dans d'autres pays voisins, un tel système de back-up n'existe pas.

Avant chaque démarrage de la centrale, on vérifie que ce bunker est opérationnel. En ce moment, le béton est endommagé, à cause de la vapeur à haute pression et à haute température qui est dégagée dans des locaux supérieurs du bunker, lors des arrêts et démarrages de la centrale depuis trente ans déjà. Ce n'est pas un phénomène de béton dégradé mais un cas qui ne se produit que dans ces locaux.

(En néerlandais) Les photos se rapportent aux réparations finalement effectuées à Doel 3, avec la pose d'un nouveau toit. Doel 3 fournit aujourd'hui 1 000 mégawatts essentiels. Nous avons reçu le feu vert de l'AFCN pour la reprise de la production.

Normalement, les travaux de maintenance des différentes centrales ne sont pas programmés concomitamment, mais très exceptionnellement, des inspections et des travaux importants se déroulent pour le moment simultanément dans trois centrales et à cet égard, dès les premières constatations, nous avons toujours agi avec prévoyance, en dialogue constant avec l'AFCN,

guidés par le souci prioritaire de la sécurité nucléaire.

Zo stellen we in oktober 2017 vast dat Doel 3 aanzienlijke herstellingen vereist, waarna op 1 februari 2018 een nieuwe daklaag wordt aangebracht en de installatie veilig wordt opgestart in augustus 2018. In april 2018 beginnen we Tihange 3 grondig te inspecteren, waarbij we midden juni vaststellen dat de verticale ijzers in het plafond niet allemaal op hun juiste plaats lijken te zitten, iets wat we absoluut niet hadden kunnen weten. Dat vergde nieuw en tijdrovend onderzoek in dialoog met het FANC.

Door onze vaststellingen in Tihange 3 beslissen we in juni om de inspecties in Doel 4 te vervroegen van november naar augustus en gaan we nog uit van een terugkeer van de eenheid op 15 december 2018. Ook in Tihange 2 beginnen wij in augustus onmiddellijk met inspecties. We hebben daartoe in de zomer meer dan 200 ingenieurs en honderden contractors samengeroepen op drie werven.

Op 21 september beschikken wij over alle informatie en kunnen wij nieuwe opstartdata bekendmaken. Men moet overigens een onderscheid maken tussen de informatie over de toestand van de centrales en wat men moet communiceren aan de energiespelers over de beschikbaarheid ervan. De REMIT-regelgeving is heel strikt: telkens men een nieuw inzicht heeft over de toestand van een centrale, moet men zijn beste inschatting van de nieuwe opstartdatum communiceren. In de tussentijd mag men onder geen enkel beding bepaalde spelers op de markt bevoorrechte informatie geven en moet men bij zijn vooropgestelde opstartdatum blijven. Wij respecteren die regelgeving altijd zeer nauwgezet.

(Frans) Om de 18 maanden wordt er een kerncentrale stilgelegd (Doel 3 om de 12 maanden) om de reactorbrandstof te vervangen. Tijdens die stillegging worden er honderden controles uitgevoerd. Afhankelijk van de vaststellingen worden er herstellingen uitgevoerd. Sommige daarvan worden uitgesteld op voorwaarde dat dat geen gevaar voor de nucleaire veiligheid oplevert.

In de jaren 2000 hebben we aan het beton van de bunkers herstellingen en verbeteringen uitgevoerd. Ik betwist de uitspraken van een mysterieuze anonieme getuige waarnaar er in de media verwezen werd. De inspecties werden net zoals de herstellingen zonder onderbreking uitgevoerd. Zodra we in oktober 2017 vernamen dat er zich in

En octobre 2017, nous constatons que des travaux de réparation considérables s'imposent à Doel 3; le 1^{er} février 2018, un nouveau toit est posé et l'installation est remise en service en toute sécurité en août 2018. En avril 2018, nous entamons une inspection minutieuse de Tihange 3 au cours de laquelle nous constatons à la mi-juin que les piliers en fer verticaux ne semblent pas tous être implantés à la bonne place dans le plafond, un fait qu'il était absolument impossible de connaître. Il a fallu réaliser une nouvelle et longue inspection en dialogue avec l'AFCN.

À la suite des constats opérés à Tihange 3, nous décidons en juin d'avancer les inspections à Doel 4 de novembre à août et nous tablons toujours sur un redémarrage de l'unité le 15 décembre 2018. À Tihange 2 aussi, nous procédons d'emblée à des inspections au mois d'août. À cet effet, nous avons fait appel cet été à plus de 200 ingénieurs et des centaines de contractants affectés à trois chantiers.

Le 21 septembre, nous disposons de toutes les informations et nous pouvons annoncer les nouvelles dates de redémarrage. Il convient du reste d'établir une distinction entre les informations relatives à l'état des centrales et celles qu'il convient de communiquer aux acteurs énergétiques à propos de leur disponibilité. La réglementation REMIT est très stricte: chaque fois qu'on dispose de nouvelles informations sur l'état d'une centrale, il faut communiquer sa meilleure estimation de la nouvelle date de démarrage. Dans l'intervalle, l'on ne peut en aucun cas fournir des informations privilégiées à certains acteurs du marché et l'on doit en rester à la date de démarrage fixée à ce stade. Nous respectons toujours scrupuleusement cette réglementation.

(En français) Tous les 18 mois (tous les 12 mois pour Doel 3), une centrale nucléaire est mise à l'arrêt afin de remplacer le combustible du réacteur. Durant cet arrêt, des centaines d'inspections sont effectuées. En fonction des constatations, des réparations sont réalisées et certaines sont reportées, à condition que cela ne présente aucun risque pour la sûreté nucléaire.

Dans les années 2000, nous avons effectué des réparations et améliorations au béton des bunkers. Je démens les propos d'un mystérieux témoin anonyme repris dans les médias à ce sujet. Les inspections ont toujours eu lieu et les réparations aussi. Dès que nous avons su, en octobre 2017, que des réparations plus importantes étaient

Doel 3 uitgebreidere herstellingen opdrongen, hebben we de nodige maatregelen genomen.

(Nederlands) Wat de verantwoordelijkheid van ENGIE Electrabel met betrekking tot de bevoorradingszekerheid betreft, wil ik erop wijzen dat we over een lokaal en gediversifieerd productiepark beschikken en ongeveer 50% van de Belgische elektriciteit produceren.

Als nucleaire exploitant is de nucleaire veiligheid van onze medeburgers, personeelsleden en contractors onze eerste verantwoordelijkheid. Onze tweede verantwoordelijkheid bestaat erin onze klanten van energie en diensten te voorzien en daarvoor de nodige centrales te laten draaien of energie aan te kopen. Dat is onze bijdrage aan het globale evenwicht van het Elia-systeem.

Het is echter niet onze verantwoordelijkheid, maar die van Elia, om het evenwicht tussen vraag en aanbod op het hoogspanningsnet te verzekeren. Het is ook niet ons werk, maar dat van de distributienetbeheerders, om de elektriciteit tot bij de klant te vervoeren. Het is evenmin onze verantwoordelijkheid, maar die van de regering, om het energiebeleid van het land te bepalen.

Anderzijds zijn wij wel een verantwoordelijk bedrijf en zullen we alles doen om Elia te helpen in de zoektocht naar extra capaciteit. Wij zullen ons gediversifieerd en flexibel productiepark deze winter maximaal inschakelen. Er werden zo veel mogelijk onderhoudsbeurten uitgesteld tot na de winter, wat zich vertaalt in een beschikbaarheid van 12 gigawatt aan capaciteit, het equivalent van 12 kerncentrales. Die capaciteit is als volgt verdeeld: 5,2 gigawatt in België en 6,8 gigawatt in Nederland, Duitsland en Frankrijk.

We hebben vorige week vrijdag kunnen besluiten om het geplande onderhoud van Tihange 1 met een week te vervroegen en de werken in te korten. We hebben ook een akkoord gesloten met de eigenaars van de centrale van Vilvoorde. Tot slot volgen we ook een systeem van vraagbeheer met onze grote industriële klanten. We bekijken trouwens verder alle mogelijkheden en roepen samen met Elia de andere producenten en leveranciers op om de ontbrekende bevoorrading te vinden.

(Frans) Het is logisch dat men zich afvraagt wat de impact van de onbeschikbaarheid is op de prijzen. De stookolieprijzen zijn verdubbeld en op de markten zijn de gasprijzen in één jaar tijd met 60%

requisites sur Doel 3, nous avons pris les mesures qui s'imposaient.

(En néerlandais) En ce qui concerne la responsabilité d'ENGIE Electrabel relativement à la sûreté d'approvisionnement, je voudrais indiquer que nous disposons d'un parc de production local et diversifié et produisons environ 50 % de l'électricité belge.

En tant qu'exploitant nucléaire, la sûreté nucléaire de nos concitoyens, de nos membres du personnel et de nos contractants est notre première responsabilité. Notre seconde responsabilité consiste à fournir de l'énergie et des services à nos clients et, dans ce but, de faire tourner les centrales nécessaires ou d'acheter de l'énergie. C'est notre contribution à l'équilibre global du système Elia.

Assurer l'équilibre entre la demande et l'offre sur le réseau haute tension ne relève cependant pas de notre responsabilité, mais de celle d'Elia. Notre tâche n'est pas non plus de transporter l'électricité jusque chez le client, c'est celle des gestionnaires du réseau de distribution. Déterminer la politique énergétique du pays relève tout aussi peu de notre responsabilité, elle relève du gouvernement.

Nous sommes par ailleurs une entreprise responsable et mettrons tout en œuvre pour aider Elia dans sa quête de capacités supplémentaires. Nous mobiliserons au maximum notre parc de production diversifié et flexible au cours de cet hiver. Nous avons reporté le plus grand nombre possible d'entretiens jusqu'après l'hiver, ce qui se traduit par la disponibilité d'une capacité de 12 gigawatts, l'équivalent de 12 centrales nucléaires. Cette capacité se répartit comme suit: 5,2 gigawatts en Belgique et 6,8 gigawatts aux Pays-bas, en Allemagne et en France.

Vendredi dernier, nous avons pris la décision d'avancer d'une semaine l'entretien prévu à Tihange 1 et de réduire la durée des travaux. Nous avons également conclu un accord avec les propriétaires de la centrale de Vilvoorde. Enfin, nous appliquons également un système de gestion de la demande avec nos grands clients industriels. Nous continuons d'ailleurs à examiner l'ensemble des possibilités et nous nous joignons à Elia pour demander aux autres producteurs et fournisseurs de chercher des solutions aptes à combler les carences d'approvisionnement.

(En français) L'impact sur les prix de ces indisponibilités est une question logique. Le prix du mazout de chauffage a doublé et celui du gaz sur le marché a augmenté de 60 % en un an. Dans la

gestegen. De elektriciteitsfactuur voor de consument bestaat voor een kwart uit het energieverbruik en voor de rest omvat het bedrag de lasten en belastingen, de bijdrage voor hernieuwbare energie, het transport en de distributie. De onbeschikbaarheid van de kerncentrales leidt tot hogere spotprijzen – de prijzen op korte termijn – omdat het onzeker is wanneer de betrokken kerncentrales opnieuw beschikbaar zullen zijn. De prijzen zullen zo hoog blijven tot de centrales opnieuw functioneren. De impact op de factuur zal dus eerder gering zijn.

De prijzen van gas, steenkool en CO₂ – factoren die de elektriciteitsprijs op de groothandelsmarkten structureel beïnvloeden – stijgen echter sinds het begin van 2018.

De *slide* toont de prijsontwikkeling van elektriciteit en van het gas en de steenkool die in de centrales worden verwerkt, evenals de kosten van de CO₂-uitstoot ervan. De productiekosten van de gas- en steenkoolcentrales bepalen de prijsstijging. De stillegging van de kerncentrales en de aankondigingen van 21 september hebben maar beperkt tot die stijging bijgedragen.

Voor de klanten hangt alles van het type van contract: vast of variabel.

Energie wordt steeds duurder en ENGIE werkt aan oplossingen voor energie-efficiëntie. De oplossing bestaat erin het energieverbruik terug te dringen, en dit land moet de kampioen van de energie-efficiëntie worden, dat is onze ambitie.

(Nederlands) Sommigen beweren volkomen ten onrechte dat Electrabel zich verrijkt door de huidige situatie in België. De prijzen op de Europese markten zijn al een jaar aan het stijgen door de verhoogde prijzen van steenkool, CO₂ en aardgas. De onbeschikbaarheid van onze kerncentrales heeft overigens te maken met nucleaire veiligheid en levert ons dit jaar juist een verlies op van 600 miljoen euro.

(Frans) Het is niet voor ons plezier dat we deze winter de kerncentrales stilleggen. Niet een slechte onderhoudsplanning, maar nucleaireveiligheidskwesaties liggen aan de basis van deze beslissing. We doen er alles aan om, onder het strenge toezicht van het FANC, de kerncentrales weer in werking te stellen.

Niet alle eenheden zijn in dezelfde mate onderhevig aan betonrot. Wij hebben onze beste ingenieurs en technici aangesteld en onderhandelen met onze, door het FANC erkende aannemers zodat ze hun

facture d'électricité du consommateur, un quart représente la consommation énergétique, le reste va aux charges et taxes, au soutien aux énergies renouvelables, au transport et à la distribution. L'indisponibilité des centrales nucléaires a entraîné une augmentation des prix "spots" ou court terme en raison des incertitudes quant au retour de ces unités. Cette augmentation sévira jusqu'à ce que les centrales fonctionnent à nouveau. L'impact sera donc relativement faible sur la facture.

Par contre, les éléments influençant structurellement le prix de l'électricité sur les marchés de gros – gaz, charbon, CO₂ – sont à la hausse depuis 2018.

Le slide montre l'évolution des prix de l'électricité et ceux du gaz et du charbon, incluant le coût de leur émission de CO₂ transformé dans les centrales. Les coûts de production des centrales gaz et charbon déterminent la hausse des prix. L'arrêt des unités nucléaires et les annonces du 21 septembre ont faiblement contribué à la hausse.

Pour nos clients, tout dépend du contrat, fixe ou variable.

L'énergie devient plus chère et ENGIE travaille à des solutions d'efficacité énergétique. La solution est de réduire la consommation, et notre ambition est de faire de ce pays un champion de l'efficacité énergétique.

(En néerlandais) D'aucuns considèrent, totalement à tort, qu'Electrabel tire profit de la situation actuelle en Belgique. Cela fait un an déjà que les prix sur les marchés européens augmentent en raison du renchérissement du charbon, du CO₂ et du gaz naturel. L'indisponibilité de nos centrales nucléaires est par ailleurs liée à la sécurité nucléaire et nous confrontera justement à une perte de 600 millions d'euros cette année.

(En français) Nous n'arrêtons pas notre parc nucléaire cet hiver de gaieté de cœur. Ce n'est pas dû à un mauvais planning de révision mais pour des questions de sûreté nucléaire. Nous faisons tout pour le réactiver, sous le contrôle intransigeant de l'AFCN.

La dégradation du béton diffère selon les unités. Nous avons mobilisé nos meilleurs ingénieurs et techniciens, et négocié avec nos contractants habilités par l'AFCN, pour qu'ils garantissent la

beste teams en werfleiders beschikbaar stellen. De werkzaamheden zullen parallel worden uitgevoerd, wat de organisatie van de teams bemoeilijkt. Bovendien vergen dergelijke omvangrijke civieltechnische werkzaamheden een zorgvuldige voorbereiding.

De schade voor ons bedrijf is enorm. Wij zijn een lokaal verankerd bedrijf met een grote verantwoordelijkheidszin en de eerste groene producent van het land. Wij zullen er alles aan doen om Elia het evenwicht tussen vraag en aanbod te helpen bewaren.

01.04 Koen Locquet (Frans): Ik dank u dat we de gelegenheid krijgen om informatie over dit dossier te verstrekken. Onze voorzitter is ziek en laat zich verontschuldigen.

(Nederlands) De heer Tirez zal het hebben over maatregelen die betrekking hebben op de marktwerking en die een impact kunnen hebben op de beschikbare capaciteit.

01.05 Andreas Tirez (Nederlands): Ik zal de impact van de marktwerking op de bevoorradingszekerheid belichten. Een goede marktwerking kan de risico's op tekorten immers sterk verminderen.

Ik zal het eerst hebben over de maatregelen om de binnenlandse capaciteit te verhogen. De zeer hoge prijzen op de markt zijn voor alle markspelers een incentive om zoveel mogelijk extra capaciteit te vinden. Dat kan via uitzonderlijke maatregelen, bijvoorbeeld het sneller inzetten van de gascentrales in Vilvoorde en Seraing. Ook kan er worden gebruikgemaakt van *demand-response*, via een nieuw systeem van *transfer of energy*. Ook de back-upcapaciteit bij grote consumenten, ik denk aan industrie, ziekenhuizen, telecom en landbouw, kan worden aangewend om de capaciteit te verhogen. Het verdient de voorkeur deze capaciteit niet op te nemen in de strategische reserve, want dan moet ervoor worden betaald en kan ze enkel worden gebruikt wanneer er een elektriciteitstekort dreigt. Buiten die reserve kan ze makkelijker worden ingezet en de prijzen helpen drukken.

De Europese REMIT-verordening verplicht elke marktspeeler om alle informatie die een significante impact kan hebben op de prijs onmiddellijk en adequaat te publiceren. In België is het de CREG die de uitvoering ervan afdwingt. Naar aanleiding van de onbeschikbaarheid van kerncentrales eind

disponibilité de leurs meilleures équipes et chefs de chantier. Le déroulement des chantiers en parallèle complique l'organisation des équipes. De plus, ce sont des vastes travaux de génie civil qui nécessitent un travail préparatoire minutieux.

Comme entreprise, le préjudice subi est énorme. Nous sommes un acteur responsable ancré localement et le premier producteur vert du pays. Nous ferons tout pour aider Elia afin d'assurer l'équilibre entre l'offre et la demande.

01.04 Koen Locquet (en français): Je vous remercie de nous permettre de fournir quelques informations sur ce dossier. Je tiens à excuser notre présidente, souffrante.

(En néerlandais) M. Tirez va présenter les mesures qui touchent au fonctionnement du marché et qui peuvent avoir une incidence sur la capacité disponible.

01.05 Andreas Tirez (en néerlandais): Mon exposé sera consacré à l'impact du fonctionnement du marché sur la sécurité d'approvisionnement. En effet, un bon fonctionnement du marché peut réduire considérablement les risques de pénurie.

J'aborderai tout d'abord les mesures destinées à augmenter la capacité nationale. Les cours particulièrement élevés sur le marché incitent les différents acteurs à trouver un maximum de capacité supplémentaire. Cet objectif peu être atteint par le biais de mesures exceptionnelles, telles que la mise en production plus rapide, par exemple, des centrales au gaz de Vilvoorde et Seraing. Le mécanisme de *demand-response* peut également être activé par le biais du nouveau système de transfert d'énergie. De même, la capacité peut être augmentée en sollicitant le système de back-up de gros consommateurs tels que l'industrie, les hôpitaux, les télécommunications et l'agriculture. Il est préférable de ne pas intégrer cette capacité dans la réserve stratégique, car son utilisation dans ce cadre est payante et elle est réservée aux moments où une pénurie d'électricité menace. Elle est plus facile à utiliser en dehors de cette réserve et elle contribue, en outre, à faire baisser les prix.

Le règlement européen REMIT oblige chaque acteur du marché à publier immédiatement et de façon adéquate toute information susceptible d'avoir un impact significatif sur le prix. En Belgique, c'est la CREG qui veille à sa mise en oeuvre. À la suite de l'indisponibilité de centrales nucléaires fin de

vorig jaar hebben we vastgesteld dat de regels van REMIT gerespecteerd werden.

Ik kom tot de importcapaciteit, ook een belangrijk middel om de bevoorradingszekerheid te verbeteren. België kan tot 5.500 megawatt importeren. Rekening houdend met de huidige situatie zou Elia nu uitgaan van een importcapaciteit van 3.000 megawatt of minder, waardoor het tekort nog 700 tot 900 megawatt bedraagt.

Er is dus nood aan extra importcapaciteit en daartoe kunnen volgende drie maatregelen worden genomen, die niet meer zijn dan een betere toepassing van de regels voor de interne markt. Die lage importcapaciteit is overigens hoe dan ook problematisch, want hogere prijzen kunnen de markt ernstig verstoren.

De rol van de Europese Commissie om de regels van de interne markt af te dwingen, is erg belangrijk.

De eerste maatregel, die sinds april 2018 van kracht is, betreft de Europese marktkoppeling. Als een transmissielijn van een netbeheerder in die marktkoppeling zit, moet de netbeheerder minstens 20% van de lijncapaciteit ter beschikking stellen van de Europese markt. Indien dat effectief zo wordt toegepast, zou dat volgens Elia 500 megawatt meer importcapaciteit opleveren in vergelijking met vorig jaar.

Voorzitter: de heer Michel de Lamotte.

Wij pleiten ervoor dat alle netbeheerders de winterlimiet van de transitielijnen altijd zouden toepassen. 's Winters, wanneer het koud is, kan een lijn immers meer capaciteit transporteren.

Een derde belangrijke maatregel is het beperken van de zogenaamde *loop flows*. Het gaat om elektriciteit die van Noord- naar Zuid-Duitsland wordt getransporteerd, onder meer via ons land. Duitsland kan daardoor lage prijzen garanderen, maar gebruikt wel onze importcapaciteit, waardoor wij hogere prijzen hebben en misschien zelfs een risico op afschakeling lopen.

Het gaat om een vorm van discriminatie, die tegen de regels van de interne markt indruist. Zelfs indien ze onze prijzen sterk zouden opdrijven, dan nog kunnen wij de *loop flows* niet wegconcurreren. Zij krijgen prioritair toegang.

l'année dernière, nous avons pu constater que le REMIT avait été respecté.

J'en viens à la capacité d'importation, un autre moyen important d'améliorer la sécurité d'approvisionnement. La Belgique peut importer jusqu'à 5 500 mégawatts. Compte tenu de la situation actuelle, Elia table aujourd'hui sur une capacité d'importation maximale de 3 000 mégawatts, de sorte qu'il manque encore à 700 à 900 mégawatts.

Nous avons donc besoin d'une capacité d'importation supplémentaire et à cet effet, l'on peut envisager trois mesures, qui consistent ni plus ni moins en une meilleure application des règles du marché intérieur. Cette faible capacité d'importation pose de toute façon problème dans la mesure où une augmentation des prix pourrait fortement perturber le marché.

La Commission européenne a un rôle très important à jouer pour imposer les règles du marché interne.

La première mesure, qui est en vigueur depuis avril 2018, concerne le couplage des marchés européens. Dès lors qu'une ligne de transmission d'un gestionnaire de réseau est intégrée dans ce couplage des marchés, le gestionnaire de réseau doit mettre 20 % au moins de la capacité de cette ligne à la disposition du marché européen. Selon Elia, l'application de cette mesure augmenterait la capacité d'importation de 500 mégawatts par rapport à l'an dernier.

Président: M. Michel de Lamotte.

Nous préconisons que tous les gestionnaires de réseau appliquent toujours la limite hivernale des lignes de transmission. L'hiver, par temps froid, la capacité de transport des lignes s'accroît en effet.

Une troisième mesure importante concerne la limitation *des loop flows*. Il s'agit de l'électricité acheminée depuis le Nord vers le Sud de l'Allemagne, en passant notamment par notre pays. L'Allemagne peut de ce fait garantir des prix bas mais elle utilise notre capacité d'importation, ce qui pousse nos prix à la hausse et nous fait peut-être même courir un risque de délestage.

Il s'agit d'une forme de discrimination qui est contraire aux règles du marché intérieur. Quand bien même ces flux de bouclage (*loop flows*) gonfleraient sensiblement nos prix, nous ne serions pas encore en mesure de les concurrencer. Ils disposent d'un accès prioritaire.

Als wij de reservecapaciteit die Duitsland heeft zouden gebruiken om onze *loop flows* te verminderen, dan zou dat een effect kunnen hebben van 1.500 tot 2.000 megawatt. Dat zou het risico van afschakeling en te hoge prijzen sterk verminderen.

Het is voor ons niet helemaal duidelijk met hoeveel importcapaciteit Elia haar berekeningen over de bevoorradingszekerheid maakt. Daarom wordt er gerekend met de lagere niveaus, maar we weten daar ook de precieze reden niet.

Voorzitter: de heer Jean-Marc Delizée.

Elia stelt ook geen maatregelen voor om de importcapaciteit te verhogen. De resultaten die Elia presenteerde zijn niet consistent met de marktresultaten. België zou in november enkel een elektriciteitstekort hebben op het moment dat Frankrijk ook moet importeren, dus is het belangrijk om te weten of Frankrijk ook een tekort zal hebben.

Op basis van de marktprijzen had men kunnen inschatten dat Frankrijk zeker niet evenveel schaarste zal hebben als België. Dat werd bevestigd door de Franse netbeheerder. Wij vragen toegang tot het model van Elia, zodat wij betere inschattingen kunnen maken, want marktwerking is een belangrijk aspect om de bevoorradingszekerheid te garanderen.

01.06 **Laurent Jacquet** (*Nederlands*): Ik bespreek de evolutie van de groothandelsprijzen en de impact ervan op de facturen voor de gezinnen en bedrijven.

(Frans) Wat de groothandelsprijzen betreft, zien we op de grafiek dat de CO₂-prijs sinds begin 2018 aanzienlijk gestegen is. De aardgasprijs stijgt sinds begin dit jaar eveneens als gevolg van de stijging van de CO₂-prijs én de daling van het gasaanbod in Europa als gevolg van de onbeschikbaarheid van sommige transportvoorzieningen en de grote vraag in Azië.

De elektriciteitsprijs stijgt, vooral sinds april-mei 2018. De tabel toont de prijzen op de beurzen in functie van de leveringstermijnen (de volgende dag of het volgend jaar).

Si nous utilisons la capacité de réserve dont dispose l'Allemagne pour réduire nos "flux de bouclage", cela aurait une incidence de l'ordre de 1 500 à 2 000 mégawatts et permettrait de diminuer considérablement les risques de délestage et de prix excessifs.

Selon nous, l'ampleur des capacités d'importation sur la base desquelles Elia réalise ses calculs en matière de sécurité d'approvisionnement manque quelque peu de clarté. Des niveaux d'importation plus bas sont ainsi pris en considération dans les calculs. Nous ne connaissons toutefois pas la raison exacte de cette mesure.

Président: M. Jean-Marc Delizée.

Elia ne propose pas de mesures visant à accroître la capacité d'importation. Les résultats présentés par le gestionnaire du réseau ne sont pas cohérents avec les résultats du marché. La Belgique ne serait victime d'une pénurie d'électricité en novembre que si la France aussi était obligée d'importer de l'électricité au même moment et il importe, par conséquent, de savoir si la France connaîtra également une pénurie.

Sur la base des prix du marché, il aurait été possible d'estimer que la France ne connaîtrait à coup sûr pas de situation de pénurie telle que celle prévue en Belgique. Cet élément a été confirmé par le gestionnaire du réseau français. Nous demandons de pouvoir prendre connaissance du modèle d'Elia pour être en mesure de réaliser de meilleures estimations, car le fonctionnement du marché constitue un aspect important pour garantir la sécurité d'approvisionnement.

01.06 **Laurent Jacquet** (*en néerlandais*): Je vais vous entretenir de l'évolution des prix de gros et de leur impact sur les factures des ménages et des entreprises.

(En français) Concernant les prix de gros, sur le graphique, on voit que le prix du CO₂ a beaucoup augmenté depuis le début de l'année 2018. Le prix du gaz naturel est aussi en hausse depuis le début de l'année, suite à l'augmentation du prix du CO₂ mais aussi à la diminution de l'offre de gaz en Europe du fait des indisponibilités sur les infrastructures de transport et d'une demande élevée en Asie.

Le prix de l'électricité est en hausse, surtout depuis avril-mai 2018. Le tableau montre les prix sur les bourses à différents horizons de temps (selon que la livraison est pour le lendemain ou pour l'année

suiivante).

De Belgische elektriciteitsprijs volgt als gevolg van de onbeschikbaarheid van de kerncentrales en sommige gasgestookte centrales niet langer die van onze buurlanden.

Le prix belge de l'électricité est en décrochage par rapport aux pays voisins du fait de l'indisponibilité de centrales nucléaires et de certaines centrales au gaz.

Zoals u ziet werden er meer centrales stilgelegd in september.

Vous pouvez constater des arrêts de centrales plus fréquents en septembre.

De impact van de stijging van de groothandelsprijzen zal afhangen van de periode gedurende welke de hoge prijzen zullen aanhouden. Wat de lopende contracten betreft, hebben meer dan 60% van de gezinnen en 70% van de kmo's een contract met een vast tarief gesloten, waardoor ze tegen die prijsstijgingen beschermd zijn tot het einde van het contract, tenzij ze van product of leverancier veranderen. Wanneer een contract met variabele tarieven afloopt, is het raadzaam om de prijzen te vergelijken met behulp van de CREG Scan en tariefvergelijkingswebsites.

Les effets de la hausse des prix de gros dépendront de la durée du phénomène. Pour les contrats en cours, plus de 60 % des ménages et 70 % des PME ayant conclu un contrat à prix fixe, ils sont protégés de cette hausse jusqu'à son échéance, à moins de changer de produit ou de fournisseur. À l'échéance des contrats à prix variable, il est recommandé de comparer les prix grâce au CREG Scan et aux comparateurs en ligne.

Wie vandaag voor een vast tarief zou kiezen, zou zich voor een periode van een, twee of drie jaar vastketenen aan een hoge prijs.

Opter pour un prix fixe aujourd'hui signifierait bloquer un prix élevé sur un, deux ou trois ans.

De prijzen van de vaste producten van oktober 2018 liggen gemiddeld 110 euro hoger dan die van oktober 2017. De prijzen van de variabele producten zijn vandaag ook hoog, maar met de periodieke indexeringen dalen ze meestal rond de lente en de zomer. Ook het heropstarten van kerncentrales zal tot een prijsdaling leiden. Op korte termijn is het voor de consument voordelig om een variabel contract te kiezen.

Les prix des produits fixes en octobre 2018 sont en moyenne de 110 euros plus chers que ceux d'octobre 2017. Les prix des produits variables sont élevés aujourd'hui, mais avec les indexations périodiques, ils baissent généralement au printemps-été, d'autant plus avec le retour des unités nucléaires. À court terme, le consommateur a intérêt à choisir un contrat variable.

De elektriciteitscomponent vertegenwoordigt in Vlaanderen slechts 25% van de totale factuur en in Wallonië en Brussel 30%. Aangezien de afrekening gebeurt over een periode van 12 maanden, zal het bedrag ervan na de winter hoger liggen.

La composante électricité représente seulement 25 % de la facture totale en Flandre et 30 % en Wallonie et à Bruxelles. Par ailleurs, son décompte étant établi sur douze mois, son montant sera plus élevé après l'hiver.

Bij de industriële verbruikers vormt de energiecomponent een relatief groter deel van de totale factuur dan bij de gezinnen. Bedrijven betalen geen btw, genieten vaak de degressiviteit van taksen, en betalen, als ze niet op het distributienetwerk zijn aangesloten, enkel de – lage – transmissie- of distributietarieven.

La composante énergie des consommateurs industriels représente une part proportionnellement plus importante de la facture totale que celle des ménages. Les industriels ne paient pas la TVA, bénéficient souvent de la dégressivité de surcharge de taxes, et, quand ils ne sont pas raccordés au réseau de distribution, ne paient que les tarifs de transport ou de distribution qui sont bas.

De impact van de stijgende groothandelsprijzen zal meer voelbaar zijn voor de grote bedrijven.

L'impact à la hausse des prix de gros sera plus sensible pour les industriels.

De meeste grote bedrijven bepalen hun prijzen op voorhand met "klikken" op toekomstige prijzen. Hun prijzen voor 2018 werden dus al in 2017 of zelfs

La plupart des industriels fixent leurs prix à l'avance par des "clics" faits sur les prix futurs. Dès lors, leurs prix pour 2018 ont été déterminés en 2017

vroeger vastgelegd.

Ze zijn meer blootgesteld aan de uurprijzen van Belpex en de onbalansprijs, maar ze weten zeer goed wanneer ze het best 'klikken'.

De impact van de stijgende groothandelsprijzen op de factuur van de consumenten zal dus afhangen van de tijd dat deze hoge prijzen aanhouden, het soort contract van de klant (vast of variabel) en de vervaldag van het contract. Particulieren en kmo's die van leverancier willen veranderen, moeten eerst de prijzen vergelijken via de CREG Scan of de door de CREG goedgekeurde onlinevergelijkingstools.

De **voorzitter**: Laten we de gedachtewisseling aanvatten, maar het is niet de bedoeling om het debat van vorige week over te doen!

We beginnen met de vragen aan het Planbureau.

01.07 Bert Wollants (N-VA): Wij hebben ondertussen de uiteenzettingen van Elia en de CREG gehoord, die toch wel een ander licht op de zaken werpen. Zou mevrouw Devogelaer vandaag nog steeds bij dezelfde resultaten uitkomen of is er noodzaak om een en ander opnieuw tegen het licht te houden?

01.08 Danielle Devogelaer (Nederlands): De feiten hebben ons overvallen. Onze eerste analyse was gebaseerd op de drie voornoemde studies. Daarna hebben wij bijkomende analyse uitgevoerd met de gegevens van onder meer Elia. Vandaag zouden de resultaten er enigszins anders uitzien. Wij wilden met onze analyse enkele zaken in kaart brengen, maar uiteindelijk is het de taak van Elia, dat over veel meer informatie beschikt dan wij, om dit soort berekeningen en analyses te maken.

01.09 Frank Wilrycx (Open Vld): Kan mevrouw Devogelaer meer informatie geven over de maatschappelijke kostprijs van 126 miljoen euro per afgeschakeld uur? Wie draagt die kosten?

01.10 Danielle Devogelaer (Nederlands): Onze black-outs simulatie gaf in 2014 een bedrag aan van 120 miljoen euro, met de inflatie is dat vandaag 126 miljoen. Dat bedrag heeft betrekking op een plotse uitval, zonder dat er voorzieningen konden worden getroffen.

Wij kijken naar het bedrijfsleven, zowel naar de industrie als naar de dienstensector, en stellen sector per sector de vraag hoeveel elektriciteit elke

voire avant.

Ils seraient plus exposés aux prix horaires de Belpex et au prix de déséquilibre mais ils optimisent très bien leurs clics.

En conclusion, l'impact des prix de gros en hausse sur la facture des consommateurs dépendra de la durée de ces prix élevés. L'impact diffère d'un client à l'autre en raison de son contrat, fixe ou variable, et de l'échéance de celui-ci. Avant de changer de fournisseurs, les particuliers et PME doivent comparer les prix, via le CREG Scan et sur les comparateurs on line labellisés par la CREG.

Le **président**: Entamons l'échange de vues, mais ne refaisons pas le débat de la semaine dernière!

Nous commençons par les questions au Bureau du Plan.

01.07 Bert Wollants (N-VA): Nous avons entendu les exposés d'Elia et de la CREG et ceux-ci apportent tout de même un autre éclairage. Mme Devogelaer aboutirait-elle toujours aux mêmes résultats aujourd'hui ou la situation doit-elle être reconsidérée?

01.08 Danielle Devogelaer (en néerlandais): Les faits nous ont pris de court. Notre première analyse était basée sur les trois études précitées. Ensuite, nous avons procédé à une analyse complémentaire sur la base des données provenant notamment d'Elia. Aujourd'hui, les résultats différeraient quelque peu. Notre analyse visait à cartographier certains éléments mais, en définitive, cette mission incombe à Elia, qui dispose de plus d'informations que nous pour effectuer ce type de calculs et d'analyses.

01.09 Frank Wilrycx (Open Vld): Mme Devogelaer pourrait-elle fournir plus de détails sur le coût social de 126 millions d'euros par heure de coupure? Qui devrait supporter ces coûts?

01.10 Danielle Devogelaer (en néerlandais): En 2014, dans notre simulation de panne généralisée, nous avons calculé un montant de 120 millions d'euros ce qui, aujourd'hui, compte tenu de l'inflation, représente 126 millions. Ce montant reflète une situation de coupure soudaine où des mesures de prévoyance n'ont pas pu être prises.

Nous examinons le monde de l'entreprise, tant celui de l'industrie que celui du secteur des services, et demandons, secteur par secteur, quelle quantité

economische activiteit behoeft en wat er gebeurt als die wegvalt. Als bijvoorbeeld de elektriciteit bij het Planbureau uitvalt, werken onze pc's niet, maar kunnen wij nog steeds zaken lezen en berekeningen maken. Niet alles valt stil. Maar in de staalindustrie kan de temperatuur in de ovens niet meer worden gegarandeerd en komt wel alles stil te liggen.

Daarnaast werd via enquêtes nagegaan hoe groot de ongemakken bij de gezinnen zouden zijn. De huishoudens zijn goed voor 8 van de 126 miljoen euro, ofwel 2 euro per gezin. Ongeveer 50% wordt door de industrie gedragen en 40% door de dienstensector.

Het is niet zo dat wie de meeste stroom verbruikt, de grootste kosten dragen. Alles heeft te maken met hoe een economische activiteit wordt geïmpacteerd als de stroom plots uitvalt.

Het bedrag van 126 miljoen euro heeft betrekking op een winterdag om 10 uur 's morgens. Uiteraard zal het bedrag anders zijn op andere momenten.

01.11 Marco Van Hees (PTB-GO!): Het kernenergiepark vertoont tekortkomingen, dat is de oorzaak van het afschakelrisico.

Is dit het gevolg van een gebrekkige opvolging van het plan dat omschreven werd in uw studie *Towards 100% renewable energy in Belgium by 2050*? Waarom heeft men het Belgische energiebeleid niet op dat plan gebaseerd?

01.12 Danielle Devogelaer (Nederlands): Dat is een politieke beslissing. Het Planbureau heeft die studie uitgevoerd in opdracht van de vier ministers van Energie, in samenwerking met VITO/EnergyVille en ICEDD. Wat vandaag aan de orde is, is een heel ander fenomeen. Ik zie niet echt een link tussen beide.

01.13 Marco Van Hees (PTB-GO!): Kernenergie is de reden waarom er komende winter misschien een stroomtekort zal optreden! Als er een plan was gevolgd voor de vervanging van de kerncentrales door alternatieven, zoals dat in uw studie van 2013, zouden we vandaag niet in deze situatie zitten. Het is dan ook de vraag waarom dat plan niet als leidraad heeft gediend voor het Belgische energiebeleid.

01.14 Danielle Devogelaer (Nederlands): Het is de taak van het Planbureau om analyses en

d'électricité chaque activité nécessite et ce qui se produit en cas de coupure. Si l'électricité par exemple vient à manquer au Bureau du Plan, nos ordinateurs ne fonctionneront plus mais nous pourrions toujours lire des documents et faire des calculs. Tout ne s'arrête pas. En revanche, dans l'industrie sidérurgique, la température des fourneaux ne peut plus être garantie et tout est mis à l'arrêt.

Les désagréments occasionnés au sein des ménages ont, par ailleurs, été analysés par le biais de sondages. Les ménages représentent 8 des 126 millions d'euros, soit 2 euros par ménage. Environ 50 % du coût est à charge de l'industrie et 40 % à charge du secteur tertiaire.

Les plus gros consommateurs d'électricité ne supportent pas l'essentiel des coûts. Tout dépend de l'impact d'une rupture soudaine de la fourniture d'électricité sur telle ou telle activité économique.

Le montant de 126 millions d'euros correspond à une interruption de fourniture intervenant une journée d'hiver à 10 heures. Il est évident que le montant ne sera pas identique à d'autres moments de la journée.

01.11 Marco Van Hees (PTB-GO!): Les insuffisances du nucléaire sont à l'origine du risque de pénurie.

Cette situation est-elle la conséquence d'une absence de suivi du plan déterminé par votre étude *Cent pour cent d'énergie renouvelable à l'horizon 2050*? Pourquoi n'a-t-elle pas servi de base à la politique énergétique belge?

01.12 Danielle Devogelaer (en néerlandais): Il s'agit d'une décision politique. Le Bureau du Plan a réalisé cette étude à la demande des quatre ministres de l'Energie, en collaboration avec VITO/EnergyVille et l'ICEDD. Ce qui se passe aujourd'hui est d'un tout autre ordre. Je ne vois pas véritablement de lien entre les deux.

01.13 Marco Van Hees (PTB-GO!): C'est l'énergie nucléaire qui est en cause dans le risque de pénurie pour cet hiver! Si l'on avait suivi un plan de remplacement du nucléaire comme celui qui est présent dans votre étude de 2013, on ne serait pas dans cette situation. On se demande pourquoi ce plan n'a pas servi à la politique énergétique belge.

01.14 Danielle Devogelaer (en néerlandais): Le Bureau du Plan a pour mission de produire des

rapporten te maken. Het is niet aan ons om te zeggen waarom een regering onze rapporten al dan niet wenst te volgen.

01.15 Philippe Donnay (Frans): Het Planbureau analyseert en ontwikkelt beleidsondersteunende tools maar mag niet in de plaats treden van politieke of economische beleidsmakers. De opdrachtgevers van het Planbureau zijn de regering, het Parlement en de sociale partners die verenigd zijn in de Centrale Raad voor het Bedrijfsleven en de Nationale Arbeidsraad.

01.16 Bert Wollants (N-VA): Dat was een verhelderende uiteenzetting. Kan de heer Peeters duiding geven bij de toegenomen interconnectiecapaciteit en de verschillende scenario's? Zijn er op korte termijn nog mogelijkheden om extra capaciteit aan te boren? Hij sprak bijvoorbeeld over de terugkeer op de markt van Seraing op 15 oktober, terwijl EDF spreekt over 1 november.

01.17 Karine Lalieux (PS): Heeft u voordat u op 17 augustus uw advies waarin stond dat er geen strategische reserve nodig was, ingediend heeft, contact opgenomen met de federale regering of heeft u met de verklaringen van Electrabel genoeg genomen?

Volstaan de informatiekkanalen tussen Elia, de federale regering en de operators om de onbeschikbaarheid in te plannen en de duur ervan te bepalen?

Volgens de optimistische scenario's zal de voorzieningszekerheid gedurende een aantal uren niet gewaarborgd zijn. November lijkt minder kritiek, maar hoe staat het met december, januari en februari? Tijdens die periodes die ook voor onze buurlanden lastiger zijn, zal de invoer moeilijker verlopen. Bestaat er een groot risico op afschakeling? Zo ja, gedurende hoeveel uur? Hoe reageert u op de kritiek van de CREG op de invoercapaciteit?

01.18 Benoît Friart (MR): Volgens de heer Peeters is Elia niet bevoegd voor de voorzieningszekerheid, maar krachtens de wet is de netbeheerder verantwoordelijk voor de uitbating, het onderhoud en de ontwikkeling van het net teneinde de voorzieningszekerheid te verzekeren.

Hoe zit het met de importcapaciteit? Die zal in de toekomst nog worden opgetrokken: waarom? Zouden we niet beter in elektriciteitsproductie investeren?

analyses et des rapports. Il ne lui appartient pas d'indiquer la raison pour laquelle un gouvernement souhaite ou non donner suite à ses rapports.

01.15 Philippe Donnay (en français): Le Bureau du Plan analyse et développe des outils d'aide à la décision mais n'est pas là pour remplacer les décideurs politiques ou économiques. Ses mandataires sont le gouvernement, le Parlement et les partenaires sociaux réunis au Conseil Central de l'Économie et du Conseil National du Travail.

01.16 Bert Wollants (N-VA): L'exposé de M. Peeters nous a permis de mieux comprendre les enjeux. Peut-il nous donner davantage d'éléments concernant l'augmentation de la capacité d'interconnexion et les divers scénarios? Disposons-nous encore d'autres possibilités permettant de trouver une capacité supplémentaire à brève échéance? Il a par exemple évoqué le retour de Seraing sur le marché le 15 octobre, alors même qu'EDF parle du 1^{er} novembre.

01.17 Karine Lalieux (PS): Avant de remettre votre avis le 17 août affirmant qu'une réserve stratégique était inutile, avez-vous contacté le gouvernement fédéral ou vous êtes-vous contenté des déclarations d'Electrabel?

Les canaux d'information entre Elia, le gouvernement fédéral et les opérateurs suffisent-ils pour définir les indisponibilités et leur période?

Les scénarios optimistes prévoient des heures où la sécurité d'approvisionnement ne sera pas assurée. Novembre semble moins critique mais qu'en sera-t-il de décembre, janvier et février? Les importations seront plus compliquées à ces périodes sensibles aussi pour nos voisins. Y a-t-il une forte probabilité de délestage? Si oui, durant combien d'heures? Que répondez-vous aux critiques de la CREG sur les capacités d'importation?

01.18 Benoît Friart (MR): Pour M. Peeters, la sécurité d'approvisionnement n'est pas du ressort d'Elia mais la loi affirme que le gestionnaire du réseau est responsable de son exploitation, son entretien et son développement en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement.

Qu'en est-il des capacités d'importation? Elles seront encore augmentées à l'avenir: pourquoi? Ne vaudrait-il pas mieux investir dans la production?

Tot slot stel ik vast dat Elia en de producenten niet in dialoog gaan: er is een intensievere en constructievere dialoog nodig.

01.19 Leen Dierick (CD&V): Ik ben blij dat we eindelijk de cijfers horen. Dat is ook de reden waarom ik de commissievoorzitter vroeg om de heer Peeters uit te nodigen.

Ik ben blij dat het tekort is gedaald van 1.700 naar 700 tot 900 megawatt, maar het is nog niet verdwenen. Welke oplossingen ziet de heer Peeters nog? Import is mogelijk een belangrijke oplossing, maar is het niet beter om met één analyse te werken? Elia rekent immers met 5.200 megawatt, terwijl volgens de CREG de import kan toenemen dankzij minder *loops*.

Daarnaast blijft het vreemd dat Elia op 17 augustus de minister adviseerde om geen strategische reserve aan te leggen. Nochtans wist Electrabel dan dat de situatie van Tihange 3 slechter was dan gedacht. Had dit niet gemeld moeten worden aan Elia? Twee dagen na de aankondiging dat er geen strategische reserve komt, blijken Doel 1 en Doel 2 langer buiten dienst te zijn en nog geen maand later komt er uitstel voor Tihange 2 en Tihange 3. Is de REMIT-regeling correct toegepast?

Is de REMIT-regel al dan niet accuraat? Moet hij worden aangepast?

01.20 Frank Wilrycx (Open Vld): Het had veel heisa kunnen voorkomen als alle betrokken partijen de koppen bij elkaar hadden gestoken toen de informatie van 21 september 2018 bekend werd.

Volgens de CREG kunnen de *loop flows* een deel van de oplossing bieden. Was hierover al contact met Duitsland, dat in het zuiden blijkbaar nog 6.000 megawatt reserve heeft? Werd de 1.000 megawatt van Frankrijk al meegerekend in de berekening van het tekort?

Zitten de bedrijven die bereid zijn af te sluiten alleen op het Elia-net of wordt die vraag ook aan bedrijven bij andere distributienetbeheerders gesteld?

Welke impact zullen de toekomstige interconnecties, zoals de Nemokabel, hebben?

Je constate enfin un défaut de dialogue entre Elia et les producteurs: celui-ci devrait être plus intense et constructif.

01.19 Leen Dierick (CD&V): Je suis heureuse de disposer enfin de chiffres. Telle est également la raison pour laquelle j'ai demandé au président de la commission d'inviter M. Peeters.

Je me félicite d'apprendre que le déficit de capacité a baissé de 1 700 à 700-900 mégawatts. Toutefois, ce manque n'a donc pas encore été complètement résolu. Quelles autres solutions M. Peeters entrevoit-il? L'importation est certainement une solution importante, mais ne serait-il pas préférable de se fonder sur une seule analyse? Elia compte en effet sur 5 200 mégawatts, alors que la CREG estime que les importations peuvent augmenter moyennant une réduction des flux de bouclage.

Par ailleurs, je continue à trouver étrange qu'Elia ait recommandé à la ministre, le 17 août, de ne pas constituer de réserve stratégique. Electrabel savait pourtant que la situation de Tihange 3 était pire que prévu. N'aurait-il pas été nécessaire d'en avertir Elia? Deux jours après l'annonce de la décision de ne pas constituer de réserve stratégique, il est apparu que Doel 1 et 2 seraient hors service pendant plus longtemps que prévu. Pas même un mois plus tard, le redémarrage de Tihange 2 et 3 est reporté. Le règlement REMIT a-t-il été correctement appliqué?

La réglementation REMIT est-elle précise? Doit-elle être adaptée?

01.20 Frank Wilrycx (Open Vld): Une bonne part de l'agitation aurait pu être évitée si toutes les parties avaient uni leurs forces au moment où l'information a été fournie le 21 septembre 2018.

Selon la CREG, les "flux de bouclage" peuvent en partie apporter une solution. Des contacts ont-ils déjà été établis à cet égard avec l'Allemagne, dont il apparaît que le sud dispose d'une réserve de 6 000 mégawatts? Les 1 000 mégawatts de la France ont-ils déjà été pris en considération dans le calcul de la pénurie?

Les entreprises qui sont prêtes à se retirer sont-elles uniquement reliées au réseau d'Elia ou la question est-elle également posée à des entreprises qui dépendent d'autres gestionnaires de distribution?

Quelle sera l'incidence des interconnexions à venir, telles que le câble Nemo?

01.21 Dirk Van der Maelen (sp.a): Van Elia zou ik graag horen met welke importcapaciteit het zelf rekening houdt. En wat denkt Elia van de drie maatregelen die de CREG heeft voorgesteld? Voelt Elia zich bij machte om op eigen houtje die gesprekken te voeren met Duitsland, Frankrijk en de Europese Commissie? Kan Elia de CREG en het Planbureau toegang geven tot de rekenmodellen? Alle actoren zouden hetzelfde rekenmodel moeten gebruiken.

Naar verluidt kan Electrabel misschien nog bekijken wat mogelijk is in januari en februari. Heeft Elia die vraag officieel gesteld?

Heeft men contact gehad met het FANC, dat al in 2013 een rapport publiceerde over problemen van betonrot?

Was er contact met Electrabel zelf, dat immers wat dergelijke informatie betreft niet de betrouwbaarste partner is?

01.22 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Ik stel me vragen bij uw berekening op basis waarvan u zei dat er geen strategische reserve nodig was. In uw documenten van april en mei ging u uit van een niet-geplande onbeschikbaarheid van de kerncentrales van 3,6%. De voorbije jaren was dat percentage echter 20 of 50%! In het kader van de openbare raadpleging werd u erop aangesproken dat u de afnemende beschikbaarheid van onze kerncentrales verkeerd in rekening brengt. U baseert u op irrealistische hypothesen!

01.23 Michel de Lamotte (cdH): Mijnheer Peeters, Electrabel kondigt het onderhoud van de centrales aan, maar de geschiedenis leert ons dat de heropening altijd maar wordt uitgesteld.

Hebt u daarmee rekening gehouden bij de berekening van de strategische reserve die nodig is voor de winter 2018-2019? Zo ja, op welke manier en met welk reservepercentage?

De CREG zegt dat Elia transparantere rekenmodellen zou kunnen hanteren voor de gegevensoverdracht. Waarom worden de resultaten van de studies niet automatisch doorgegeven? Kunnen operatoren niet onderling met elkaar communiceren over het systeem of zijn dat marktgeheimen? Waarom wordt er niet met één stem naar Elia toe gecommuniceerd?

Is er al meer duidelijkheid over de

01.21 Dirk Van der Maelen (sp.a): Je souhaiterais qu'Elia m'explique avec quelle capacité d'importation elle tient elle-même compte. Et que pense Elia des trois mesures proposées par la CREG? Elia se sent-elle capable de mener seule ces négociations avec l'Allemagne, la France et la Commission européenne? Elia peut-elle donner accès à ses modèles de calcul à la CREG et au Bureau du Plan? Tous les acteurs devraient utiliser le même modèle de calcul.

Il nous revient qu'Electrabel pourrait peut-être encore examiner quelles sont les possibilités pour janvier et février. Elia a-t-elle déjà posé cette question officiellement?

Contact a-t-il été pris avec l'AFCN, qui avait publié en 2013 déjà un rapport concernant la corrosion du béton?

Des contacts ont-ils été établis avec Electrabel même, qui n'est au demeurant pas le partenaire le plus fiable s'agissant les informations de ce type.

01.22 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Je m'interroge sur le calcul vous ayant mené à dire qu'il ne fallait pas de réserve stratégique. Dans vos documents d'avril et mai, vous utilisez une indisponibilité programmée des centrales nucléaires de 3,6 %. Or, les années précédentes, on était à 20 % ou 50 %! Dans le cadre de la consultation publique, vous avez été interpellé sur cette prise en compte incorrecte de la disponibilité déclinante de notre parc nucléaire. Vous vous basez sur des hypothèses irréalistes!

01.23 Michel de Lamotte (cdH): Monsieur Peeters, Electrabel annonce des entretiens pour les centrales mais l'histoire montre que les délais de réouverture sont toujours rallongés.

Avez-vous pris en compte cela dans le calcul de la réserve stratégique nécessaire pour l'hiver 2018-2019? Si oui, comment l'avez-vous fait et avec quel pourcentage de réservation?

La CREG dit qu'Elia pourrait être plus claire dans les modèles mathématiques pour le transfert de l'ensemble des données. Pourquoi n'y a-t-il pas un transfert systématique des études? Y a-t-il indisponibilité à se parler entre opérateurs sur le système ou est-ce des secrets de marché? Pourquoi n'y a-t-il pas un discours commun vers Elia?

Peut-on déjà être plus précis sur les indisponibilités

onbeschikbaarheid in november?

Kunt u een reactie geven op de opmerkingen van de CREG over REMIT en over de toepassing van deze regelgeving en de *loopflows*?

01.24 Marco Van Hees (PTB-GO!): Wat de kritiek van de CREG betreft: over welke gegevens beschikt u om de keuze te maken tussen import of uitvoer van Frankrijk?

Wat de vorm betreft, roept de onduidelijkheid van uw analyses vragen op. Elia is beursgenoteerd en heeft belangrijke aandeelhouders. Moet die vaagheid ervoor zorgen dat er geen geheimen worden prijsgegeven waarvan de rentabiliteit van de onderneming afhangt? Het zou schadelijk zijn als dat zo is, gezien uw rol in de elektriciteitsvoorziening.

Zou het in het geval van een stroomtekort mogelijk zijn om de grote bedrijven af te schakelen veeleer dan de gezinnen? Zouden er daarvoor akkoorden die voorzien in compensaties moeten worden gesloten?

01.25 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): Ook ik heb het moeilijk met het advies van Elia van 17 augustus, dat de minister trouwens nog voortdurend aangrijpt om haar eigen verantwoordelijkheid te minimaliseren. Ik begrijp niet dat een speler met zoveel terreinkennis heeft geoordeeld dat er geen strategische reserve noodzakelijk is. Misschien heeft Elia foutieve informatie gekregen, maar ik vermoed eerder dat er te weinig communicatie of opvolging is geweest, want de betonproblemen waren op dat moment al bekend.

Ik stel vast dat niet alleen de minister, maar alle hier aanwezige actoren hun handen in onschuld wassen. Vandaag telt vooral de vraag hoe wij deze problematiek samen zullen oplossen. Ik begrijp dan ook helemaal niet waarom de regulator en de netbeheerder vandaag op het vlak van import hun analyses baseren op andere premissen. Waarom wordt er niet beter samengewerkt om deze crisis aan te pakken?

01.26 Chris Peeters (Nederlands): Over de interconnectie bestaat er heel wat verwarring. Zo moeten de modellen van Elia niet uitgaan van een gegarandeerde importcapaciteit. Die capaciteit wordt gemodelleerd op een schaal met 21 landen, waaruit een probabilistisch model wordt gepuurd. De beschikbaarheid van energie in die andere landen is een variabele, alsook de hoeveelheid die

au sein du mois de novembre?

Pouvez-vous répondre aux remarques de la CREG sur REMIT et l'application de ce règlement et le *loop flows*?

01.24 Marco Van Hees (PTB-GO!): Concernant la critique de la CREG, quels sont les éléments à votre disposition pour pencher soit vers une importation ou une exportation de la France?

Sur la forme, l'opacité de vos analyses pose question. Elia est cotée en Bourse et a de grands actionnaires. Cette opacité tient-elle à garder des secrets dont la rentabilité de l'entreprise dépend? Si oui, ce serait dommageable, vu votre rôle dans l'approvisionnement en électricité.

En cas de pénurie, serait-il possible de délester les grandes entreprises plutôt que les ménages? Des accords avec compensations seraient-ils nécessaires?

01.25 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): J'éprouve moi aussi des difficultés concernant l'avis d'Elia du 17 août, que la ministre continue d'invoquer pour minimaliser ses propres responsabilités. Je ne comprends pas qu'un acteur qui connaît aussi bien le terrain ait jugé que la constitution d'une réserve stratégique n'était pas nécessaire. Peut-être Elia a-t-elle obtenu des informations erronées mais je pense plutôt qu'il y a eu un manque de communication ou de suivi, car les problèmes concernant le béton étaient déjà connus à ce moment-là.

Je constate que non seulement la ministre mais aussi l'ensemble des acteurs ici présents plaident leur innocence. Aujourd'hui, il s'agit surtout de se demander comment nous pouvons résoudre ce problème ensemble. Je ne comprends dès lors absolument pas pourquoi le régulateur et le gestionnaire de réseau basent leurs analyses concernant l'importation sur d'autres prémisses. Pourquoi ne coopère-t-on pas mieux pour combattre cette crise?

01.26 Chris Peeters (en néerlandais): L'interconnexion engendre une grande confusion. Ainsi, les modèles d'Elia ne doivent pas se baser sur une capacité d'importation garantie. Cette capacité est calculée sur une échelle de 21 pays, à partir desquels un modèle probabiliste est généré. La disponibilité de l'énergie dans ces autres pays est une variable, de même que la quantité que nous

we kunnen invoeren over een bepaalde lijn. Op basis van dergelijke uitgangspunten berekenen we of we onder alle omstandigheden het netwerk stabiel kunnen houden. Op die manier wordt een winter voorbereid, waarvan we op dat ogenblik natuurlijk nog niet de reële toestand kennen. Een probabilistisch model moet ons de middelen geven om de winter op een correcte manier door te komen, zodat wij het afschakelplan, als noodmiddel bij een gebrek aan capaciteit, niet nodig hebben.

Daarnaast is er uiteraard de discussie over de reële importcapaciteit vanuit Frankrijk. Gisteren hebben wij een mailtje van een halve pagina gekregen, waarbij ons wordt uitgelegd welke inschatting er gemaakt wordt op basis van de preliminaire berekeningen in Frankrijk. In het midden van deze crisis kunnen wij niet alles herberekenen op basis van informatie die ons bekend is sinds gisteren.

Er is de vraag hoe we november en december doorkomen, tegenover de vraag of wij alle middelen ter beschikking hebben om de winter op een normale manier door te komen. Als Frankrijk ons 1.000 MW kan leveren, reduceert dat onze netto importcapaciteit enorm, wat een belangrijke factor is om rekening mee te houden.

Voor de enen is onze benadering te streng, voor de anderen is ze niet streng genoeg is. Er gaat geen jaar voorbij dat wij niet ergens in de winter flirten met de grens van de stabiliteit van het netwerk. Dat komt omdat in dit land al gedurende jaren niet meer geïnvesteerd is in extra capaciteit. Anderzijds is de importcapaciteit effectief verhoogd en kunnen wij veel vaker compenserende import aanwenden.

De probabilistische berekening gebeurt als volgt: we nemen een marge zoals het Planbureau doet, N-1, waarbij we uitgaan van de geplande onbeschikbaarheden, vermeerderd met de onbeschikbaarheid van één grote entiteit. Daar bovenop doen wij op basis van die 3,6 ongeplande onbeschikbaarheid een trekking op de totale productiecapaciteit. Bij onze laatste berekeningen zit de 3,6% voor de niet-geplande beschikbaarheid redelijk op schema. Ik denk dat we dat onderscheid ook moeten blijven maken.

Onze regulator heeft een aantal interessante denksporen aangebracht, die wij uiteraard grondig zullen bekijken. Het is niet de eerste keer dat we praten over *loop flows*. Iedereen weet dat dit een zeer complexe, politieke discussie behelst. Dat gaat onder meer over akkoorden tussen verschillende

pouvons importer sur une ligne déterminée. À partir de ces postulats, il nous est possible de calculer si nous pouvons maintenir la stabilité du réseau en toutes circonstances. C'est de cette manière que l'on prépare un hiver, dont nous savons pas encore aujourd'hui à quoi il ressemblera. Un modèle probabiliste doit nous donner les moyens de passer correctement l'hiver, de manière à ce que nous n'ayons pas besoin de nous rabattre sur le plan de délestage si la capacité vient à manquer.

Il y a par ailleurs bien entendu la discussion concernant la capacité d'importation réelle depuis la France. Hier, nous avons reçu un petit mail d'une demi-page nous expliquant l'estimation qui est réalisée sur la base des calculs préliminaires en France. Au milieu de cette crise, il ne nous est pas possible de refaire tous les calculs en y intégrant des informations que nous connaissons depuis hier.

Se pose la question de savoir comment nous traverserons novembre et décembre, par rapport à celle de savoir si nous avons à disposition tous les moyens nous permettant de passer normalement l'hiver. Si la France peut nous fournir 1 000 MW, notre capacité d'importation s'en trouvera très fortement réduite, un facteur qu'il importe de prendre en compte.

D'aucuns nous reprochent une approche trop sévère, d'autres jugent qu'elle ne l'est pas assez. Pas une année ne s'écoule sans qu'à l'un ou l'autre moment de l'hiver nous ne flirtions avec les limites de la stabilité du réseau. Cette situation est le résultat d'années d'absence d'investissement dans de la capacité supplémentaire en Belgique. La capacité d'importation a d'autre part effectivement augmenté et nous pouvons recourir nettement plus souvent à des importations compensatoires.

Nous appliquons la méthode suivante pour le calcul de probabilité: à l'instar du Bureau fédéral du Plan, nous retenons une marge N-1 partant des indisponibilités programmées, multipliées par l'indisponibilité d'une grande entité. Sur la base de ces 3,6 % d'indisponibilité non programmée, nous extrapolons à la capacité totale de production. Dans nos derniers calculs, les 3,6 % prévus pour la disponibilité non programmée sont assez proches de la réalité. Je pense que nous devons continuer à faire cette distinction.

Le régulateur national a avancé plusieurs pistes intéressantes que nous ne manquerons pas d'examiner en détail. Ce n'est pas la première fois que nous évoquons les flux de bouclage. Nul n'ignore qu'il s'agit d'une discussion politique très complexe. Cela concerne notamment des accords

lidstaten van Europa. Als die denksporen haalbaar zijn, nemen we die zeker mee.

Wij hebben zwaar gelobbyd om de winterwaarden in de netwerken op te nemen. Er is een probleem geweest met Amprion en TenneT. Ik kan vandaag niet uitmaken of zij weer werken met zomerwaarden. De lokale regulator moet dit nakijken.

Er is gesproken over een verschil in modelering. Ik vind dat er zeer veel informatie wordt uitgewisseld tussen ons en de regulator. Natuurlijk wordt altijd eerst de minister aangesproken. Het gaat om twee debatten: enerzijds of wij transparant zijn en de gegevens beschikbaar stellen, anderzijds of we moeten ingaan op de wens van de regulator om het dynamische model ter beschikking te stellen, iets waar wij echter zeer terughoudend over zijn.

Niemand van de andere actoren hier heeft onze operationele verantwoordelijkheid en onze uitwisseling met de operationele teams. Wij nemen de verantwoordelijkheid om onze hypothesen waar te maken. Wij willen zeer zeker heel transparant discussiëren over de hypothesen, maar er is een hemelsbreed verschil tussen iemand die de eindverantwoordelijkheid heeft en iemand die de modellen runt. Ik blijf erbij dat dit een zeer complex model is. Wij hebben daarover ook met het Planbureau heel vaak discussies. Wij hebben niet altijd dezelfde cijfers, maar de eindconclusies convergeren bijna altijd.

Inzake het aantal delicate uren bekijken wij nu de operationele planning voor november. Over januari en februari is het moeilijk om ons uit te spreken, omdat er daar een vrij grote onzekerheid is over de effectieve beschikbaarheid van de centrales, over de lijnen en over de klimatologische toestand. Als de temperatuur daalt, kan men in Frankrijk bijvoorbeeld heel snel omschakelen van exporteur naar importeur.

De REMIT-regelgeving is er voor een reden: er moet transparantie zijn ten opzichte van de actoren – traders, leveranciers, producenten – en die informatie moet gelijktijdig beschikbaar zijn voor iedereen. Naast dat platform hebben wij geen directe uitwisseling met ENGIE, dus moet alle informatie op REMIT worden geplaatst. Het gebeurt wel dat de minister vraagt om bijzondere scenario's uit te rekenen en te kijken of wij voldoende gewapend zijn voor bepaalde toestanden.

entre différents États membres de l'UE. Si ces pistes de réflexion sont réalistes, nous en tiendrons très certainement compte.

Nous avons mené un travail de lobbying très intense pour l'intégration des valeurs hivernales dans les réseaux. Des problèmes se sont posés avec les gestionnaires Amprion et TenneT. Je ne puis déterminer aujourd'hui s'ils travaillent de nouveau sur la base de valeurs estivales. Le régulateur local doit examiner cette question.

Il a été question d'une différence de modèles. Il me semble que de très nombreuses informations sont échangées entre le régulateur et nous. La primeur revient évidemment toujours au ministre. Il s'agit de deux débats, à savoir d'une part si nous sommes transparents et publions les données, d'autre part si nous devons accéder au souhait du régulateur de mettre le modèle dynamique à disposition, ce à quoi nous sommes toutefois très réticents.

Aucun des autres acteurs n'a en l'occurrence notre responsabilité opérationnelle et nos échanges avec les équipes opérationnelles. Nous assumons la responsabilité de concrétiser nos hypothèses. Nous voulons certainement débattre des hypothèses en toute transparence, mais un fossé très profond sépare la personne qui a la responsabilité finale et celle qui exploite les modèles. Je persiste à dire que le modèle en question est très complexe. Nous menons de nombreuses discussions sur ce point avec le Bureau fédéral du Plan. Nous ne possédons pas toujours les mêmes chiffres mais les conclusions finales convergent presque toujours.

En ce qui concerne le nombre d'heures délicates, nous examinons actuellement le planning opérationnel pour le mois de novembre. Il nous est difficile de nous prononcer pour les mois de janvier et février, parce qu'une trop grande incertitude subsiste quant à la disponibilité effective des centrales et des lignes et quant à la situation climatologique. Si la température baisse, la France pourrait par exemple rapidement passer du rôle de pays exportateur à celui de pays importateur.

La réglementation REMIT a une raison d'être, celle de garantir la transparence à l'égard des acteurs – traders, fournisseurs, producteurs – et ces informations doivent être disponibles simultanément pour chacun d'eux. En dehors de cette plate-forme, nous n'avons pas d'échanges directs avec ENGIE, de sorte que toutes les informations doivent être placées sur REMIT. Il arrive parfois que la ministre demande de calculer des scénarios spéciaux et de vérifier que nous sommes suffisamment armés pour faire face à certaines situations.

Ik denk overigens niet dat iemand ons had geloofd mochten wij op 17 augustus hebben gezegd dat ENGIE een beschikbaarheid van 4 GW plant uit vijf van de zeven centrales en dat wij ervan uitgingen dat er in de maand november slechts één centrale zou draaien.

Als men kijkt naar de grootteorde verdwijnt de discussie over de strategische reserve in het niets in vergelijking met de situatie waarvoor we staan. We moeten nu die 750 MW, die we vandaag aan het evalueren zijn, bevestigd zien. Ik denk dat deze hoeveelheid zowat het maximaal beschikbare is.

Als we alle nucleaire voorzieningen uitschakelen hebben we 3,6 GW nieuw gas nodig. Als alles uit staat in november, behalve 1 GW aan nucleaire energie, spreken we nog over 2,6 GW. Door een betere importsituatie en door bijkomende maatregelen spreken we over een kloof van 1,6. Ondertussen zijn er gesprekken bezig over verdere maatregelen. De minister heeft een taskforce opgestart, waarbinnen alle mogelijke opties grondig worden geëvalueerd. De vertegenwoordigers van ENGIE moeten nu een aantal denksporen meer uitwerken. Er zijn intussen gelukkig al resultaten met Tihange 1, Coe 5 en Rodenhuize 4.

Elia is niet verantwoordelijk voor de leverzekerheid. Conform artikel 157 van het technisch reglement is Elia voor het evenwicht verantwoordelijk op basis van de middelen die ter beschikking gesteld worden. Als deze middelen onvoldoende zijn, hoort de afschakeling bij deze ter beschikking gestelde middelen. Natuurlijk doen we alle moeite om voldoende middelen ter beschikking te hebben, zodat een afschakelplan niet aan de orde hoeft te zijn.

We zijn bezig met ons netwerk verder te versterken en we zorgen voor meer invoercapaciteit. De kabel Nemo Link zal volgende winter ter beschikking zijn, goed voor 1 GW.

Ik maak opnieuw een onderscheid tussen normale interconnecties en HBDC-interconnecties. Een normale interconnectie bouwt men vanwege de positieve economische impact. De bijkomende leverzekerheid, die zij biedt, is een afgeleide daarvan. Ze worden gebouwd vanuit het perspectief van 'welfare'. Als we die bouwen is er voor ons land een zeer korte terugverdienperiode, omdat die connecties zorgen voor convergentie met de prijzen in het buitenland. Dergelijke connecties worden echter niet gebouwd met het oog op leverzekerheid.

Je ne pense d'ailleurs pas que quelqu'un nous aurait cru si nous avions affirmé le 17 août qu'ENGIE prévoyait une disponibilité de 4 GW basée sur la production de cinq des sept centrales et que nous partions du principe qu'une seule centrale tournerait en novembre.

En termes d'ordre de grandeur, la discussion au sujet de la réserve stratégique devient insignifiante en comparaison de la situation dans laquelle nous nous trouvons. Nous devons obtenir une confirmation pour ces 750 MW, que nous évaluons actuellement. Je pense que cette quantité représente à peu près le maximum disponible.

Si nous arrêtons toutes les installations nucléaires, nous aurons besoin de 3,6 GW de nouveau gaz. Si tout est indisponible en novembre, hormis 1 GW d'énergie nucléaire, il faut encore trouver 2,6 GW. Une meilleure configuration au niveau des importations et des mesures supplémentaires permettent de réduire l'écart à 1,6 GW. On discute désormais de mesures supplémentaires. Le ministre a mis sur pied un groupe de travail qui examine en profondeur toutes les options. Les représentants d'ENGIE doivent à présent développer plus avant certaines pistes. Heureusement, des résultats ont entre-temps déjà été engrangés à Tihange 1, Coe 5 et Rodenhuize 4.

Elia n'est pas responsable de la sûreté d'approvisionnement. Conformément à l'article 157 du règlement technique, Elia est responsable de l'équilibre sur la base des moyens mis à disposition. Si ces moyens sont insuffisants, le délestage porte sur ces moyens mis à disposition. Nous mettons bien-sûr tout en œuvre pour avoir suffisamment de moyens à disposition, afin qu'il ne soit pas nécessaire d'envisager un plan de délestage.

Nous poursuivons le renforcement de notre réseau tout en accroissant notre capacité d'importation. Le câble Nemo Link sera disponible l'hiver prochain et fournira 1 GW.

J'établis à nouveau la distinction entre les interconnexions normales et les liaisons HBDC. Les premières sont développées en raison de leur impact économique positif. La sécurité d'approvisionnement additionnelle qu'elles assurent découle de ce bénéfice économique. Ces interconnexions sont mises en place dans un souci de "welfare". Si la Belgique développe ce type d'interconnexions, la période d'effet retour sera extrêmement brève, car ces liaisons entraînent une convergence avec les prix pratiqués à l'étranger.

Daarnaast zullen er gascentrales moeten worden gebouwd indien we uit de nucleaire capaciteit stappen.

De vraag of we op een andere manier selectief kunnen afschakelen, is van politieke aard. De inbreng van Elia is om aan te geven met welke posten wij een totaal van 500 à 700 MW afschakelcapaciteit kunnen krijgen om ons netwerk onder controle te houden. De prioriteiten moeten echter door de politiek worden vastgelegd.

01.27 Bert Wollants (N-VA): Ik heb een aanvullende vraag over de productiemogelijkheden in Coe. Daar is er een totale capaciteit van ongeveer 1.160 MW gedurende vijf uren. Als men niet alleen 's nachts zou pompen, zou men daar misschien meer capaciteit kunnen genereren. Heeft Elia dat denkspoor al eens bekeken?

01.28 Benoît Friart (MR): Ik heb geen antwoord gekregen op mijn vragen. U zegt dat u de verantwoordelijkheid voor het model op zich neemt, maar hoe zit het met de continuïteit van de energievoorziening? Volgens de wet moet u die verzekeren. Wat de importcapaciteit betreft, had ik concreter willen horen hoe ze gebruikt wordt en hoe de dialoog met de producenten en de stakeholders zal worden geïntensiveerd.

01.29 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Wat de 3,6% betreft, zegt u dat u zich baseert op de cijfers van ENGIE Electrabel. U moet zich echter ook baseren op de feitelijke situatie. De minister baseert zich op de gegevens van Elia, die zich baseert op de gegevens van exploitant Electrabel, die doet wat hij wil. Hoe kan een stillegging die de ochtend zelf gebeurt worden beschouwd als gepland? Omgekeerd worden geplande stilleggingen vervolgens niet-geplande stilleggingen. Ik vertel u toch niets nieuws wanneer ik zeg dat de statistieken die op die cijfers stoelen geen steek houden! Maar u blijft uitgaan van 3,6%.

Vorig jaar zouden er volgens uw worstcasescenario twee centrales stilliggen. Het jaar daarvoor drie. Dit jaar bent u uitgegaan van slechts één centrale die niet beschikbaar zou zijn. Dat is onbegrijpelijk!

01.30 Dirk Van der Maelen (sp.a): Ik heb geen antwoord gekregen van de heer Peeters op mijn vraag of er contact met het FANC is geweest. Het FANC vermeldt in zijn rapporten de problemen met betonrot. In geval van contact tussen Elia en het FANC had men toch kunnen weten dat de

Ces connexions ne sont toutefois pas installées pour garantir la sécurité d'approvisionnement. Une éventuelle sortie du nucléaire implique la construction parallèle de centrales au gaz.

La question relative à d'autres options pour procéder à un délestage sélectif est d'ordre politique. À cet égard, la contribution d'Elia se limite à indiquer les postes qui permettront d'atteindre une capacité totale de délestage de 500 à 700 MW, de sorte à conserver la maîtrise de notre réseau. Il appartient, en revanche, aux responsables politiques de définir les priorités.

01.27 Bert Wollants (N-VA): Je voudrais poser une question complémentaire par rapport aux possibilités de production de la centrale de Coe. Celle-ci offre une capacité totale d'environ 1 160 MW durant cinq heures. Si le pompage ne s'effectuait pas uniquement la nuit, on pourrait peut-être y générer une plus grande capacité. Elia a-t-elle déjà examiné cette piste de réflexion?

01.28 Benoît Friart (MR): Je n'ai pas reçu réponse à mes questions. Vous dites assumer la responsabilité du modèle mais quid de la sécurité d'approvisionnement? La loi dit que vous devez l'assurer. Pour ce qui est des capacités d'importation, j'aurais voulu des réponses plus concrètes sur leur utilisation et sur le renforcement du dialogue avec les producteurs et les stakeholders.

01.29 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Quant aux 3,6 %, vous dites vous baser sur les chiffres de ENGIE Electrabel. Mais, au-delà, vous devez vous baser aussi sur ce qui s'est réellement déroulé. La ministre se base sur Elia, qui se base sur Electrabel, qui fait ce qu'elle veut. Comment peut-on justifier qu'un arrêt qui se produit le matin soit considéré comme planifié? À l'inverse, des arrêts qui sont planifiés deviennent ensuite non planifiés. Je ne vais pas vous faire découvrir que les statistiques basées sur ces chiffres ne tiennent pas la route! Mais vous vous basez encore sur 3,6 %.

L'année dernière, vous avez pris comme plus mauvaise hypothèse deux centrales à l'arrêt. L'année d'avant, trois. Ici, vous n'en avez pris qu'une. C'est incompréhensible!

01.30 Dirk Van der Maelen (sp.a): M. Peeters n'a pas répondu à la question de savoir si Elia a été en contact avec l'AFCN. Dans ses rapports, l'Agence évoque les problèmes de dégradation du béton. S'il y avait eu une communication entre Elia et l'AFCN, on aurait pu savoir que les informations fournies par

informatie die van Electrabel komt, niet volledig betrouwbaar was.

Electrabel n'étaient pas totalement fiables.

01.31 Marco Van Hees (PTB-GO!): Wat de afschakeling betreft, mijnheer Peeters, zegt u mij dat het feit dat de prioriteit gegeven wordt aan de industrie en niet aan de gezinnen voortvloeit uit een politieke beslissing. Dat beseft ik wel. Ik wilde weten wat de technische en wettelijke mogelijkheden zijn.

01.31 Marco Van Hees (PTB-GO!): À propos du délestage, Monsieur Peeters, vous me dites que la priorité donnée aux acteurs industriels plutôt qu'aux ménages est une décision politique. Je m'en rends bien compte. Mais moi j'aurais voulu savoir quelles sont les possibilités techniques et légales.

01.32 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): Het is het een of het ander. Ofwel neemt Elia de verantwoordelijkheid om advies te verstrekken en daar hoort dan ook de verantwoordelijkheid bij om zich terdege te informeren, niet alleen bij ENGIE Electrabel maar ook bij het FANC. Ofwel neemt Elia de verantwoordelijkheid niet om te adviseren over de strategische reserve. Maar die opdracht is nu eenmaal toegewezen aan Elia en dus moet Elia die integraal op zich nemen. Is Elia zelf nu al dan niet vragende partij om te adviseren over de noodzaak om een strategische reserve aan te leggen? Zo ja, dan impliceert dit zonder meer de verplichting om zich terdege te informeren. In dat geval volstond het om het parlementaire debat te volgen teneinde op de hoogte te zijn van al de problemen inzake nucleaire veiligheid.

01.32 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): De deux choses l'une. Soit Elia prend la responsabilité de formuler un avis, ce qui implique qu'elle doit veiller à dûment s'informer, non seulement auprès d'ENGIE Electrabel mais également auprès de l'AFCN. Soit, Elia ne prend pas la responsabilité d'émettre un avis concernant la réserve stratégique. Il se fait que cette mission a été confiée à Elia et qu'il lui incombe dès lors de s'en acquitter intégralement. Elia souhaite-t-elle oui ou non formuler cet avis sur la nécessité de constituer une réserve stratégique? Dans l'affirmative, elle assume clairement l'obligation de dûment s'informer et dans ce cas, il suffisait de suivre les débats parlementaires pour être au fait de tous les problèmes en matière de sécurité nucléaire.

01.33 Chris Peeters (Nederlands): De waterkrachtcentrale van Coö wordt in de modellen opgenomen aan de marktzijde en niet in de strategische reserve, omdat het om een operationele entiteit gaat.

01.33 Chris Peeters (en néerlandais): La centrale hydroélectrique de Coö figure dans les modèles en ce qui concerne le marché et non pour ce qui regarde la réserve stratégique étant donné qu'il s'agit d'une entité opérationnelle.

Het model voor de importcapaciteit is een probabilistisch model voor alle centrales in 21 landen waarbij men op basis van scenario's bekijkt hoe de stromen in Europa lopen. Er wordt steeds bekeken wat de beschikbare capaciteit is tussen de grenzen.

Le modèle relatif à la capacité d'importation est un modèle probabiliste concernant les centrales de 21 pays, dont les flux d'électricité circulant en Europe sont examinés sur la base de scénarios. La capacité disponible sur le plan transfrontalier est toujours évaluée.

Wij geven de minister advies op basis van een statistisch model waarmee berekend wordt of Elia voldoende capaciteit heeft of dat er strategische reserves moeten worden aangelegd. Op basis van onze adviezen en die van de CREG en het Federaal Planbureau moet de minister beslissen of er al dan niet bijkomende maatregelen nodig zijn.

Nous fournissons des conseils au ministre sur la base d'un modèle statistique permettant de calculer si Elia dispose de capacités suffisantes ou s'il convient de créer des réserves stratégiques. Le ministre doit décider si des mesures supplémentaires sont nécessaires sur la base de nos avis et des avis de la CREG et du Bureau fédéral du Plan.

Ik denk dat de heer Nolleet nog steeds niet helemaal begrepen heeft hoe ons model werkt. Ons model gaat ervan uit dat wij de geplande onderhoudsperiodes volledig modelleren en wij nemen ook de supplementaire, de historische, de bijkomende en de ongeplande beschikbaarheid van alle centrales in de respectieve scenario's op.

Selon moi, M. Nolleet n'a toujours pas entièrement compris comment fonctionne notre modèle. Nous modélisons entièrement les périodes de révision prévues et tenons compte de la disponibilité supplémentaire, historique et non prévue de l'ensemble des centrales dans les scénarios respectifs.

Wij plegen regelmatig overleg met het FANC, maar dat agentschap doet geen uitspraken over de planning van de operator en is enkel verantwoordelijk voor het heropstarten in veilige omstandigheden. Mij lijkt het normaal dat de eigenaar zelf van een capaciteit diegene is die de beste informatie heeft en die dat op REMIT zet.

Ik ben geen specialist in betonrot en ik heb geen toegang tot de sites. Ik kan dan ook niet beter dan de operator zelf inschatten hoe de werken georganiseerd moeten worden.

01.34 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): Het is gebleken dat de kalender van de onderhoudswerken regelmatig laattijdig wordt bijgestuurd. Bovendien is het toch vreemd om ENGIE Electrabel hierin blind te vertrouwen. Onze bevoorradingszekerheid is verworpen tot een speelbal van betrokken bedrijf. De houding van Elia is veel te passief.

01.35 Chris Peeters (Nederlands): Zelfs als wij in augustus hadden geweten wat wij vandaag weten, dan nog hadden wij nu een probleem gehad. Met slechts één beschikbare kerncentrale hebben we nu eenmaal onvoldoende capaciteit. Elia heeft voldoende studies uitgevoerd waaruit duidelijk blijkt dat de kerncentrales vandaag nodig zijn voor de stabiliteit van het systeem en dat de overheid absoluut de nodige maatregelen moet nemen, zo zij een kernuitstap overweegt.

Op basis van een krantenartikel over betonrot kunnen wij toch niet de inschatting maken dat er na 17 augustus vier extra kerncentrales onbeschikbaar gingen worden?

01.36 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): U beschikte over de feedback van de voorgaande jaren en de antwoorden van minister Jambon op mijn parlementaire vragen! U mag niet langer uitsluitend op de verklaringen van Electrabel voortgaan!

01.37 Chris Peeters (Nederlands): Wij rekenen met bepaalde marges. Blijkbaar hanteert de heer Nollet een beter rekenmodel.

01.38 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Dat model is gebaseerd op het gemiddeld aantal onbeschikbaarheidsperiodes tijdens de afgelopen vijf jaar. In 2015 was er 50% van de capaciteit onbeschikbaar en in 2016 tussen 20% en 22%. Daar moet u rekening mee houden!

01.39 Chris Peeters (Nederlands): Toen wij de

Nous nous concertons régulièrement avec l'AFCN, mais cette agence ne s'exprime pas sur le calendrier de l'opérateur et sa responsabilité se limite à vérifier la possibilité ou non de faire redémarrer une centrale. Il me paraît normal que le propriétaire d'une capacité dispose des meilleures informations et qu'il les enregistre sur REMIT.

Je ne suis pas un spécialiste de la dégradation du béton et je n'ai pas accès aux sites. Je ne suis dès lors pas mieux à même que l'opérateur d'estimer la manière dont les travaux doivent être organisés.

01.34 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): Il est apparu que le calendrier des travaux d'entretien était souvent mis à jour tardivement. Par ailleurs, il est étrange de faire aveuglément confiance à ENGIE Electrabel sur ce plan. Notre sécurité d'approvisionnement n'est plus que le pantin d'ENGIE. Elia est beaucoup trop spectatrice.

01.35 Chris Peeters (en néerlandais): Le problème actuel se serait posé même si nous avions su au mois d'août ce que nous savons actuellement. Avec une seule centrale nucléaire disponible, nous ne disposons pas d'une capacité suffisante. Elia a réalisé suffisamment d'études qui montrent clairement que les centrales nucléaires sont actuellement nécessaires à la stabilité du système et que les pouvoirs publics doivent absolument prendre les mesures qui s'imposent s'ils envisagent une sortie du nucléaire.

Nous ne pouvions pas nous fonder sur un article de journal sur la dégradation du béton pour estimer que quatre centrales nucléaires supplémentaires seraient indisponibles après le 17 août?

01.36 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Vous aviez le retour d'expérience des années précédentes et les réponses de M. Jambon à mes questions parlementaires! Cessez de vous baser exclusivement sur ce que dit Electrabel!

01.37 Chris Peeters (en néerlandais): Nos calculs tiennent compte de certaines marges. M. Nollet utilise apparemment un meilleur modèle de calcul.

01.38 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Ce modèle est basé sur la moyenne des absences des cinq dernières années. En 2015, il y a eu 50 % d'absences et, en 2016, entre 20 et 22 %. Prenez cela en considération!

01.39 Chris Peeters (en néerlandais): Lorsque

strategische reserve berekend hebben, moesten wij uitleggen waarom die zo duur was en werd ons verweten dat we te voorzichtig waren. Achteraf – als alle feiten bekend zijn – is het natuurlijk gemakkelijk om kritiek te leveren. (*Onderbrekingen van de heer Calvo*)

Wij gebruiken de wettelijke middelen die wij ter beschikking hebben, om aan informatie te komen. Ik herhaal: wij hadden deze uitzonderlijke omstandigheid niet kunnen voorzien. Wie anders beweert, zegt eigenlijk dat we beter altijd een maximale strategische reserve aanleggen en het afschakelplan klaar moeten houden. In september zijn er op korte tijd vier extra centrales uitgevallen, terwijl wij altijd een marge hanteren van één extra uitvallende centrale. De operator zegt dat ze alle informatie op REMIT heeft gezet. De REMIT-regeling is voldoende strikt, zodat al wie de wettelijke regels niet volgt, de gevolgen daarvan moet dragen, want dat gaat dan om marktmanipulatie. Wie dat suggereert, doet dat voor eigen rekening. Ikzelf ga er niet constant vanuit dat de andere partijen onheus met de wettelijke vereisten omgaan.

nous avons calculé la réserve stratégique, nous avons dû expliquer pourquoi elle était tellement coûteuse et on nous a reproché d'être trop prudents. Il est évidemment facile de critiquer a posteriori, lorsque tous les faits sont connus. (*Interruptions de M. Calvo*)

Nous utilisons les moyens légaux dont nous disposons pour obtenir des informations. Je répète qu'il ne nous était pas possible de prévoir ces circonstances exceptionnelles. Ceux qui prétendent le contraire estiment en fait que nous devrions maintenir en permanence une réserve stratégique maximale et nous tenir prêts à activer le plan de délestage. En septembre, quatre centrales supplémentaires ont dû être arrêtées, alors que notre marge de sécurité est: une seule centrale supplémentaire défaillante. L'opérateur dit avoir enregistré toutes les informations sur REMIT. Le système REMIT est suffisamment strict, de sorte que celui qui ne respecte pas les règles doit en supporter les conséquences, car il s'agit alors de manipulation du marché. Quand quelqu'un formule cette suggestion, cela n'engage que lui. Pour ma part, je ne pars pas constamment du principe que les autres parties ne respectent pas les exigences légales.

01.40 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Niemand trekt de betrouwbaarheid van de informatie van Electrabel in twijfel, terwijl de voorgaande jaren is gebleken dat die informatie niet betrouwbaar is. Natuurlijk zal ik de operator vragen stellen.

01.40 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Personne ne remet en question la fiabilité des informations d'Electrabel alors que les années précédentes montrent qu'elles ne sont pas fiables. Je vais bien sûr interroger l'opérateur.

01.41 Benoît Friart (MR): Was Elia op de hoogte van de betonproblemen in de centrales?

01.41 Benoît Friart (MR): Est-ce qu'Elia était au courant de la problématique béton dans les centrales?

01.42 Chris Peeters (Nederlands): De informatie over betonrot werd door het FANC op zijn website gepubliceerd. Het is niet de taak van Elia om de gevolgen van de betonrot te analyseren. Het FANC moet de veiligheid evalueren en de operator moet samen met het FANC de impact op de planning bekijken en die correct via REMIT meedelen. Elia maakt zijn berekeningen op basis van die informatie. De minister kan ons altijd vragen om bijkomend bepaalde scenario's te berekenen.

01.42 Chris Peeters (en néerlandais): Le site de l'AFCN a publié les informations relatives à la dégradation du béton. Il n'appartient pas à Elia d'analyser les conséquences de ce phénomène. La mission de l'AFCN consiste à évaluer la sécurité et l'opérateur doit, en concertation avec l'Agence, étudier l'incidence de la dégradation du béton sur le calendrier et communiquer correctement ces informations par le biais de REMIT. Elia procède à ses calculs sur la base de ces informations. La ministre peut, à tout moment, nous demander de chiffrer des scénarios additionnels.

01.43 Benoît Friart (MR): U beschikte dus niet over die informatie?

01.43 Benoît Friart (MR): Vous ne disposiez donc pas de l'information?

01.44 Chris Peeters (Nederlands): Inderdaad. Ik heb uitgelegd over welke informatie wij beschikken.

01.44 Chris Peeters (en néerlandais): C'est exact. J'ai expliqué de quelles informations nous disposons.

01.45 Bert Wollants (N-VA): Hoe kunnen we ervoor zorgen dat die centrales operationeel blijven? We moeten ook weten wanneer bepaalde centrales zoals Doel 1 en Doel 2 terug operationeel zullen worden. Kunnen er vandaag al inschattingen worden gemaakt? Welke maatregelen neemt men zodat die centrales terug operationeel kunnen worden? ENGIE biedt grof geschat maar 5.800 MWh per dag aan. Is het technisch mogelijk om ook 's nachts in Coe op te pompen?

01.46 Karine Lalieux (PS): De minister heeft hier vorige week kritiek geuit op de manier waarop ENGIE onderhoudswerkzaamheden en inspecties uitvoert en op haar gebrekkige communicatie met de minister. Het gaat hier dus over het doorgeven van informatie, zoals al eerder ter sprake kwam. Zij betreurt ook de chronische onderinvesteringen van ENGIE in veiligheid.

Hebt u gefaald op het gebied van het onderhoud en de inspectie van kerncentrales? Hebt u slecht gecommuniceerd met de federale regering en het FANC? Beschikte mevrouw Marghem vóór 21 september over de nodige gegevens om de risico's van onbeschikbaarheid correct te kunnen inschatten? Kunt u, gezien het gebrek aan regelmatige investeringen, de veiligheid van de kerncentrales wel garanderen?

Volgens de CREG staat de prijs centraal in onze debatten, zowel voor de gezinnen en kmo's als voor grote bedrijven. De minister zei dat ENGIE de consument moet compenseren. Bent u bereid dat te doen? Hoe reageert u op de beschuldigingen van de minister dat u verantwoordelijk zou zijn voor het tekort op de Belgische markt en de prijsstijgingen?

01.47 Leen Dierick (CD&V): Is de huidige crisissituatie plotseling ontstaan of was ze voorspelbaar? ENGIE beschikt toch over alle informatie en had de situatie heel goed kunnen inschatten. Het blijft merkwaardig dat twee dagen nadat de minister de strategische reserve op nul aankondigde, plots de revisie van Doel 1 en Doel 2 werd verlengd. ENGIE kent perfect de procedure van de strategische reserve. Had het bedrijf zijn beslissing niet sneller kunnen melden? Nu komen er allerlei speculaties: volgens de ene mocht het niet ingevolge de REMIT-regel, volgens de andere beschikte men niet over de informatie.

Het probleem van het betonrot is natuurlijk ook niet van de ene op de andere dag opgedoken. Doet dat probleem zich ook voor in kerncentrales in andere landen? Nu wordt er opgemerkt dat de bunkers

01.45 Bert Wollants (N-VA): Comment pouvons-nous veiller à ce que ces centrales restent opérationnelles? Nous devons également savoir quand certaines centrales telles que Doel 1 et Doel 2 seront à nouveau opérationnelles. Des estimations peuvent-elles déjà être faites aujourd'hui? Quelles mesures sont-elles prises pour rendre ces centrales à nouveau opérationnelles? ENGIE n'offre approximativement que 5 800 MWh par jour. Est-il techniquement possible d'envisager également un pompage la nuit à Coe?

01.46 Karine Lalieux (PS): Ici-même, la semaine dernière, la ministre a reproché à ENGIE sa manière de mener les entretiens et les inspections et l'absence de communication à son égard. Nous sommes donc dans la transmission d'informations, déjà évoquée. Elle regrette aussi son sous-investissement chronique en matière de sécurité.

Avez-vous failli dans l'entretien et l'inspection des centrales nucléaires? Avez-vous mal communiqué avec le gouvernement fédéral et l'AFCN? Mme Marghem avait-elle des moyens de connaître les risques d'indisponibilité avant le 21 septembre dernier? Faute d'investissements réguliers, ne garantissez-vous pas la sécurité des centrales nucléaires?

Selon la CREG, le prix est au cœur de nos débats, tant pour les ménages et les PME que pour les grands industriels. La ministre a déclaré qu'ENGIE devrait indemniser les consommateurs. Êtes-vous disposés à le faire? Que répondez-vous à la ministre vous estimant responsables de la pénurie sur le marché belge et de la hausse des prix?

01.47 Leen Dierick (CD&V): La situation de crise actuelle est-elle apparue soudainement ou bien était-elle prévisible? ENGIE dispose de toutes les informations et aurait pu faire une très bonne évaluation de la situation. Il demeure étrange que deux jours après que la ministre eut annoncé que la réserve stratégique était tombée à zéro, la révision de Doel 1 et de Doel 2 a été subitement prolongée. ENGIE connaît comme sa poche la procédure de la réserve stratégique. N'aurait-elle pas pu faire part de sa décision plus tôt? Les spéculations vont bon train à présent: selon les uns il n'était pas possible de la faire en raison du règlement REMIT, selon les autres l'information n'était pas disponible.

Bien sûr, le problème de la dégradation du béton n'est pas non plus apparu du jour au lendemain. Ce problème se pose-t-il aussi dans les centrales nucléaires d'autres pays? D'aucuns font par ailleurs

veiligheidshalve moeten worden hersteld. Het probleem is echter dat de bunkers vandaag niet meer voldoen om bijvoorbeeld aan een vliegtuiginslag te weerstaan. Werd er ook over alternatieve werkwijzen nagedacht, waarbij de nucleaire veiligheid wordt bewaard, maar de centrale niet moet worden stilgelegd?

Wanneer zou de centrale van Vilvoorde worden opgestart? Welke andere capaciteit heeft men daarnaast nog voorhanden? Hoe zal het energietekort waarvoor er vandaag nog geen oplossing is gevonden, alsnog worden gedicht?

Ook ik vind het zeer merkwaardig dat er uiteenlopende importcijfers worden gehanteerd. Er wordt duidelijk niet samengewerkt door de diverse instanties.

01.48 Frank Wilrycx (Open Vld): Ik heb nog een bijkomende vraag over de betonaantasting door stoom, want blijkbaar gaat het eigenlijk niet over betonrot. Is het zo dat het back-upsysteem in België op een bepaalde manier beveiligd wordt, terwijl dat in Frankrijk niet zo gebeurt? Bestaat de kans dan dat wij hier een centrale sluiten en dan kernenergie uit Frankrijk zouden importeren van een centrale die niet op dezelfde manier beveiligd is?

01.49 Dirk Van der Maelen (sp.a): Waarom werd de problematiek van het betonrot niet beter opgevolgd? Uit FANC-rapporten uit 2013 blijkt dat er reeds in 2007 melding werd gemaakt van problemen met betonrot, bijvoorbeeld in Tihange 2.

Op de website van het FANC staat een bericht van 19 september dat indicaties van betonveroudering in Tihange 2 reeds werden vastgesteld tijdens eerdere inspecties, waardoor de herstellingswerken reeds gepland waren nog voor de meest recente inspecties van augustus. Waarom zijn die herstellingswerken niet eerder uitgevoerd, bijvoorbeeld begin dit jaar of in de zomer? Waarom moest er daarmee gewacht worden tot de winter, het moeilijkste moment van het jaar?

Inzake Doel 3 herinner ik mij een verklaring van de ENGIE-woordvoester dat in 2016 voor het eerst een onderzoek werd gestart naar betonrot, maar dat er pas in oktober 2017 een formeel alarm afging.

REMIT laat niet toe om aan één marktspeler

observer qu'il convient de réparer les bunkers pour des raisons de sécurité. Toutefois, le problème réside dans le fait que ces bunkers ne suffisent plus aujourd'hui pour, par exemple, résister à un avion. A-t-on réfléchi à d'autres façons de procéder qui garantissent le maintien de la sûreté nucléaire sans rendre obligatoire une mise à l'arrêt de la centrale?

Quand démarrera-t-on la centrale de Vilvoorde? De quelle autre capacité dispose-t-on? Comment comblera-t-on la pénurie énergétique pour laquelle aucune solution n'a encore été trouvée à ce jour?

Il me semble aussi très étonnant que des chiffres d'importation divergents soient utilisés. Les diverses instances n'accordent manifestement pas leurs violons.

01.48 Frank Wilrycx (Open Vld): Je souhaiterais vous poser une question additionnelle à propos de l'atteinte à l'intégrité du béton provoquée par la vapeur, car apparemment, il ne s'agit pas en réalité de dégradation du béton. Confirmez-vous qu'en Belgique, un dispositif déterminé sécurise le système de back-up, alors que la France applique une autre méthode dans ce domaine? Est-il dans ce cas possible d'envisager la fermeture d'une centrale belge et d'importer de l'énergie nucléaire française provenant d'une centrale dont le système de sécurisation est différent?

01.49 Dirk Van der Maelen (sp.a): Pourquoi le problème de la dégradation du béton n'a-t-il pas fait l'objet d'un suivi plus attentif? Des rapports de l'AFCN de 2013 indiquent que, par exemple, à Tihange 2 il a été fait état du problème dès 2007.

Dans un message posté sur le site de l'AFCN le 19 septembre, on peut lire que lors d'inspections précédentes des signes de vieillissement du béton avaient déjà été constatés à Tihange 2 et que dès lors, les travaux de réparation avaient déjà été planifiés avant les inspections les plus récentes, c'est-à-dire celles qui ont eu lieu au mois d'août. Pourquoi ne pas avoir effectué ces réparations plus tôt, au début de l'année ou l'été dernier, par exemple? Pourquoi a-t-il fallu attendre l'hiver, la période la plus difficile de l'année?

À propos de Doel 3, je me souviens d'une déclaration de la porte-parole d'ENGIE précisant qu'une enquête relative à la dégradation du béton avait été initiée pour la première fois en 2016, mais qu'une l'alarme officielle n'a été activée qu'en octobre 2017.

Le REMIT ne permet pas de fournir des

bevoorrechte informatie te verstrekken. De vraag is wat de definitie van een marktspeler is. Voor mij is de federale administratie voor Energie alleszins geen marktspeler.

Wanneer heeft ENGIE de federale administratie voor Energie geïnformeerd over de problemen van betonrot. Als het bedrijf dat eerder zou hebben gedaan, dan kan ik niet begrijpen waarom de minister in augustus heeft beslist om geen strategische reserve aan te leggen.

Hebt ENGIE de federale administratie voor Energie al dan niet voor 17 augustus geïnformeerd over die problemen? Indien ja, waarom heeft de minister daarmee dan geen rekening gehouden? Indien neen, waarom heeft men die informatie niet verstrekt?

01.50 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): De heer Saegeman heeft, nog meer dan de andere sprekers, vooral heel veel tijd besteed aan duiding waarom een en ander niet tot zijn takenpakket behoort. Bij een contract is het zijn kerntaak om ervoor te zorgen dat er stroom is. Punt aan de lijn! Ik heb de indruk dat het bij hem nog niet helemaal is doorgedrongen hoe groot de verantwoordelijkheid van zijn bedrijf in deze is.

Ook ik stel mij heel wat vragen bij de timing van de bijsturing van de onderhoudswerken.

De heer Saegeman vindt het niet zo evident om voor een andere marktpartij informatie ter beschikking te stellen. Doelt hij dan op de terbeschikkingstelling van informatie voor Elia? Dat is wel heel cruciaal. Daardoor kan ik al iets meer begrip opbrengen voor de positie van de heer Peeters. De heer Saegeman wil zijn informatie blijkbaar niet echt delen met anderen. ENGIE draagt bijgevolg een heel grote verantwoordelijkheid voor deze situatie. De heer Saegeman zegt haast dat hij met het delen van informatie heeft gewacht tot na beslissingen inzake de strategische reserve.

De minister heeft een juridisch onderzoek opgestart. Zij heeft natuurlijk al wel meer onderzoeken opgestart. Intussen lezen we dat de energieprijzen stijgen. De consumenten worden met daardoor met stevige meerkosten geconfronteerd. Is ENGIE tot een compensatie bereid of zal het op een andere manier zijn verantwoordelijkheid opnemen?

informations privilégiées à un opérateur de marché spécifique. La question de la définition de "l'opérateur de marché" se pose. L'administration fédérale de l'Énergie ne constitue en tout état de cause pas un opérateur de marché, d'après moi.

Quand l'administration fédérale de l'Énergie a-t-elle été informée par ENGIE des problèmes de dégradation du béton? Si l'entreprise l'avait fait plus tôt, la décision prise en août par la ministre de ne pas constituer de réserve stratégique m'est incompréhensible.

L'administration fédérale de l'Énergie a-t-elle ou non été informée de ces problèmes par ENGIE avant le 17 août? Dans l'affirmative, pourquoi la ministre n'en a-t-elle pas tenu compte? Dans la négative, pourquoi cette information n'a-t-elle pas été communiquée?

01.50 Kristof Calvo (Ecolo-Groen): M. Saegeman a, encore plus que les autres orateurs, consacré surtout beaucoup de temps à expliquer pourquoi tel et tel aspect ne font pas partie de ses missions. Dans le cadre des contrats qu'il conclut avec les clients, il lui appartient de veiller à ce qu'il y ait du courant électrique. Point à la ligne! J'ai l'impression qu'il n'a pas encore tout à fait mesuré l'importance de la responsabilité de son entreprise en la matière.

Je me pose, moi aussi, beaucoup de questions concernant la re-programmation des travaux de maintenance.

Pour M. Saegeman, il n'est pas si évident de mettre des informations à la disposition d'un autre opérateur économique. Dois-je comprendre qu'il cible la mise à disposition d'informations à l'attention d'Elia? Cette question revêt une importance cruciale. Je peux de ce fait déjà un peu mieux comprendre la position de M. Peeters. M. Saegeman ne souhaite manifestement pas vraiment partager ses informations. ENGIE porte par conséquent une très grande responsabilité dans la situation actuelle. M. Saegeman déclare presque qu'il a attendu que les décisions relatives à la réserve stratégique soient prises avant de partager les informations.

La ministre a lancé une étude juridique. Elle a bien sûr déjà lancé d'autres études. Nous apprenons dans l'intervalle que les prix de l'énergie augmentent. Les consommateurs doivent, de ce fait, faire face à d'importants surcoûts. ENGIE est-elle prête à verser une compensation ou à prendre ses responsabilités autrement?

De politieke druk zal, als het van ons afhangt, niet verdwijnen, maar misschien is het meer gepast dat de heer Saegeman, als grote verantwoordelijke, nu zelf over de brug komt.

01.51 Marco Van Hees (PTB-GO!): Mijnheer Saegeman, u zei dat de anonieme getuigenis over vermeende interne rapporten inzake het betonrot fakenieuws was. Kunt u het Parlement alle interne rapporten van Electrabel over het beton bezorgen?

Zal ENGIE, dat toch verantwoordelijk is voor de stijging van de prijzen op korte termijn, de meerkosten voor de consumenten voor zijn rekening nemen?

Bereidt u ons voor op het faillissement van Electrabel? In mei 2016 werd er 1,6 miljard euro van Electrabel naar ENGIE doorgesluisd. Moet dat als een manoeuvre van ENGIE worden gezien om niet op te draaien voor de kosten voor de ontmanteling van de kerncentrales of het afvalbeheer?

01.52 Michel de Lamotte (cdH): Mijnheer Saegeman, de minister heeft u vorige week niet gespaard en u hebt simpelweg geantwoord dat u enkel op een veilige manier elektriciteit wil produceren. Hebt u daarover nog iets te zeggen?

U kondigt aan dat de vennootschap verlies zou kunnen draaien. Ik begrijp niet waarom u geen werken kunt uitvoeren met inachtneming van het principe van de nucleaire veiligheid en daarbij de periode waarin centrales stilliggen tot een minimum beperken.

Kunt u, nu de winter voor de deur staat, garanderen dat de centrales weer zullen worden opgestart op de aangekondigde data?

Hebt u een klacht ingediend in verband met de anonieme getuigenis die u betwist?

Zal Doel 3 effectief tot in 2022 blijven draaien?

Welke inspanning zal uw bedrijf leveren ten aanzien van de Belgische consument?

01.53 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Mijnheer Saegeman, u zegt dat er in oktober 2017 een enorm probleem werd ontdekt in Doel 3 en dat het balletje toen aan het rollen is gebracht. Was u op hoogte van de foto's van november 2016? Betreft het vervalsingen? Moest er toen niet onmiddellijk

Comptez sur nous pour maintenir la pression politique, mais il serait peut-être plus adéquat que M. Saegeman, qui est le principal responsable, intervienne lui-même.

01.51 Marco Van Hees (PTB-GO!): Monsieur Saegeman, vous avez dit que le témoignage anonyme concernant de supposés rapports internes sur la dégradation du béton relevait des *fake news*. Pouvez-vous fournir au Parlement tous les rapports internes d'Electrabel concernant le béton?

ENGIE étant responsable de la hausse des prix à court terme, prendra-t-elle en charge le surcoût pour les consommateurs?

Êtes-vous en train de nous préparer à l'idée d'une faillite d'Electrabel? En mai 2018, 1,6 milliard d'euros sont passés des caisses d'Electrabel à celles d'ENGIE: faut-il y voir une manoeuvre d'ENGIE pour ne pas avoir à assumer le coût du démantèlement des centrales ou la gestion des déchets?

01.52 Michel de Lamotte (cdH): Monsieur Saegeman, la ministre ne vous a pas épargné, la semaine dernière, et vous avez simplement répondu que votre objectif consistait à produire de l'énergie en toute sécurité: avez-vous d'autres éléments de réponse?

Vous annoncez la possibilité que la société fasse des pertes. Je ne comprends pas comment vous ne pouvez pas activer des chantiers en restant dans le principe de la sécurité nucléaire, en réduisant au maximum le temps d'indisponibilité des centrales.

Pouvez-vous, à l'approche de l'hiver, garantir vos échéances de réouverture des centrales?

Avez-vous déposé plainte par rapport au témoignage anonyme que vous contestez?

Doel 3 fonctionnera-t-elle bien jusqu'en 2022?

Quel sera l'effort réalisé par votre société vis à vis du consommateur belge?

01.53 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Monsieur Saegeman, vous dites qu'on a découvert en octobre 2017 un énorme problème à Doel 3 et que tout part de là. Les photos de novembre 2016 vous étaient-elles connues? S'agit-il de faux? Ne fallait-il pas agir dès ce moment là?

actie worden ondernomen?

Op 4 januari 2017 heeft *Le Soir* een interview met het hoofd van het FANC gepubliceerd, waarin die ENGIE nalatigheid op het stuk van het onderhoud verweet. ENGIE Electrabel heeft geantwoord dat het die verwijten niet begreep. In juli begint het mis te gaan. De heer Van Troeye zei dat het verschijnsel van de veroudering inderdaad niet goed onderkend werd. Ik zou willen vernemen wat er tussen die twee mededelingen gebeurd is.

In juli heeft u erkend dat u het gevaar niet goed ingeschat had. Is u dan bereid uw verantwoordelijkheid te nemen en voor de gevolgen van uw foute inschatting voor de prijzen op te draaien? Ik heb het niet over het CO₂- of het gasaandeel. U zou de factuur van de consumenten verhoudingsgewijs moeten verlagen.

01.54 Thierry Saegeman (Nederlands): Onze eerste prioriteit is de nucleaire veiligheid. Wij zijn echter solidair met Elia en met andere marktspelers om naar oplossingen te zoeken.

De heer Wollants had een vraag over de maatregelen die worden genomen om ons te verzekeren van de beschikbaarheid van de centrales. Hij verwees met name naar Doel 1 en Doel 2 en stelde ook een vraag over Coö. Vandaag zijn er twee eenheden die draaien op het net en we hebben al maatregelen genomen om ervoor te zorgen dat de bedrijfszekerheid van die installaties kan worden verzekerd. Voor de andere eenheden kan ik alleen verwijzen naar de informatie die beschikbaar is en die we ook hebben gegeven over Doel 1 en 2.

Dit jaar geven we een groot deel van de 700 miljoen euro uit in het kader van de grote bouwkundige werken om de centrales langer open te houden, goed voor meer dan 200 projecten die het veiligheidsniveau moeten versterken.

De onbeschikbaarheid van Doel 1 en 2 gedurende ongeveer zes maanden tijdens dit en volgend jaar was gepland. Daarbij komt nog dat wij een klein lek hebben gehad in Doel 1. Om die reden hebben wij een REMIT-wijziging moeten doorvoeren, want de geplande stillegging van zes maanden werd om die reden vervroegd. Sindsdien wordt dat dossier in dialoog en in volledige transparantie opgevolgd, samen met het FANC.

Op basis van de informatie waarover wij vandaag beschikken, zijn de meest waarschijnlijke data respectievelijk 10 en 31 december voor Doel 1 en

Le 4 janvier 2017, *Le Soir* publie une interview du patron de l'AFCN qui critique ENGIE pour sa négligence en matière d'entretien. ENGIE Electrabel répond ne pas comprendre ces reproches. En juillet, les choses commencent à tourner mal. M. Van Troeye dit qu'effectivement le phénomène de vieillissement n'a pas été pris à sa juste mesure. Je voudrais savoir ce qui se passe entre ces deux communications.

Quand, en juillet, vous reconnaissez ne pas avoir correctement évalué le danger, êtes-vous prêt à assumer votre responsabilité et l'impact sur les prix de votre erreur? Je ne parle pas de la partie CO₂ ou de la partie gaz. Vous devriez diminuer la facture du consommateur à due concurrence.

01.54 Thierry Saegeman (en néerlandais): Notre première priorité est la sécurité nucléaire. Nous sommes toutefois solidaires avec Elia et avec les autres acteurs du marché lorsqu'il s'agit de chercher des solutions.

M. Wollants a soulevé une question à propos des mesures prises pour nous assurer de la disponibilité des centrales. Il a notamment fait référence à Doel 1 et Doel 2 et a également posé une question concernant Coö. Il y a aujourd'hui deux unités qui tournent sur le réseau et nous avons déjà pris des mesures pour faire en sorte que la sécurité d'exploitation de ces installations puisse être garantie. Pour les autres unités, je puis seulement renvoyer aux informations disponibles que nous avons d'ailleurs communiquées concernant Doel 1 et 2.

Cette année, nous consacrerons une grande partie des 700 millions d'euros à de grands travaux d'infrastructure destinés à prolonger la durée de vie des centrales, avec plus de 200 projets censés renforcer le niveau de sécurité.

L'indisponibilité de Doel 1 et 2 pendant environ six mois répartis sur cette année et l'année prochaine était planifiée. À cette situation s'ajoute la petite fuite que nous avons eue à Doel 1. Nous avons dû, pour ces raisons, modifier les données REMIT étant donné que l'arrêt prévu pour six mois a dû être avancé. Depuis lors, nous suivons ce dossier dans le dialogue et dans la plus grande transparence de concert avec l'AFCN.

Sur la base des informations dont nous disposons aujourd'hui, les dates les plus vraisemblables pour Doel 1 et 2 sont respectivement le 10 et le

Doel 2.

Op de vraag over Coo moet ik het antwoord schuldig blijven, aangezien ik enkel verantwoordelijk ben voor de nucleaire centrales.

(Frans) Ik wil erop wijzen dat we niet hebben tekortgeschoten in de communicatie, mevrouw Lalieux. We hebben verplichtingen die voortvloeien uit de ons opgelegde regelgeving en we hebben die altijd nagekomen bij het geven van de data. U legt een verband met factoren die buiten onze bevoegdheid liggen, maar er is geen verband. In juni 2018 was al bekend dat Doel 1 en 2 pas in oktober heropgestart zouden worden en dat Doel 3 beschikbaar moest zijn. We kondigden aan dat Doel 4 niet beschikbaar zou zijn en dat Tihange 1 tussen oktober en november stilgelegd zou worden voor een gepland onderhoud. Een geplande shutdown is moeilijk te verschuiven.

In juni hebben we aangekondigd dat Tihange 2 op 31 oktober opnieuw in gebruik zou worden genomen. Voor Tihange 3 zou dat op 30 september het geval zijn. In juni ging men ervan uit dat Doel 3 in oktober-november opnieuw zou werken. Alle andere eenheden zijn buiten gebruik of zullen zoals aangekondigd eind oktober opnieuw ingeschakeld worden. In de pers en de zes communiqués van het FANC valt er te lezen dat het probleem niet verwaarloosbaar is.

Als men in juni weet dat er twee eenheden beschikbaar zouden moeten zijn en er voor de andere amper informatie verstrekt werd in het kader van REMIT, moet men daar dan geen rekening mee houden?

Elk jaar investeren we meer dan 200 miljoen euro in het onderhoud van onze installaties. We investeren momenteel 1,2 miljard euro om de levensduur van de centrales van Tihange 1 en Doel 1 en 2 te verlengen. Het is de bedoeling dat Doel 3 in 2022 definitief stilgelegd wordt. We blijven de nodige investeringen doen om die eenheid terug op te starten.

Dat gebouw heeft een veiligheidsfunctie. In het geval van een luchtvaartongeval zou de veiligheidsapparatuur van het tweede niveau op de lagere verdiepingen buiten werking worden gesteld als het plafond niet zou standhouden door de schade aan de kamers onder dat plafond.

Het tweede niveau verliezen is een probleem als het eerste is uitgevallen. Dat zijn de erg strikte vereisten op het vlak van nucleaire veiligheid. Dat is het reglement.

31 décembre.

Je ne puis répondre à la question relative à Coo étant donné que je ne suis responsable que des centrales nucléaires.

(En français) Madame Lalieux, au sujet de la communication, je rappelle que nous n'avons pas failli. Nous avons des obligations liées à la réglementation qui nous est imposée, nous les avons toujours respectées pour donner des dates. Vous faites les liens avec d'autres éléments qui nous dépassent, mais il n'y a pas de lien à faire. Par ailleurs, en juin 2018, il était déjà connu que Doel 1-2 ne reviendra qu'en octobre, que Doel 3 devrait être disponible; nous annonçons que Doel 4 ne sera pas disponible et que Tihange 1 sera *out* entre octobre et novembre pour cause d'arrêts planifiés difficilement déplaçables.

En juin, on annonçait que Tihange 2 serait de retour le 31 octobre. Pour Tihange 3, un retour le 30 septembre. En juin, Doel 3 devait tourner en octobre-novembre. Toutes les autres unités sont soit *out*, soit annoncées de retour fin octobre. La presse et les six communiqués de l'AFCN indiquent que le problème n'est pas négligeable.

Si en juin on sait que deux unités devraient être là, et que les autres sont au ras des pâquerettes en terme d'annonce REMIT, ne doit-on pas en tenir compte?

Nous investissons chaque année plus de 200 millions d'euros dans la maintenance de nos installations. Nous sommes en train d'investir 1,2 milliard d'euros dans la prolongation de la durée de vie des centrales de Tihange 1 et de Doel 1 et 2. Doel 3 doit s'arrêter en 2022. Nous continuons à faire les investissements nécessaires pour mettre cette unité en marche.

Ce bâtiment a une fonction de sûreté. En cas d'accident aérien, vu les dégâts dans les chambres en dessous du plafond, si le plafond ne tient pas, les équipements de sûreté du deuxième niveau aux étages inférieurs seraient rendus indisponibles.

Perdre le deuxième niveau, c'est un problème si on a perdu le premier niveau. Ce sont des exigences de sûreté nucléaire très élevées. C'est le règlement.

Het gaat niet over een kleine herstelling van het beton! Men moet het beton weggakken, metingen verrichten, in het beton boren om de mechanische eigenschappen van het beton na te gaan en de chemische bestanddelen ervan te meten. Na de herstellingen moeten we analyses uitvoeren om de weerstand van dat gebouw aan te tonen.

(Nederlands) Mevrouw Dierick had het over een 'merkwaardige' inschatting, en verwees naar de aankondiging van de strategische reserve. Ik heb al gezegd dat er voor Doel 1 en 2 een onderzoek loopt naar het vastgestelde lek. Dat zal volledig en grondig worden uitgevoerd. Nieuwe informatie zal te gepasten tijde op de REMIT-website worden gezet.

Ik wil er terloops op wijzen dat er geen sprake is van betonrot, wel van een oppervlakkige aantasting, door de jaren heen, van een met staal gewapende betonlaag van anderhalve meter dik, ten gevolge van de inwerking van stoom bij elke start en stop van de installatie.

Wat de andere mogelijkheden betreft om ons tegen een vliegtuiginslag te beschermen betreft, is het regelgevende kader met betrekking tot onze exploitatievergunning bijzonder strikt: het dak moet voldoen aan de criteria. Momenteel buigen we ons over de reële parameters van het dak wat betreft de kwaliteit van het beton, de toestand van het staal enzovoort, om die mee te kunnen nemen in onze berekeningsmodellen.

(Frans) Wat Vilvoorde betreft, zal de eenheid mijns inziens beschikbaar zijn van 22 oktober tot 31 maart.

(Nederlands) Onze centrales werken met een back-upsysteem, een tweede controlezaal die de zaak volledig overneemt als de eerste controlezaal verloren gaat, evenals een kopie van alle veiligheidstuigen die nodig zijn om de kernreactor op een veilige manier stil te leggen en te blijven koelen. Het gaat om een ander gebouw, buiten het nucleaire gedeelte en in gewapend beton. Het moet immers weerstaan aan alle mogelijke extreme, externe gebeurtenissen.

Zullen we kernenergie importeren uit Frankrijk, waar zo'n bunkers niet bestaan? Ik verwijs naar Elia voor precieze informatie. Ik denk dat wij uit Duitsland zowel vervuilende als schone energie zullen kunnen importeren. Wellicht zullen we ook – misschien minder veilige – kernenergie invoeren. De Franse regulatoren zijn echter ook streng.

Il ne s'agit pas d'une petite réparation de béton! Il faut décaper du béton, prendre des mesures, forer dans le béton pour vérifier sa tenue mécanique et en mesurer ses composantes chimiques. Après les réparations, nous devons procéder à ces analyses pour prouver la robustesse de ce bâtiment.

(En néerlandais) Mme Dierick a évoqué une estimation "surprenante" et a renvoyé à l'annonce relative à la réserve stratégique. J'ai déjà dit qu'en ce qui concerne Doel 1 et 2, la fuite constatée fait l'objet d'une enquête. Celle-ci devra être complète et circonstanciée. De nouvelles informations seront postées sur le site de REMIT en temps opportun.

Je souhaiterais souligner, par parenthèses, qu'il n'est pas question d'une dégradation du béton, mais plutôt d'une détérioration superficielle d'une couche de béton armé d'un mètre et demi d'épaisseur, provoquée, au fil des ans par les effets de la vapeur libérée lors de chaque arrêt et remise en service de l'installation.

En ce qui concerne les autres options destinées à nous protéger d'un éventuel impact d'avion, le cadre réglementaire relatif à notre licence d'exploitation est particulièrement strict: le toit doit remplir les critères requis. Nous analysons actuellement les paramètres réels du toit en termes de qualité du béton, d'état de l'armature d'acier, etc. de sorte à pouvoir les incorporer dans nos modèles de calcul.

(En français) Concernant Vilvoorde, il me semble que l'unité sera disponible du 22 octobre au 31 mars.

(En néerlandais) Nos centrales fonctionnent avec un dispositif de *back-up*, à savoir une seconde salle de contrôle qui assure entièrement la relève si la première salle de contrôle présente une défaillance, ainsi qu'un double de tous les instruments de sécurité nécessaires pour mettre le réacteur nucléaire à l'arrêt en toute sécurité et assurer son refroidissement. Il s'agit d'un autre bâtiment, situé hors de l'enceinte nucléaire et construit en béton armé. Il doit en effet résister à tout événement externe extrême susceptible de se produire.

Importerons-nous de l'énergie nucléaire depuis la France, où de tels ouvrages fortifiés n'existent pas? Je renvoie à Elia pour les informations précises. Je pense que nous pourrions importer d'Allemagne de l'énergie polluante et de l'énergie propre. Peut-être importerons-nous aussi de l'énergie nucléaire, éventuellement moins sûre. Les régulateurs

De heer Van der Maelen stelde een aantal vragen over de problematiek van de betonaantasting, onder meer over de informatie die aan het Directoraat-generaal Energie werd verstrekt. Dat is echter geen actor op de markt en conform de regelgeving kunnen we geen inside-information doorspelen aan om het even welke partij.

Het gaat over een specifiek fenomeen in een beperkte ruimte van de centrale. Het is begonnen vanaf de eerste exploitatie en is sindsdien systematisch opgevolgd, geïnspecteerd en hersteld. De Belgische kerncentrales zijn gebouwd door verschillende bedrijven, met verschillende studie bureaus en verschillende Vlaamse, Waalse en internationale aannemers. Wij kunnen niet 'copy-pasten'. Er zijn geen gelijkenissen tussen de centrales, zij moeten eenheid per eenheid worden geëvalueerd. Wij wisten dat er een thermisch schokeffect was en hebben dat steeds geïnspecteerd en behandeld.

Eind oktober 2017 zagen wij dat het moment daar was voor ingrijpende herstellingen. Er is geen rechtstreekse link tussen Doel 3 en de agenda voor de andere eenheden. Zo merkten wij pas midden juni dat de verticale ijzers bij Tihange 3 niet zaten waar ze volgens de plannen moesten zitten. Dat is iets dat teruggaat op de periode van de bouw. Wij onderzoeken nu of dit een impact heeft op de structurele integriteit van het gebouw. Dat is echter geen eenvoudige analyse.

Ik heb de heer Calvo uitgelegd waarvoor wij wél en waarvoor wij niet verantwoordelijk zijn. Wij hebben 750 MW gevonden en wij hebben de revisie van Tihange met één week vervroegd. Dat is allesbehalve een eenvoudige zaak. Er moeten berekeningen worden gemaakt en bevestigd door het FANC voor het herladen van de nucleaire fuel. Ook moet de logistiek voor de werf worden vervroegd. Met een dergelijke revisie zorgen wij immers voor twee tot driemaal zoveel personeelsleden. Wij hebben een week nodig gehad om te kunnen nagaan of die vervroeging mogelijk was. Daarop hebben wij REMIT aangepast.

Wij hebben onze klassieke centrales geoptimaliseerd om op maximale capaciteit te kunnen werken, wij hebben gepland stilstanden verplaatst naar een andere periode en wij hebben een contract gesloten met de eigenaar van de

français sont eux aussi sévères, en effet.

M. Van der Maelen a posé une série de questions sur le problème de la dégradation du béton, notamment au sujet des informations qui ont été transmises à la Direction générale de l'Énergie. Il ne s'agit toutefois pas d'un acteur du marché et, conformément à la réglementation, nous ne pouvons transmettre des informations confidentielles à n'importe quelle partie.

Il s'agit d'un phénomène particulier circonscrit à un espace limité de la centrale. Il est apparu dès la première exploitation et il fait, depuis lors, l'objet d'un suivi, d'inspections et de réparations systématiques. Plusieurs entreprises ont participé à la construction des centrales nucléaires belges et différents bureaux d'étude et entrepreneurs wallons, flamands et internationaux y ont été associés. Il est impossible de procéder à un simple "copier/coller". Il n'y a aucune ressemblance entre les centrales et leur état doit être évalué unité par unité. Nous avons connaissance d'un effet de choc thermique, nous avons toujours procédé aux inspections et traité les problèmes.

Fin octobre 2017, nous avons constaté que l'heure de réparations plus radicales était venue. Il n'existe aucun lien direct entre Doel 3 et le calendrier des travaux des autres unités. Ce n'est, par exemple, qu'à la mi-juin que nous avons constaté que les barres de fer verticales à Tihange 3 n'étaient pas placées aux endroits prévus dans les plans. Ce défaut remonte à la période de la construction de la centrale. Nous examinons à présent l'impact éventuel de ce vice sur l'intégrité structurelle du bâtiment. L'analyse est toutefois loin d'être simple.

J'ai expliqué à M. Calvo où nous engageons et où nous n'engageons pas notre responsabilité. Nous avons trouvé 750 MW et avancé d'une semaine la révision de Tihange. Ce dossier n'est pas simple, loin s'en faut. Des calculs doivent être effectués et confirmés par l'AFCN pour le rechargement du combustible nucléaire. La logistique du chantier doit également être anticipée. Cette révision requiert en effet un doublement, voire un triplement du personnel. Il nous a fallu une semaine pour examiner si cette anticipation était possible. Nous avons alors adapté le REMIT.

Nous avons optimisé nos centrales classiques pour pouvoir travailler en capacité maximale, différé les arrêts planifiés et conclu un contrat avec le propriétaire de la centrale de Vilvorde pour pouvoir aussi recourir à cette capacité.

centrale in Vilvoorde om ook op die capaciteit een beroep te kunnen doen.

Onze klanten zijn voor ons heel belangrijk. Wij nemen onze verantwoordelijkheid: wat we hebben verkocht, moeten we leveren, hetzij met eigen productiemiddelen, hetzij aangekocht uit het buitenland. Onze eerste verantwoordelijkheid blijft echter de nucleaire veiligheid.

De prijzen stijgen structureel door de stijging van de prijzen van fossiele brandstoffen en CO₂. Ik ontken niet dat de structurele stijging moet worden herbekeken, maar ik ben geen specialist in deze materie. Onze aankondiging van 21 september heeft slechts een beperkte impact gehad op de prijsstijging.

(Frans) Men moet de prijs beschouwen op een gigantische markt, met een productie van 396 GW. We hebben recentelijk aangekondigd dat enkele kerncentrales tijdelijk onbeschikbaar zullen zijn, wat geen grote impact heeft op de prijzen. De stijging van de gas- en steenkoolprijzen en de maatregelen om de CO₂-prijs op te drijven hebben daarentegen wel een structureel effect op de prijzen.

A priori is er in de andere landen geen probleem met de elektriciteitsvoorziening. Als gevolg van de situatie betreffende onze kerncentrales is er sinds een week sprake van een lichte stijging van de prijzen in België, maar het prijsniveau zal zo snel mogelijk weer normaliseren. Wij ondervinden er in de eerste plaats de gevolgen van. EDF Luminus ook, als partner-aandeelhouder van die nucleaire installaties in België.

De rapporten zijn interne documenten, die we delen met het FANC; ik stel voor dat u zich tot de bevoegde autoriteiten wendt.

01.55 Marco Van Hees (PTB-GO!): U stemt ermee in dat die documenten ter beschikking van de Kamer worden gesteld?

01.56 Thierry Saegeman (Frans): Indien het FANC ons die rapporten vraagt.

01.57 Marco Van Hees (PTB-GO!): Het is de Kamer die het vraagt.

01.58 Thierry Saegeman (Frans): We zullen samenwerken met het FANC. U kunt de documenten inkijken die het FANC ter beschikking heeft, om de staat van onze kerncentrales te beoordelen.

Wat het faillissement betreft: u vergeet dat we al

Nos clients sont très importants pour nous. Nous assumons nos responsabilités: ce que nous avons vendu, nous devons le fournir soit avec nos propres moyens de production, soit en achetant de la capacité à l'étranger. La sécurité nucléaire reste cependant notre première responsabilité.

Les prix suivent une hausse structurelle due à l'augmentation des prix des combustibles fossiles et du CO₂. Je ne nie pas que cette hausse structurelle doit être revue, mais je ne suis pas un expert en la matière. Notre annonce du 21 septembre n'a eu qu'un effet limité sur la hausse des prix.

(En français) Il faut considérer le prix sur un marché gigantesque, de 396 GW de production. Nous venons d'annoncer quelques indisponibilités de quelques centrales nucléaires, ce qui n'a pas un grand impact sur les prix. Par contre, l'augmentation des prix du gaz et du charbon et les mesures pour augmenter le prix du CO₂ ont un effet structurel sur les prix.

A priori, il n'y a pas de problème d'approvisionnement d'électricité dans les autres pays. L'impact lié à nos centrales nucléaires est un léger décollage des prix en Belgique depuis une semaine, qui va revenir à la normale dès que possible. Nous sommes les premiers impactés. EDF Luminus l'est également, comme partenaire-actionnaire de ces installations nucléaires en Belgique.

Les rapports sont des documents internes, que nous partageons avec l'Agence; je vous propose de consulter les autorités compétentes.

01.55 Marco Van Hees (PTB-GO!): Vous êtes d'accord de mettre ces rapports à la disposition de la Chambre?

01.56 Thierry Saegeman (en français): Si l'Agence nous demande ces rapports.

01.57 Marco Van Hees (PTB-GO!): C'est la Chambre qui vous le demande.

01.58 Thierry Saegeman (en français): Nous coopérerons avec l'AFCN. Vous avez accès aux documents qui leur sont transmis pour évaluer l'état de nos installations.

Sur la faillite, vous oubliez que nous avons déjà

2,7 miljard euro aan nucleaire taken hebben betaald. Dat is bijna het dubbele van de 1,6 miljard die u vermeldt en die betrekking heeft op een zakelijke transactie. Men kan zich afvragen hoe dat bedrag van 2,7 miljard werd aangewend voor de energietransitie.

Ons bedrijf is lokaal verankerd en heeft 16.000 werknemers in dienst. We produceren al meer dan 100 jaar elektriciteit en hebben 2 miljoen klanten. De enige nucleaire activa die we hebben, bevinden zich in België. Onze expertise is hier ontstaan en uitgebouwd. We willen een Belgisch bedrijf blijven.

We hebben een zekere verantwoordelijkheid, maar zijn niet voor alles verantwoordelijk. Wij zijn slechts één van de spelers op de energiemarkt, we vertegenwoordigen 50% van de productie.

We moeten allemaal, inclusief Elia, ophouden met te discussiëren, want als de situatie zo alarmerend is als ik hier hoor, moeten de technici zo snel mogelijk de nodige maatregelen kunnen nemen.

Mijnheer Nollet, u verwijst naar wat er in de pers is gezegd over dit ingewikkeld onderwerp. Ik zelf ga er niet voetstoots van uit dat die berichten juist zijn. De baas van het FANC sprak van nalatigheid, wat in onze ogen niet het geval is. We trekken lering uit wat we ontdekken en passen onze inspectieplannen aan. Het allerbelangrijkste is dat te allen tijde een veilige werking wordt gegarandeerd. Het is niet voor ons plezier dat we onze installaties stilleggen.

De economische impact is belangrijk, maar laten we dat aspect terzijde schuiven.

Er werken honderden contractors op drie werven en ik heb operatoren in de controlekamers van Tihange 2 en 3 moeten meedelen dat hun installaties moeten worden stilgelegd. We doen dat niet voor ons plezier.

01.59 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Hebt u daarom beslist om dat in november 2016 niet te doen?

01.60 Thierry Saegeman (Frans): Nee, in november 2016 hebben we inspecties gehouden en de nodige herstellingen uitgevoerd.

01.61 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Dat is dezelfde situatie.

payé 2,7 milliards d'euros de taxes nucléaires – c'est presque le double des 1,6 milliards que vous mentionnez et qui recouvrent une opération d'entreprise. On peut se demander comment ils ont été utilisés pour la transition énergétique.

Notre entreprise est ancrée localement avec 16 000 employés. Nous produisons de l'électricité depuis plus de 100 ans avec 2 millions de clients. Nos seuls actifs nucléaires se trouvent en Belgique. Cette compétence est née et s'est développée ici. Nous espérons rester une entreprise belge.

Nous avons certaines responsabilités mais pas toutes. Nous sommes un des acteurs du marché de l'énergie, assurant 50 % de la production.

Avec Elia, nous devons tous arrêter de polémiquer car, si la situation est aussi alarmante que je l'entends, il faut que les techniciens puissent prendre les mesures nécessaires aussi vite que possible.

Monsieur Nollet, vous faites allusion à des propos tenus dans la presse. Pour ma part, je ne me fie pas à l'exactitude des propos rapportés ainsi dans un domaine aussi complexe. Le patron de l'AFCN aurait parlé de négligence, nous répondons que nous ne comprenons pas car nous considérons que ce n'est pas le cas. Nous tirons les leçons de ce que nous découvrons et adaptons nos plans d'inspection. Le plus important est de faire en sorte qu'à tout moment l'exploitation garantisse la sécurité. Ce n'est pas de gaieté de cœur que nous mettons à l'arrêt nos installations.

L'impact économique est important, mais oublions-le.

Ayant des centaines de contractants travaillant sur trois chantiers, j'ai dû annoncer à des opérateurs en salles de contrôle à Tihange 2 et 3 que leurs installations seront à l'arrêt. On ne le fait pas de gaieté de cœur.

01.59 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Est-ce pour cela que vous ne l'avez pas fait en novembre 2016?

01.60 Thierry Saegeman (en français): Non, en novembre 2016, on a inspecté et fait les réparations nécessaires.

01.61 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): C'est la même situation.

01.62 Thierry Saegeman (Frans): We zijn van werkwijze veranderd. Tot in oktober 2017 verrichtten we op welbepaalde plaatsen inspecties en voerden we daar herstellingen uit, en we hadden steeds toestemming om de centrales weer op te starten. We maakten keuzes en spraken ons uit over de beschikbaarheid van de bunker. Wanneer de bunker beschikbaar werd verklaard, was de veiligheid verzekerd. En de centrales werden heropgestart, omdat we daarvoor toestemming hadden.

In oktober 2017 hebben we, gelet op de bij de inspectie vastgestelde schade, gemerkt dat we niet langer zo te werk konden gaan, dat wil zeggen tijdens de geplande stillegging, maar dat we grotere herstellingen moesten uitvoeren.

We maken onze eigen analyses, we hebben een onafhankelijke dienst Fysieke Controle in het bedrijf, we bespreken dat alles met het FANC en moeten de instructies van het FANC opvolgen.

In oktober 2017 hebben we beslist om de onderzoeken voort te zetten en herstellingen uit te voeren. De werf is geëvolueerd wat de diagnose en de organisatie van de werken betreft, wat anders zou de heropstart van Doel 3 niet verscheidene keren zijn uitgesteld.

Men verwijt ons dat we die werkzaamheden in de winter, en niet in de zomer, hebben uitgevoerd, maar we hebben er alles aan gedaan om dat te vermijden. In november 2016 hebben we de inspecties uitgevoerd en konden we de kerncentrale opnieuw opstarten. In november 2017 was de schade zo erg dat het tijdspad omtrent Doel 3 herhaaldelijk is veranderd. Telkens als we over stabiele informatie beschikten, hebben we de markt geïnformeerd. Daarom is onze informatie meermaals gewijzigd.

Wat de openbare mededelingen betreft, hebben we afgelopen zomer persmeetings georganiseerd om de journalisten in te lichten toen we wisten dat er drie kerncentrales getroffen waren en in juni deelden we mee dat de datums haalbaar waren. De diagnoses werden echter bijgesteld. Medio juni stelden we een nieuwe afwijking vast in Tihange 3. We mogen niet licht omspringen met de nucleaire veiligheid.

01.63 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Over 9 dagen wordt Tihange 3, zoals aangekondigd, heropgestart. U denkt dat die heropstart kan doorgaan. Welke informatie had u niet op

01.62 Thierry Saegeman (en français): Nous avons changé de méthodologie. Jusqu'en octobre 2017, nous inspections et réparions à certains endroits donnés et, à tout moment, nous avons eu l'approbation pour redémarrer les installations. Nous faisons des choix et statuons sur la disponibilité du bunker. Quand on le déclarait disponible, la sûreté était assurée. Et on redémarrait parce que nous en avions l'autorisation.

En octobre 2017, au vu des dommages constatés en inspection, nous nous sommes dit ne plus pouvoir procéder ainsi, lors de l'arrêt planifié, mais devoir procéder à des réparations plus importantes.

Nous faisons nos propres analyses, nous avons un service contrôle physique indépendant dans l'entreprise, nous discutons de tout cela avec l'AFCN et devons respecter les injonctions de l'Agence.

En octobre 2017, on a décidé de continuer les investigations et de réparer. Le chantier a évolué dans le diagnostic et l'organisation des travaux, sinon la date de réouverture de Doel 3 n'aurait pas été revue à plusieurs reprises.

On nous reproche d'avoir fait ces travaux en hiver plutôt qu'en été, mais nous avons tout fait pour l'éviter. En novembre 2016, nous avons procédé aux inspections et nous avons pu continuer. En novembre 2017, l'état des dommages était tel que le calendrier de Doel 3 a évolué à diverses reprises. Chaque fois que nous disposions d'informations stabilisées, nous informions le marché, d'où l'évolution de l'information.

Quant à l'aspect communication publique, quand on sait que trois nouvelles unités sont concernées, nous avons organisé des briefings de journalistes en été pour les informer, nous annonçons en juin que les dates sont tenables. Mais les diagnostics évoluent. Mi-juin, nous constatons un nouvel écart sur Tihange 3. Or, en matière nucléaire, on ne peut badiner.

01.63 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): On est 9 jours avant la relance annoncée de Tihange 3. Vous pensez pouvoir redémarrer. Quelles informations n'aviez-vous pas le 20 septembre mais

20 september, maar wel op 21 september?

01.64 Thierry Saegeman (Frans): We hebben deze zomer meer dan 200 ingenieurs en technici ingezet op drie sites. We hebben Doel 4 en Tihange 3 begin augustus stilgelegd om minimale onderzoeken uit te voeren.

De onderzoeken zijn nog niet afgerond. We blijven analyseren en herstellingen uitvoeren. We hebben ongeveer zes weken nodig gehad om het begin van een diagnose te stellen voor Doel 4 en Tihange 2 en om een beslissing te nemen over de planning.

De diagnose voor Tihange 3 is gewijzigd. Omdat we aan de plafonds werkten, konden we de wanden niet meteen controleren. We hebben pas zeer laat vastgesteld dat de wanden ook aangetast waren.

Waarom hebben we dat zo laat pas gezien? We zijn technici. Mijn medewerkers hebben hun werk goed uitgevoerd. Op de wanden waren er thermische beschermingsplaten aangebracht. Tijdens eerdere inspecties waren er factoren die wezen op een goede staat van de muren.

01.65 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Wat er met betrekking tot Tihange 3 veranderd is, is de informatie die u over de muren heeft?

01.66 Thierry Saegeman (Frans): Ja en de impact van de staat van de muren op de globale veiligheidsevaluatie.

01.67 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Waarom heeft minister Jambon het dan in juli al over het probleem van de muren in Tihange 3 gehad?

01.68 Thierry Saegeman (Frans): Op dat ogenblik waren de muren volgens onze evaluatie 'oké'. Vervolgens is onze evaluatie geëvalueerd.

01.69 Bert Wollants (N-VA): Uit een aantal studies, onder meer van de CREG, blijkt dat dwarsregeltransfo's kunnen worden ingezet voor een betere begeleiding van de 'loop flows'. De aansturing van die transformatoren gebeurt wel op CWE-niveau. Is het mogelijk om hierover, samen met Nederland en Frankrijk, afspraken te maken met Duitsland om daar reservecentrales in het zuiden in te schakelen? Hoe merken wij trouwens die 'loop flows' tijdens stroomtekorten?

01.70 Karine Lalieux (PS): Minister Marghem zegt dat ENGIE de consumenten zou moeten schadeloosstellen: is dat wettelijk mogelijk?

bien le 21?

01.64 Thierry Saegeman (en français): Cet été, nous avons mobilisé plus de 200 ingénieurs et techniciens sur trois sites. Nous avons arrêté Doel 4 et Tihange 3 début août pour procéder aux investigations minimales.

Les investigations ne sont pas terminées. Nous continuons à diagnostiquer et à réparer. Nous avons eu besoin d'environ six semaines pour avoir le début d'un diagnostic pour Doel 4 et Tihange 2, et statuer sur la planification.

Les diagnostics sur Tihange 3 ont évolué. En travaillant sur les plafonds, nous ne pouvions pas inspecter les murs. Nous avons constaté, très tardivement, que les murs étaient aussi atteints.

Pourquoi l'avons-nous vu si tard? Nous sommes techniciens. Mes collaborateurs travaillent correctement. Il y avait des plaques de protection thermique sur ces murs. Lors des inspections passées, nous avons des éléments pour statuer sur la bonne tenue des murs.

01.65 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Sur Tihange 3, ce qui a changé, c'est votre connaissance des murs?

01.66 Thierry Saegeman (en français): Oui, et l'impact de l'état des murs sur l'évaluation globale de sûreté.

01.67 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Pourquoi alors le ministre Jambon me parlait-il déjà du problème des murs de Tihange 3 en juillet?

01.68 Thierry Saegeman (en français): À ce moment là, d'après notre évaluation, les murs étaient "ok". Par la suite, notre analyse a évolué.

01.69 Bert Wollants (N-VA): Il ressort de plusieurs études, notamment de la CREG, que des transformateurs-déphaseurs peuvent contribuer à mieux encadrer les flux de bouclage. Le pilotage de ces transformateurs est toutefois assuré à l'échelon de la région de l'Europe centrale et occidentale. Ne pourrait-on pas, de concert avec les Pays-Bas et la France, négocier des accords avec l'Allemagne pour y activer des centrales de réserve dans le sud? Du reste, comment observe-t-on ces flux de bouclage lors des périodes de pénurie d'électricité?

01.70 Karine Lalieux (PS): Mme Marghem dit qu'ENGIE devrait rembourser aux consommateurs: est-ce possible au regard de la législation?

Wat moet er gebeuren om het "vangnet" opnieuw te activeren?

01.71 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Waarom reageert de CREG niet als Elia in april-mei aankondigt dat er slechts rekening wordt gehouden met een niet-geplande onbeschikbaarheid van 3,6%?

Vindt u dat er een probleem is wanneer ENGIE Electrabel 's morgens een stillegging aankondigt voor de dag zelf en dat bestempelt als een geplande stillegging? Is er volgens u sprake van marktvervalsing wanneer een niet-geplande stillegging gewoon doordat deze verlengd wordt opeens een geplande stillegging wordt?

01.72 Michel de Lamotte (cdH): Kan de CREG aangeven of de Europese regelgeving op de een of andere manier belet dat de strategische reserve aangelegd wordt?

Hoe kan men ervoor zorgen dat de informatiedoorstroming van de operatoren naar de CREG transparanter verloopt?

01.73 Marco Van Hees (PTB-GO!): De CREG zegt dat het activeren van de strategische reserve de prijzen zou doen stijgen. Maar wanneer zou men die reserve dan nog activeren?

Zou men niet moeten voorzien in een rekwireringssysteem zonder compensatie?

De minister had het over een mogelijke marktmanipulatie door Electrabel en zou u hebben gevraagd dat te onderzoeken. Beschikt u over de resultaten van een soortgelijk onderzoek dat vorig jaar zou zijn uitgevoerd?

01.74 Andreas Tirez (*Nederlands*): Bij het gebruik van dwarsregeltransformatoren of PST's bij 'loop flows' worden de stromen niet weggenomen, maar weggeduwd. We moeten er dan blijven voor zorgen dat minstens 20% van de lijncapaciteit aan de marktkoppeling wordt gegeven. Als we de Duitse capaciteit aanspreken, wordt de bron wel aangepakt. 'Loop flows' nemen fysiek capaciteit in, waardoor ze wellicht samengaan met hoge prijzen en een elektriciteitstekort.

Bij het onbeschikbaarheidspercentage van 3,6% dat Elia hanteert, wordt niet alleen rekening gehouden met ongeplande onbeschikbaarheden, maar ook met een onbeschikbaarheid van 1.000 MW in België en in Frankrijk. Producenten die onverwachts capaciteit verliezen, kunnen die op de dagmarkt

Que faudrait-il pour réactiver le "filet de sécurité"?

01.71 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Quand, en avril-mai, Elia annonce ne prendre en considération que 3,6 % d'indisponibilité non planifiée, pourquoi la CREG ne réagit-elle pas?

Considérez-vous qu'il y a un problème quand ENGIE Electrabel annonce un arrêt le matin même en disant qu'il est planifié? Estimez-vous qu'il y a une distorsion de marché quand un arrêt non-planifié devient un arrêt planifié simplement par sa prolongation?

01.72 Michel de Lamotte (cdH): La CREG peut-elle indiquer si, dans la réglementation européenne, quelque chose empêche de mettre en œuvre la réserve stratégique?

Comment améliorer la transparence des opérateurs envers la CREG?

01.73 Marco Van Hees (PTB-GO!): La CREG dit qu'activer la réserve stratégique augmenterait les prix. Mais quand activerait-on cette réserve alors?

Ne devrait-on pas prévoir un système de réquisition sans compensation?

Le ministre a parlé d'une possible manipulation de marchés par Electrabel et vous aurait demandé d'enquêter sur la chose. Avez-vous les résultats d'une enquête similaire qui aurait été faite l'an dernier?

01.74 Andreas Tirez (*en néerlandais*): Le recours à des transformateurs-déphaseurs ou PST ne fera pas disparaître les flux de bouclage mais ces derniers seront repoussés. Nous devons continuer à veiller à ce qu'un minimum de 20 % de la capacité des lignes soit réservée au couplage de marchés. En faisant appel à la capacité de l'Allemagne, nous abordons le problème à la source. Les flux de bouclage favorisent probablement une situation de prix élevés et de pénurie d'électricité étant donné qu'ils occupent une capacité physique.

Le pourcentage d'indisponibilité de 3,6 % pris en compte par Elia inclut non seulement les indisponibilités imprévues, mais également une capacité indisponible de 1 000 MW en Belgique et en France. Les producteurs qui perdent inopinément de la capacité peuvent acheter cette

kopen. Het is wel belangrijk dat dit via REMIT wordt gecommuniceerd vooraleer er gehandeld wordt op de markt.

Ik wil de heer Chris Peeters geruststellen: onze mensen bij de CREG zijn geen leerling-tovenaars. Als de CREG toegang krijgt tot het model van Elia, zal de regulator dat oordeelkundig controleren in het belang van de consument.

Het principe van strategische reserves is dat er capaciteit uit de markt wordt gehaald om alleen te gebruiken wanneer de prijzen de grens van 3.000 euro halen. Dat heeft echter geen impact op de prijs omdat die hoog zal blijven. Hierdoor kan de markt haar werk doen, maar worden bevoorradingsproblemen vermeden. Zo is dit voor Europa geen vorm van staatssteun. Bovendien wordt de vergoeding voor het aanhouden van strategische reserves uiteindelijk toch op de consument verhaald. Recent werden de barrières verlaagd zodat nog meer capaciteit de weg naar de markt kan vinden.

01.75 Laurent Jacquet (Frans): De prijsstijging op het Europese niveau werd grotendeels veroorzaakt door de hogere CO₂- en gasprijzen. Het is moeilijk om te onderscheiden in hoeverre de aankondigingen van ENGIE een effect gehad hebben op die stijging.

Om te kunnen bepalen wie er verantwoordelijk is en om een beslissing te kunnen nemen over een vergoeding moeten alle beschikbare wettelijke bepalingen en de verschillende contracten onderzocht worden. Op dit moment volstaat de wettelijke basis niet voor een vergoeding.

De elektriciteitswet bepaalde dat het vangnet op 31 december 2017 zou wegvallen, maar er zijn twee koninklijke besluiten die nog voorzien in de activering ervan. De vraag is dan welke tekst er moet gevolgd worden. De CREG voert in elk geval nog steeds een monitoring uit.

01.76 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Ik wil u vragen de overheid tijdig op de hoogte te brengen, want de prijs is voor tal van consumenten een zeer belangrijke factor.

Waarom hebt u de beslissing bekrachtigd om dit jaar met N-1 te werken, terwijl er vorig jaar met N-2 werd gewerkt?

01.77 Andreas Tirez (Nederlands): Op dat moment zagen wij geen reden om te twijfelen aan de inschattingen van Elia. We willen daarop ex post,

dernière sur le marché journalier. Il est cependant important qu'une communication par le biais du REMIT précède toute transaction sur le marché.

Je tiens à rassurer Chris Peeters: nos gens à la CREG ne sont pas des apprentis sorciers. Si la CREG obtient un accès au modèle d'Elia, le régulateur exercera judicieusement son contrôle dans l'intérêt du consommateur.

Le principe des réserves stratégiques est que l'on retire de la capacité du marché pour ne l'utiliser que lorsque les prix auront atteint la limite de 3 000 euros. Cela n'a toutefois aucun impact sur les prix parce qu'ils resteront élevés. De ce fait, le marché fait son office mais les problèmes d'approvisionnement sont évités. De cette manière, cela ne constitue pas une aide d'État aux yeux de l'Europe. De plus, la rémunération pour la constitution de réserves stratégiques est finalement quand même répercutée sur le consommateur. Les barrières ont été récemment abaissées de sorte que davantage de capacité encore peut se retrouver sur le marché.

01.75 Laurent Jacquet (en français): En matière de prix, la hausse constatée au niveau européen est provoquée en grande partie par l'augmentation du CO₂ et du gaz. Il est complexe d'isoler la part de l'augmentation afférente aux effets des annonces d'ENGIE.

En ce qui concerne la base légale, pour identifier une éventuelle responsabilité et décider d'un dédommagement, il faut examiner toutes les bases légales disponibles et les différents contrats. À ce stade, nous n'avons pas encore trouvé de base suffisante pour un dédommagement.

En ce qui concerne le filet de sécurité, la loi électricité prévoyait sa fin le 31 décembre 2017, mais deux arrêtés royaux prévoient encore sa mise en œuvre. La question est de savoir quel texte il faut suivre. Quoi qu'il en soit, la CREG exerce toujours son monitoring.

01.76 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Je vous invite à ne pas traîner pour avertir les autorités car le prix est un élément primordial pour de nombreux consommateurs.

Mais pourquoi avez-vous validé le fait que l'on travaille en N-1 cette année, alors que l'an dernier on travaillait en N-2?

01.77 Andreas Tirez (en néerlandais): À ce moment-là, nous n'avons aucune raison de douter des estimations d'Elia sur laquelle nous ne voulons

als het slecht uitdraait, dan ook niet beginnen schieten.

01.78 Marco Van Hees (PTB-GO!): Ik had nog een vraag over het verzoek van de minister met betrekking tot de marktmanipulatie.

01.79 Andreas Tirez (Nederlands): Bij de plotse onbeschikbaarheid van nucleaire centrales in 2017 kregen we ook tien tot twaalf vragen vanwege marktspelers. Uit onze analyse van de communicatie tussen het FANC en ENGIE en het tijdstip en de manier waarop ENGIE zich op de markt heeft begeven, blijkt dat de REMIT-regels werden gerespecteerd. We zullen die oefening nu opnieuw maken en daarover op dezelfde manier communiceren.

De vergadering wordt gesloten om 14.46 uur.

pas commencer à tirer à boulets rouges a posteriori, lorsque les choses évoluent mal.

01.78 Marco Van Hees (PTB-GO!): J'avais une question sur la demande de la ministre quant à la manipulation du marché.

01.79 Andreas Tirez (en néerlandais): Au moment de l'indisponibilité soudaine de centrales nucléaires en 2017, nous avons aussi reçu dix à douze demandes des acteurs du marché. Il ressort de notre analyse de la communication entre l'AFCN et ENGIE que le moment et de la manière dont ENGIE s'est comportée sur le marché que les règles REMIT ont été respectées. Nous allons refaire cet exercice et communiquer de la même manière à ce sujet.

La séance est levée à 14 h 46.