



BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

BEKNOPT VERSLAG

COMPTE RENDU ANALYTIQUE

VERENIGDE COMMISSIES VOOR HET
BEDRIJFSLEVEN, HET WETENSCHAPSBELEID,
HET ONDERWIJS, DE NATIONALE
WETENSCHAPPELIJKE EN CULTURELE
INSTELLINGEN, DE MIDDENSTAND EN DE
LANDBOUW EN VOOR DE BINNENLANDSE
ZAKEN, DE ALGEMENE ZAKEN EN HET
OPENBAAR AMBT

COMMISSIONS RÉUNIES DE L'ÉCONOMIE, DE LA
POLITIQUE SCIENTIFIQUE, DE L'ÉDUCATION, DES
INSTITUTIONS SCIENTIFIQUES ET CULTURELLES
NATIONALES, DES CLASSES MOYENNES ET DE
L'AGRICULTURE ET DE L'INTÉRIEUR, DES
AFFAIRES GÉNÉRALES ET DE LA FONCTION
PUBLIQUE

Woensdag

Mercredi

24-09-2014

24-09-2014

Namiddag

Après-midi

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

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

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

INHOUD

Hoorzitting over de problematiek van de 1
elektriciteitsbevoorrading en het afschakelplan
met vertegenwoordigers van de CREG

Sprekers: **Marie-Pierre Fauconnier, Koen Loquet, Laurent Jacquet, Jean-Marc Nollet, Andreas Tirez, Bert Wollants, Benoît Friart, Leen Dierick, Vincent Van Quickenborne, Karin Temmerman**, voorzitter van de sp.a-fractie, **Vanessa Matz, Aldo Carcaci, Karine Lalieux, Éric Thiébaut**

SOMMAIRE

Audition sur la problématique de 1
l'approvisionnement en électricité et le plan de
délestage, avec des représentants de la CREG

Orateurs: **Marie-Pierre Fauconnier, Koen Loquet, Laurent Jacquet, Jean-Marc Nollet, Andreas Tirez, Bert Wollants, Benoît Friart, Leen Dierick, Vincent Van Quickenborne, Karin Temmerman**, présidente du groupe sp.a, **Vanessa Matz, Aldo Carcaci, Karine Lalieux, Éric Thiébaut**

VERENIGDE COMMISSIES VOOR
HET BEDRIJFSLEVEN, HET
WETENSCHAPSBELEID, HET
ONDERWIJS, DE NATIONALE
WETENSCHAPPELIJKE EN
CULTURELE INSTELLINGEN, DE
MIDDENSTAND EN DE
LANDBOUW EN VOOR DE
BINNENLANDSE ZAKEN, DE
ALGEMENE ZAKEN EN HET
OPENBAAR AMBT

COMMISSIONS RÉUNIES DE
L'ÉCONOMIE, DE LA POLITIQUE
SCIENTIFIQUE, DE L'ÉDUCATION,
DES INSTITUTIONS
SCIENTIFIQUES ET
CULTURELLES NATIONALES, DES
CLASSES MOYENNES ET DE
L'AGRICULTURE ET DE
L'INTÉRIEUR, DES AFFAIRES
GÉNÉRALES ET DE LA FONCTION
PUBLIQUE

van

du

WOENSDAG 24 SEPTEMBER 2014

MERCREDI 24 SEPTEMBRE 2014

Namiddag

Après-midi

De vergadering wordt geopend om 14.06 uur en
voorgezeten door mevrouw Karine Lalieux.

La réunion publique est ouverte à 14 h 06 et
présidée par Mme Karine Lalieux.

**01 Hoorzitting over de problematiek van de
elektriciteitsbevoorrading en het afschakelplan
met vertegenwoordigers van de CREG**

**01 Audition sur la problématique de
l'approvisionnement en électricité et le plan de
délestage, avec des représentants de la CREG**

De **voorzitster**: De voorzitter van de commissie
voor de Binnenlandse Zaken heeft laten weten dat
hij onderweg is. De CREG zal eerst haar
presentatie geven, en vervolgens zult u uw vragen
kunnen stellen.

La **présidente**: Le président de la commission de
l'Intérieur a signalé qu'il était en route. Nous allons
d'abord entendre la présentation de la CREG, et
vous pourrez ensuite poser vos questions.

01.01 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitster van de
CREG (*Nederlands*): De rol van de CREG werd in
2012 verduidelijkt. Haar missie is driedig. Zij moet
haar expertise ter beschikking stellen en adviezen
verstrekken, hetzij op eigen initiatief, hetzij op
verzoek. Daarnaast – en dat is haar corebusiness –
moet de CREG de prijzen en de kosten evalueren.
Zo werd onlangs een advies gepubliceerd over de
prijs van de strategische reserve, binnenkort volgt
het advies over de levensduurverlenging van
Tihange 1. Tot slot moet de CREG het marktmodel
evalueren en verbeteren.

01.01 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la
CREG (*en néerlandais*): Le rôle de la CREG a été
précisé en 2012 et trois fonctions lui ont été
allouées. Premièrement, elle est invitée à fournir
son expertise et à formuler des avis de sa propre
initiative ou sur demande; elle doit deuxièmement,
et c'est là son cœur de métier, procéder à une
évaluation des prix et des coûts. Elle a, dans ce
cadre publié récemment un avis sur le prix de la
réserve stratégique et l'avis sur la prolongation de la
durée de vie de la centrale de Tihange I ne devrait
pas tarder. Enfin, sa troisième mission consiste à
évaluer et à améliorer le modèle de marché.

Sinds de Regulation on Energy Market Integrity and Transparency (REMIT) van kracht is, vervult de CREG de rol van marktsupervisor. Zij kijkt na of de interconnectie-infrastructuur voldoende is ontwikkeld en of de projecten van algemeen belang gerealiseerd worden. Als marktfacilitator analyseert de CREG ook de contracten tussen leveranciers en distributienetbeheerders.

Depuis l'entrée en vigueur du Règlement concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie (REMIT), la CREG exerce la fonction de contrôleur du marché. Elle s'assure du développement suffisant de l'infrastructure d'interconnexion et de la réalisation des projets d'intérêt général. En tant que facilitateur du marché, la CREG analyse également les contrats conclus entre fournisseurs et gestionnaires du réseau de distribution.

01.02 Koen Locquet (Nederlands): De rol van de CREG bij het afschakelplan is erg beperkt. Volgens de elektriciteitswet is het Elia dat een technisch reglement moet opstellen. Dat reglement vermeldt in artikel 312 dat Elia ook een reddingscode moet opstellen. In geval van nood moet er kunnen worden afgeschakeld. Daartoe dient het afschakelplan. Het afschakelplan zit vervat in het een ministerieel besluit van 3 juni 2005. Het is de minister die, op voorstel van de transportnetbeheerder, beslist over het afschakelplan. De CREG heeft hierin een eenmalige rol gespeeld door in 2003 een advies te formuleren over het ministerieel besluit. Dat luidde dat het afschakelplan conform het technisch reglement was.

01.02 Koen Locquet (en néerlandais): La CREG joue un rôle très limité dans le cadre du plan de délestage. Conformément à la loi sur l'électricité, il incombe à Elia d'élaborer un règlement technique. L'article 312 de ce règlement dispose qu'Elia est aussi tenue d'établir un code de sauvegarde. Un délestage doit pouvoir être activé en cas d'urgence. Le plan de délestage est établi, à cette fin, dans l'arrêté ministériel du 3 juin 2005. C'est le ministre qui décide du plan de délestage, sur proposition du gestionnaire de réseau. La CREG n'est intervenue qu'une seule fois, en formulant un avis sur l'arrêté ministériel en 2003. Cet avis concluait à la conformité du plan de délestage au règlement technique.

01.03 Laurent Jacquet (Frans): Als directeur Controle prijzen en rekeningen van de CREG zal ik de resultaten voorstellen van de permanente monitoring die wij uitvoeren.

01.03 Laurent Jacquet (en français): En tant que chargé de la direction des prix à la CREG, je vais vous présenter le résultat du monitoring permanent que nous réalisons.

De heer Siegfried Bracke neemt eveneens plaats als voorzitter.

M. Siegfried Bracke prend également place en tant que président.

De Belpexbeurs is een kortetermijnmarkt voor de levering van elektriciteit de volgende dag (*day-ahead market*). De grafiek laat in 2014 een eerste prijsstijging zien, die samenvalt met de aankondiging van het stilleggen van de reactoren van Doel 3 en Tihange 2. Nadien zijn de prijzen gedaald en zien we een nieuwe stijging, op het ogenblik dat de media melden dat de reactor van Doel 4 wordt stilgelegd. Het prijsniveau blijft redelijk in vergelijking met vroeger, meer bepaald tijdens de winter van 2012-2013, toen Doel 3 en Tihange 2 buiten bedrijf werden gesteld. De *day-ahead*markt heeft dus bedaard gereageerd op het stilleggen van de kernreactoren.

La bourse Belpex est un marché de court terme pour la livraison de l'électricité le lendemain (*day-ahead*). Le graphique montre en 2014 une première hausse du prix, qui coïncide avec l'annonce de l'arrêt des réacteurs de Doel III et de Tihange II. Les prix ont ensuite diminué et une nouvelle augmentation est visible quand la presse annonce l'arrêt du réacteur de Doel IV. On reste dans des niveaux de prix raisonnables par rapport à ce qu'on a déjà connu, notamment au cours de l'hiver 2012-2013 suite à l'arrêt de Doel III et de Tihange II. Le marché *day ahead* a donc réagi à l'arrêt des réacteurs nucléaires de façon contenue.

De volgende *slide* laat zien dat de prijs bij elke melding door de media verandert, maar binnen een limiet van ongeveer veertig euro per MWh.

Le transparent suivant montre qu'à chaque annonce dans la presse, le prix bouge mais dans une limite contenue aux alentours d'une quarantaine d'euros par MWh.

De *forward*markt werkt met langere leveringstermijnen. De eerste van de vier curves

Le marché *forward* concerne des horizons de temps plus éloignés. La première des quatre courbes,

geeft de prijs M+1 weer (elektriciteitsprijs voor levering binnen de volgende maand). We zien in 2014 een prijsstijging die begint in juli. In 2013 en 2012 zien we een vergelijkbare stijging; dat is een klassiek verschijnsel in het zomerseizoen, dat voortvloeit uit het feit dat de markt anticipeert op een hogere stroomvraag in de herfst en de winter.

Er doet zich dus niets abnormaals voor dit jaar, behalve dat de stijging wat sterker is.

De tweede curve laat de prijs Q+1 zien (volgend kwartaal). Het seizoenseffect van de maand juli zet zich wat sterker door in augustus ten gevolge van het stilleggen van Doel 4. De prijzen Y+1 en Y+2, voor elektriciteit die over een jaar en over twee jaar wordt geleverd, vertonen een sterkere stijging dan in andere jaren. In augustus zien we een stijgende trend, die samenvalt met de aankondiging van het stilleggen van de kernreactoren.

01.04 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Wat geeft de curve Q+1 weer?

01.05 Laurent Jacquet (Frans): Q+1 is het volgende kwartaal. De andere curves geven de volgende maand, het volgende jaar en de situatie over twee jaar weer.

Als men naar de groothandelsprijzen voor Y+1 kijkt (dat zijn de prijzen voor een levering van stroom het jaar daarop), ziet men dat de prijs in België heel wat hoger ligt dan in onze buurlanden.

Vóór midden 2012 waren deze prijzen gekoppeld. Hoe kunnen deze verschillen worden verklaard?

Ten eerste, de grootte van de verhouding tussen vraag en aanbod.

Ten tweede, de samenstelling van het productiepark. In Duitsland is dat productiepark gestoeld op steenkool (waarvan de prijs nu laag ligt) en hernieuwbare energie (waarvan de marginale kosten nihil zijn). Frankrijk steunt op kernenergie en de prijscurve vertoont weinig pieken. Het Nederlandse productiepark is gebaseerd op aardgas, wat duurder is dan kolen. Ook België steunde van oudsher voornamelijk op kernenergie, nu echter ook meer op aardgas, om de onbeschikbaarheid van een aantal kernreactoren te compenseren.

Ten derde, de interconnectiecapaciteit die er vóór midden 2012 voor zorgde dat er goedkope stroom kon worden ingevoerd, vanuit Duitsland

représente le prix M+1 (prix de l'électricité pour livraison durant le mois qui suit). On constate une hausse des prix pour 2014 qui commence au mois de juillet. Une hausse comparable est observable en 2013 et en 2012; c'est un phénomène saisonnier classique par lequel le marché anticipe l'augmentation de la demande en électricité en automne et en hiver.

Il n'y a donc rien d'anormal cette année, si ce n'est le fait que l'augmentation est un peu plus importante.

La deuxième courbe représente le prix Q+1 (trimestre suivant). L'effet saisonnier du mois de juillet se poursuit de façon un peu plus importante avec l'arrêt de Doel IV au mois d'août. Les prix Y+1 et Y+2 pour l'électricité à livrer dans un an et dans deux ans montrent une augmentation plus soutenue par rapport aux autres années. Au mois d'août, on voit des évolutions à la hausse qui coïncident avec l'annonce des arrêts de réacteurs nucléaires.

01.04 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Que représente la courbe Q+1?

01.05 Laurent Jacquet (en français): Q+1, c'est le trimestre suivant. Les autres courbes correspondent au mois suivant, à l'année suivante et à la situation dans deux ans.

Si l'on considère les prix de gros à Y+1 (soit pour une livraison d'électricité un an plus tard), le prix en Belgique est largement supérieur à celui pratiqué dans les pays voisins.

Avant la mi-2012, ces prix étaient couplés. Quels facteurs expliquent les divergences?

Premièrement l'importance de la demande par rapport à l'offre.

Deuxièmement, la composition du parc de production. En Allemagne, le parc est basé sur le charbon (dont le prix est bas) et le renouvelable (dont les coûts marginaux sont nuls). En France, il est basé sur la capacité nucléaire et la courbe de prix est constante. Aux Pays-Bas, il est basé sur le gaz, dont le prix est supérieur à celui du charbon. En Belgique, il est habituellement basé sur le nucléaire, mais l'est à présent sur le gaz, qui doit compenser l'arrêt des réacteurs.

Troisièmement, la capacité d'interconnexion qui, avant la mi-2012, permettait à du courant bon marché, venant d'Allemagne par exemple, d'aller

bijvoorbeeld, om aan de vraag in ons land en de buurlanden tegemoet te komen. Later was die vorm van aanvoer niet meer voldoende om de behoeften in deze landen te dekken.

Voor kleine afnemers (residentiële afnemers en kmo's) met een contract met een vaste prijs verandert er niets voor de lopende contracten. In de nieuwe contracten met een vaste prijs zal de prijsstijging op de groothandelsmarkt wellicht worden doorberekend.

Voor contracten met een variabele prijs werd er geen impact vastgesteld op de lopende contracten, want variabele contracten worden geïndexeerd over langere periodes, wat de prijsverhogingen van de voorbije maanden afvlakt. Bij de volgende indexeringen, op 1 oktober en 1 januari, zullen we zien welke dossiers de leveranciers bij de CREG zullen indienen.

De gevolgen op middellange en lange termijn zijn afhankelijk van de duur van de stillegging van de kernreactors. Wanneer het aanbod daalt, stijgt de prijs. Ook de brandstofprijs heeft een invloed. Voorts speelt ook de mate waarin België onafhankelijk is van import, interconnectiecapaciteit en beschikbaarheid van de productie in de buurlanden een rol.

Voor de grootindustrie bestaan er drie soorten contracten. In 10 procent van de gevallen gaat het om contracten met een vaste prijs voor een bepaalde duur, en is er dus geen impact op de bestaande contracten. Voor de nieuwe contracten zal een hogere prijs worden gehanteerd, in verhouding tot de stijging van de groothandelsprijzen. Voor de zeldzame contracten die gebaseerd zijn op de *day-ahead* prijs is er een rechtstreekse invloed, maar aangezien de stijging van de Belpexprijs aan banden gelegd wordt, zal er maar een beperkte invloed zijn. De resterende 80 procent van de contracten zijn gebaseerd op de *forward* markt en zijn klikcontracten: de klant moet in de loop van de maand, het trimester of het jaar een prijs aanklikken, die zal worden toegepast vanaf de volgende vervaldag. Aangezien de meeste van die contracten jaarcontracten zijn, zal de invloed zeer beperkt blijven.

De grootste impact zal te merken zijn op de in 2015 gefactureerde prijzen, voor de *clicks* na april 2014.

Conclusie: de *day-ahead* markt heeft gematigd gereageerd op de stillegging van kernreactoren. De reactie van de *forward* markt was meer uitgesproken. De verhogingen zijn gering, maar zouden groter kunnen worden als de reactoren

rencontrer la demande dans des pays voisins. Par la suite, elle n'a plus été suffisante pour couvrir tous les besoins des différents pays.

Pour les petits clients (résidentiels et PME) qui ont un contrat à prix fixe, rien ne change pour les contrats en cours. Les nouveaux contrats fixes qui seront proposés suivront sans doute l'augmentation de prix que l'on constate sur les marchés de gros.

Pour ceux qui ont un contrat à prix variable, on n'a pas noté d'impact sur les contrats en cours parce que ces contrats variables sont indexés par rapport à de longues périodes, ce qui lisse les augmentations notées ces derniers mois. Lors des prochaines indexations, le 1^{er} octobre et le 1^{er} janvier, nous verrons les dossiers que les fournisseurs introduiront à la CREG.

L'impact à moyen terme et à long terme dépendra de la durée de l'arrêt des réacteurs nucléaires. Si l'offre diminue, le prix augmentera. Le prix des combustibles jouera également. Enfin, le tableau suivant expose l'indépendance de la Belgique en matière d'importations, de capacités d'interconnexion et de disponibilité de la production dans les pays voisins.

Pour les gros industriels, il y a trois types de contrats. Dans 10 % des cas, on aura un prix fixe pour une durée déterminée, qui ne subira donc aucun changement. Pour les nouveaux contrats, l'augmentation suivra celle des marchés de gros. Pour les rares contrats basés sur les prix *day ahead*, il y aura un impact direct mais l'augmentation du prix Belpex étant contenue, cet impact sera limité. Enfin, 80 % des contrats sont fixés sur la base de marchés *forward* et sont des contrats "à clic": le client doit cliquer sur un prix en cours dans le mois, le trimestre ou l'année pour que celui-ci lui soit appliqué à l'échéance suivante. La majorité de ces contrats ayant une base annuelle, l'impact sera très limité.

Le plus grand impact portera sur les prix facturés en 2015, pour les clics effectués après avril 2014.

En conclusion, le marché *day-ahead* a réagi aux arrêts du nucléaire de façon contenue. Le marché *forward* a réagi de façon plus prononcée. Les augmentations ne sont pas importantes mais pourraient le devenir si la période d'arrêt se

langer stilliggen. De elektriciteitsprijsbepaling zal nog afhangen van vraag en aanbod, van de brandstofprijs, de interconnectiecapaciteit en de weersomstandigheden.

01.06 Andreas Tirez (*Nederlands*): Onze studie over de Belgische groothandelsmarkt tijdens stroomschaarste en stroomtekort is bijna afgerond.

Een belangrijk gedeelte van de bevoorradingszekerheid kan door een goedwerkende markt en een efficiënt netbeheer geleverd worden. Wijzigingen moeten gradueel ingevoerd worden.

Op de groothandelsmarkt kan alleen elektrische energie verhandeld worden, geen productiecapaciteit. Deze markt staat voor een groot deel in voor de bevoorradingszekerheid, maar vertoont – zoals alle markten – imperfecties. Het blijft moeilijk te voorspellen of deze markt volledig kan instaan voor de bevoorradingszekerheid. Daarom is er een veiligheidsnet nodig, waarvoor strategische reserves ontwikkeld zijn. Die strategische reserves zijn een vorm van capaciteitsverhoging.

Jaarlijks kan geëvalueerd worden of de strategische reserves nog nodig zijn en hoe groot ze moeten zijn. Als het risico bestaat dat de groothandelsmarkt niet kan voorzien in bevoorradingszekerheid, dan kunnen de reserves worden aangesproken. Wij kiezen dus voor een gemengd model waarin wij enerzijds de groothandelsmarkt zoveel mogelijk ruimte geven om in de bevoorradingszekerheid te voorzien, en anderzijds plannen wij een veiligheidsnet via de strategische reserves.

We moeten nagaan hoe we de markt zoveel mogelijk haar rol kunnen laten spelen in de bevoorradingszekerheid. Er zijn twee sporen: de gewone marktactoren en de netbeheerder. Aan de gewone marktactoren moeten zoveel mogelijk correcte prijsprikkels worden gegeven. Daartoe werd het onbalanstarief van 4.500 euro per MWh bepaald in het geval van activering van de strategische reserves bij structureel tekort. Die prijs van 4.500 euro mag niet worden vergeleken met de gewone marktprijs, maar wel met de gewone groothandelsprijs die wordt genoteerd wanneer de markt niet meer kan voldoen of haar limiet heeft bereikt. Die prijslimiet bedraagt 3.000 euro per MWh omdat de groothandelsmarkt zoveel mogelijk haar werk moet doen los van de strategische

prolonge. La fixation du prix de l'électricité dépendra encore de l'offre et de la demande, du prix des combustibles, de la capacité d'interconnexion et des conditions météorologiques.

01.06 Andreas Tirez (*en néerlandais*): Notre étude sur le marché belge de gros en situation de pénurie d'électricité et de déficit d'électricité est presque achevée.

Une part importante de la sécurité d'approvisionnement peut être assurée par un marché bien huilé et une gestion de réseau efficace. Toute modification doit être apportée graduellement.

Sur le marché de gros, seule l'énergie électrique peut être négociée car on n'y négocie pas des capacités de production. Ce marché assure en grande partie la sécurité d'approvisionnement mais présente – comme tous les marchés – des imperfections. La capacité ou l'incapacité de ce marché à assurer totalement la sécurité d'approvisionnement reste difficilement prévisible. C'est la raison pour laquelle il est impératif de prévoir un filet de sécurité et c'est bien pour répondre à cette nécessité impérieuse que les réserves stratégiques ont été mises en place. Ces réserves stratégiques sont une forme d'accroissement de capacité.

Il est possible d'évaluer chaque année si les réserves stratégiques répondent encore à une nécessité et quelle doit être leur volume. Si le marché de gros risque de ne pas pouvoir assurer la sécurité d'approvisionnement, les réserves peuvent être mises à contribution. Nous optons donc pour un modèle hybride dans lequel nous laissons d'une part autant de marge que possible au marché de gros et où nous prévoyons d'autre part un filet de sécurité par le biais des réserves stratégiques.

Nous devons essayer de voir comment nous pourrions faire en sorte que le marché joue autant que possible son rôle sur le plan de la sécurité d'approvisionnement. Deux pistes peuvent être suivies: les acteurs du marché habituels et le gestionnaire de réseau. Il convient de donner aux premiers autant d'incitants corrects que possible en termes de prix. À cette fin, le tarif de déséquilibre de 4 500 euros par MWh a été fixé en cas d'activation des réserves stratégiques dans l'hypothèse d'une pénurie structurelle. Ce prix de 4 500 euros ne peut être comparé au prix normal du marché mais une comparaison peut en revanche être établie avec le prix normal de gros qui est noté si le marché ne peut plus satisfaire aux besoins ou s'il a atteint sa limite. Ce prix limite s'élève à 3 000 euros par MWh

reserves. De strategische reserves mogen immers geen valabel alternatief zijn voor de marktactoren. Wanneer een marktactor in onevenwicht gaat en de facto een beroep doet op de strategische reserves, dan moet hij een prijs betalen die hoger ligt dan 3.000 euro per MWh. Als dat niet het geval zou zijn, dan zou de marktactor kunnen beslissen om niet aan te kopen en te wachten tot de strategische reserves worden geactiveerd en hij een lagere prijs zou betalen dan de maximale prijs op de energiemarkt.

Men zou kunnen beslissen om de prijs gewoon op 3.000 euro te bepalen, maar ook daar zeggen de huidige beperkingsregels voor de strategische reserves dat de activering daarvan alleen kan wanneer dat echt nodig is. Het kan dus ook zijn dat de activering die in *day ahead* kan gebeuren, tijdens de dag wordt geannuleerd.

Men moet dus een onevenwichtstarief hebben, als de strategische reserves terecht worden geactiveerd, dat significant hoger ligt dan de maximale prijs op de groothandelsmarkt, zijnde 3.000 euro. Het tarief van 4.500 euro werd bepaald in overleg met Elia, de CREG en de marktpartijen en werd door de CREG goedgekeurd. Dat tarief is noodzakelijk om een goede werking van de strategische reserves te garanderen, met zo weinig mogelijk interferentie met de groothandelsmarkt. Voordeel van het tarief van 4.500 euro is dat het de marktspelers prikkelt om zelf in hun evenwicht te voorzien en dus zelf de bevoorradingszekerheid zoveel mogelijk te verzorgen. Een evolutie naar zoveel mogelijk afschakelvermogen kan zelfs leiden tot een evolutie naar een vrijwillige, selectieve afschakeling in diverse zones.

Het tweede spoor is de netbeheerder, die voor zoveel mogelijk interconnectiecapaciteit moet zorgen. Elia stelt 3.500 MW commerciële importcapaciteit voor. Voor de CREG vormt dat geen garantie voor een optimaal gebruik van de interconnectie. De CREG wenst ook dat Elia dagelijks de overweging maakt om extra capaciteit op de *intraday*-basis toe te kennen. De importcapaciteit van 3.500 MW gaat over de twee commerciële elektrische grenzen, die met Frankrijk en die met Nederland. Met Frankrijk zijn er vijf luchtlijnen met een totale capaciteit van 5.451 MW. Het net moet de elektriciteitsstromen steeds kunnen vervoeren, ook als er onverwacht een netelement uitvalt. De reële stromen die dan nog kunnen worden vervoerd, is het zogenaamde

parce que le marché de gros doit remplir sa fonction autant que possible indépendamment des réserves stratégiques. Les réserves stratégiques ne sauraient en effet être une solution valable de substitution aux acteurs du marché. Si un acteur du marché se trouve dans une situation de déséquilibre et sollicite de facto les réserves stratégiques, il est tenu de payer un prix supérieur à 3 000 euros par MWh. S'il ne le fait pas, l'acteur du marché peut décider de ne pas procéder à un achat et d'attendre jusqu'à ce que les réserves stratégiques soient activées et jusqu'à qu'il paie un prix inférieur au prix maximum sur le marché de l'énergie.

On pourrait décider de fixer tout simplement le prix à 3 000 euros mais concernant cette éventualité également, les règles restrictives actuellement applicables aux réserves stratégiques prévoient qu'elles ne peuvent être activées que lorsque c'est vraiment nécessaire. Il se peut donc aussi que l'activation, qui peut intervenir un jour à l'avance, soit annulée en cours de journée.

Le tarif de déséquilibre, qui est appliqué lorsque les réserves stratégiques sont activées à juste titre, doit être nettement supérieur au prix maximum, de 3 000 euros, pratiqué sur le marché de gros. Le tarif de 4 500 euros, qui a été fixé en accord avec Elia, la CREG et les acteurs du marché, a été approuvé par la CREG. Ce tarif est nécessaire pour garantir le bon fonctionnement des réserves stratégiques, avec un minimum d'interférences avec le marché de gros. Le tarif de 4 500 euros présente l'avantage d'inciter les opérateurs à assurer eux-même leur équilibre et, dès lors, à veiller autant que possible à la sécurité d'approvisionnement. Une évolution vers une capacité de délestage maximum peut même mener à une évolution vers un délestage volontaire et sélectif dans différentes zones.

La deuxième piste est représentée par le gestionnaire de réseau, qui doit assurer une capacité d'interconnexion maximale. Elia propose une capacité d'importation commerciale de 3 500 MW. Pour la CREG, cela ne garantit pas une utilisation optimale de l'interconnexion. La CREG souhaite aussi qu'Elia envisage quotidiennement d'attribuer de la capacité supplémentaire sur la base *intraday*. La capacité d'importation de 3 500 MW porte sur les deux frontières électriques commerciales, avec la France et les Pays-Bas. Du côté français, nous avons cinq lignes d'une capacité totale de 5 451 MW. Le réseau doit toujours être en mesure de transporter les flux électriques, même si un élément du réseau devient brusquement inopérant. Les flux réels qu'il est encore possible de

N-1-criterium. In het geval van Frankrijk valt men dan terug op een theoretische N-1-capaciteit van ongeveer 3.900 MW.

Voor Nederland bedraagt de N-1 capaciteit 2.750 MW. Samengeteld komen we dus ruim boven 6.000 MW. Toch schuift Elia 'maar' 3.500 MW interconnectiecapaciteit naar voren voor de *day ahead*-markt. Voor ons is dat niet a priori een garantie op een optimaal gebruik, maar er zijn wel situaties waarin wij dat niveau kunnen aanvaarden. Elia moet immers op voorhand berekenen hoeveel stroom er doorheen het net gaat. Soms kan de stroom volledig uit Nederland komen, soms volledig uit Frankrijk, maar steeds moet Elia zorgen voor een veilige situatie.

Zelfs als men alle capaciteit zou importeren uit het noorden en de energie-uitwisseling tussen Nederland en België 3.500 megawatt zou bedragen, kan niet die hele capaciteit door de interconnectie met Nederland lopen. Een deel moet dan via Duitsland en Frankrijk naar België lopen. Het gaat hier om ongeveer 20 à 25 procent. Dat hangt af van de topologie van het net en van de plaats waar de energie effectief geproduceerd en geconsumeerd wordt.

Wanneer kan worden verwacht dat de capaciteit volledig uit het noorden komt, is 3.500 MW een terechte beperking die Elia oplegt aan de *day ahead*-markt. Elia moet die berekening wel dagelijks maken en kan niet zomaar 3.500 MW naar voren schuiven voor de volledige winter.

Bij het sluiten van de dagmarkt hebben de netbeheerders in heel Europa meer en nauwkeuriger informatie over hoe de stromen kunnen verdeeld worden zodat zij in principe minder veiligheidsmarges hoeven te nemen. Zij kennen dan de diverse posities en weten hoeveel elke prijszone netto wil importeren of exporteren. Op basis van de nieuwe informatie moeten zij de overweging maken of zij extra capaciteit aan de *intraday*-markt geven, wat kan bijdragen tot de bevoorradingszekerheid.

Voor een afschakeling worden eerst de strategische reserves geactiveerd voor ongeveer 850 MW. Als dat onvoldoende is, dan heeft Elia nog een *balancing reserve* van 800 MW. Pas wanneer de markt boven 1.650 MW onevenwicht gaat, wordt er afgeschakeld. Dan moet de markt ook reeds die prijsprikkel of het onevenwichtstarief van 4.500 euro betalen voor die 1.650 MW. Als er afgeschakeld

transporter dans ce cas constituent le critère N-1. Dans le cas de la France, nous retombons alors à une capacité théorique N-1 de 3 900 MW environ.

La capacité N-1 s'élève à 2 750 MW pour les Pays-Bas. L'addition des différentes capacités produit un résultat largement supérieur à 6 000 MW. Or pour le marché *day ahead*, Elia se contente de proposer 3 500 MW de capacité d'interconnexion, ce qui ne nous semble pas a priori garantir une utilisation optimale, même s'il existe des situations où nous pouvons nous satisfaire de ce niveau. La quantité d'électricité circulant dans le réseau doit en effet être calculée à l'avance par Elia. Il arrive que l'électricité provienne intégralement des Pays-Bas ou de France, mais quelle que soit la configuration, Elia doit garantir une situation sûre.

Même si la totalité de la capacité venait à être importée du nord et si les échanges d'énergie entre les Pays-Bas et la Belgique atteignaient 3 500 mégawatts, il serait impossible d'acheminer cette capacité uniquement par la voie de l'interconnexion avec les Pays-Bas. Une partie, qui représente environ 20 à 25 %, doit obligatoirement transiter par l'Allemagne et la France. Ces chiffres sont fonction de la topologie du réseau et du lieu où l'énergie est réellement produite et consommée.

La limitation de 3 500 MW imposée par Elia au marché *day ahead* est légitime si l'on considère que l'intégralité de la capacité proviendra du nord, mais Elia doit effectuer ce calcul quotidiennement et ne peut pas arrêter cette norme de 3 500 MW pour toute la durée de l'hiver.

À la clôture du marché du jour, les gestionnaires de réseau de toute l'Europe disposent d'informations plus complètes et plus précises sur la manière dont l'électricité peut être distribuée, ce qui réduit en principe les marges de sécurité qu'ils doivent prendre. Ils connaissent à ce moment les différentes positions et les quantités nettes que chacune des zones de prix souhaite importer ou exporter. Partant de ces informations actualisées, il leur reste à évaluer s'ils accordent une capacité supplémentaire au marché *intraday* ce qui peut contribuer à renforcer la sécurité d'approvisionnement.

Aux fins d'un délestage, les réserves stratégiques sont d'abord activées pour environ 850 MW. Si cela s'avère insuffisant, Elia dispose encore d'une *balancing reserve* (réserve équilibrante) de 800 MW. Ce n'est qu'en cas de déséquilibre du marché au-delà de 1 650 MW qu'on procède à un délestage. Dans ce cas, le marché est déjà tenu de payer ce prix incitatif ou le tarif de déséquilibre de

wordt in geval van schaarste, is er dus echt sprake van een groot onevenwicht.

01.07 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Het vraagstuk van de contracten en de aansprakelijkheid is complex: er zijn heel wat gesprekspartners en de operatoren hebben uiteenlopende contracten.

Eigenlijk zijn er twee types van contracten: de zogeheten gereguleerde contracten, die door de CREG worden goedgekeurd, en de niet-gereguleerde contracten.

In beide gevallen voorzien de contracten in aansprakelijkheidsbeperkende clausules (overmacht). Die clausules zijn algemeen gangbaar in de energiesector; over het algemeen bepalen ze precies in welke gevallen de aansprakelijkheid geldt en welke gevolgen eruit voortvloeien. Uiteindelijk zal, behoudens akkoord tussen de partijen, de rechter of een scheidsrechterlijk college uitspraak doen over de reikwijdte van die clausules.

Als er zich bij een operator een probleem voordoet (tekort, gebrekkig onderhoud of gebrek aan vooruitziendheid), kan hij dat probleem niet aanvoeren om zijn aansprakelijkheid af te wijzen. De andere actoren van de productieketen kunnen zich op grond van dat incident tegen die medecontractant keren.

Het geval van overmacht wordt dus niet voor de hele keten op dezelfde manier toegepast.

Een ander heikel punt is de zogenaamde hardshipclausule, die wordt toegepast wanneer de omstandigheden waarin de overeenkomsten werden gesloten, zijn gewijzigd. Ook de aansprakelijkheid van de contractanten kan daardoor worden gewijzigd.

De CREG beschikt over informatie voor de gereguleerde contracten, maar is niet bevoegd voor de andere soorten overeenkomsten. We zijn bereid deel te nemen aan een werkgroep die zich, met de marktspelers, zou buigen over alle contracten die in de onderscheiden fasen van de keten bestaan, want wij beschikken maar over een stukje van de informatie.

Indien men vaststelt dat er een wetswijziging nodig is, moet de overheid het initiatief nemen om zo een werkgroep op te richten. De CREG zal in dat geval de informatie waarover ze beschikt in verband met de contracten die ze goedkeurt, ter beschikking

4 500 euros pour ces 1 650 MW. Si l'on procède à un délestage en cas de pénurie, cela signifie qu'on se trouve vraiment confronté à un déséquilibre majeur.

01.07 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): La question des contrats et de la responsabilité est complexe: la chaîne d'interlocuteurs est fort longue et il y a des contrats différents entre les opérateurs.

En réalité, il y a deux types de contrats: ceux dits régulés, qui font l'objet d'une approbation par la CREG, et les contrats non régulés.

Régulés ou non, ces contrats prévoient des clauses limitatives de responsabilité (cas de force majeure). Ces clauses sont communes dans le secteur de l'énergie et, en général, détaillent précisément les cas admis et les conséquences qui en découlent. *In fine*, le juge ou les instances arbitrales vont trancher la portée de ces clauses, sauf accord entre les parties.

Si une cause survient (défiance, défaut d'entretien ou de prévoyance) dans le chef d'un opérateur, celui-ci ne pourra l'invoquer pour s'exonérer de sa propre responsabilité. Les autres acteurs de la chaîne pourront, eux, se prévaloir de cet événement vis-à-vis de ce cocontractant.

Le cas de force majeure ne s'applique donc pas à toute la chaîne de manière équivalente.

Une autre subtilité est la clause dite de changement de circonstances (*hardship*). Si les circonstances dans lesquelles ces contrats ont été passés ont changé, cela risque de modifier les responsabilités des contractants.

La CREG dispose d'informations sur les contrats régulés, mais n'a pas la compétence pour les autres types de contrats. Nous sommes disposés à participer à un groupe de travail pour analyser, avec les acteurs de marché, l'entièreté des contrats à travers la chaîne, puisque nous ne disposons que d'une petite partie de l'information.

Si l'on constate que cela doit faire l'objet d'une modification législative, que l'autorité publique prenne l'initiative de ce groupe de travail. La CREG mettra à disposition l'information dont elle dispose par rapport aux types de contrats qu'elle approuve,

stellen, evenals haar algemene juridische expertise.

Tot slot: de rol van de CREG in het afschakelplan zal beperkt zijn. De impact op de prijzen hangt af van het soort afnemer, het soort contract en de duur van de afschakeling.

Ik onderstreep de sleutelrol die elk van de betrokken actoren speelt (ARP's, DNB's, leveranciers en verbruikers) in het verzekeren van de continuïteit van de energievoorziening. De markt moet kunnen werken!

01.08 Bert Wollants (N-VA): De strategische reserve bedraagt dus 3.500 MW. Sommige bronnen zeggen dat dit structureel hoger kan. Klopt dat?

Speelt de N-1 tussen Duitsland en Frankrijk een rol bij het importeren van capaciteit?

De strategische reserve is noodzakelijk en eventueel worden uit dienst genomen centrales daaraan toegevoegd. Wat zou het effect zijn op de prijzen als die grotere volumes gedurende meerdere uren aangesproken zouden worden? Die stroom zou op de markt worden verhandeld aan 3.500 euro per MWh. Waar gaat de opbrengst daarvan heen?

Er is gesproken over het capaciteitsmechanisme Energy-Only bij ons, maar Frankrijk en Duitsland bereiden een capaciteitsmarkt voor. Moeten we ook in die richting denken of zijn we beter af met een strategische reserve die wij dan moeten 'oppompen' tot een zeker volume? Hoe gaat ons systeem eventueel samen met die capaciteitsmarkt?

Elia kan wat de capaciteit betreft, maar twee winters vooruit kijken. Kan de CREG langer vooruit kijken?

Zolang er geen congestie op de interconnecties is, zorgen de buitenlandse prijzen ervoor dat onze prijzen worden bijgesteld. Duitsland vreest vanaf 2017 problemen qua bevoorradingszekerheid. Ook met het systeem van de capaciteitsmarkt in Frankrijk dat volgend jaar in werking zou treden, zal er geen overcapaciteit zijn in de winter. Welke effecten moeten wij daarvan verwachten? Is de lijn die we nu zien, een trendlijn voor de volgende jaren?

01.09 Benoît Friart (MR): Het is niet de rol van de

de même que son expertise juridique générale.

Enfin, la CREG jouera un rôle limité dans le cadre du plan de délestage. L'impact sur les prix dépend du type de client, du type de contrat et de la durée de la situation.

J'insiste sur le rôle crucial de l'ensemble des acteurs (ARP, GRD, fournisseurs et consommateurs) en matière de sécurité d'approvisionnement. Il faut que le marché fonctionne!

01.08 Bert Wollants (N-VA): La réserve stratégique s'élève dès lors à 3 500 MW. D'aucuns affirment que d'un point de vue structurel, il est possible de l'augmenter. Ont-ils raison?

Le critère N-1 intervient-il dans le cadre de l'importation de capacité entre l'Allemagne et la France?

La réserve stratégique est nécessaire et elle serait éventuellement complétée par les centrales mises hors service. Quelle serait l'incidence sur les prix en cas de sollicitation, plusieurs heures durant, de ces volumes plus importants? Cette électricité serait commercialisée à 3 500 euros par MWh. Quelle serait l'affectation de ces recettes?

En Belgique, la mise en place du mécanisme de capacité Energy-Only a été évoquée, mais la France et l'Allemagne préparent un marché de capacité. Notre pays doit-il emprunter une voie analogue ou la solution d'une réserve stratégique à gonfler jusqu'à un certain volume est-elle préférable? Comment éventuellement concilier notre système et celui du marché de capacité?

En ce qui concerne la capacité, Elia ne peut faire de prévisions au-delà de deux hivers. La CREG peut-elle quant à elle faire des prévisions à un horizon plus lointain?

Tant que les interconnexions ne sont pas congestionnées, les prix étrangers induisent une correction de nos prix. L'Allemagne redoute des difficultés d'approvisionnement à partir de 2017. En outre, grâce au système du marché des capacités qui devrait commencer de fonctionner en France l'année prochaine, il n'y aura pas de surcapacité en hiver. À quels effets devons-nous nous attendre? L'évolution que nous observons actuellement sera-t-elle une tendance lourde au cours des prochaines années?

01.09 Benoît Friart (MR): Le rôle de la CREG

CREG om vergoedingen te bepalen of aansprakelijkheden vast te stellen, maar we kunnen ons wel vinden in uw voorstel om over die problematiek een denktank op te richten.

n'est pas de déterminer les indemnités ni les responsabilités, mais nous sommes sensibles à votre proposition de créer un groupe de réflexion sur cette problématique.

Zal de strategische reserve volstaan wanneer er zich een stroomtekort voordoet?

La réserve stratégique sera-t-elle suffisante pour faire face à un cas de pénurie?

Is ons land voldoende gewapend op het stuk van de interconnectiviteit? U stelt de uitspraken van Elia over de import vanuit Nederland en Frankrijk blijkbaar ter discussie.

En ce qui concerne l'interconnectivité, le pays est-il suffisamment armé? Vous semblez mettre en doute ce qu'Elia disait au sujet de l'importation des Pays-Bas et de la France.

We zagen hoe de elektriciteitsprijzen evolueren. Gisteren was er tijdens de hoorzittingen sprake van een winstmarge van 5 procent van de omzet. Hoe kan men – in het licht van dergelijke prijschommelingen – een winstmarge bepalen?

On a vu l'évolution des cours. Hier, lors des auditions, une marge bénéficiaire de 0,5 % du chiffre d'affaires fut évoquée. Avec des prix aussi volatiles, comment peut-on définir une marge?

Volgens u zouden de prijzen min of meer stabiel blijven, met een lichte stijging volgend jaar. Ik deel uw optimisme niet: we weten immers niet hoe het volgend jaar met Doel 2 en 3, met Tihange 3 en met Doel 4 gesteld zal zijn!

Vous semblez dire que les prix seraient plus ou moins stables avec une petite augmentation l'année prochaine. Je ne partage pas votre optimisme: on ne sait pas où en seront Doel II et III, Tihange III et Doel IV l'an prochain!

01.10 Leen Dierick (CD&V): De wettelijke bevoegdheid van de CREG is vrij beperkt inzake bevoorradingszekerheid en het afschakelplan. Heeft zij na 2003 vrijwillig expertise ter beschikking gesteld? Aan welke werkgroepen heeft zij actief deelgenomen om de bevoorradingszekerheid in kaart te brengen? Welke adviezen heeft zij gegeven?

01.10 Leen Dierick (CD&V): En matière de sécurité d'approvisionnement et de plan de délestage, les compétences légales de la CREG ne sont pas très étendues. A-t-elle, depuis 2003, proposé volontairement son expertise en la matière? À quels groupes de travail a-t-elle activement participé pour dresser la carte de la sécurité d'approvisionnement? Quels avis a-t-elle formulés?

De CREG heeft geen wettelijke bevoegdheid om een advies te geven over cabines die afgeschakeld zullen worden, maar kan zij vrijwillig advies uitbrengen?

La loi n'accorde aucune compétence consultative à la CREG dans le choix des cabines qui subiront un délestage, mais peut-elle néanmoins formuler une recommandation?

De CREG heeft wel een wettelijke bevoegdheid inzake de strategische reserve. Twee centrales willen zich bij die strategische reserve aansluiten. De CREG zou tegen 31 augustus moeten adviseren of de prijzen van de offertes al dan niet manifest onredelijk zijn. Heeft men deze timing gerespecteerd? Kan men het advies toelichten? Het is heel belangrijk om te weten of de strategische reserve op 1 november van start kan gaan.

La CREG dispose en revanche de compétences légales en matière de réserve stratégique. Deux centrales souhaitent s'associer à la constitution de celle-ci. La CREG devait se prononcer pour le 31 août sur les offres et statuer sur le caractère raisonnable ou non de leurs prix. Le calendrier a-t-il été respecté et est-il possible de commenter l'avis formulé? Il est en effet essentiel de savoir si la réserve stratégique peut être activée le 1^{er} novembre.

Normaal gesproken wordt de strategische reserve voor drie jaar vastgelegd, maar in de presentatie werd gezegd dat Elia eigenlijk elk jaar opnieuw moet evalueren of er een strategische reserve aangelegd moet worden. Gelden de nu ingediende offertes sowieso voor drie jaar? Kunnen de contracten al dan niet binnen de drie jaar opgezegd

La réserve stratégique est généralement arrêtée pour trois ans, mais l'exposé présenté affirme qu'Elia doit en réalité réévaluer chaque année l'opportunité de la constitution de celle-ci. La validité des offres soumises est-elle en tout cas de trois ans? Ces contrats peuvent-ils ou non être résiliés au cours de cette période?

worden?

Er is maar 850 MW strategische reserve. Een andere mogelijkheid is meer vraagsturing. Wat vindt de CREG? Wat is het potentieel? Welke factoren spelen een rol om de importcapaciteit te verhogen of te verlagen?

La réserve stratégique ne s'élève qu'à 850 MW. Une autre possibilité consiste à gérer davantage la demande. Que pense la CREG? Quel est le potentiel? Quels facteurs interviennent dans l'augmentation ou la réduction de la capacité d'importation?

01.11 Vincent Van Quickenborne (Open Vld): In de mate dat men erin slaagt om bedrijven ervan te overtuigen om afschakelbaar vermogen in te lassen, kan men het risico van afschakeling verminderen. Wat zijn de drempels om meer schakelbaar vermogen te hebben? Hoe komt het dat de tender maar 100 MW heeft opgeleverd op het niveau van de transmissie van de hoogspanning?

01.11 Vincent Van Quickenborne (Open Vld): Le risque de délestage peut être réduit dans la mesure où l'on parvient à convaincre les entreprises à ajouter de la capacité susceptible d'être interrompue. Quels sont les seuils en matière de capacité réglable? Pourquoi l'appel d'offres n'a-t-il fourni que 100 MW au niveau de la transmission de la haute tension?

Als men de tendens van de VS – waar men al veel verder staat op het vlak van vraagbeheersing – naar hier doortrekt, zou er een potentieel van 500 MW op het niveau van het distributienet zijn. Wat is de inschatting van de CREG?

En transposant chez nous la tendance observée aux États-Unis – où la gestion de la demande est déjà beaucoup plus avancée – nous obtiendrions un potentiel de 500 MW au niveau du réseau de distribution. Quelle est l'évaluation de la CREG?

FEBEG sprak van een vraagbeheersing en afschakelbaar vermogen dat kan oplopen tot 2.000 MW. Volgens geruchten zouden de aggregatoren ongeveer 600 MW verzameld hebben in ons land. Is dat cijfer juist of valt dat niet te bevestigen?

La FEBEG a parlé d'une maîtrise de la demande et d'une capacité délestable pouvant atteindre 2 000 MW. Des rumeurs laissent entendre que les agrégateurs auraient réuni quelque 600 MW dans notre pays. Ce chiffre est-il exact ou n'est-il pas confirmé?

01.12 Karin Temmerman (sp.a): Wat zijn nu juist de criteria van dit afschakelplan? Wij begrijpen nog steeds niet waarom de Gentse haven erin zit. Kan dit wel zo vaag blijven in de wetgeving? Zouden wij dit niet regelmatig moeten kunnen evalueren? Zou men ook de CREG daar niet bij moeten betrekken?

01.12 Karin Temmerman (sp.a): Quels sont en définitive les critères de ce plan de délestage? Nous ne comprenons toujours pas pourquoi le port de Gand y figure. Les choses peuvent-elles rester aussi vagues dans le cadre de la législation? Ne devrions-nous pas pouvoir évaluer les choses plus régulièrement? Ne faudrait-il pas y associer aussi la CREG?

Zou men niet beter kijken hoe de interconnectie verbeterd kan worden, zodat de prijschommelingen tussen de verschillende landen verkleinen?

Ne faudrait-il pas plutôt voir comment améliorer l'interconnexion, afin que les fluctuations de prix entre les différents pays se réduisent?

Ik kijk uit naar de aangekondigde studie over de prijsevolutie bij een mogelijk stroomtekort.

J'attends avec intérêt l'étude annoncée sur l'évolution des prix en cas de pénurie d'électricité.

Bij het onevenwichtstarief komt 4.500 euro inderdaad niet uit de lucht vallen. Het is omdat de markt op dat moment niet werkt, dat die prijs naar voren wordt geschoven.

Le montant de 4 500 euros dans le tarif de déséquilibre n'a pas été inventé. C'est parce que le marché ne fonctionne pas à ce moment-là qu'on avance ce prix.

De importcapaciteit zou hoger kunnen, zeker via import vanuit Nederland. Ik begrijp eigenlijk niet waarom dit niet zou kunnen.

La capacité d'importation pourrait être plus importante, certainement par le biais d'importation depuis les Pays-Bas. Je ne comprends pas en fait pourquoi ce ne serait pas possible.

De kwestie van de verantwoordelijkheid zal een juridisch kluwen worden tussen vele actoren. Iedereen moet inderdaad zijn verantwoordelijkheid nu opnemen om niet tot afschakelen te komen, maar we moeten ook durven zeggen dat in het verleden niet iedereen zijn verantwoordelijkheid heeft opgenomen.

De markt functioneert niet. Ik ben het er niet mee eens dat iedereen verantwoordelijk is voor het niet functioneren van de markt vandaag.

01.13 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): U laat zien dat de prijzen door de verminderde beschikbaarheid van de productie-eenheden omhoog worden gestuwd. Dat is een eerste duidelijke bewijs van de verantwoordelijkheid van diegenen die de eenheden op de markt moeten aanbieden.

Uw advies over het ministerieel besluit van 2003 werd niet online gezet, omdat de adviezen pas sinds 2004 worden gepubliceerd. Kunt u ons dat advies bezorgen?

U zegt dat uw rol inzake het uitbrengen van adviezen met betrekking tot het afschakelplan beperkt is. Hebt u advies uitgebracht over de interne reddingsprocedure? U hebt dat document – net als ik – bij Elia opgevraagd, en bestempelt die procedure als het "echte" afschakelplan, maar we hebben er nog altijd geen kopie van gekregen.

Ik zie dat u nee schudt.

Met betrekking tot de aansprakelijkheid zegt u, in tegenstelling tot de indruk die we gisteren kregen – "niemand is verantwoordelijk, de verantwoordelijkheid is verspreid" – dat het weliswaar een complex vraagstuk is, omdat er sprake is van een productieketen, maar dat men daarom nog niet in de onmogelijkheid verkeert om uit te maken wie verantwoordelijk of zelfs aansprakelijk is.

Kunt u ons een schriftelijk document bezorgen waarin u het juridische kader voor de aansprakelijkheid duidelijk uiteenzet?

U zou uw oproep om een werkgroep op te richten bij de staatssecretaris moeten aankaarten. Was u bij de rondetafels betrokken? Ook de sprekers van gisteren lieten verstaan dat dat wenselijk zou zijn.

De invoercapaciteit is inderdaad niet gegarandeerd.

La question de la responsabilité va déboucher sur un imbroglio juridique entre de nombreux acteurs. Chacun doit en effet assumer sa responsabilité maintenant pour éviter le délestage mais nous devons oser dire que chacun ne l'a pas nécessairement fait par le passé.

Le marché ne fonctionne pas. Je ne suis pas d'accord pour dire que chacun est responsable du non-fonctionnement du marché aujourd'hui.

01.13 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Vous nous montrez que les prix sont poussés à la hausse par la diminution des disponibilités des unités de production. Voilà un premier élément limpide en rapport avec les responsabilités de ceux qui ont l'obligation de mettre ces unités sur le marché.

Votre avis sur l'arrêté ministériel de 2003 n'a pas été publié sur la toile car les avis ne sont publiés qu'à partir de 2004. Pourriez-vous nous le transmettre?

Vous nous dites que votre rôle est limité en matière d'avis à rendre sur le plan de délestage. En avez-vous rendu un sur le document relatif à la procédure interne de sauvegarde, que vous avez – et que j'ai – demandé à Elia, et qui est décrit par vous comme le "véritable" plan de délestage, mais dont nous n'avons toujours pas réussi à obtenir copie?

Je vois que vous répondez par la négative.

Quant aux responsabilités, contrairement à l'impression qui pouvait se dégager hier – "personne n'est responsable, les responsabilités sont diluées" – vous dites que, certes, la question est complexe, que l'on est en présence d'une chaîne, mais que ce n'est pas pour autant qu'on ne peut pas désigner de responsables.

Serait-il possible d'obtenir de votre part un document écrit exposant clairement le cadre juridique dans lequel les responsabilités peuvent être analysées?

Il faudrait relayer auprès de la secrétaire d'État votre appel à la création d'un groupe de travail. Avez-vous été associés à des tables rondes? Hier, les intervenants faisaient également un appel du pied en ce sens.

La capacité d'importation n'est effectivement pas

Uw becijferde evaluatie stelt het door Elia genoemde cijfer van 3.500 MW ernstig ter discussie. Nochtans worden op grond daarvan maatregelen genomen, zoals een afschakeling.

We moeten zeker zijn dat een wat complexe berekening niets verheimelijkt, wat we met uw hulp zouden kunnen achterhalen.

In uw advies van 22 mei 2014 oordeelt u dat het voorstel van Elia niet overeenstemt met het wettelijke kader. In 2010 had de CREG al een gelijkkluidend advies uitgebracht, waartegen Elia gerechtelijke stappen heeft ondernomen. Het hof van beroep heeft toen alle argumenten van Elia van tafel geveegd.

Kunt u Elia niet vragen een en ander te bespoedigen? In uw advies worden er 8 voorwaarden opgesomd die tegen 15 augustus moesten zijn vervuld. Werden die voorwaarden inmiddels vervuld?

In uw advies kunnen we lezen dat de methode voor de berekening van de capaciteit aan de Belgische grenzen voorrang geeft aan interne uitwisselingen, die *de facto* worden aanvaard, in tegenstelling tot grensoverschrijdende uitwisselingen, die *ex ante* beperkt zijn tot de landsgrenzen.

De CREG is van oordeel dat de voorgestelde methode discriminerend werkt voor de grensoverschrijdende handel in elektriciteit in de regio. Een afschakeling had overbodig kunnen zijn indien men de interne en externe handel optimaal op elkaar had afgestemd.

Nog volgens de CREG is een beperking van de importcapaciteit van ons land tot 3.000 MWh niet gerechtvaardigd door redenen die verband houden met de dynamiek van de stabiliteit van het systeem.

Met welke raming moet er rekening worden gehouden? In het advies van de CREG lezen we dat conform het ontwikkelingsplan voor het net 2003-2010 en 2005-2012 België in staat zou moeten zijn 3.700 MWh in te voeren met ingang van 2008. In studies van Elia wordt gewag gemaakt van 4.700 MWh. Van welk cijfer mogen we uitgaan op grond van de door u gehanteerde methode?

Ik begrijp niet hoe u van het totaal tot het theoretische totaal N-1 komt. Gaat het om een berekening van de CREG of van Elia?

De CREG vroeg dat Elia tegen 15 augustus een nieuw voorstel zou voorleggen. Hoe staat het daarmee? Hoe staat het met het

une garantie. Mais votre évaluation chiffrée met fortement en question le chiffre de 3 500 MW avancé par Elia. Or c'est sur cette base que des mesures de type délestage pourraient être prises.

Il faut être certain qu'il n'y a rien de caché dans un calcul un peu complexe, qu'on pourrait mettre au jour grâce à votre aide.

Dans votre avis du 22 mai 2014, vous estimiez que la proposition d'Elia n'était pas conforme au cadre légal. En 2010, la CREG avait déjà remis un avis en ce sens, qui avait été attaqué en justice par Elia. La Cour d'appel avait alors rejeté chacun des éléments mis en exergue par Elia.

N'y a-t-il pas moyen de demander à Elia d'accélérer les choses? Votre avis fixait huit conditions qui devaient être remplies pour le 15 août. Ces conditions ont-elles été remplies?

On lit dans votre avis que la méthode de calcul de la capacité proposée aux frontières belges privilégie les échanges internes, qui sont *de facto* acceptés, contrairement aux échanges transfrontaliers qui sont limités *ex ante* aux frontières.

La CREG estime que la méthode proposée discrimine les échanges transfrontaliers au sein de la région. Un délestage aurait peut-être été inutile si l'on avait optimisé l'interne avec l'externe.

Selon la CREG, une limitation à 3 000 MWh de la capacité d'importation de la Belgique ne se justifie pas pour des raisons liées à la dynamique de la stabilité du système.

Quelle est selon vous l'estimation à prendre en considération? Votre avis rappelle que conformément aux plans de développement du réseau 2003-2010 et 2005-2012, la Belgique devrait être capable d'importer 3 700 MWh dès 2008. Des études entreprises par Elia porteraient cette capacité à 4 700 MWh. Quel chiffre pouvons-nous utiliser selon votre méthodologie?

Je ne vois pas comment vous passez du total au total théorique N-1. Ce calcul vous est-il propre ou est-ce un calcul d'Elia?

Vous avez plaidé pour qu'Elia vous remette une nouvelle proposition le 15 août. Où cela en est-il? Où en est le plan de renforcement des capacités

capaciteitsvergrotingsplan waarvan sprake was in uw advies? évoqué dans votre avis?

Moet de CREG advies uitbrengen over de probabilistische schatting? Heeft zij op dat vlak in de toekomst geen rol te vervullen?

La CREG doit-elle remettre un avis sur l'estimation probabiliste? N'a-t-elle pas là un rôle à jouer à l'avenir?

Hoe staat het met uw werkzaamheden betreffende de versterkte omkadering in geval van een definitieve of voorlopige sluiting? Hoe kan worden vermeden dat operatoren hun centrales zouden willen sluiten, omdat het juridische kader dat de CREG ingesteld wil zien nog niet is geïmplementeerd? Tekorten doen de prijzen stijgen, hetgeen sommigen wellicht goed uitkomt.

Où en sont vos travaux concernant l'encadrement renforcé lorsqu'il y a annonce de fermeture temporaire ou définitive? Comment éviter que des opérateurs ne soient tentés de fermer des centrales, parce que le cadre juridique que la CREG appelle de ses vœux n'est pas encore mis en place? La pénurie fait monter les prix, ce qui peut intéresser certains.

01.14 Vanessa Matz (cdH): Ik wil de vertegenwoordigers van de CREG bedanken, omdat zij tijdens hun uiteenzettingen man en paard hebben genoemd, hetgeen in de hoorzitting van gisteren niet het geval was.

01.14 Vanessa Matz (cdH): Je remercie les représentants de la CREG pour leurs exposés sans langue de bois, contrairement aux auditions d'hier.

Waarom beschikt Elia volgens u, los van de vermelde technische problemen, niet over de capaciteit om meer in te voeren dan 3.500 MW? Er wordt al sinds 2012 aan de alarmbel getrokken. Waarom schenkt men bij Elia niet meer aandacht aan mogelijke investeringen?

Selon vous, pour quelles raisons, au-delà de problèmes techniques invoqués, Elia n'a-t-elle pas la capacité de proposer plus que 3 500 MW? Des sonnettes d'alarmes sont tirées depuis 2012. Pourquoi n'y a-t-il pas, de la part d'Elia, une plus grande sensibilisation à des investissements éventuels?

Ik heb de indruk dat er voortdurend andere cijfers worden meegedeeld met betrekking tot de strategische reserve en de capaciteit voor de komende winter. Ik blijf voorts ook nog met vragen zitten voor wat de middellange en lange termijn betreft.

J'ai l'impression qu'on nous communique sans cesse des chiffres différents concernant la réserve stratégique et les capacités pour cet hiver. Concernant le moyen et le long terme, je n'y vois pas encore clair non plus.

Ik ben blij dat u een stap verder bent gegaan op het stuk van aansprakelijkheden.

Quant à la responsabilité, je vous remercie d'avoir franchi un pas supplémentaire.

Als er een afschakelplan in werking zou treden, zal er schade zijn en dat zal aanleiding geven tot het betalen van schadevergoedingen.

Si un plan de délestage est mis en œuvre, des dégâts seront causés, qui entraîneront des dédommagements.

01.15 Aldo Carcaci (PP): Hebben wij garanties voor de invoer uit de buurlanden, inzonderheid Frankrijk? Ik heb Elia die vraag gesteld, maar ik heb geen antwoord gekregen. In een strenge winter zal de binnenlandse vraag in die landen sowieso groter zijn!

01.15 Aldo Carcaci (PP): Avons-nous des garanties pour les importations des pays voisins, en particulier de la France? J'ai posé la question à Elia, en vain. En cas d'hiver rigoureux, ces pays auront davantage de besoins pour leur consommation propre!

01.16 Karine Lalieux (PS): Als ik het goed begrepen heb, zal het gemakkelijker zijn om de noodzakelijke interconnectiecapaciteit te verhogen met het Nederlandse net, bij een sluiting van Doel 1 en Doel 2. Maar het is niet alleen zaak om kabels te trekken, we moeten ook de capaciteit hebben om stroom aan te kopen! Zullen wij die hebben? Zal die

01.16 Karine Lalieux (PS): Si j'ai bien compris, la nécessaire augmentation de la capacité d'interconnexion est plus facile à réaliser avec les Pays-Bas et en fermant Doel I et II. Mais il n'y a pas que les câbles, il faut aussi la capacité d'acheter! L'aurons-nous? Pourra-t-elle être augmentée si nécessaire?

capaciteit indien nodig opgetrokken kunnen worden?

Kan men snel overgaan tot de investeringen die onze interconnectiecapaciteit moeten verhogen?

In het model waarvoor wordt gepleit wordt er een strategische reserve aangelegd ten opzichte van de huidige situatie. Passen onze buurlanden dat gemengd model toe of beschikken zij liever altijd over een hogere productiecapaciteit om geen strategische reserve te moeten aanleggen?

Is de prijsstijging vanaf midden 2012 te wijten aan het feit dat de markt niet meer in staat was aan de interconnecties tegemoet te komen? De situatie was toen niet zo gespannen als nu, maar hoe zullen we er de komende winter voor staan?

Wat de werkgroep betreft, zijn wij vragende partij. De CREG en haar begroting ressorteren nu onder het Parlement. Wij zullen zien hoe zij al die contracten kan analyseren om vooruitgang te kunnen boeken in het aansprakelijkheidsdossier. In voorkomend geval zal er een ander wettelijk kader moeten worden aangenomen.

Wij zullen onze rol als parlements lid vervullen.

01.17 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Wij zullen onze antwoorden per thema geven.

01.18 Andreas Tirez (*Nederlands*): Inzake de interconnectiecapaciteit is het niet aan de CREG om te bepalen hoeveel capaciteit aan de markt moet worden gegeven. Dat is een verantwoordelijkheid van de netbeheerder. De CREG gaat alleen na of de bestaande methodes goed zijn.

De CREG heeft tot nog toe geen enkele methode goedgekeurd. Wel zijn de methodes die werden voorgesteld, toegestaan omdat de methode die Elia gebruikt, ook wordt gebruikt in Nederland en Frankrijk, de landen waarmee wij interconnectie hebben. Het is niet aan de CREG om de methoden die daar worden gebruikt goed dan wel af te keuren.

In mei 2014 hebben wij een ontwerpbeslissing goedgekeurd voor twaalf maanden mits een aantal voorwaarden worden vervuld. Dat is nog niet gebeurd. Wij hebben gekozen voor twaalf maanden omdat we verwachten dat bij de aangekondigde nieuwe berekeningsmethode voor de Centraal-West-Europese regio een *flow based market*-koppeling zal worden ingevoerd. Dat moest eigenlijk

Les investissements destinés à augmenter notre capacité d'interconnexion pourront-ils être réalisés rapidement?

Le modèle prôné consiste donc en l'existence d'une réserve stratégique avec la situation actuelle. Les pays environnants suivent-ils ce modèle mixte ou bien préfèrent-ils avoir toujours une capacité de production supérieure pour ne pas devoir faire de réserve stratégique?

Si le prix a augmenté à partir de mi-2012, est-ce parce que le marché ne pouvait plus répondre aux interconnexions? La situation n'était pas aussi tendue que maintenant; qu'en est-il pour cet hiver?

Concernant le groupe de travail, nous sommes preneurs. La CREG et son budget dépendent maintenant du Parlement; nous verrons comment elle pourra analyser tous ces contrats afin d'avancer sur la question de la responsabilité. Le cas échéant, il faudra adopter un autre cadre légal.

Nous assumerons notre tâche de parlementaires.

01.17 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Nous regrouperons nos réponses par thèmes.

01.18 Andreas Tirez (*en néerlandais*): En ce qui concerne la capacité d'interconnexion, ce n'est pas à la CREG mais au gestionnaire du réseau de déterminer la capacité à allouer au marché. La CREG se contente de vérifier la correction des modèles appliqués.

À ce jour, aucune méthode n'a été validée par la CREG. Les méthodes proposées sont admises car la méthode appliquée par Elia l'est également aux Pays-Bas et en France, nos partenaires dans le domaine de l'interconnexion. Il n'appartient pas à la CREG d'approuver ou de rejeter les méthodes appliquées dans ces pays.

Moyennant le respect de certaines conditions qui ne sont pour l'heure pas remplies, nous avons adopté un projet de décision pour une durée de douze mois. Nous avons opté pour cette durée, car il est très probable que l'option du couplage de marché *flow-based* soit introduite lors de l'annonce de la nouvelle méthode de calcul pour la région de l'Europe du Centre-Ouest. Ces dispositions étaient

al in 2009 gebeuren, maar door technische problemen wordt de nieuwe berekeningsmethode steeds uitgesteld. Als de *flow based market*-koppeling er toch niet komt, dan kan de huidige ATC-methode opnieuw worden geëvalueerd.

Een van de voorwaarden die moeten worden vervuld, gaat over *intraday*. Nogmaals, de CREG beslist niet hoeveel capaciteit er moet worden gegeven aan de markt, zij bekijkt enkel de methode die Elia voorstelt.

Een andere voorwaarde heeft betrekking op de *loop flows*, de stromen die worden gegenereerd door energie-uitwisseling. Niet elke fysieke stroom valt immers samen met het commerciële pad. Als België 3.500 MW stroom koopt in Nederland, gaat een deel daarvan via het commerciële pad en een deel via Duitsland en Frankrijk. Dat is inherent aan energie-uitwisseling en is op zich geen probleem. Wel vindt de CREG dat er een discriminatie is omdat de grote prijszones – en dat zijn niet België of Nederland – bevoordeeld zijn.

Hoeveel extra capaciteit er zo kan zijn, moet dag per dag worden bekeken. Diverse elementen spelen daarin een rol, zoals de intermitterende productie en de consumptie.

Het is bovendien zo dat, ook als er energie tussen Duitsland en Frankrijk wordt uitgewisseld, er bepaalde stromen door ons net gaan. Daarvoor moeten wij marges nemen. Het is niet aan de CREG om die marges te bepalen, maar wel om na te gaan of de methodes om die marges te bepalen, correct zijn.

Momenteel is er 3.000 MW aan nucleaire capaciteit onbeschikbaar. Vorige winter was dat 2.000 MW. Elia vreesde toen voor de spanningsstabiliteit. Als een land veel elektriciteit invoert kan de spanning immers dalen door het vervoer van grote energiestromen over lange afstanden. Uit onze analyse is toen echter gebleken dat er pas risico's optreden voor de spanningsstabiliteit als de importniveaus boven de 3.500 MW stijgen.

In verband met de ontwikkelingsplannen, waar een capaciteit van 4.700 MW werd vooropgesteld, hebben wij erop gewezen dat er rekening moet worden gehouden met een veranderde context. Zo is er veel meer intermitterende en dus onzekere productie bijgekomen, niet alleen bij ons, maar ook in Nederland en Duitsland. Dat zou een argument kunnen zijn om meer marges te nemen.

en réalité déjà attendues en 2009, mais l'annonce de la nouvelle méthode de calcul est systématiquement reportée en raison de problèmes techniques. L'actuel modèle ATC pourrait être réévalué en cas d'abandon définitif du couplage de marché *flow-based*.

Une des conditions qui doit être remplie concerne l'*intraday*. Je le répète, la CREG ne décide pas quelle capacité doit être donnée au marché. Elle considère uniquement la méthode proposée par Elia.

Une autre condition a trait aux *loop flows*, les flux générés par l'échange d'énergie. En effet, tous les flux physiques ne coïncident pas avec le cheminement commercial. Lorsque la Belgique achète 3 500 MW aux Pays-Bas, une partie emprunte la voie commerciale et une partie passe par l'Allemagne et la France. C'est inhérent à l'échange d'énergie et, en soi, ce n'est pas un problème. La CREG considère toutefois qu'il y a une discrimination parce que les grandes zones de prix – ce qui n'est pas le cas de la Belgique et des Pays-Bas – sont avantagées.

Il faut déterminer au jour le jour quelle capacité supplémentaire il peut y avoir. Plusieurs éléments interviennent, comme la production intermittente et la consommation.

En outre, même si des échanges ont lieu entre l'Allemagne et la France, certains flux passent par notre réseau. Nous devons prendre pour cela des marges qu'il n'appartient pas à la CREG de fixer. Cette dernière doit vérifier si les méthodes utilisées pour fixer ces marges sont correctes.

Actuellement, 3 000 MW de capacité nucléaire sont indisponibles contre 2 000 MW l'hiver dernier. À l'époque, Elia s'inquiétait pour la stabilité de la tension. Lorsqu'un pays importe beaucoup d'électricité, la tension peut en effet chuter à la suite du transport de grands flux d'énergie sur de grandes distances. Il est toutefois ressorti de notre analyse, à l'époque, que la stabilité de tension n'est menacée que si les niveaux d'importation dépassent les 3 500 MW.

Concernant les plans de développement, qui présupposent une capacité de 4 700 MW, nous avons souligné qu'il faut tenir compte d'un contexte modifié. Ainsi, la production intermittente et dès lors incertaine est devenue nettement plus importante, non seulement chez nous mais aussi aux Pays-Bas et en Allemagne. Cela pourrait plaider en faveur de marges plus importantes.

Voor de Nederlandse interconnectiecapaciteit moet er niet worden gekeken naar het aantal luchtlijnen, maar naar het aantal dwarsregeltransformatoren of PST's waar de stroom doorheen moet. Wij hebben drie PST's met een vermogen van ongeveer 1.350 MW, maal twee is dat dus 2.700 MW. De theoretische importcapaciteit N-1 via Nederland is berekend op het wegvallen van één PST.

01.19 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Dit is dus een theoretische oefening, gesteld dat er een PST zou wegvallen, voor Frankrijk enerzijds, en voor Nederland anderzijds.

01.20 Andreas Tirez (*Nederlands*): Elia past het N-1-criterium toe op elke grens, wat volgens mij een goede praktijk is. Als er één element uitvalt, verandert immers ook de topologie van het net, waardoor er effectief een andere verdeling van de stromen komt. Maar dat zijn analyses die Elia moet maken.

We willen een controleerbare schaarste of tekort, met uitvoering van het afschakelplan, vermijden, maar we willen zeker geen totale black-out. Aangezien alles op het net onvoorzien heel snel kan gaan, vragen wij voorzichtigheid van de netbeheerder. Dat is ook zijn rol.

01.21 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Zelfs bij N-1 blijven we boven de 3.500 MW ...

01.22 Andreas Tirez (*Nederlands*): Bij een 'mooie' stroomverdeling over beide grenzen, zou er 6.500 MW kunnen worden ingevoerd, maar dan volgen er spanningsproblemen. Bovendien moet Elia de terbeschikkingstelling aan de markt uitvoeren voor het kan weten hoe de uitwisselingen van energie gebeurd zijn op de dagmarkt. Dat is zoals het verhaal van de kip en het ei. De stroom kan bijvoorbeeld commercieel van over de noordgrens komen, maar fysiek van over de zuidgrens. Elia bezit wel nog andere elementen om de stromen te sturen. Onze studie gaat hier dieper op in.

De **voorzitster**: Ik dank u voor uw poging om die situatie uit te leggen. Tot besluit kunnen we stellen dat de interconnectiecapaciteit versterkt en dat er aan onze grenzen geïnvesteerd moet worden. We zullen informatievergaderingen moeten beleggen – los van de urgentie van de situatie – met de CREG, Elia en andere actoren, om de technische moeilijkheid goed te kunnen bevatten.

Pour la capacité d'interconnexion néerlandaise, il ne faut pas tenir compte du nombre de lignes mais bien du nombre de transformateurs déphaseurs ou PST par lesquels le courant doit passer. Nous avons trois PST d'une capacité d'environ 1 350 MW, ce qui donne 2 700 MW si on multiplie ce chiffre par deux. La capacité d'importation théorique N-1 via les Pays-Bas est calculée en fonction de l'indisponibilité d'un PST.

01.19 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Il s'agit donc d'un exercice théorique, dans l'hypothèse où un PST sauterait, par rapport à la France d'un côté, des Pays-Bas de l'autre.

01.20 Andreas Tirez (*en néerlandais*): Elia applique le critère N-1 à chaque frontière et je n'ai rien à objecter à cette pratique. La défaillance d'un seul élément suffit en effet pour modifier la topologie du réseau et entraîner un changement de la distribution des flux. Ces analyses doivent néanmoins être effectuées par Elia.

Nous ne voulons certes pas devoir arriver à l'activation du plan de délestage pour organiser une pénurie ou un déficit contrôlable, mais notre souci principal est d'éviter le black out complet. La situation pouvant évoluer très rapidement et de manière inopinée sur le réseau, nous demandons au gestionnaire de réseau, dont c'est le rôle, d'être prudent.

01.21 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Même en N-1, on reste au-dessus des 3 500 MW ...

01.22 Andreas Tirez (*en néerlandais*): Avec une "belle" répartition d'électricité entre les deux frontières, on pourrait importer 6 500 MW mais on serait alors confronté à des problèmes de tension. De plus, Elia doit exécuter la mise à disposition du marché avant qu'elle puisse savoir comment se sont déroulés les échanges d'énergie sur le marché du jour. C'est un peu l'histoire de la poule et de l'œuf. L'électricité peut, par exemple, provenir commercialement de la frontière nord mais physiquement de la frontière sud. Elia est toutefois en possession d'autres éléments qui lui permettent de piloter les flux. Notre étude consacre à cet aspect un chapitre plus fouillé.

La **présidente**: Merci d'essayer d'expliquer cette situation. En conclusion, il faut renforcer les capacités d'interconnexion et investir à nos frontières. Nous devons organiser des sessions d'information, hors de l'urgence, avec la CREG, Elia et d'autres, pour comprendre dans le détail les enjeux techniques.

Er is de technische invoercapaciteit, maar er is ook de mogelijkheid om stroom aan te komen. Dat is iets anders.

01.23 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Gesteld dat België er al voor zou pleiten om de overcapaciteit van Nederland aan te kopen, ons land heeft geen bilaterale overeenkomst gesloten waarbij de beschikbaarheid van die energie wordt gegarandeerd. Die overcapaciteit is er, maar de Nederlandse transmissienetbeheerder heeft een participatie in een gelijkstroomnet in een buurland. Nederland zal dus een afweging maken alvorens te beslissen wie die capaciteit zal krijgen, en ik ben niet zeker dat het België zal zijn.

In Frankrijk dient de capaciteitsmarkt om het gebrek aan eigen productie in Bretagne en de regio Provence-Alpes-Côte d'Azur op te vangen. Bovendien bestaat er in Frankrijk een directe correlatie tussen het verbruik en de temperatuur, doordat elektrische verwarming er wijdverspreid is. Als het zeer koud is, wordt de capaciteit door Frankrijk opgenomen en is ze niet beschikbaar voor België.

Bij mijn weten zijn er geen bilaterale verdragen die garanderen dat er voor België interconnecties beschikbaar zullen zijn wanneer ons land die nodig zou hebben. Dat zal vooral in de winter zijn. En als het koud is in België is de kans groot dat dat ook in het noorden van Frankrijk het geval zal zijn.

01.24 Andreas Tirez (*Nederlands*): De strategische reserve is een mechanisme van capaciteitsvergoeding voor wanneer de *energy only market* niet voldoet. In een studie van 2011 toont de CREG zich hierover het minst kritisch. Het wordt dit jaar ingevoerd. Al is de context duidelijk gewijzigd, het lijkt mij niet goed om het systeem nu opnieuw te veranderen. Laat ons afwachten hoe de markt zal reageren.

Het behoort Elia toe om te analyseren of de strategische reserve voldoende capaciteit heeft. Zij geeft advies, maar uiteindelijk is het de minister die dat bepaalt. De CREG is hiervoor niet bevoegd en spreekt er zich dus ook niet over uit.

01.25 Laurent Jacquet (*Frans*): In de wet staat dat de strategische reserve onder de openbaredienstverplichtingen valt. Elia moet daarvan de kostprijs bepalen en daarover bij de CREG een tariefvoorstel indienen. Zodra dat voorstel is goedgekeurd, worden de desbetreffende kosten verhaald op de verbruikers. Tot nog toe hebben wij van Elia betreffende deze toeslagen nog

Il y a les capacités techniques d'importation, mais il y a aussi la possibilité d'acheter, ce qui est autre chose.

01.23 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Quand bien même la Belgique pourrait plaider pour acheter la surcapacité des Pays-Bas, elle n'a pas signé de traité bilatéral s'assurant de la disponibilité de cette énergie. Cette surcapacité existe mais le gestionnaire du réseau de transport néerlandais a une participation dans un réseau en courant continu dans un pays voisin. Il y aura donc un arbitrage des Pays-Bas pour décider chez qui cette capacité doit aller et je ne suis pas sûre que ce sera en Belgique.

En France, le marché de capacité doit pallier l'absence de production propre en Bretagne et en Paca. En outre, il existe chez notre voisin une corrélation directe entre consommation et température en raison du recours très fréquent au chauffage électrique. En cas de grand froid, les capacités seront absorbées par la France et ne seront pas disponibles pour la Belgique.

À ce jour, je ne connais pas de traités bilatéraux garantissant que les interconnexions seront disponibles pour la Belgique quand elle en aura besoin. Ce sera principalement en hiver. Et, s'il fait froid en Belgique, il est probable que ce sera également le cas dans le nord de la France.

01.24 Andreas Tirez (*en néerlandais*): La réserve stratégique est un mécanisme d'accroissement de capacité pour le cas où l'*energy only market* ne pourrait pas satisfaire les besoins. Dans une étude de 2011, la CREG se montre la moins critique à cet égard. La réserve sera instaurée cette année. Quoique le contexte ait clairement évolué, il ne me semble pas judicieux de modifier encore le système maintenant. Attendons de voir la réaction du marché.

Il appartient à Elia de déterminer si la réserve stratégique a une capacité suffisante. Elle rend des avis mais c'est au final le ministre qui tranche. La CREG n'est pas compétente en la matière et elle ne se prononce donc pas à ce sujet.

01.25 Laurent Jacquet (*en français*): La loi prévoit que la réserve stratégique est une obligation de service public. Elia doit en déterminer le coût et soumettre à la CREG une proposition tarifaire. Une fois cette proposition approuvée, le coût est répercuté sur les consommateurs. Jusqu'ici, on n'a pas reçu de proposition d'Elia en matière de surcharge.

geen voorstel ontvangen.

De strategische reserve hangt af van twee zaken: de kosten voor het reserveren en voor het activeren. Alles bij mekaar komt een en ander op 1 euro per MWh, ofwel een jaarlijks bedrag van 2 à 4 euro per gezin (terwijl de gemiddelde stroomfactuur 750 à 800 euro bedraagt).

Wat de strategische reserve betreft, is het nog niet duidelijk welke kant het zal opgaan. Een en ander zal afhangen van de behoeften, het aanbod vanuit de productiecentrales en de vraag van de industriële afnemers. Mochten de prijzen stijgen, dan worden de gascentrales opnieuw belangrijkere spelers op de markt. De markt reageert zelf op stroomtekorten.

Inzake interconnecties zijn er bepaalde projecten in uitvoering bij Elia. U zult voor het jaareinde onze tarifieringsmethode ontvangen voor regulering vanaf 2016, waarin ook plaats is voor stimuli (voor een optimale en snelle realisatie van interconnecties, voor onderzoek en ontwikkeling en marktintegratie).

Het minimaliseren van de stilstanden voor onderhoud van de interconnecties en de mogelijkheid voor de markt om op die interconnecties in te spelen, zullen Elia miljoenen opleveren, maar de interconnecties zullen beter worden en de beschikbare capaciteit zal toenemen: iedereen zal er beter van worden!

Met betrekking tot de strategische reserve hebben we een vertrouwelijk advies over de parameters prijs en kosten aan de staatssecretaris bezorgd. De producenten dienden offertes in voor een duur van drie jaar, omdat er in sommige gevallen investeringen vereist zijn. Wat de vraag betreft, hebben we een signaal willen afgeven aan de markt: we hebben alle aanvragen voor 100 MW aanvaard, maar we zullen in de toekomst de kosten drukken. Wat de productie betreft, hebben we de kosten voor een bepaalde centrale begrensd, omdat ze onredelijk leken (vijf maal de kosten van de andere spelers).

FEBEG gaf aan dat de winstmarges van de leveranciers zijn gekrompen. Vanaf eind 2012 zijn er miljoenen euro's van de leveranciers naar de consumenten gevloeid. De markt werd geconfronteerd met disfuncties, die werden gecorrigeerd via het vangnetmechanisme en de maatregelen van de regering. Dat heeft geleid tot aanpassingen van de contracten en tot lagere tarieven.

La réserve stratégique dépend de deux éléments: le coût de réservation et d'activation. Tout mis ensemble, on en arrive à 1 euro par MWh, soit 2 à 4 euros par ménage (sur une facture électrique de 750 à 800 euros) par an.

On ne sait pas encore comment cela va évoluer pour la réserve stratégique. Cela dépendra des besoins, des offres des centrales de production et des demandes des clients industriels. Une situation d'augmentation des prix remet les centrales au gaz sur le marché. Le marché répond lui-même à ce phénomène de pénurie d'électricité.

Sur les interconnexions, des projets sont menés par Elia. Vous allez recevoir d'ici la fin de l'année notre méthodologie tarifaire pour la régulation à partir de 2016. Nous y avons inséré des incitants (pour que les interconnexions soient réalisées le mieux possible, sur la durée, sur la recherche et le développement et l'intégration du marché).

La minimisation du temps d'entretien des interconnexions et la possibilité pour le marché de jouer avec celles-ci vont rapporter des millions à Elia, mais les interconnexions vont s'améliorer et la capacité disponible augmentera: tout le monde y gagnera!

Sur la réserve stratégique, nous avons remis un avis confidentiel à la secrétaire d'État, portant sur des données relatives au prix et au coût. Pour la durée des offres, la production a remis des offres pour trois ans, car des investissements sont nécessaires dans certains cas. Sur le plan de la demande, nous avons voulu envoyer un signal au marché: nous avons accepté toutes les demandes pour 100 MW, mais nous réduirons les coûts à l'avenir. Quant à la production, nous avons limité les coûts pour une centrale précise, qui semblaient déraisonnables (cinq fois les coûts des autres acteurs).

La FEBEG avait indiqué que les marges bénéficiaires des fournisseurs avaient diminué. À partir de la fin 2012, des millions d'euros sont passés des fournisseurs vers les consommateurs. Le marché a connu des dysfonctionnements, corrigés par le filet de sécurité et des mesures prises par le gouvernement. Cela a entraîné des adaptations de contrats et les tarifs ont été revus à la baisse.

De situatie vandaag is beter dan die van twee à drie jaar geleden. Dat werd overigens bevestigd in een rapport over het vangnet. De Nationale Bank kwam parallel tot hetzelfde besluit: er is vandaag meer transparantie en concurrentie en er is een reële prijsdaling voor de consument. Als gevolg daarvan is de inflatie onder controle.

Ook de marges van de leveranciers krimpen. We zullen de leveranciers vragen hun berekeningshypothese in dat verband voor te leggen.

01.26 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Ik zou een stand van zaken willen opmaken met betrekking tot de flexibiliteit of de *demand response*.

De onderbreekbare contracten zijn momenteel goed voor 261 MW. Wat de strategische reserve betreft, werd 95 MW voorgesteld. De tertiaire reserve R3 omvat een product dat *Dynamic profile* heet: men hoopt daar nog 100 MW uit te halen.

Uit een enquête die FEBELIEC en Elia in november 2013 hielden bij de grote verbruikers is gebleken dat er maar weinig belangstelling bestaat voor de *demand response*. Van de tien ingediende offertes, rezen er bij drie grote vragen. Gelet op de geringe respons, werd er beslist een signaal af te geven aan de markt.

Wij hebben dus alle aanvragen die in het kader van de strategische reserves werden gedaan, aanvaard. Daarom heeft de heer Jacquet gepreciseerd dat wij voor volgend jaar strengere criteria zullen hanteren. Men moet redelijk blijven, want het is uiteindelijk de verbruiker die betaalt.

Er wordt gewerkt aan diverse initiatieven. Een aggregator met ervaring in de Verenigde Staten had het in een gesprek met ons over een *demand response* potentieel van 10 procent van het verbruik! Ook in België is er een potentieel, maar ons regelgevend kader is misschien niet aangepast.

Wat de flexibiliteit betreft, zitten wij in een proces van maximalisatie en optimalisatie van de *demand response* met Elia, de aggregatoren en de grote bedrijven. Er is echter nood aan een betere coördinatie en samenwerking tussen de transmissienetbeheerder en de distributienetbeheerders. Wij hebben de vier ministers die bevoegd zijn voor energie een rapport over de flexibiliteit bezorgd. Er is een werkgroep die zich buigt over de flexibiliteit en wij blijven daaraan voortwerken.

La situation actuelle est meilleure qu'il y a deux, trois ans. On l'a d'ailleurs confirmé dans un rapport sur le filet de sécurité, rédigé avec la Banque nationale: on a aujourd'hui une meilleure transparence, une concurrence accrue, une baisse des prix concrète pour le consommateur. Le résultat est aussi une inflation maîtrisée.

Les marges des fournisseurs sont aussi en baisse. On va demander aux fournisseurs leurs hypothèses de calcul à ce sujet.

01.26 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Je voudrais faire le point sur la flexibilité ou la *demand response*.

Ce qui existe maintenant en termes de contrats interruptibles, c'est 261 MW. En ce qui concerne la réserve stratégique, 95 MW ont été proposés. Par ailleurs, dans la réserve R3 (les services auxiliaires tertiaires), il y a un produit appelé *Dynamic profile*: on espère dégager un potentiel de 100 MW.

Une enquête de FEBELIEC et Elia auprès des grands consommateurs (en novembre 2013) a montré un manque d'intérêt à cet égard. Plus de dix offres sont rentrées pour la partie "Demande", dont trois nous posaient question. Vu le peu de répondant obtenu, on a décidé de donner un signal au marché.

Nous avons donc accepté toutes les demandes faites dans le cadre de la réserve stratégique. C'est pourquoi M. Jacquet a précisé que pour l'année prochaine, nous allons fixer des critères plus rigoureux. Il faut garder raison, car c'est quand même le consommateur qui paie.

Diverses initiatives sont en cours. Un agrégateur qui a des expériences aux États-Unis nous a parlé de potentiel de *demand response* à hauteur de 10 % de la consommation! Il y a un potentiel en Belgique mais notre cadre réglementaire n'est peut-être pas adapté.

En matière de flexibilité, nous sommes dans un processus de maximisation et d'optimisation de la *demand response* avec Elia, les agrégateurs et les grandes entreprises. Mais il faut une meilleure coordination et collaboration entre le gestionnaire de réseau de transport et les gestionnaires de réseaux de distribution. Nous avons remis aux quatre ministres de l'Énergie un rapport sur la flexibilité. Un groupe de travail sur la flexibilité existe et nous continuons à travailler sur le sujet.

We gaan van start met de *demand response*, maar FEBEG zal moeten uitleggen hoe ze aan 2.000 MW komt.

Een kleine toelichting over de rol van de CREG inzake de bevoorradingszekerheid. We hebben geen opdracht als toezichthouder of calculator met betrekking tot de capaciteit. Er staan *capacity forecasts* op de website van Elia, maar wij worden daarover niet geraadpleegd. Wij staan ter beschikking van de overheid, indien ze onze hulp wil, maar we zijn niet bevoegd op dat vlak.

Wél hebben we een ruime bevoegdheid voor twee belangrijke aspecten in verband met de bevoorradingszekerheid: de verhouding tussen de prijs en de kosten, en de werking van de markt met haar twee pijlers: de marktspelers en de transmissienetbeheerders.

Mijn collega zal u meedelen wat er met betrekking tot het afschakelplan in het advies van 2003 staat.

01.27 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Ik zou een kopie van dat advies willen ontvangen.

01.28 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Dat advies werd aan de minister bezorgd, het is geen openbaar document. We kunnen u echter wél zeggen wat erin staat.

01.29 Koen Locquet (*Nederlands*): Het afschakelplan is een ministerieel besluit. In 2003 vond de CREG het opportuun om een onderscheid te maken tussen een plots fenomeen en een aangekondigde schaarste. Bij een plots fenomeen zou een automatische afschakeling in werking moeten treden. De CREG zei toen ook dat daar investeringen voor nodig waren. Elia heeft vervolgens meer informatie over de kosten gegeven.

In het huidige afschakelplan staat dat na een volledige afschakeling van een bepaalde schijf binnen een bepaalde zone opnieuw kan worden aangeschakeld voor prioritaire klanten ten belope van 10 procent. De CREG heeft toen aangedrongen op flexibiliteit over dat percentage, met succes.

De CREG had ook voorgesteld de maatregelen om eerst over te gaan op sensibilisering en daarna op een verbod op verbruik voor bepaalde doeleinden, aan de transportnetbeheerder over te laten. Dat is niet gevolgd in het ministerieel besluit.

On démarre la *demand response*, mais c'est la FEBEG qui pourra expliquer comment elle a vu 2 000 MW.

Un petit mot sur le rôle de la CREG en matière de sécurité d'approvisionnement. Le monitoring ou le chiffrage des capacités n'est pas notre rôle. Sur le site internet d'Elia, on peut trouver les *capacity forecasts*, mais nous ne sommes pas consultés. Nous sommes à la disposition de l'autorité publique si elle le souhaite, mais ne sommes pas compétents sur ce point.

Par contre, nous disposons d'une compétence forte sur deux aspects importants pour la sécurité d'approvisionnement: l'aspect "prix-coût" et le fonctionnement du marché avec les deux piliers: les acteurs du marché et les gestionnaires de réseau de transport.

Concernant le plan de délestage, mon collègue va vous indiquer ce qu'il y avait dans l'avis de 2003.

01.27 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Je voudrais avoir une copie de cet avis.

01.28 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Cet avis a été remis au ministre, il n'est pas public. Par contre, on peut vous dire ce qu'il y avait dedans.

01.29 Koen Locquet (*en néerlandais*): Le plan de délestage est régi par un arrêté ministériel. En 2003, la CREG a estimé opportun d'établir une distinction entre un phénomène inopiné et une pénurie annoncée. En cas de phénomène inopiné, un délestage automatique devait selon elle entrer en vigueur. La CREG avait dit elle-même à ce moment-là que cela nécessiterait certains investissements. Ensuite, Elia a fourni des précisions au sujet des coûts.

Dans le plan de délestage prévu actuellement, il est stipulé qu'après un délestage complet d'une tranche spécifique dans une zone donnée, le courant pourra être rebranché pour les clients prioritaires à concurrence de 10 %. Sur ce, la CREG a plaidé avec vigueur pour qu'on fasse preuve d'une certaine flexibilité concernant ce pourcentage et son plaidoyer a reçu un écho favorable.

La CREG avait en outre proposé de laisser le soin au gestionnaire du réseau de transport de prendre les mesures visant à procéder d'abord à une sensibilisation et ensuite à une interdiction de consommer à certaines fins. Cette proposition a été abandonnée dans l'arrêté ministériel.

De discussie die nu plaatsvindt op basis van de cartografie en de posten maakt geen deel uit van het ministerieel besluit. De CREG beschikt niet over de zaken die nu aan de minister werden bezorgd.

01.30 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Brengt u hierover geen advies uit?

01.31 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Over de tenuitvoerlegging.

01.32 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Ik heb een andere uitdrukking gelezen: "de interne reddingsprocedure".

01.33 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Daarover brengen wij geen advies uit, en daarover worden wij ook niet geïnformeerd.

Wel zou ik willen wijzen op een mogelijkheid om de teksten te verbeteren: het ministerieel besluit bevat criteria voor een "plotse" afschakeling, maar geeft geen definitie van het begrip "schaarste". Het zou wel nuttig kunnen zijn dat er criteria worden vastgelegd voor de interpretatie.

Wat de verantwoordelijkheid of zelfs de aansprakelijkheid betreft, werden er geen werkgroepen opgericht, maar gezien de steeds weerkerende vragen die ons worden gesteld, twijfel ik er niet aan dat er alsnog zo een werkgroep zal worden ingesteld. Wij staan te uwer beschikking, en kunnen u bijvoorbeeld een korte juridische nota bezorgen of een informatievergadering organiseren.

01.34 Andreas Tirez (*Nederlands*): De capaciteit op de doorvoergrens met Nederland verloopt gemakkelijker als een van de centrales van Doel sluit. Wat er gebeurt als ze alle vier in werking zijn, moet nog geanalyseerd worden, maar uitvallen van Doel 1 en 2 of Doel 3 is technisch gelijkwaardig.

Elia moet elke vier jaar een ontwikkelingsplan maken op basis van de prospectieve studie. Wij zouden liever zien dat dat tweejaarlijks gebeurt, zoals Europa dat doet.

De wet schrijft voor dat de uitdienstneming van een productie-eenheid voor 31 juli genotificeerd moet worden, waarna ze dan kan plaatsvinden op 1 april van het volgende jaar. Een definitieve uitdienstneming kan vanaf 1 september van het daaropvolgend jaar omdat die productie-eenheden

Le débat qui se déroule en ce moment sur la base de la cartographie et des postes ne fait pas partie intégrante de l'arrêté ministériel. La CREG ne dispose pas des éléments qui viennent d'être adressés au ministre.

01.30 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Vous n'avez pas d'avis à émettre sur ces éléments-là?

01.31 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Sur la mise en œuvre.

01.32 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): J'avais lu une autre expression, "la procédure interne de sauvegarde".

01.33 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Nous n'avons pas d'avis à remettre à cet égard et nous n'en sommes pas informés.

En revanche, je pointe une éventuelle piste d'amélioration: des critères définissent dans l'arrêté ministériel le délestage "soudain", tandis qu'il ne définit pas le terme "pénurie". Il ne serait pas inutile de préciser des critères d'interprétation.

Aucun groupe de travail sur les responsabilités n'a été constitué. Cela dit, je ne doute pas qu'il voie le jour, compte tenu des questions récurrentes qui nous sont posées. Nous nous tenons à votre disposition, notamment pour vous transmettre une courte note juridique ou organiser une session d'information.

01.34 Andreas Tirez (*en néerlandais*): La fermeture de l'une des centrales de Doel facilite le transit de la capacité à la frontière avec les Pays-Bas. Il reste à analyser les conséquences d'un fonctionnement simultané des quatre centrales mais, d'un point de vue technique, l'incidence d'une défaillance de Doel I et II ou de Doel III est identique.

Un plan de développement doit être établi par Elia tous les quatre ans sur la base de l'étude prospective. Nous aimerions que, suivant l'exemple de l'Union européenne, cette opération se fasse tous les deux ans.

Conformément à la loi, la mise hors service d'une unité de production doit être notifiée avant le 31 juillet et peut alors devenir effective le 1^{er} avril de l'année suivante. Une mise hors service définitive peut intervenir à dater du 1^{er} septembre de l'année suivante, les unités de production devant

eventueel wel nog moeten dienen voor de strategische reserve.

Er kan nog een koninklijk besluit uitgevaardigd worden voor nadere verduidelijkingen of bepalingen omtrent die uitdienstnemingen. Wij zijn die aan het analyseren, maar eenvoudig is dat niet. Wij wensen duidelijkere regels die in een KB worden vastgelegd.

01.35 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): In uw memorandum wordt opgesomd op welke punten de bestaande regeling moet worden verduidelijkt en staat ook dat de bevoegdheid moet worden verleend – aan de overheid, naar ik veronderstel – om een geplande sluiting uit te stellen of terug te draaien, en productie-eenheden opnieuw in bedrijf te stellen, wat ook mij noodzakelijk lijkt. Ik zou dat punt opnieuw willen opnemen.

01.36 Benoît Friart (MR): U suggereerde in verband met de balansreserve om in te voeren uit het buitenland. Wie zal die 4.500 euro/MW betalen? Alle operatoren die op het net zitten, of bepaalde operatoren?

Kunt u met betrekking tot de vaststelling van de prijs, samen met de leveranciers, zeggen of daarbij alle gegevens worden verstrekt, zodat men een zicht heeft op hun kostprijs, werkingskosten, enz.?

01.37 Éric Thiébaud (PS): Uw grafieken geven de evolutie van de elektriciteitsprijs weer. Die ligt veel lager in Duitsland dan in België. Betreft het de kostprijs of de prijs die de gebruiker betaalt?

01.38 Karine Lalieux (PS): Waarom is de prijs van de interconnectiviteitscapaciteit medio 2012 gestegen? Hebben wij de cijfers verkeerd geïnterpreteerd?

01.39 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): De *demand response* is de Belgische interne capaciteit om niet te verbruiken. Ik geef het voorbeeld van een groot bedrijf dat op een bepaald moment beslist de stroom uit te schakelen.

01.40 Benoît Friart (MR): Wat verstaat u onder evenwichtsreserve?

01.41 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): De *balancing reserve*.

01.42 Andreas Tirez (Nederlands): Er zijn primaire, secundaire en tertiaire reserves. In de tertiaire reserves zit ook een deel 'onderbreekbare

éventuellement encore servir dans le cadre de la réserve stratégique.

Certains éléments ou des dispositions relatives à ces mises hors service peuvent encore être réglés par un arrêté royal. L'analyse est en cours, mais les choses sont complexes. Nous sommes partisans de règles mieux définies fixées par un arrêté royal.

01.35 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Votre mémorandum indique les précisions à apporter au dispositif existant et aussi la volonté de donner la capacité – je suppose à l'État – de postposer ou de faire renoncer à une fermeture annoncée et de remettre en service des unités, ce qui me semble nécessaire aussi. J'aimerais reprendre ce point.

01.36 Benoît Friart (MR): En ce qui concerne la réserve d'équilibre, vous faites allusion à ce qu'on importe de l'étranger. Qui va payer les 4 500 euros par MW? Tous les opérateurs qui sont sur le réseau ou des opérateurs précis?

En ce qui concerne l'établissement du prix avec les fournisseurs, se fait-il à livres ouverts, pour obtenir des éléments relatifs à leur prix de revient, frais de fonctionnement, etc.?

01.37 Éric Thiébaud (PS): Vos graphiques montrent l'évolution du prix de l'électricité. Il est beaucoup plus bas en Allemagne qu'en Belgique. S'agit-il du prix de revient ou du prix que le consommateur paye?

01.38 Karine Lalieux (PS): Pourquoi le prix de la capacité d'interconnexion a-t-il augmenté mi-2012? Avons-nous mal interprété les chiffres?

01.39 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): La *demand response*, ce sont les capacités internes à la Belgique de non-consommer. Par exemple, une grande entreprise décide de couper à un moment donné.

01.40 Benoît Friart (MR): Qu'entendez-vous par réserve d'équilibre?

01.41 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): La *balancing reserve*.

01.42 Andreas Tirez (en néerlandais): Il y a des réserves primaires, secondaires et tertiaires. Une partie 'clients interruptibles', avec un volume de

klanten', met een volume van 261 MW. Elia contracteert rechtstreeks bij de grootverbruikers om ze te mogen afschakelen.

01.43 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Wil u dat wij uitleggen wat de primaire, secundaire, tertiaire reserve en de onderbreekbare contracten behelzen?

01.44 Benoît Friart (MR): Ik weet wat de onderbreekbare contracten zijn. Ik wil u echter vragen wat nader in te gaan op de primaire en secundaire reserve. Zijn de drie vervat in de *balancing reserve*?

01.45 Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van de CREG (*Frans*): Ja, het zijn types.

01.46 Andreas Tirez (*Nederlands*): Primaire reserves zijn reserves die Europees worden vastgelegd. Het Europese systeem moet een uitval van twee grote centrales van 1.500 MW kunnen opvangen. Dan wordt het volume verspreid pro rata van de geproduceerde energie van twee jaar geleden. Voor België is dat voor 2014 vastgelegd op 85 MW.

Secundaire reserves dienen om grotere schommelingen binnen een bepaald land te kunnen opvangen. Dat bedraagt voor België ongeveer 150 MW.

De primaire en secundaire reserves zijn symmetrisch. Ze moeten zowel naar beneden als naar boven kunnen bijgesteld worden.

Tertiaire reserves dienen alleen om naar omhoog te kunnen regelen als er productiecapaciteit wegvalt of als er een probleem zou zijn op een lijn. België moet hier in principe 1.000 MW kunnen opvangen.

In de tertiaire reserves zit een deel productie. Dat kan variëren: voor 2015 ligt het tussen 300 en 400 MW. Dan is er 261 MW van de onderbreekbare klanten. Dan is er een deel waarin de exploitant van de grootste eenheden – Electrabel – zelf moet voorzien. En dan is er ook nog noodenergie met een garantie van 99 procent. Het kan zijn dat Elia noodenergie kan aanwenden, bijvoorbeeld in Nederland, en die dan via de interconnectiecapaciteit naar België kan transporteren.

Het geheel van reserves zorgt ervoor dat Elia het net in evenwicht kan houden bij schommelingen en bij onverwachte pannes van grote eenheden.

261 MW, est également incluse dans ces réserves tertiaires. Elia passe des contrats directs avec les gros consommateurs afin de pouvoir les délester.

01.43 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Souhaitez-vous qu'on vous dise ce qu'est la réserve primaire, secondaire, tertiaire, et ce que sont les contrats interruptibles?

01.44 Benoît Friart (MR): Les contrats interruptibles, je comprends. Par contre, si vous voulez poursuivre avec la réserve primaire et secondaire... Les trois sont comprises dans la réserve d'équilibre?

01.45 Marie-Pierre Fauconnier, présidente de la CREG (*en français*): Oui, ce sont des types.

01.46 Andreas Tirez (*en néerlandais*): Les réserves primaires sont établies au niveau européen. Le système européen doit pouvoir compenser l'indisponibilité de deux grandes centrales de 1 500 MW. Le volume est alors étalé au prorata de l'énergie produite deux ans avant. Pour la Belgique, il a été fixé à 85 MW pour 2014.

Les réserves secondaires doivent compenser de plus grandes variations au sein d'un pays en particulier. Pour la Belgique, elles s'élèvent à 150 MW environ.

Les réserves primaires et secondaires sont symétriques. Elles doivent pouvoir être ajustées tant à la baisse qu'à la hausse.

Les réserves tertiaires servent uniquement aux ajustements à la hausse, en cas de perte de capacité de production ou de problèmes sur une ligne. La Belgique doit pouvoir compenser 1 000 MW en principe sur ce plan.

Les réserves tertiaires comportent une part de production. Celle-ci peut varier: pour 2015, il s'agit de 300 à 400 MW. Ensuite, il y a 261 MW des clients "interruptibles". De plus, une partie doit être assurée par l'exploitant des principales unités lui-même, c'est-à-dire Electrabel. Enfin, il existe encore une énergie de secours garantie à 99 %. Il est possible qu'Elia puisse utiliser de l'énergie de secours, par exemple aux Pays-Bas, qui serait alors transportée vers la Belgique par le biais de la capacité d'interconnexion.

L'ensemble des réserves permet à Elia de maintenir le réseau en équilibre lors de fluctuations et de pannes imprévues de grandes unités.

Strategische reserves kunnen op twee manieren worden geactiveerd. Bij activering geldt het tarief van 4.500 euro per MWh. Dat wordt dan administratief opgelegd, het is geen berekening. Er is daarbij een economische en een technische trigger. Die 4.500 euro geldt enkel wanneer er effectief een structureel tekort is. Indien dat niet zo is, geldt het normale berekeningsmechanisme van de onbalansprijs.

01.47 Laurent Jacquet (Frans): Vroeger was de indexering gebaseerd op de prijs van steenkool en aardolie, hetgeen dus niets te maken heeft met elektriciteit en aardgas. Wij hebben gepleit voor een indexering van de prijzen op de beurzen voor elektriciteit en gas.

Tot nu toe worden de tarieven van de leveranciers elk kwartaal goedgekeurd, omdat ze allemaal de transparante en objectieve indexeringsparameters respecteren. De controles gaan niet verder dan dat.

Sinds 2013 brengen we de tarieven van elke leverancier in kaart; dat is interessant voor de consumenten, maar ook voor de producenten, die op die manier hun strategie kunnen verfijnen.

Het vangnetmechanisme heeft positieve effecten gehad. Drie jaar geleden stond België onderaan in de rangschikking wat de prijzen voor residentiële afnemers en kmo's betreft, lager dan Nederland, Frankrijk, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk. Nu is België voor residentiële afnemers en voor kmo's het op een na goedkoopste land voor elektriciteit en het goedkoopste land voor gas.

De **voorzitter**: Dankzij de maatregelen van de regering en de werkzaamheden van het Parlement. Omdat er nu regulering is, en vroeger niet.

01.48 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): In het advies van de CREG van 22 mei 2014 worden acht voorwaarden opgesomd, maar Elia heeft die voorwaarden blijkbaar niet vóór 15 augustus vervuld. Het akkoord bestaat dus niet meer. Gezien het zeer gespannen klimaat op de markt, en in het vooruitzicht van een winter waarin afnemers mogelijk van het net afgeschakeld zullen moeten worden, is dat een reëel probleem.

Ik noteer dat u bereid bent het ministerieel besluit te verbeteren. Sommige wijzigingen kunnen al heel snel worden aangebracht, daar kom ik later nog op terug.

Als de vier reactoren van Doel draaien, moet Elia nagaan of we de 1.000 MW van het Braboproject

Il y a deux manières d'activer des réserves stratégiques. En cas d'activation, le tarif de 4 500 euros par MWh est d'application. Il est appliqué administrativement, sans qu'il s'agisse d'un calcul. Il y a à cet égard un *trigger* économique et technique. Le montant de 4 500 euros ne vaut que pour un déficit structurel effectif. Si tel n'est pas le cas, c'est le mécanisme normal du prix de déséquilibre qui s'applique.

01.47 Laurent Jacquet (en français): L'indexation avait lieu, dans le passé, sur la base du prix du charbon et du pétrole, qui n'ont rien à voir avec l'électricité et le gaz. Nous avons plaidé pour une indexation des prix sur les bourses de l'électricité et du gaz.

Jusqu'ici, on approuve chaque trimestre les tarifs des fournisseurs, parce qu'ils sont tous restés dans les paramètres d'indexation transparents et objectifs. On s'arrête là au niveau des contrôles.

Depuis 2013, nous réalisons une cartographie des tarifs de chaque fournisseur, ce qui est intéressant pour les consommateurs mais aussi pour les fournisseurs, qui peuvent ainsi affiner leurs stratégies.

Le filet de sécurité a eu des effets positifs. Il y a trois ans, la Belgique était mal classée en matière de prix pour les clients résidentiels et les PME par rapport aux Pays-Bas, à la France, à l'Allemagne et au Royaume-Uni. Maintenant, nous sommes le deuxième pays le moins cher en électricité et le moins cher en gaz pour les clients résidentiels et les PME.

La **présidente**: Grâce à l'action du gouvernement et du Parlement. Puisque c'est régulé et que ce ne l'était pas!

01.48 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): L'avis remis par la CREG le 22 mai 2014 comportait huit conditions auxquelles, apparemment, Elia n'a pas répondu pour le 15 août. Donc cet accord n'existe plus. Dans le climat de tension extrême sur le marché et face à un hiver où il faudra potentiellement faire appel à du délestage, c'est un vrai problème.

Je note votre disponibilité pour améliorer l'arrêté ministériel. Certains changements peuvent être faits très rapidement, j'y reviendrai.

Si les quatre réacteurs de Doel tournent, Elia doit analyser si on peut profiter des 1 000 MW du projet

op korte termijn kunnen gebruiken.

Brabo pour le court terme.

Ik dank u voor de kadernota over de juridische aansprakelijkheid.

Je vous remercie pour la note sur la situation juridique par rapport à la responsabilité.

Ook al hebben we er geen zitting in, we moeten wel uitspraak doen over de werkgroep, aangezien de CREG afhangt van het Parlement.

Même si nous n'y participons pas, nous devons statuer à propos du groupe de travail, puisque la CREG dépend du Parlement.

De **voorzitster**: Wij zullen de werkzaamheden regelen.

La **présidente**: Nous allons organiser l'ordre des travaux.

Kunnen we nog een antwoord krijgen op de laatste vraag van de heer Nollet over het advies van mei 2014?

Qu'en est-il de l'avis et de la réponse à l'avis concernant mai 2014?

01.49 Andreas Tirez (Nederlands): Het betreft een ontwerp van beslissing. De definitieve beslissing volgt nog, waarbij de deadline van 15 augustus zal worden aangepast.

01.49 Andreas Tirez (en néerlandais): Il s'agit d'un projet de décision. La décision définitive suivra et l'échéance du 15 août sera adaptée.

Elia heeft in ieder geval de wettelijke verplichting om zo veel mogelijk interconnectiecapaciteit aan de markt te geven. We zullen de komende winter analyseren of dat effectief ook gebeurt.

Elia a en tout état de cause l'obligation d'allouer autant de capacité d'interconnexion que possible au marché. Nous déterminerons au cours de l'hiver prochain si tel est bien le cas.

01.50 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Als het een "ontwerpbeslissing" is, wanneer moet de beslissing dan genomen worden?

01.50 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Si c'est un "projet de décision", quand la décision doit-elle être prise?

01.51 Andreas Tirez (Nederlands): Die zal in de komende weken worden gepubliceerd.

01.51 Andreas Tirez (en néerlandais): Elle sera publiée dans les semaines à venir.

01.52 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): De termijnen werden bepaald op 15 augustus, ze zijn hoe dan ook achterhaald.

01.52 Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen): Des délais étaient fixés au 15 août, ils sont de toute façon dépassés.

De **voorzitster**: De staatssecretaris voor Energie verblijft deze week in het buitenland. Wij zullen contact opnemen met haar kabinet, en we zullen volgende week dinsdag of woensdag opnieuw bijeenkomen. Ik dank nogmaals de vertegenwoordigers van de CREG.

La **présidente**: La secrétaire d'État à l'Énergie étant à l'étranger cette semaine, nous prendrons contact avec son cabinet et nous nous réunirons mardi ou mercredi prochain. Je remercie encore la CREG.

De openbare vergadering wordt gesloten om 16.45 uur.

La réunion publique est levée à 16 h 45.